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: HIDALGO
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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ARCTURUS OPERATING COMPANY 029390
DRISCOLL FOUNDATION WELL #: 2SD RRCID -> 204619 COMPL. DATE 08/19/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC.//CONT.// 029710
TREVINO, E. 412 WELL #: 2 RRCID -> 188216 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 13775 PERF.11154 - 11774

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

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
DULANEY-BRUNI WELL #: 102 RRCID -> 212168 COMPL. DATE 07/24/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. N/A

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-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-

JARAL WELL #: 1 RRCID -> 222958 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 12040 PERF.10116 - 10156

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
GONZALEZ, JORGE GU WELL #: 1 RRCID -> 244664 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 6295 PERF. 5382 - 5394

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC 129692
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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
GARCIA WELL #: 1 RRCID -> 181834 COMPL. DATE 08/10/2000 TOTAL DEPTH 16322 PERF.15110 - 15250

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
SMITH, A. H. WELL #: 3 RRCID -> 270355 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7098 - 7108

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

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26

CARRIZO OIL & GAS, INC. 135401
EUBANK WELL #: 2 RRCID -> 216715 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11576 - 12020

06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/05/2015 - PLUGGED 06/05/15

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/22/2015 - PLUGGED 07/22/15

CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
STATE TRACT 350 WELL #: 3 RRCID -> 143219 COMPL. DATE 09/03/1979 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7933 - 7984

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
CODY ENERGY LLC 164455
DECAVAZOS, R. L. WELL #: 3 RRCID -> 141113 COMPL. DATE 01/28/1991 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7642 - 7682

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MCKENDRICK, W. H. WELL #: 28 RRCID -> 205685 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
FROST NATIONAL BANK WELL #: 3 RRCID -> 251886 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 12337 PERF. 9919 - 9939

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BENAVIDES, ROSA V. B WELL #: 35 RRCID -> 164508 COMPL. DATE 03/19/1997 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7890 - 8522

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

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

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

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
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
HAHL, C. W. "B" WELL #: 1 RRCID -> 251885 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 7884 - 8444

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

DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226
YZAGUIRRE, J. WELL #: R 1ST RRCID -> 167088 COMPL. DATE 02/16/1995 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9440 - 9442

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

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

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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2

DRISCOLL FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 274955 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 3412 PERF. 3191 - 3194

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BELL-PAGE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276963 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 1448 - 1451

06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SCHWARZ-STATE B WELL #: 3 RRCID -> 169044 COMPL. DATE 05/03/1998 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 7077 - 7554

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
VILLARREAL, RICARDO WELL #: 1 RRCID -> 190529 COMPL. DATE 12/06/1996 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6384 - 9016

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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SOUTHWEST TEXAS CORP. WELL #: 1 RRCID -> 211449 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8375 - 8401

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KENEDY
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MCCLURE WELL #: 2 RRCID -> 223918 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6618 - 6766

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

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE TRACT 706 WELL #: 2 RRCID -> 253042 COMPL. DATE 10/12/2009 TOTAL DEPTH 16450 PERF. N/A

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

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
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	25032					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	25032					N	NO RPT					-0-
11	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
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/18/2015 - PLUGGED 06/18/15

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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
KLEBERG, R J JR TR LOS MUERTOS WELL #: 735 RRCID -> 274849 COMPL. DATE 10/23/2013 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
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/16/2015 - P/A 11/16/2015

BMT AVIATOR WELL #: 2 RRCID -> 275890 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 9809 PERF. N/A

06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
SANTA FE RANCH "A" WELL #: 4 RRCID -> 195931 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 19800 PERF. N/A

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC 254231
VELA WELL #: 01 RRCID -> 249191 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 11450 PERF. N/A

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
EVANS, S. LAVON JR. OPER. CO. //CONT.// 255456
BENAVIDES STATE OF TEXAS WELL #: 2 RRCID -> 251035 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11598 - 11970

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

GEONATURAL RESOURCES, INC. 300805
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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	14B2	EXT	14293	-0-	14293	60222	14269	2	24	9	N	22	181	1			33
07	14B2	EXT	12051	-0-	12051	72273	12019	2	32	9	N	29					62
08	14B2	EXT	10507	-0-	10507	82780	10506	2	1	9	N	1					63
09	14B2	EXT	7876	-0-	7876	90656	7876	2			N	-0-					63
10	14B2	EXT	9382	-0-	9382	100038	9382	2			N	-0-					63
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	100038					N	NO RPT					63

HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
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
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
TREVINO WELL #: 15 RRCID -> 147464 COMPL. DATE 11/07/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF. N/A

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LICHTENBERGER WELL #: 15 RRCID -> 189979 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 1446 - 1452

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FLORES, L. G. WELL #: 32 RRCID -> 194027 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 11450 PERF. N/A

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

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

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

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

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

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DON HILARIO "A" WELL #: 3 RRCID -> 270265 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 8127 PERF. N/A

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	13038	-0-	13038	13038	13032	3	6	9	N	5	1	0			4
03	14B2 EXT	29160	-0-	29160	42198	1375	1	27777	2	Y	7	9	1			2
						8	9									
04	14B2 EXT	2798	-0-	2798	44996	113	1	2685	2	Y	-0-	2	1			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	44996					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	44996					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	44996					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	44996					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	44996					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	44996					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	44996					Y	-0-					-0-

SANTA FE RANCH MULA PASTURE WELL #: 53 RRCID -> 274977 COMPL. DATE 03/28/2014 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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
VAQUILLAS BORREGO WELL #: 26 RRCID -> 231299 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 3283 PERF. 1551 - 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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARTIN, J. C., III WELL #: 9 RRCID -> 240290 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	575			N	-0-			7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	575			N	-0-			7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	575			N	-0-			7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	575			N	-0-			7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	575			N	-0-			7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	575			N	-0-			7

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
LA SARA OPERATING COMPANY, LLC 480805

YTURRIA WELL #: 8RR RRCID -> 252098 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 3007 PERF. N/A

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/11/2014

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

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

YTURRIA WELL #: 20 RRCID -> 268816 COMPL. DATE 07/31/2012 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/18/2014

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC 486517
NEEDMORE WELL #: 20 RRCID -> 277559 COMPL. DATE 04/16/2015 TOTAL DEPTH 12935 PERF. N/A

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

LAREDO ENERGY 486543
BRUNI-SUMMERS WELL #: 1 RRCID -> 257126 COMPL. DATE 09/10/2009 TOTAL DEPTH 13284 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 25H RRCID -> 271345 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 8644 PERF. 9240 - 14008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	Z	13579	-0-	13579	953887	50	1	13529	2	N	-0-					72
07	0	Z	14128	-0-	14128	968015	186	1	13942	2	N	-0-					72
08	0	Z	13671	-0-	13671	981686	266	1	13405	2	N	-0-					72
09	0	Z	13040	-0-	13040	994726	282	1	12758	2	N	-0-					72
10	0		12708	-0-	12708	1007434	166	1	12541	2	N	1	1	8			72
							1	9									
11	0		12369	-0-	12369	1019803	185	1	12184	2	N	-0-					72

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	450					N	-0-					36
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	450					N	NO RPT					36
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	450					N	NO RPT					36

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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

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

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	35021				N	NO RPT			11
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	35021				N	NO RPT			11
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	35021				N	NO RPT			11
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	35021				N	NO RPT			11
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	35021				N	NO RPT			11
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	35021				N	NO RPT			11

ST 938-S WELL #: 2 RRCID -> 254422 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	175019				N	NO RPT			8
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	175019				N	NO RPT			8
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8229				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8229				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8229				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8229				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8229				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8229				N	-0-			-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
MONTECRISTO EXPLORATION, INC. 577151
ALONZO LOPEZ WELL #: 6288 RRCID -> 265109 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 1150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPEZ, A. WELL #: 3288 RRCID -> 266729 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 5664 - 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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM HOGG
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
SARITA FIELD O & G UNIT WELL #: 300 RRCID -> 218646 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 17965 PERF. N/A

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OXY USA INC. 630591
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 22 RRCID -> 167628 COMPL. DATE 08/11/1997 TOTAL DEPTH 14286 PERF.13918 - 14070

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SCHALEBEN WELL #: 4 RRCID -> 201806 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16186 PERF.10785 - 11060

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 105 RRCID -> 251884 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 8889 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KLEBERG
REDWOOD OPERATING, INC. 697137
ARMISTEAD WELL #: 2 RRCID -> 195065 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 17000 PERF. N/A

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

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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC. 743197
LOPEZ G.U. WELL #: 1 RRCID -> 270363 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 13047 PERF.12841 - 12983

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SAVAGE EXPLORATION, INC. 748920
TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 138766 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4916 - 4920

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SN OPERATING, LLC 797110
PILONCILLO DEEP WELL #: E 1V RRCID -> 273101 COMPL. DATE 06/14/2012 TOTAL DEPTH 11770 PERF. N/A

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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STONEGATE OPERATORS, INC. 823814
MANGEL WELL #: 1ST RRCID -> 175693 COMPL. DATE 05/18/1999 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9804 - 9865

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC //CONT.// 828321
GILLESPIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 226892 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 8860 - 8870

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

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

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

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
TEXACO GUERRA G WELL #: 3 RRCID -> 186746 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2546 - 2580

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
PETERS ESTATE GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 184852 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 17950 PERF.15105 - 15238

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

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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
VAQUERO OPERATING //CONT.// 882776
SCOTT & HOPPER 'A' WELL #: 3 RRCID -> 195356 COMPL. DATE 03/30/2003 TOTAL DEPTH 10265 PERF. N/A

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

VENADO OIL & GAS, LLC 884501
EAST BLOCK A WELL #: 2 RRCID -> 277043 COMPL. DATE 02/06/2015 TOTAL DEPTH 10677 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VISION OIL AND GAS LLC 886198
MOUNTAIN TOWNSITE COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 217224 COMPL. DATE 09/14/2005 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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

SWEENEY WELL #: 16 RRCID -> 268081 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 11964 PERF. N/A

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

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

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

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
BRUNI-SUMMERS WELL #: 20 RRCID -> 180338 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILD HOG EXPLORATION LLC 923277
GLD / TEAL HOF WELL #: 1 RRCID -> 278810 COMPL. DATE 12/13/2014 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 8570 - 8836

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

WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. 924624
DUWELL WELL #: 1 RRCID -> 260823 COMPL. DATE 01/13/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11504 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

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

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

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

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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

A. & H. (HOCKLEY -A-4-) 00130 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
TEXAS SOUTHERN PETROLEUM CORP. 848007
DE LUNA, R. G. WELL #: 14 RRCID -> 174709 COMPL. DATE 07/18/1996 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4052 - 4056

06	299 N	299	-0-	-0-	-0-	14	1	285	2	Y	-0-					-0-
07	563 N	563	-0-	-0-	-0-	86	1	477	2	Y	-0-					-0-
08	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			Y	-0-					-0-
09	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
10	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	159	1	1043	2	Y	-0-					-0-
*11	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	111	1	1198	2	Y	-0-					-0-

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
DE LUNA, R.G WELL #: 13 RRCID -> 251828 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 3316 - 3326

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

A. & H. (3250) //CONT.// 00130 888 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
TEXAS SOUTHERN PETROLEUM CORP. 848007
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
06	724	R	724	-0-	-0-	-0-	26	1	698	2	N	-0-					-0-
07	1240	#	391	-0-	-849	-0-	60	1	331	2	N	-0-					-0-
08	2015	#	98	-0-	-1917	-0-	98	2			N	-0-					-0-
09	1950	#	-0-	-0-	-1950	-0-					N	-0-					-0-
10	2015	#	95	-0-	-1920	-0-	17	1	78	2	N	-0-					-0-
11	720	#	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-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
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
11	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
06	1530	X	1180	-0-	-350	-0-	4	1	1176	3	N	-0-					-0-
07	1655	X	1655	-0-	-0-	-0-	276	1	1379	3	N	-0-					-0-
08	1717	X	1717	-0-	-0-	-0-	236	1	1481	3	N	-0-					-0-
09	1578	X	1578	-0-	-0-	-0-	232	1	1346	3	N	-0-					-0-
10	1643	X	1509	-0-	-134	-0-	228	1	1281	3	N	-0-					-0-
11	1650	X	1270	-0-	-380	-0-	180	1	1090	3	N	-0-					-0-

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
06	3390	X	2302	-0-	-1088	-0-	99	1	2202	3	N	1					53
							1	9									
07	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	708	1	3106	3	N	-0-					53
08	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	645	1	2984	3	N	3					56
							3	9									
09	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	677	1	2812	3	N	72	108	1			20
							79	9									
10	3813	X	3747	-0-	-66	-0-	692	1	3054	3	N	1					21
							1	9									
11	3690	X	2540	-0-	-1150	-0-	480	1	2060	3	N	-0-					21

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
06	2520	X	1493	-0-	-1027	-0-	5	1	1488	3	N	-0-					82
07	2108	X	2007	-0-	-101	-0-	334	1	1673	3	N	-0-					82
08	2131	X	2131	-0-	-0-	-0-	291	1	1820	3	N	18					100
							20	9									
09	1952	X	1952	-0-	-0-	-0-	287	1	1665	3	N	-0-					100
10	2019	X	2019	-0-	-0-	-0-	305	1	1714	3	N	-0-					100
11	2070	X	1479	-0-	-591	-0-	209	1	1268	3	N	2					102
							2	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
06	1830	X	1096	-0-	-734	-0-	4	1	1092	3	N	-0-					-0-
07	1404	X	1404	-0-	-0-	-0-	234	1	1170	3	N	-0-					-0-
08	1767	X	1724	-0-	-43	-0-	237	1	1487	3	N	-0-					-0-
09	1710	X	1433	-0-	-277	-0-	211	1	1222	3	N	-0-					-0-
10	1619	X	1619	-0-	-0-	-0-	245	1	1374	3	N	-0-					-0-
11	1680	X	990	-0-	-690	-0-	140	1	850	3	N	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

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

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

ACEVEDO (LOBO 6) //CONT.// 00438 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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
06	299	N	299	-0-	-0-	-0-	12	1	287	3	N	-0-					38
07	306	N	306	-0-	-0-	-0-	14	1	292	3	N	-0-					38
08	186	N	186	-0-	-0-	-0-	5	1	181	3	N	-0-					38
09	369	N	369	-0-	-0-	-0-	17	1	352	3	N	-0-					38
10	310	N	298	-0-	-12	-0-	17	1	281	3	N	-0-					38
*11	301	N	301	-0-	-0-	-0-	5	1	296	3	N	-0-					38

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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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
06	540	#	100	-0-	-440	-0-	89	3	11	9	Y	10					21
07	730	R	730	-0-	-0-	-0-	1	1	729	3	Y	-0-					21
08	525	R	525	-0-	-0-	-0-	525	3			Y	-0-					21
09	348	R	348	-0-	-0-	-0-	326	3	22	9	Y	20	1	8			40
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	38	1	1	8	8
*11	484	N	484	-0-	-0-	-0-	4	1	472	3	Y	7					15
							8	9									

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

06	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
07	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
08	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
*09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
10	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			N	-0-					-0-
11	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (AUSTIN, LOWER) 00832 005 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: NUECES
LINN OPERATING, INC. 501545
DRISCOLL, CLARA WELL #: B 6 RRCID -> 009062 COMPL. DATE 01/09/1980 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 3921 - 3981

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

SPONBERG, J. O. WELL #: 10-T RRCID -> 182838 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6899 - 6905

06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (AUSTIN, MIDDLE EAST) 00832 015 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
LINN OPERATING, INC. 501545
DRISCOLL, CLARA WELL #: A 15 F RRCID -> 077393 COMPL. DATE 06/28/1978 TOTAL DEPTH 7350 PERF. N/A

06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KINSEY, E. A. WELL #: B 9 RRCID -> 262046 COMPL. DATE 06/01/2015 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6363 - 6629

06	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					-0-
07	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
08	1364	N	226	-0-	-1138	-0-	226	2			N	-0-					-0-
09	690	N	193	-0-	-497	-0-	193	2			N	-0-					-0-
10	248	N	229	-0-	-19	-0-	229	2			N	-0-					-0-
*11	0		303	-0-	303	303	303	2			N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/02/2015 - W/O TO 04-278569

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

06	4077		4077	-0-	-0-	-0-	4077	2			N	-0-					-0-
07	3691		3691	-0-	-0-	-0-	3691	2			N	-0-					-0-
08	3810		3810	-0-	-0-	-0-	3810	2			N	-0-					-0-
09	2094		2094	-0-	-0-	-0-	2094	2			N	-0-					-0-
10	3691		3691	-0-	-0-	-0-	3691	2			N	-0-					-0-
*11	3824		3824	-0-	-0-	-0-	3824	2			N	-0-					-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
DRISCOLL, CLARA WELL #: 5 D RRCID -> 130321 COMPL. DATE 03/01/1989 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 6850 - 6860

06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AGUA DULCE (AUSTIN, UPPER) 00832 020 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LINN OPERATING, INC. 501545
RIVERS, M. L. WELL #: A 4 RRCID -> 066584 COMPL. DATE 05/20/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
WOFFORD, BUSH "D" WELL #: 1 RRCID -> 009067 COMPL. DATE 05/01/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6932 - 6940

06	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	3			N	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
09	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	3			N	-0-					-0-
10	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	3			N	-0-					-0-
11	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	3			N	-0-					-0-

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

06	1770	N	873	-0-	-897	-0-	873	3			N	-0-					-0-
07	2046	N	845	-0-	-1201	-0-	845	3			N	-0-					-0-
08	1426	N	646	-0-	-780	-0-	646	3			N	-0-					-0-
09	870	N	481	-0-	-389	-0-	481	3			N	-0-					-0-
10	837	N	412	-0-	-425	-0-	412	3			N	-0-					-0-
11	630	N	358	-0-	-272	-0-	358	3			N	-0-					-0-

AGUA DULCE (COMSTOCK, UPPER) 00832 090 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
LINN OPERATING, INC. 501545
PURL WELL #: A 2SD RRCID -> 008853 COMPL. DATE 05/06/1934 TOTAL DEPTH 4820 PERF. 3854 - 4126

06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
TALBERT, C. P. WELL #: 17-D RRCID -> 180866 COMPL. DATE 07/01/2000 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 6695 - 6704

06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
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
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				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

06	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2		N	-0-			-0-
07	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	2		N	-0-			-0-
08	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2		N	-0-			-0-
09	420 N	200	-0-	-220	-0-	200	2		N	-0-			-0-
10	465 N	190	-0-	-275	-0-	190	2		N	-0-			-0-
*11	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	2		N	-0-			-0-

FEE WELL #: 2 C RRCID -> 033629 COMPL. DATE 06/04/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HEFTE, MARY TOM ET AL WELL #: 11 RRCID -> 169506 COMPL. DATE 07/17/1998 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6595 - 6599

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	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

06	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2		Y	-0-			-0-
07	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2		Y	-0-			-0-
08	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2		Y	-0-			-0-
09	330 N	150	-0-	-180	-0-	150	3		Y	-0-			-0-
10	310 N	138	-0-	-172	-0-	138	2		Y	-0-			-0-
11	270 N	210	-0-	-60	-0-	210	2		Y	-0-			-0-

LINN OPERATING, INC. 501545
BROWN, MINNIE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 008837 COMPL. DATE 01/30/1939 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545

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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	151	1	1181	2	N	-0-					-0-
07	1891	N	1281	-0-	-610	-0-	290	1	991	2	N	-0-					-0-
08	1829	N	927	-0-	-902	-0-	81	1	846	2	N	-0-					-0-
09	1320	N	591	-0-	-729	-0-	119	1	472	2	N	-0-					-0-
10	1271	N	872	-0-	-399	-0-	111	1	761	2	N	-0-					-0-
11	900	N	797	-0-	-103	-0-	797	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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
07	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
09	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPONBERG, J. O. WELL #: B 1 C RRCID -> 008926 COMPL. DATE 06/06/1956 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5218 - 5234

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RIVERS, M. L. "A" WELL #: 2 RRCID -> 008927 COMPL. DATE 08/04/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TALBERT, C. P. WELL #: 6 RRCID -> 008938 COMPL. DATE 07/16/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
07	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			N	-0-					-0-
08	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-					-0-
09	1050	N	952	-0-	-98	-0-	952	2			N	-0-					-0-
10	1054	N	980	-0-	-74	-0-	980	2			N	-0-					-0-
11	960	N	790	-0-	-170	-0-	790	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

06	990	N	879	-0-	-111	-0-	879	2			N	-0-					-0-
07	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			N	-0-					-0-
08	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					-0-
09	870	N	525	-0-	-345	-0-	525	2			N	-0-					-0-
10	1147	N	609	-0-	-538	-0-	609	2			N	-0-					-0-
11	960	N	671	-0-	-289	-0-	671	2			N	-0-					-0-

DRISCOLL, CLARA WELL #: 5 RRCID -> 008954 COMPL. DATE 10/18/1941 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					-0-
07	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					-0-
08	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					-0-
09	750	N	475	-0-	-275	-0-	475	2			N	-0-					-0-
10	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-					-0-
*11	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
RIVERS, M. L. WELL #: 4 U RRCID -> 008961 COMPL. DATE 12/25/1958 TOTAL DEPTH 7189 PERF. N/A

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

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

06	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					-0-
07	837	N	793	-0-	-44	-0-	793	2			N	-0-					-0-
08	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					-0-
09	870	N	473	-0-	-397	-0-	473	2			N	-0-					-0-
10	806	N	653	-0-	-153	-0-	653	2			N	-0-					-0-
11	810	N	708	-0-	-102	-0-	708	2			N	-0-					-0-

INGRAM, J. C. WELL #: C 1 RRCID -> 008995 COMPL. DATE 09/01/1944 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KINSEY, E. A. WELL #: 1 RRCID -> 009031 COMPL. DATE 08/01/1997 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6625 - 6635

06	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
07	248	N	202	-0-	-46	-0-	202	2			N	-0-					-0-
08	341	N	204	-0-	-137	-0-	204	2			N	-0-					-0-
09	240	N	203	-0-	-37	-0-	203	2			N	-0-					-0-
10	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
*11	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-

FEE 687 WELL #: 1 RRCID -> 032404 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 4808 - 5408

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	1110	N	682	-0-	-428	-0-	682	2			N	-0-					-0-
07	1333	N	967	-0-	-366	-0-	967	2			N	-0-					-0-
08	899	N	729	-0-	-170	-0-	729	2			N	-0-					-0-
09	690	N	589	-0-	-101	-0-	589	2			N	-0-					-0-
10	961	N	659	-0-	-302	-0-	659	2			N	-0-					-0-
11	720	N	694	-0-	-26	-0-	694	2			N	-0-					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
KINSEY, E. A. WELL #: 3 RRCID -> 034641 COMPL. DATE 11/11/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

PERKINS WELL #: 2 RRCID -> 035092 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8610 PERF. 6795 - 7050

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-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

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	360	N	25	-0-	-335	-0-	25	2			N	-0-					-0-
07	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					-0-
08	682	N	45	-0-	-637	-0-	45	2			N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	713	N	423	-0-	-290	-0-	423	2			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

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

06	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-
07	403	N	390	-0-	-13	-0-	390	2			N	-0-					-0-
08	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
09	420	N	377	-0-	-43	-0-	377	2			N	-0-					-0-
10	403	N	397	-0-	-6	-0-	397	2			N	-0-					-0-
*11	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-

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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545

RIVERS, M. L. WELL #: 2 RRCID -> 038519 COMPL. DATE 03/17/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIVERS, M. L. "A" WELL #: 7 RRCID -> 040506 COMPL. DATE 11/15/1966 TOTAL DEPTH 8618 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	211	1	3088	2	N	-0-					-0-
07	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	204	1	3026	2	N	-0-					-0-
08	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	195	1	3122	2	N	-0-					-0-
09	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	181	1	2902	2	N	-0-					-0-
10	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	218	1	3024	2	N	-0-					-0-
*11	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	211	1	2715	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
06	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					-0-
07	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-					-0-
08	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-					-0-
09	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-					-0-
10	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					-0-
11	990	N	870	-0-	-120	-0-	870	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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PYLE, H. C. WELL #: 6 RRCID -> 041338 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 5539 - 6064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	3237	-0-	237	237	3237	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3597	-0-	497	734	3597	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	3526	-0-	426	1160	3526	2			N	-0-					-0-
09	4415	X	3255	-0-	-1160	-0-	3255	2			N	-0-					-0-
10	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	3412	2			N	-0-					-0-
*11	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	3184	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
06	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	2838	2			N	-0-					-0-
07	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	3007	2			N	-0-					-0-
08	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	2988	2			N	-0-					-0-
09	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	2863	2			N	-0-					-0-
10	2946	N	2946	-0-	-0-	-0-	2946	2			N	-0-					-0-
*11	2813	N	2813	-0-	-0-	-0-	2813	2			N	-0-					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-					-0-
07	1240	N	1058	-0-	-182	-0-	1058	2			N	-0-					-0-
08	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			N	-0-					-0-
09	1260	N	698	-0-	-562	-0-	698	2			N	-0-					-0-
10	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			N	-0-					-0-
*11	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-					-0-

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

06	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					-0-
07	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-					-0-
08	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					-0-
09	810	N	619	-0-	-191	-0-	619	2			N	-0-					-0-
10	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			N	-0-					-0-
*11	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			N	-0-					-0-

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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-					-0-
07	992	N	533	-0-	-459	-0-	533	2			N	-0-					-0-
08	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			N	-0-					-0-
09	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			N	-0-					-0-
10	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			N	-0-					-0-
11	1230	N	969	-0-	-261	-0-	969	2			N	-0-					-0-

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

06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	600	N	554	-0-	-46	-0-	554	2			N	-0-					-0-
07	651	N	384	-0-	-267	-0-	384	2			N	-0-					-0-
08	620	N	381	-0-	-239	-0-	381	2			N	-0-					-0-
09	540	N	231	-0-	-309	-0-	231	2			N	-0-					-0-
10	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-
*11	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
06	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2			N	-0-					-0-
07	1395	N	667	-0-	-728	-0-	667	2			N	-0-					-0-
08	1333	N	629	-0-	-704	-0-	629	2			N	-0-					-0-
09	1350	N	624	-0-	-726	-0-	624	2			N	-0-					-0-
10	682	N	657	-0-	-25	-0-	657	2			N	-0-					-0-
*11	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					-0-

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	720	N	563	-0-	-157	-0-	563	2			N	-0-					-0-
07	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
08	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			N	-0-					-0-
09	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					-0-
10	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					-0-
11	1170	N	940	-0-	-230	-0-	940	2			N	-0-					-0-

RIVERS, M. L. "A" WELL #: 13 RRCID -> 045304 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5045 - 5934

06	420	N	210	-0-	-210	-0-	21	1	189	2	N	-0-					-0-
07	496	N	122	-0-	-374	-0-	11	1	111	2	N	-0-					-0-
08	186	N	69	-0-	-117	-0-	6	1	63	2	N	-0-					-0-
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
10	125	N	125	-0-	-0-	-0-	9	1	116	2	N	-0-					-0-
*11	202	N	202	-0-	-0-	-0-	18	1	184	2	N	-0-					-0-

KINSEY, E. A. WELL #: A 2 RRCID -> 045362 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 6313 PERF. 5128 - 5563

06	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	72	1	3551	2	N	-0-					-0-
07	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	93	1	3153	2	N	-0-					-0-
08	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	36	1	3257	2	N	-0-					-0-
09	2910	X	2827	-0-	-83	-0-	48	1	2779	2	N	-0-					-0-
10	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	84	1	3289	2	N	-0-					-0-
*11	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	88	1	2912	2	N	-0-					-0-

FEE 687 WELL #: 2 U RRCID -> 045429 COMPL. DATE 01/16/1969 TOTAL DEPTH 5763 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					-0-
07	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-					-0-
08	1240	N	730	-0-	-510	-0-	730	2			N	-0-					-0-
09	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			N	-0-					-0-
10	3072	N	3072	-0-	-0-	-0-	3072	2			N	-0-					-0-
*11	3000	N	3095	-0-	95	95	211	1	2884	2	N	-0-					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
06	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	3642	2			N	-0-					-0-
07	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	2883	2			N	-0-					-0-
08	2120	X	2120	-0-	-0-	-0-	2120	2			N	-0-					-0-
09	1830	X	1141	-0-	-689	-0-	1141	2			N	-0-					-0-
10	1891	X	1782	-0-	-109	-0-	1782	2			N	-0-					-0-
*11	2556	X	2556	-0-	-0-	-0-	2556	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
06	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					-0-
07	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					-0-
08	744	N	680	-0-	-64	-0-	680	2			N	-0-					-0-
09	690	N	390	-0-	-300	-0-	390	2			N	-0-					-0-
10	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					-0-
*11	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	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
06	750	N	741	-0-	-9	-0-	741	2			N	-0-					-0-
07	775	N	755	-0-	-20	-0-	755	2			N	-0-					-0-
08	775	N	749	-0-	-26	-0-	749	2			N	-0-					-0-
09	750	N	711	-0-	-39	-0-	711	2			N	-0-					-0-
10	744	N	723	-0-	-21	-0-	723	2			N	-0-					-0-
11	720	N	687	-0-	-33	-0-	687	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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2340	N	1984	-0-	-356	-0-	202	1	1782	2	N	-0-					-0-
07	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	224	1	2279	2	N	-0-					-0-
08	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	202	1	2209	2	N	-0-					-0-
09	1980	N	1734	-0-	-246	-0-	98	1	1636	2	N	-0-					-0-
10	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	198	1	2420	2	N	-0-					-0-
*11	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	247	1	2487	2	N	-0-					-0-

INGRAM, J. C. WELL #: A 2 RRCID -> 051968 COMPL. DATE 02/10/1972 TOTAL DEPTH 5860 PERF. N/A

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

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WALTON, W. W. WELL #: 4 RRCID -> 052711 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6512 PERF. 5540 - 6060

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

ELLIFF, MABLE WELL #: A 2 RRCID -> 054359 COMPL. DATE 01/24/1973 TOTAL DEPTH 7025 PERF. N/A

06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DRISCOLL, CLARA WELL #: A 2 RRCID -> 054800 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 5490 - 5893

06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		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

06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		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

06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		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

06	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
07	1085	N	1078	-0-	-7	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
08	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
09	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
10	1085	N	1046	-0-	-39	-0-	1046	2			N	-0-					-0-
11	1050	N	1030	-0-	-20	-0-	1030	2			N	-0-					-0-

INGRAM, J.C. WELL #: B 5 RRCID -> 057423 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5194 - 5210

06	870	N	857	-0-	-13	-0-	857	2			N	-0-					-0-
07	899	N	891	-0-	-8	-0-	891	2			N	-0-					-0-
08	899	N	885	-0-	-14	-0-	885	2			N	-0-					-0-
09	870	N	852	-0-	-18	-0-	852	2			N	-0-					-0-
10	899	N	884	-0-	-15	-0-	884	2			N	-0-					-0-
11	870	N	848	-0-	-22	-0-	848	2			N	-0-					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545

INGRAM, J.C. WELL #: D 3 RRCID -> 057459 COMPL. DATE 01/25/1974 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	300	N	195	-0-	-105	-0-	195	2			N	-0-					-0-
07	248	N	184	-0-	-64	-0-	184	2			N	-0-					-0-
08	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					-0-
09	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-					-0-
10	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			N	-0-					-0-
*11	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-					-0-

PURL, OLLIE WELL #: 7 H RRCID -> 057717 COMPL. DATE 02/07/1974 TOTAL DEPTH 6113 PERF. N/A

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RIVERS, M. L. "A" WELL #: 3 RRCID -> 065127 COMPL. DATE 02/04/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

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

06	870	N	827	-0-	-43	-0-	827	2			N	-0-					-0-
07	992	N	943	-0-	-49	-0-	943	2			N	-0-					-0-
08	961	N	833	-0-	-128	-0-	833	2			N	-0-					-0-
09	840	N	814	-0-	-26	-0-	814	2			N	-0-					-0-
10	930	N	797	-0-	-133	-0-	797	2			N	-0-					-0-
11	810	N	754	-0-	-56	-0-	754	2			N	-0-					-0-

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

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

06	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
07	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
08	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
09	120	N	78	-0-	-42	-0-	78	2			N	-0-					-0-
10	124	N	79	-0-	-45	-0-	79	2			N	-0-					-0-
11	90	N	70	-0-	-20	-0-	70	2			N	-0-					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
KINSEY, ELEANOR A. WELL #: C 1 F RRCID -> 067421 COMPL. DATE 07/29/1997 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4600 - 4620

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2			N	-0-					-0-
07	1550	N	990	-0-	-560	-0-	990	2			N	-0-					-0-
08	1054	N	851	-0-	-203	-0-	851	2			N	-0-					-0-
09	1500	N	780	-0-	-720	-0-	780	2			N	-0-					-0-
10	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-					-0-
11	810	N	610	-0-	-200	-0-	610	2			N	-0-					-0-

SPONBERG, J.O. WELL #: B 3 RRCID -> 069126 COMPL. DATE 12/11/1997 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 5182 - 5342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	570	N	487	-0-	-83	-0-	487	2			N	-0-					-0-
07	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
08	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					-0-
09	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					-0-
10	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					-0-
*11	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					-0-

SPONBERG WELL #: 6 RRCID -> 070087 COMPL. DATE 01/20/1977 TOTAL DEPTH 7119 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					-0-
07	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					-0-
08	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					-0-
09	750	N	656	-0-	-94	-0-	656	2			N	-0-					-0-
10	713	N	656	-0-	-57	-0-	656	2			N	-0-					-0-
11	660	N	601	-0-	-59	-0-	601	2			N	-0-					-0-

SPONBERG, J. O. WELL #: 7 RRCID -> 071425 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 4206 - 5490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	118	1	2156	2	N	-0-					-0-
07	2139	N	1857	-0-	-282	-0-	1857	2			N	-0-					-0-
08	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	17	1	1632	2	N	-0-					-0-
09	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	235	1	2144	2	N	-0-					-0-
10	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	197	1	2127	2	N	-0-					-0-
*11	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	214	1	2128	2	N	-0-					-0-

HORNE, C.J. WELL #: B 8 RRCID -> 071730 COMPL. DATE 06/12/1977 TOTAL DEPTH 7092 PERF. N/A

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

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
AUSTIN, HELEN P. WELL #: B 4 RRCID -> 072928 COMPL. DATE 09/05/1977 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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

DRISCOLL, CLARA WELL #: A 5 RRCID -> 077513 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 5508 - 5962

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

AUSTIN, HELEN P. WELL #: B 3 RRCID -> 077951 COMPL. DATE 08/14/1978 TOTAL DEPTH 7017 PERF. N/A

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

ELLIFF, J. J. WELL #: 2 RRCID -> 078263 COMPL. DATE 09/01/1978 TOTAL DEPTH 5620 PERF. N/A

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

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
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
HORNE, C. J. WELL #: B 2 RRCID -> 079959 COMPL. DATE 04/23/1970 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 6407 - 6413

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

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
07	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AUSTIN, HELEN P. WELL #: B 10 RRCID -> 084452 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 6034 - 6092

06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KINSEY, E. A. WELL #: B 3 RRCID -> 087312 COMPL. DATE 02/04/1980 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 6396 - 6410

06	240	N	212	-0-	-28	-0-	212	2			N	-0-					-0-
07	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
08	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
09	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
10	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
11	270	N	247	-0-	-23	-0-	247	2			N	-0-					-0-

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

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			N	-0-					-0-
07	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2			N	-0-					-0-
08	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2			N	-0-					-0-
09	1500	N	1401	-0-	-99	-0-	1401	2			N	-0-					-0-
10	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2			N	-0-					-0-
*11	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	2			N	-0-					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545

KINSEY, E. A. WELL #: B 1 RRCID -> 093911 COMPL. DATE 06/17/1981 TOTAL DEPTH 6363 PERF. 5044 - 5054

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

KINSEY, E. A. WELL #: A 3 RRCID -> 095509 COMPL. DATE 06/03/2015 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 4440 - 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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TALBERT, C. P. WELL #: 21 RRCID -> 100533 COMPL. DATE 05/27/1982 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6562 - 6574

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

DRISCOLL, CLARA WELL #: A 15 D RRCID -> 101862 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 4990 - 5562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
07	279	N	251	-0-	-28	-0-	251	2			N	-0-					-0-
08	279	N	262	-0-	-17	-0-	262	2			N	-0-					-0-
09	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-
10	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-
*11	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					-0-

ELLIFF, JOHN J. MRS. WELL #: 10 RRCID -> 113252 COMPL. DATE 09/06/1984 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6432 - 6441

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

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					-0-
07	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					-0-
08	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-					-0-
09	720	N	700	-0-	-20	-0-	700	2			N	-0-					-0-
10	806	N	664	-0-	-142	-0-	664	2			N	-0-					-0-
11	810	N	694	-0-	-116	-0-	694	2			N	-0-					-0-

WALLACE, W. H. WELL #: 4 RRCID -> 136026 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7262 PERF. 5707 - 5717

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	2			N	-0-					-0-
07	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
08	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	2			N	-0-					-0-
09	150	N	129	-0-	-21	-0-	129	2			N	-0-					-0-
10	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
*11	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-

DRISCOLL, CLARA WELL #: A 14-F RRCID -> 141122 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 4964 - 6384

06	522	N	522	-0-	-0-	-0-	168	2	354	9	N	322	365	1			202
07	584	N	584	-0-	-0-	-0-	168	2	416	9	N	378	381	1			199
08	682	N	281	-0-	-401	-0-	175	2	106	9	N	96	178	1			117
09	510	N	153	-0-	-357	-0-	153	2			N	-0-					117
10	589	N	170	-0-	-419	-0-	170	2			N	-0-					117
*11	270	N	197	-0-	-73	-0-	197	2			N	-0-	117	1			-0-

TALBERT, C. P. WELL #: 14 F RRCID -> 141368 COMPL. DATE 05/30/1998 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 4568 - 5268

06	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-
07	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
08	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-
09	480	N	336	-0-	-144	-0-	336	2			N	-0-					-0-
10	403	N	346	-0-	-57	-0-	346	2			N	-0-					-0-
11	360	N	354	-0-	-6	-0-	354	2			N	-0-					-0-

GEE, H. W. WELL #: 5 RRCID -> 141429 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7012 PERF. 4631 - 5909

06	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					-0-
07	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			N	-0-					-0-
08	620	N	563	-0-	-57	-0-	563	2			N	-0-					-0-
09	780	N	1	-0-	-779	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2			N	-0-					-0-
*11	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	2447	2			N	-0-					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WALTON, IRENE R. WELL #: B 2 RRCID -> 145722 COMPL. DATE 06/12/1993 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 4713 - 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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	390	N	330	-0-	-60	-0-	330	2			N	-0-					-0-
07	434	N	368	-0-	-66	-0-	368	2			N	-0-					-0-
08	341	N	332	-0-	-9	-0-	332	2			N	-0-					-0-
09	330	N	241	-0-	-89	-0-	241	2			N	-0-					-0-
10	372	N	213	-0-	-159	-0-	213	2			N	-0-					-0-
*11	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					-0-

BROWN, MINNIE WELL #: 4 RRCID -> 148177 COMPL. DATE 06/08/2015 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 5272 - 5570

06	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
07	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DRISCOLL, CLARA WELL #: A 18 F RRCID -> 149121 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6547 - 6557

06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, IRENE WELL #: B 7 F RRCID -> 149148 COMPL. DATE 06/26/1998 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 6372 - 6380

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			N	-0-					-0-
07	1364	N	1055	-0-	-309	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
08	1178	N	1157	-0-	-21	-0-	1157	2			N	-0-					-0-
09	1260	N	690	-0-	-570	-0-	690	2			N	-0-					-0-
10	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			N	-0-					-0-
*11	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2			N	-0-					-0-

RIVERS, M. L. "A" WELL #: 18 RRCID -> 150852 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7057 PERF. 5140 - 6175

06	3870	X	2288	-0-	-1582	-0-	2288	2			N	-0-					-0-
07	3999	X	2209	-0-	-1790	-0-	2209	2			N	-0-					-0-
08	3999	X	2347	-0-	-1652	-0-	2347	2			N	-0-					-0-
09	3870	X	1696	-0-	-2174	-0-	452	1	1244	2	N	-0-					-0-
10	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	468	1	3067	2	N	-0-					-0-
*11	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	452	1	2752	2	N	-0-					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545

INGRAM, J.C. WELL #: A 5 F RRCID -> 151032 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7867 PERF. 4792 - 7637

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-
07	2635	N	526	-0-	-2109	-0-	526	2			N	-0-					-0-
08	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
09	2839	N	2839	-0-	-0-	-0-	2839	2			N	-0-					-0-
10	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2			N	-0-					-0-
*11	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	360	N	347	-0-	-13	-0-	347	2			N	-0-					-0-
07	465	N	257	-0-	-208	-0-	257	2			N	-0-					-0-
08	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
09	360	N	114	-0-	-246	-0-	114	2			N	-0-					-0-
10	248	N	192	-0-	-56	-0-	192	2			N	-0-					-0-
*11	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-

DRISCOLL, CLARA WELL #: A 9 RRCID -> 154419 COMPL. DATE 06/14/2005 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 5222 - 6671

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

WALLACE, W. H. WELL #: 5 RRCID -> 154944 COMPL. DATE 12/20/1999 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 4614 - 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
06	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					-0-
07	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					-0-
08	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					-0-
09	660	N	617	-0-	-43	-0-	617	2			N	-0-					-0-
10	682	N	630	-0-	-52	-0-	630	2			N	-0-					-0-
11	630	N	595	-0-	-35	-0-	595	2			N	-0-					-0-

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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
	SCHROEDER, T. S.				WELL #: 5	RRCID -> 182715	COMPL. DATE 04/16/2015					TOTAL DEPTH 8000	PERF. 5493 - 5642				
06	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2			N	-0-					-0-
07	1364	N	679	-0-	-685	-0-	679	2			N	-0-					-0-
08	1364	N	503	-0-	-861	-0-	503	2			N	-0-					-0-
09	1320	N	526	-0-	-794	-0-	526	2			N	-0-					-0-
10	682	N	418	-0-	-264	-0-	418	2			N	-0-					-0-
11	480	N	153	-0-	-327	-0-	153	2			N	-0-					-0-
	PYLE, H. C.				WELL #: 8	RRCID -> 182816	COMPL. DATE 03/21/2015					TOTAL DEPTH 7400	PERF. 4598 - 6588				
06	3900	X	2788	-0-	-1112	-0-	2788	2			N	-0-					-0-
07	4030	X	2990	-0-	-1040	-0-	2990	2			N	-0-					-0-
08	4030	X	2817	-0-	-1213	-0-	2817	2			N	-0-					-0-
09	3720	X	2572	-0-	-1148	-0-	2572	2			N	-0-					-0-
10	2976	X	2720	-0-	-256	-0-	2720	2			N	-0-					-0-
11	2880	X	2516	-0-	-364	-0-	2516	2			N	-0-					-0-
	SPONBERG, J. O.				WELL #: 10-C	RRCID -> 182839	COMPL. DATE 04/26/2001					TOTAL DEPTH 7400	PERF. 5770 - 6516				
06	300	N	287	-0-	-13	-0-	287	2			N	-0-					-0-
07	310	N	289	-0-	-21	-0-	289	2			N	-0-					-0-
08	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
09	300	N	222	-0-	-78	-0-	222	2			N	-0-					-0-
10	279	N	230	-0-	-49	-0-	230	2			N	-0-					-0-
*11	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
	DRISCOLL, CLARA				WELL #: A 12	RRCID -> 183164	COMPL. DATE 08/26/2005					TOTAL DEPTH 7700	PERF. 5122 - 6386				
06	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			N	-0-					-0-
07	1705	N	1607	-0-	-98	-0-	1607	2			N	-0-					-0-
08	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	2			N	-0-					-0-
09	1650	N	965	-0-	-685	-0-	965	2			N	-0-					-0-
10	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	2			N	-0-					-0-
*11	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2			N	-0-					-0-
	RIVERS, M. L. "A"				WELL #: 12	RRCID -> 184107	COMPL. DATE 11/16/2005					TOTAL DEPTH 7263	PERF. 5782 - 6368				
06	1560	N	200	-0-	-1360	-0-	20	1	180	2	N	-0-					-0-
07	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	125	1	1269	2	N	-0-					-0-
08	1023	N	467	-0-	-556	-0-	39	1	428	2	N	-0-					-0-
09	965	N	965	-0-	-0-	-0-	54	1	911	2	N	-0-					-0-
10	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	119	1	1461	2	N	-0-					-0-
*11	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	153	1	1539	2	N	-0-					-0-
	KINSEY, E. A.				WELL #: A 4	RRCID -> 185564	COMPL. DATE 02/14/2006					TOTAL DEPTH 7400	PERF. 5152 - 6232				
06	1260	N	1078	-0-	-182	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
07	1240	N	1080	-0-	-160	-0-	1080	2			N	-0-					-0-
08	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
09	1080	N	970	-0-	-110	-0-	970	2			N	-0-					-0-
10	1085	N	970	-0-	-115	-0-	970	2			N	-0-					-0-
*11	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			N	-0-					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
RIVERS, M. L. "A" WELL #: 20 RRCID -> 187638 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 5092 - 6718

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

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

06	6680	X	6680	-0-	-0-	-0-	6680	2			N	-0-					-0-
07	8556	X	5755	-0-	-2801	-0-	5755	2			N	-0-					-0-
08	8556	X	8016	-0-	-540	-0-	8016	2			N	-0-					-0-
09	8280	X	4259	-0-	-4021	-0-	4259	2			N	-0-					-0-
10	6913	X	-0-	-0-	-6913	-0-					N	-0-					-0-
11	7770	X	-0-	-0-	-7770	-0-					N	-0-					-0-

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

06	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					-0-
07	713	N	627	-0-	-86	-0-	627	2			N	-0-					-0-
08	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					-0-
09	720	N	559	-0-	-161	-0-	559	2			N	-0-					-0-
10	620	N	533	-0-	-87	-0-	533	2			N	-0-					-0-
*11	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					-0-

KERR WELL #: 8 RRCID -> 194069 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 4400 - 4405

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PURL, OLLIE WELL #: 8 RRCID -> 195133 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6498 - 6554

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-					-0-
07	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					-0-
08	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					-0-
09	960	N	354	-0-	-606	-0-	354	2			N	-0-					-0-
10	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					-0-
11	780	N	777	-0-	-3	-0-	777	2			N	-0-					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
06	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	3706	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3911	-0-	811	811	3911	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	2907	-0-	-193	618	2907	2			N	-0-					-0-
09	3428	X	2810	-0-	-618	-0-	2810	2			N	-0-					-0-
10	2343	X	2343	-0-	-0-	-0-	2343	2			N	-0-					-0-
*11	2414	X	2414	-0-	-0-	-0-	2414	2			N	-0-					-0-

FEE 687 WELL #: 5 RRCID -> 199713 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 5150 - 5654

06	4890	X	3591	-0-	-1299	-0-	3591	2			N	-0-					-0-
07	5238	X	5238	-0-	-0-	-0-	5238	2			N	-0-					-0-
08	5475	X	5475	-0-	-0-	-0-	5475	2			N	-0-					-0-
09	5121	X	5121	-0-	-0-	-0-	5121	2			N	-0-					-0-
10	5426	X	5426	-0-	-0-	-0-	5426	2			N	-0-					-0-
*11	5431	X	5431	-0-	-0-	-0-	5431	2			N	-0-					-0-

GEE, H. W. WELL #: 7 RRCID -> 204407 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5185 - 5496

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FEE 687 WELL #: 6 RRCID -> 207799 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6540 - 6557

06	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-					-0-
07	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			N	-0-					-0-
08	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			N	-0-					-0-
09	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-					-0-
10	1333	N	928	-0-	-405	-0-	928	2			N	-0-					-0-
11	1260	N	310	-0-	-950	-0-	310	2			N	-0-					-0-

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

06	240	N	234	-0-	-6	-0-	234	2			N	-0-					-0-
07	248	N	232	-0-	-16	-0-	232	2			N	-0-					-0-
08	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	2			N	-0-					-0-
09	240	N	147	-0-	-93	-0-	147	2			N	-0-					-0-
10	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
*11	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-

DRISCOLL, CLARA WELL #: A 8 RRCID -> 214769 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 5376 - 6574

06	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
07	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	2			N	-0-					-0-
08	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
09	240	N	187	-0-	-53	-0-	187	2			N	-0-					-0-
10	217	N	178	-0-	-39	-0-	178	2			N	-0-					-0-
11	240	N	121	-0-	-119	-0-	121	2			N	-0-					-0-

KINSEY, E. A. WELL #: A 5 RRCID -> 223009 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6520 - 6575

06	5940	X	2104	-0-	-3836	-0-	301	1	1803	2	N	-0-					-0-
07	7037	X	1023	-0-	-6014	-0-	271	1	752	2	N	-0-					-0-
08	7037	X	594	-0-	-6443	-0-	68	1	526	2	N	-0-					-0-
09	6810	X	434	-0-	-6376	-0-	82	1	352	2	N	-0-					-0-
10	5208	X	2184	-0-	-3024	-0-	334	1	1850	2	N	-0-					-0-
11	2100	X	1287	-0-	-813	-0-	145	1	1142	2	N	-0-					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
KINSEY, E. A. WELL #: A 6 RRCID -> 223010 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6541 - 6590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1890	N	1691	-0-	-199	-0-	1691	2			N	-0-					-0-
07	1798	N	1689	-0-	-109	-0-	1689	2			N	-0-					-0-
08	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	2			N	-0-					-0-
09	1680	N	1630	-0-	-50	-0-	1630	2			N	-0-					-0-
10	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2			N	-0-					-0-
*11	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2			N	-0-					-0-

RIVERS, M. L. "A" WELL #: 22 RRCID -> 228401 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 6080 - 6660

06	5490	X	4929	-0-	-561	-0-	211	1	4718	2	N	-0-					-0-
07	5673	X	5363	-0-	-310	-0-	216	1	5147	2	N	-0-					-0-
08	5673	X	4768	-0-	-905	-0-	216	1	4552	2	N	-0-					-0-
09	5490	X	3257	-0-	-2233	-0-	210	1	3047	2	N	-0-					-0-
10	5673	X	3023	-0-	-2650	-0-	217	1	2806	2	N	-0-					-0-
11	5190	X	2213	-0-	-2977	-0-	209	1	2004	2	N	-0-					-0-

DRISCOLL, CLARA WELL #: A 24 RRCID -> 231163 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 5120 - 6551

06	3510	X	3388	-0-	-122	-0-	181	1	3207	2	N	-0-					-0-
07	3627	X	3476	-0-	-151	-0-	174	1	3302	2	N	-0-					-0-
08	3565	X	3442	-0-	-123	-0-	141	1	3301	2	N	-0-					-0-
09	3450	X	2977	-0-	-473	-0-	18	1	2959	2	N	-0-					-0-
10	3503	X	3189	-0-	-314	-0-	59	1	3130	2	N	-0-					-0-
11	3390	X	3283	-0-	-107	-0-	180	1	3103	2	N	-0-					-0-

DRISCOLL, CLARA WELL #: A 26 RRCID -> 232668 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 5969 - 6634

06	3480	X	3464	-0-	-16	-0-	151	1	3313	2	N	-0-					-0-
07	3596	X	2654	-0-	-942	-0-	119	1	2535	2	N	-0-					-0-
08	3596	X	1833	-0-	-1763	-0-	60	1	1773	2	N	-0-					-0-
09	3480	X	1926	-0-	-1554	-0-	50	1	1876	2	N	-0-					-0-
10	3596	X	2868	-0-	-728	-0-	155	1	2713	2	N	-0-					-0-
11	3450	X	2970	-0-	-480	-0-	149	1	2821	2	N	-0-					-0-

WALLACE, W. H. WELL #: 6 RRCID -> 232944 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6560 - 6600

06	600	N	142	-0-	-458	-0-	142	2			N	-0-					-0-
07	527	N	153	-0-	-374	-0-	153	2			N	-0-					-0-
08	248	N	130	-0-	-118	-0-	130	2			N	-0-					-0-
09	150	N	110	-0-	-40	-0-	110	2			N	-0-					-0-
10	155	N	94	-0-	-61	-0-	94	2			N	-0-					-0-
11	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	2			N	-0-					-0-

ANDERSON WELL #: 3 RRCID -> 234496 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6656 - 6796

06	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-					4
07	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	2			N	-0-					4
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					4
09	120	N	68	-0-	-52	-0-	68	2			N	-0-					4
10	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-					4
*11	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					4

KINSEY, E. A. WELL #: A 7 RRCID -> 234501 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6326 - 6527

06	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	984	-0-	-39	-0-	984	2			N	-0-					-0-
08	992	N	483	-0-	-509	-0-	483	2			N	-0-					-0-
09	1350	N	378	-0-	-972	-0-	378	2			N	-0-					-0-
10	992	N	977	-0-	-15	-0-	977	2			N	-0-					-0-
*11	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2			N	-0-					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545

PYLE, H. C. WELL #: 9 RRCID -> 234502 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 6973 PERF. 5278 - 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
06	3690	X	3405	-0-	-285	-0-	121	1	3284	2	N	-0-					-0-
07	3813	X	3808	-0-	-5	-0-	124	1	3684	2	N	-0-					-0-
08	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	121	1	3630	2	N	-0-					-0-
09	3420	X	3413	-0-	-7	-0-	120	1	3293	2	N	-0-					-0-
10	3813	X	3125	-0-	-688	-0-	119	1	3006	2	N	-0-					-0-
11	3690	X	3250	-0-	-440	-0-	120	1	3130	2	N	-0-					-0-

TALBERT, C. P. WELL #: 22 RRCID -> 234503 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 4606 - 5856

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-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

06	2550	X	2545	-0-	-5	-0-	259	1	2286	2	N	-0-					-0-
07	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	280	1	2841	2	N	-0-					-0-
08	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	244	1	2658	2	N	-0-					-0-
09	2550	N	1486	-0-	-1064	-0-	84	1	1402	2	N	-0-					-0-
10	4400	X	4400	-0-	-0-	-0-	332	1	4068	2	N	-0-					-0-
11	2550	X	2488	-0-	-62	-0-	225	1	2263	2	N	-0-					-0-

KINSEY, E. A. WELL #: B 6 RRCID -> 234645 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 6266 - 6652

06	2280	N	128	-0-	-2152	-0-	128	2			N	-0-					-0-
07	1426	N	1317	-0-	-109	-0-	1317	2			N	-0-					-0-
08	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	2505	2			N	-0-					-0-
09	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	2501	2			N	-0-					-0-
10	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	2595	2			N	-0-					-0-
*11	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	2467	2			N	-0-					-0-

RIVERS, M. L. "A" WELL #: 24 RRCID -> 235475 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 7159 PERF. 5846 - 6586

06	5130	X	4292	-0-	-838	-0-	436	1	3856	2	N	-0-					-0-
07	5301	X	5155	-0-	-146	-0-	462	1	4693	2	N	-0-					-0-
08	5084	X	4898	-0-	-186	-0-	411	1	4487	2	N	-0-					-0-
09	4590	X	4084	-0-	-506	-0-	502	1	3582	2	N	-0-					-0-
10	5893	X	5893	-0-	-0-	-0-	884	1	5009	2	N	-0-					-0-
*11	5414	X	5414	-0-	-0-	-0-	953	1	4461	2	N	-0-					-0-

RIVERS, M. L. "A" WELL #: 23 RRCID -> 238474 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 5390 - 5936

06	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	237	1	2099	2	N	-0-					-0-
07	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	207	1	2108	2	N	-0-					-0-
08	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	135	1	1472	2	N	-0-					-0-
09	2340	N	933	-0-	-1407	-0-	53	1	880	2	N	-0-					-0-
10	2325	N	2176	-0-	-149	-0-	164	1	2012	2	N	-0-					-0-
*11	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	169	1	1706	2	N	-0-					-0-

DRISCOLL, CLARA WELL #: A 29 RRCID -> 239711 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5404 - 6020

06	2880	X	2178	-0-	-702	-0-	302	1	1876	2	N	-0-					-0-
07	2387	N	2158	-0-	-229	-0-	310	1	1848	2	N	-0-					-0-
08	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	310	1	2210	2	N	-0-					-0-
09	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	302	1	1949	2	N	-0-					-0-
10	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	311	1	1936	2	N	-0-					-0-
11	2430	N	2054	-0-	-376	-0-	301	1	1753	2	N	-0-					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
RIVERS, M. L. "A" WELL #: 26 RRCID -> 243309 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 5458 - 6010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	302	1	2198	2	N	-0-					-0-
07	2728	N	2497	-0-	-231	-0-	309	1	2188	2	N	-0-					-0-
08	2604	N	2496	-0-	-108	-0-	309	1	2187	2	N	-0-					-0-
09	2490	N	2391	-0-	-99	-0-	300	1	2091	2	N	-0-					-0-
10	2511	N	2194	-0-	-317	-0-	178	1	2016	2	N	-0-					-0-
11	2430	N	2372	-0-	-58	-0-	299	1	2073	2	N	-0-					-0-

RIVERS, M. L. "A" WELL #: 25 RRCID -> 244767 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 5416 - 6564

06	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					-0-
07	837	N	651	-0-	-186	-0-	651	2			N	-0-					-0-
08	806	N	554	-0-	-252	-0-	554	2			N	-0-					-0-
09	720	N	469	-0-	-251	-0-	469	2			N	-0-					-0-
10	651	N	614	-0-	-37	-0-	614	2			N	-0-					-0-
11	540	N	405	-0-	-135	-0-	405	2			N	-0-					-0-

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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

06	4140	X	4050	-0-	-90	-0-	290	1	3760	2	N	-0-					-0-
07	4340	X	4218	-0-	-122	-0-	312	1	3906	2	N	-0-					-0-
08	4340	X	4091	-0-	-249	-0-	312	1	3779	2	N	-0-					-0-
09	4200	X	3860	-0-	-340	-0-	280	1	3580	2	N	-0-					-0-
10	4216	X	3947	-0-	-269	-0-	214	1	3733	2	N	-0-					-0-
11	4080	X	3821	-0-	-259	-0-	253	1	3568	2	N	-0-					-0-

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

06	41645	X	19487	-0-	-22158	-0-	30	1	19457	2	N	-0-					67
07	20857	X	20857	-0-	-0-	-0-	31	1	20826	2	N	-0-					67
08	19573	X	19573	-0-	-0-	-0-	25	1	19548	2	N	-0-					67
09	16048	X	16048	-0-	-0-	-0-	16048	2			N	-0-					67
10	16808	X	16808	-0-	-0-	-0-	11	1	16797	2	N	-0-					67
*11	21799	X	21799	-0-	-0-	-0-	30	1	21769	2	N	-0-					67

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

06	330	N	232	-0-	-98	-0-	232	2			N	-0-					-0-
07	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
08	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
09	240	N	214	-0-	-26	-0-	214	2			N	-0-					-0-
10	341	N	233	-0-	-108	-0-	233	2			N	-0-					-0-
11	300	N	260	-0-	-40	-0-	260	2			N	-0-					-0-

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

06	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	4157	2			N	-0-					-0-
07	5296	X	5296	-0-	-0-	-0-	5296	2			N	-0-					-0-
08	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	4796	2			N	-0-					-0-
09	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	4569	2			N	-0-					-0-
10	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	4650	2			N	-0-					-0-
*11	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	4616	2			N	-0-					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	151	1	1583	2	N	-0-					-0-
07	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	155	1	1927	2	N	-0-					-0-
08	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	135	1	1978	2	N	-0-					-0-
09	1740	N	1339	-0-	-401	-0-	85	1	1254	2	N	-0-					-0-
10	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	151	1	2028	2	N	-0-					-0-
*11	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	150	1	2230	2	N	-0-					-0-

ELLIFF, MABEL WELL #: A 16 RRCID -> 260486 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 5446 - 6102

06	5640	X	4104	-0-	-1536	-0-	263	1	3841	2	N	-0-					-0-
07	5704	X	3574	-0-	-2130	-0-	89	1	3485	2	N	-0-					-0-
08	5053	X	3588	-0-	-1465	-0-	69	1	3519	2	N	-0-					-0-
09	4800	X	3499	-0-	-1301	-0-	153	1	3346	2	N	-0-					-0-
10	6311	X	6311	-0-	-0-	-0-	281	1	6030	2	N	-0-					-0-
*11	6632	X	6632	-0-	-0-	-0-	271	1	6361	2	N	-0-					-0-

RIVERS, M. L. WELL #: 10 RRCID -> 260487 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 5450 - 5867

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		1253	-0-	1253	1253	113	1	1140	2	N	-0-					-0-

RIVERS, M. L. "A" WELL #: 27 RRCID -> 261016 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5370 - 5810

06	2100	X	1982	-0-	-118	-0-	201	1	1781	2	N	-0-					-0-
07	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	213	1	2169	2	N	-0-					-0-
08	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	176	1	1919	2	N	-0-					-0-
09	1980	N	1056	-0-	-924	-0-	59	1	997	2	N	-0-					-0-
10	2170	N	1929	-0-	-241	-0-	146	1	1783	2	N	-0-					-0-
11	2040	N	1521	-0-	-519	-0-	137	1	1384	2	N	-0-					-0-

DRISCOLL, CLARA WELL #: A 25 RRCID -> 262324 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5480 - 6022

06	2400	N	2342	-0-	-58	-0-	151	1	2191	2	N	-0-					-0-
07	2480	N	2340	-0-	-140	-0-	155	1	2185	2	N	-0-					-0-
08	2449	N	2327	-0-	-122	-0-	142	1	2185	2	N	-0-					-0-
09	2340	N	2245	-0-	-95	-0-	151	1	2094	2	N	-0-					-0-
10	2325	N	2323	-0-	-2	-0-	155	1	2168	2	N	-0-					-0-
11	2250	N	2195	-0-	-55	-0-	150	1	2045	2	N	-0-					-0-

DRISCOLL, CLARA WELL #: A 23 RRCID -> 262367 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 6395 PERF. 5126 - 6006

06	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	151	1	2109	2	N	-0-					-0-
07	2635	N	1962	-0-	-673	-0-	155	1	1807	2	N	-0-					-0-
08	2294	N	1853	-0-	-441	-0-	133	1	1720	2	N	-0-					-0-
09	2250	N	1438	-0-	-812	-0-	85	1	1353	2	N	-0-					-0-
10	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	155	1	2099	2	N	-0-					-0-
*11	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	149	1	2044	2	N	-0-					-0-

KINSEY, E.A. WELL #: B 8 RRCID -> 278546 COMPL. DATE 06/30/2015 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 5804 - 6613

06	0		121	-0-	121	121	121	2			N	-0-					-0-
07	0		23	-0-	23	144	23	2			N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	144					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	144					N	-0-					-0-
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	144					N	-0-					-0-
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	144					N	-0-					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
KINSEY, E. A. WELL #: B 9 RRCID -> 278569 COMPL. DATE 05/30/2015 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6386 - 6424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OMEGA ENERGY, LLC 622657
GROENVELD, B. WELL #: 1 RRCID -> 146578 COMPL. DATE 08/23/1993 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 6580 - 6583

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
PURL, OLLIE WELL #: 7 U RRCID -> 008896 COMPL. DATE 02/05/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TALBERT, C. P. WELL #: 3 C RRCID -> 008911 COMPL. DATE 02/15/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	2234	X	2234	-0-	-0-	-0-	2234	2			N	-0-					-0-
07	3038	X	2818	-0-	-220	-0-	2818	2			N	-0-					-0-
08	3038	X	1601	-0-	-1437	-0-	1601	2			N	-0-					-0-
09	2940	X	2094	-0-	-846	-0-	2094	2			N	-0-					-0-
10	2821	X	1937	-0-	-884	-0-	1937	2			N	-0-					-0-
11	2730	X	NO RPT	-0-	-2730	-0-					N	NO RPT					-0-

TALBERT, C. P. WELL #: 3 U RRCID -> 008937 COMPL. DATE 02/15/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TALBERT, C. P. WELL #: 3 L RRCID -> 008952 COMPL. DATE 02/15/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PURL, OLLIE WELL #: 4 RRCID -> 039087 COMPL. DATE 05/04/1966 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.//CONT.// 647284
TALBERT, C. P. WELL #: 2 RRCID -> 039247 COMPL. DATE 06/15/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

PURL, OLLIE WELL #: 2 RRCID -> 044346 COMPL. DATE 06/19/1968 TOTAL DEPTH 7089 PERF. N/A

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

TALBERT, C. P. WELL #: 1 RRCID -> 046773 COMPL. DATE 08/21/1969 TOTAL DEPTH 6839 PERF. N/A

06	150	N	138	-0-	-12	-0-	138	2			N	-0-					-0-
07	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	2			N	-0-					-0-
08	155	N	58	-0-	-97	-0-	58	2			N	-0-					-0-
09	150	N	100	-0-	-50	-0-	100	2			N	-0-					-0-
10	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	2			N	-0-					-0-
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

TALBERT,C.P. WELL #: 6 RRCID -> 056963 COMPL. DATE 12/03/1973 TOTAL DEPTH 6730 PERF. N/A

06	1400	X	1400	-0-	-0-	-0-	1257	2	143	9	N	130					150
07	2001	X	2001	-0-	-0-	-0-	1860	2	141	9	N	128	192	1			86
08	1364	X	1056	-0-	-308	-0-	1056	2			N	-0-					86
09	1457	X	1457	-0-	-0-	-0-	1325	2	132	9	N	120	170	1			36
10	2015	X	997	-0-	-1018	-0-	920	2	77	9	N	70					106
11	1950	X	NO RPT	-0-	-1950	-0-					N	NO RPT					106

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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PURL, OLLIE B. WELL #: 2 RRCID -> 098911 COMPL. DATE 03/12/1982 TOTAL DEPTH 9046 PERF. 5256 - 5268

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
08	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

TALBERT, C. P. WELL #: 4 RRCID -> 136179 COMPL. DATE 08/20/1990 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5028 - 5036

06	600	X	315	-0-	-285	-0-	315	2			N	-0-					-0-
07	558	X	415	-0-	-143	-0-	415	2			N	-0-					-0-
08	620	X	235	-0-	-385	-0-	235	2			N	-0-					-0-
09	610	X	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					-0-
*10	625	X	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					-0-
11	390	X	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.//CONT.// 647284
EAST SIDE BLOCK UNIT WELL #: 13 RRCID -> 167539 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 6118 - 6282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	681	N	681	-0-	-0-	-0-	620	2	61	9	Y	55	60	1			5
07	660	N	660	-0-	-0-	-0-	615	2	45	9	Y	41					46
08	713	N	476	-0-	-237	-0-	476	2			Y	-0-					46
09	690	N	201	-0-	-489	-0-	190	2	11	9	Y	10					56
*10	842	N	842	-0-	-0-	-0-	820	2	22	9	Y	20					76
11	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT					76

EAST SIDE BLOCK UNIT WELL #: 20 RRCID -> 174048 COMPL. DATE 06/04/1999 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6858 - 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
06	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
07	434	X	166	-0-	-268	-0-	166	2			Y	-0-					-0-
08	155	X	133	-0-	-22	-0-	133	2			Y	-0-					-0-
09	220	X	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-					-0-
10	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
11	150	X	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					-0-

PREMIER MINERALS, INC. 676033
WINFIELD WELL #: 1 RRCID -> 242860 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 5246 - 6488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1470	X	1182	-0-	-288	-0-	1182	2			N	-0-					-0-
07	1519	X	372	-0-	-1147	-0-	372	2			N	-0-					-0-
08	1413	X	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2			N	-0-					-0-
09	1230	X	378	-0-	-852	-0-	378	2			N	-0-					-0-
10	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-
11	1170	X	491	-0-	-679	-0-	491	2			N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SARITA ENERGY RESOURCES, LTD. 748635
RIVERS, W. C. WELL #: 6 RRCID -> 109780 COMPL. DATE 01/31/1984 TOTAL DEPTH 5468 PERF. 5394 - 5408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	420	N	411	-0-	-9	-0-	411	2			N	-0-					-0-
07	620	N	402	-0-	-218	-0-	402	2			N	-0-					-0-
08	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					-0-
09	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-
10	403	N	321	-0-	-82	-0-	321	2			N	-0-					-0-
11	510	N	368	-0-	-142	-0-	368	2			N	-0-					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
SARITA ENERGY RESOURCES, LTD. //CONT.// 748635
RIVERS, W. C. WELL #: 3 RRCID -> 184602 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6784 - 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
06	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
09	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
10	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
11	180	N	31	-0-	-149	-0-	31	2			N	-0-					-0-

SUN EXPLORATION, INC. 829289
WOLTER, R.C. WELL #: 3 RRCID -> 075583 COMPL. DATE 03/12/1978 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
ELLIFF, J. S., ET AL WELL #: F 6 C RRCID -> 008870 COMPL. DATE 09/04/1943 TOTAL DEPTH 5899 PERF. N/A

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	510	N	311	-0-	-199	-0-	311	3			N	-0-					-0-
07	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	3			N	-0-					-0-
08	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-
09	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	3			N	-0-					-0-
10	806	N	675	-0-	-131	-0-	675	3			N	-0-					-0-
11	600	N	549	-0-	-51	-0-	549	3			N	-0-					-0-

RIVERS -A- WELL #: 2 M RRCID -> 034651 COMPL. DATE 11/05/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

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

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
ELLIFF, J. S., ET AL WELL #: 12 RRCID -> 040737 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6770 PERF. 5584 - 6396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1080	N	1034	-0-	-46	-0-	1034	3			N	-0-					-0-
07	1085	N	1071	-0-	-14	-0-	1071	3			N	-0-					-0-
08	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	3			N	-0-					-0-
09	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	3			N	-0-					-0-
10	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3			N	-0-					-0-
*11	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	3			N	-0-					-0-
07	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	3			N	-0-					-0-
08	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	3			N	-0-					-0-
09	1530	N	1528	-0-	-2	-0-	1528	3			N	-0-					-0-
10	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	3			N	-0-					-0-
*11	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	900	N	878	-0-	-22	-0-	878	3			N	-0-					-0-
07	899	N	863	-0-	-36	-0-	863	3			N	-0-					-0-
08	930	N	851	-0-	-79	-0-	851	3			N	-0-					-0-
09	870	N	806	-0-	-64	-0-	806	3			N	-0-					-0-
10	868	N	816	-0-	-52	-0-	816	3			N	-0-					-0-
11	810	N	761	-0-	-49	-0-	761	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	3			N	-0-					-0-
07	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	3			N	-0-					-0-
08	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	3			N	-0-					-0-
09	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	2096	3			N	-0-					-0-
10	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	3			N	-0-					-0-
*11	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	3			N	-0-					-0-

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

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

TEXON ROYALTY CO. "B" WELL #: 5 T RRCID -> 075285 COMPL. DATE 01/27/1978 TOTAL DEPTH 6476 PERF. 6118 - 6160

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1560	N	1452	-0-	-108	-0-	1452	3			N	-0-					-0-
07	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	3			N	-0-					-0-
08	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	3			N	-0-					-0-
09	1440	N	1287	-0-	-153	-0-	1287	3			N	-0-					-0-
10	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	3			N	-0-					-0-
*11	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	3			N	-0-					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
INGRAM, DONALD WELL #: 10 RRCID -> 122922 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5757 PERF. 5348 - 5676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	3			N	-0-					-0-
07	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	3			N	-0-					-0-
08	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2159	3			N	-0-					-0-
09	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	3			N	-0-					-0-
10	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	3			N	-0-					-0-
*11	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	3			N	-0-					-0-

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

06	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	3			N	-0-					-0-
07	1178	N	1177	-0-	-1	-0-	1177	3			N	-0-					-0-
08	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	3			N	-0-					-0-
09	1140	N	1126	-0-	-14	-0-	1126	3			N	-0-					-0-
10	1178	N	1155	-0-	-23	-0-	1155	3			N	-0-					-0-
11	1140	N	994	-0-	-146	-0-	994	3			N	-0-					-0-

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

06	360	N	313	-0-	-47	-0-	313	3			N	-0-					-0-
07	359	N	359	-0-	-0-	-0-	14	1	345	3	N	-0-					-0-
08	351	N	351	-0-	-0-	-0-	15	1	336	3	N	-0-					-0-
09	355	N	355	-0-	-0-	-0-	22	1	333	3	N	-0-					-0-
10	372	N	332	-0-	-40	-0-	26	1	306	3	N	-0-					-0-
11	330	N	291	-0-	-39	-0-	3	1	288	3	N	-0-					-0-

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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	270	N	64	-0-	-206	-0-	64	1			N	-0-					-0-
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	97	1	4	3	N	-0-					-0-
08	123	N	123	-0-	-0-	-0-	118	1	5	3	N	-0-					-0-
09	157	N	157	-0-	-0-	-0-	147	1	10	3	N	-0-					-0-
10	138	N	138	-0-	-0-	-0-	127	1	11	3	N	-0-					-0-
11	120	N	68	-0-	-52	-0-	67	1	1	3	N	-0-					-0-

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

06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
09	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
10	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	3			N	-0-					-0-
*11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
RIVERS -A- WELL #: 20 F RRCID -> 133156 COMPL. DATE 09/06/1989 TOTAL DEPTH 7379 PERF. 6060 - 6080

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	3			N	-0-					-0-
07	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	3			N	-0-					-0-
08	2263	N	2104	-0-	-159	-0-	2104	3			N	-0-					-0-
09	2160	N	1682	-0-	-478	-0-	1682	3			N	-0-					-0-
10	2077	N	1927	-0-	-150	-0-	1927	3			N	-0-					-0-
*11	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	2575	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1410	N	1403	-0-	-7	-0-	1403	3			N	-0-					-0-
07	1488	N	1421	-0-	-67	-0-	1421	3			N	-0-					-0-
08	1457	N	1422	-0-	-35	-0-	1422	3			N	-0-					-0-
09	1410	N	1338	-0-	-72	-0-	1338	3			N	-0-					-0-
10	1426	N	1403	-0-	-23	-0-	1403	3			N	-0-					-0-
11	1380	N	1322	-0-	-58	-0-	1322	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	330	N	293	-0-	-37	-0-	293	3			N	-0-					-0-
07	899	N	536	-0-	-363	-0-	536	3			N	-0-					-0-
08	465	N	376	-0-	-89	-0-	376	3			N	-0-					-0-
09	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	3			N	-0-					-0-
10	527	N	414	-0-	-113	-0-	414	3			N	-0-					-0-
*11	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2199	3			N	-0-					-0-
07	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	3			N	-0-					-0-
08	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2215	3			N	-0-					-0-
09	2160	N	1846	-0-	-314	-0-	1846	3			N	-0-					-0-
10	2170	N	2082	-0-	-88	-0-	2082	3			N	-0-					-0-
*11	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	3			N	-0-					-0-

ELLIFF, J. S.,ET AL WELL #: 27 D RRCID -> 137699 COMPL. DATE 02/14/1991 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 6374 - 6404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	3			N	-0-					-0-
07	806	N	760	-0-	-46	-0-	760	3			N	-0-					-0-
08	775	N	771	-0-	-4	-0-	771	3			N	-0-					-0-
09	780	N	726	-0-	-54	-0-	726	3			N	-0-					-0-
10	775	N	714	-0-	-61	-0-	714	3			N	-0-					-0-
11	750	N	661	-0-	-89	-0-	661	3			N	-0-					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
ELLIFF, J. S.ET AL WELL #: 2 H RRCID -> 138135 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6668 PERF. 4782 - 4796

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
07	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
08	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-
09	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
10	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-
*11	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-

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
06	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
07	235	N	235	-0-	-0-	-0-	9	1	226	3	N	-0-					-0-
08	205	N	205	-0-	-0-	-0-	9	1	196	3	N	-0-					-0-
09	215	N	215	-0-	-0-	-0-	13	1	202	3	N	-0-					-0-
10	248	N	233	-0-	-15	-0-	18	1	215	3	N	-0-					-0-
*11	231	N	231	-0-	-0-	-0-	2	1	229	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					-0-
07	558	N	528	-0-	-30	-0-	528	3			N	-0-					-0-
08	527	N	500	-0-	-27	-0-	500	3			N	-0-					-0-
09	510	N	507	-0-	-3	-0-	507	3			N	-0-					-0-
10	527	N	494	-0-	-33	-0-	494	3			N	-0-					-0-
11	480	N	457	-0-	-23	-0-	457	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	450	N	341	-0-	-109	-0-	341	3			N	-0-					-0-
07	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
08	372	N	354	-0-	-18	-0-	354	3			N	-0-					-0-
09	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
10	372	N	340	-0-	-32	-0-	340	3			N	-0-					-0-
11	330	N	318	-0-	-12	-0-	318	3			N	-0-					-0-

ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 32 F RRCID -> 142606 COMPL. DATE 09/03/1992 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5634 - 5674

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1050	N	36	-0-	-1014	-0-	36	3			N	-0-					-0-
07	465	N	1	-0-	-464	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					-0-
09	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
10	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
11	60	N	2	-0-	-58	-0-	2	3			N	-0-					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
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
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-
07	527	N	478	-0-	-49	-0-	478	3			N	-0-					-0-
08	527	N	445	-0-	-82	-0-	445	3			N	-0-					-0-
09	480	N	436	-0-	-44	-0-	436	3			N	-0-					-0-
10	465	N	463	-0-	-2	-0-	463	3			N	-0-					-0-
*11	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-

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

06	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	3			N	-0-					-0-
07	2294	N	2061	-0-	-233	-0-	2061	3			N	-0-					-0-
08	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2089	3			N	-0-					-0-
09	2070	N	2052	-0-	-18	-0-	2052	3			N	-0-					-0-
10	2046	N	1975	-0-	-71	-0-	1975	3			N	-0-					-0-
*11	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	3			N	-0-					-0-

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

06	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			N	-0-					-0-
07	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	3			N	-0-					-0-
08	837	N	830	-0-	-7	-0-	830	3			N	-0-					-0-
09	780	N	777	-0-	-3	-0-	777	3			N	-0-					-0-
10	837	N	819	-0-	-18	-0-	819	3			N	-0-					-0-
11	810	N	767	-0-	-43	-0-	767	3			N	-0-					-0-

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

06	720	N	76	-0-	-644	-0-	76	3			N	-0-					-0-
07	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	3			N	-0-					-0-
08	93	N	45	-0-	-48	-0-	45	3			N	-0-					-0-
09	90	N	53	-0-	-37	-0-	53	3			N	-0-					-0-
10	93	N	52	-0-	-41	-0-	52	3			N	-0-					-0-
*11	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-

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

06	420	N	368	-0-	-52	-0-	368	3			N	-0-					-0-
07	434	N	350	-0-	-84	-0-	350	3			N	-0-					-0-
08	372	N	356	-0-	-16	-0-	356	3			N	-0-					-0-
09	360	N	348	-0-	-12	-0-	348	3			N	-0-					-0-
10	341	N	327	-0-	-14	-0-	327	3			N	-0-					-0-
11	330	N	285	-0-	-45	-0-	285	3			N	-0-					-0-

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

06	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-
07	434	N	398	-0-	-36	-0-	398	3			N	-0-					-0-
08	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-
09	420	N	414	-0-	-6	-0-	414	3			N	-0-					-0-
10	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
11	420	N	2	-0-	-418	-0-	2	3			N	-0-					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
ELLIFF, J. S. ET AL WELL #: 49 RRCID -> 153156 COMPL. DATE 01/17/1995 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6360 - 6386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	4033	-0-	933	933	4033	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3682	-0-	582	1515	3682	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	2216	-0-	-784	731	2216	3			N	-0-					-0-
10	3742	X	3011	-0-	-731	-0-	3011	3			N	-0-					-0-
*11	2525	X	2525	-0-	-0-	-0-	2525	3			N	-0-					-0-

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

06	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-					-0-
07	961	N	786	-0-	-175	-0-	786	3			N	-0-					-0-
08	806	N	794	-0-	-12	-0-	794	3			N	-0-					-0-
09	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			N	-0-					-0-
10	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	3			N	-0-					-0-
*11	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	3			N	-0-					-0-

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

06	240	N	214	-0-	-26	-0-	214	3			N	-0-					-0-
07	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	3			N	-0-					-0-
08	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
09	210	N	205	-0-	-5	-0-	205	3			N	-0-					-0-
10	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	3			N	-0-					-0-
*11	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-

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

06	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			N	-0-					-0-
07	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	3			N	-0-					-0-
08	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	3			N	-0-					-0-
09	720	N	651	-0-	-69	-0-	651	3			N	-0-					-0-
10	868	N	627	-0-	-241	-0-	627	3			N	-0-					-0-
11	870	N	576	-0-	-294	-0-	576	3			N	-0-					-0-

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

06	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	2607	3			N	-0-					-0-
07	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	2698	3			N	-0-					-0-
08	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	2630	3			N	-0-					-0-
09	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	2656	3			N	-0-					-0-
10	2697	N	2625	-0-	-72	-0-	2625	3			N	-0-					-0-
11	2550	N	2371	-0-	-179	-0-	2371	3			N	-0-					-0-

ELLIFF, J. S. ETAL WELL #: 52 RRCID -> 179108 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 6138 - 7364

06	630	N	607	-0-	-23	-0-	607	3			N	-0-					-0-
07	651	N	606	-0-	-45	-0-	606	3			N	-0-					-0-
08	651	N	585	-0-	-66	-0-	585	3			N	-0-					-0-
09	600	N	569	-0-	-31	-0-	569	3			N	-0-					-0-
10	620	N	582	-0-	-38	-0-	582	3			N	-0-					-0-
11	570	N	545	-0-	-25	-0-	545	3			N	-0-					-0-

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

06	540	N	315	-0-	-225	-0-	315	3			N	-0-					-0-
07	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
08	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
09	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
10	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-
*11	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
RIVERS "B" WELL #: 24 RRCID -> 181042 COMPL. DATE 01/17/2001 TOTAL DEPTH 8546 PERF. 5534 - 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
06	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	2872	3			N	-0-					-0-
07	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	122	1	2934	3	N	-0-					-0-
08	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	132	1	2870	3	N	-0-					-0-
09	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	178	1	2656	3	N	-0-					-0-
10	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	227	1	2711	3	N	-0-					-0-
*11	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	29	1	2824	3	N	-0-					-0-

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

06	728	N	728	-0-	-0-	-0-	18	1	710	3	N	-0-					-0-
07	725	N	725	-0-	-0-	-0-	6	1	719	3	N	-0-					-0-
08	899	N	686	-0-	-213	-0-	16	1	670	3	N	-0-					-0-
09	720	N	698	-0-	-22	-0-	11	1	687	3	N	-0-					-0-
10	713	N	678	-0-	-35	-0-	19	1	659	3	N	-0-					-0-
11	660	N	660	-0-	-0-	-0-	13	1	647	3	N	-0-					-0-

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

06	3660	X	3614	-0-	-46	-0-	88	1	3526	3	N	-0-					-0-
07	3782	X	3695	-0-	-87	-0-	29	1	3666	3	N	-0-					-0-
08	3782	X	3656	-0-	-126	-0-	84	1	3572	3	N	-0-					-0-
09	3660	X	3539	-0-	-121	-0-	55	1	3484	3	N	-0-					-0-
10	3782	X	3638	-0-	-144	-0-	100	1	3538	3	N	-0-					-0-
11	3600	X	3530	-0-	-70	-0-	67	1	3463	3	N	-0-					-0-

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

06	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	84	1	3364	3	N	-0-					-0-
07	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	27	1	3459	3	N	-0-					-0-
08	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	78	1	3318	3	N	-0-					-0-
09	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	51	1	3202	3	N	-0-					-0-
10	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	96	1	3379	3	N	-0-					-0-
*11	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	61	1	3158	3	N	-0-					-0-

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

06	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2186	3			N	-0-					-0-
07	2387	N	2197	-0-	-190	-0-	2197	3			N	-0-					-0-
08	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	2249	3			N	-0-					-0-
09	2190	N	2145	-0-	-45	-0-	2145	3			N	-0-					-0-
10	2201	N	2146	-0-	-55	-0-	2146	3			N	-0-					-0-
11	2190	N	2143	-0-	-47	-0-	2143	3			N	-0-					-0-

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

06	210	N	43	-0-	-167	-0-	43	3			N	-0-					-0-
07	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-
08	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
09	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
10	372	N	232	-0-	-140	-0-	232	3			N	-0-					-0-
11	330	N	93	-0-	-237	-0-	93	3			N	-0-					-0-

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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	279	N	279	-0-	-0-	-0-	7	1	272	3	N	-0-					-0-
07	310	N	287	-0-	-23	-0-	2	1	285	3	N	-0-					-0-
08	285	N	285	-0-	-0-	-0-	7	1	278	3	N	-0-					-0-
09	274	N	274	-0-	-0-	-0-	4	1	270	3	N	-0-					-0-
10	281	N	281	-0-	-0-	-0-	8	1	273	3	N	-0-					-0-
*11	279	N	279	-0-	-0-	-0-	5	1	274	3	N	-0-					-0-

U.C.L.I. WELL #: 17 RRCID -> 183969 COMPL. DATE 04/08/2001 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 4746 - 4772

06	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	82	1	3288	3	N	-0-					-0-
07	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	26	1	3226	3	N	-0-					-0-
08	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	80	1	3417	3	N	-0-					-0-
09	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	52	1	3282	3	N	-0-					-0-
10	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	96	1	3378	3	N	-0-					-0-
*11	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	63	1	3254	3	N	-0-					-0-

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

06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	9575	X	9575	-0-	-0-	-0-	9575	3			N	-0-					-0-
07	11098	X	9452	-0-	-1646	-0-	9452	3			N	-0-					-0-
08	11098	X	9558	-0-	-1540	-0-	9558	3			N	-0-					-0-
09	10740	X	8896	-0-	-1844	-0-	8896	3			N	-0-					-0-
10	9889	X	8930	-0-	-959	-0-	8930	3			N	-0-					-0-
11	9570	X	8655	-0-	-915	-0-	8655	3			N	-0-					-0-

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

06	2100	N	2032	-0-	-68	-0-	2032	3			N	-0-					-0-
07	2139	N	2034	-0-	-105	-0-	2034	3			N	-0-					-0-
08	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	3			N	-0-					-0-
09	2040	N	1970	-0-	-70	-0-	1970	3			N	-0-					-0-
10	2046	N	2008	-0-	-38	-0-	2008	3			N	-0-					-0-
*11	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	3			N	-0-					-0-

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

06	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	2428	3			N	-0-					-0-
07	2635	N	2421	-0-	-214	-0-	2421	3			N	-0-					-0-
08	2449	N	2425	-0-	-24	-0-	2425	3			N	-0-					-0-
09	2430	N	2345	-0-	-85	-0-	2345	3			N	-0-					-0-
10	2418	N	2399	-0-	-19	-0-	2399	3			N	-0-					-0-
11	2340	N	2321	-0-	-19	-0-	2321	3			N	-0-					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
ELLIFF, J. S. ET AL WELL #: 67 RRCID -> 206920 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 7031 PERF. 5104 - 6888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	3298	3			N	-0-					-0-
07	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	4266	3			N	-0-					-0-
08	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	3058	3			N	-0-					-0-
09	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	3264	3			N	-0-					-0-
10	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	3542	3			N	-0-					-0-
*11	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	3486	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2040	N	1683	-0-	-357	-0-	1683	3			N	-0-					-0-
07	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	2477	3			N	-0-					-0-
08	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	2496	3			N	-0-					-0-
09	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	2417	3			N	-0-					-0-
10	2480	N	2291	-0-	-189	-0-	2291	3			N	-0-					-0-
11	2430	N	2356	-0-	-74	-0-	2356	3			N	-0-					-0-

RIVERS A WELL #: A 27 RRCID -> 221554 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 7178 PERF. 6754 - 6774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	90	N	20	-0-	-70	-0-	20	3			N	-0-					-0-
07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
08	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
11	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	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
06	6630	X	5791	-0-	-839	-0-	5791	3			N	-0-					-0-
07	6479	X	5998	-0-	-481	-0-	5998	3			N	-0-					-0-
08	6324	X	6144	-0-	-180	-0-	6144	3			N	-0-					-0-
09	6060	X	5859	-0-	-201	-0-	5859	3			N	-0-					-0-
10	6177	X	6177	-0-	-0-	-0-	6177	3			N	-0-					-0-
*11	6041	X	6041	-0-	-0-	-0-	6041	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
06	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					-0-
07	558	N	552	-0-	-6	-0-	552	3			N	-0-					-0-
08	558	N	540	-0-	-18	-0-	540	3			N	-0-					-0-
09	540	N	531	-0-	-9	-0-	531	3			N	-0-					-0-
10	558	N	544	-0-	-14	-0-	544	3			N	-0-					-0-
*11	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					-0-

RIVERS "A" WELL #: 26 RRCID -> 270448 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7086 - 7100

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

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
ELLIFF, J. S. ETAL WELL #: 70 RRCID -> 270657 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 4790 - 6706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	N	91	-0-	-59	-0-	91	3			N	-0-					-0-
07	124	N	71	-0-	-53	-0-	71	3			N	-0-					-0-
08	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	3			N	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
*11	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	60					72
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	60					132
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	60					192
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	8					200
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					200
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					200

AGUA DULCE (GERHARDT) 00832 192 ASSOCIATED 49B CNTY: NUECES
LINN OPERATING, INC. 501545
TALBERT, C. P. WELL #: 15 F RRCID -> 070350 COMPL. DATE 02/21/1977 TOTAL DEPTH 9112 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TALBERT, C. P. WELL #: 13 U RRCID -> 091489 COMPL. DATE 07/22/1980 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8204 - 8237

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
08	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			N	-0-					-0-
09	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
10	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					-0-
*11	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			N	-0-					-0-

AGUA DULCE (SPONBERG-GAS) 00832 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LINN OPERATING, INC. 501545
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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPONBERG, J. O. WELL #: 8-F RRCID -> 150231 COMPL. DATE 06/14/1994 TOTAL DEPTH 7472 PERF. N/A

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

AGUA DULCE (SPONBERG-GAS) //CONT.// 00832 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
06	510	N	121	-0-	-389	-0-	121	2			N	-0-					-0-
07	527	N	23	-0-	-504	-0-	23	2			N	-0-					-0-
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
*10	27	N	-0-	-0-	-27	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/28/2015 - W/O TO 04-278546

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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
C.B. PRODUCTION 119905
MASONIC PURL WELL #: 1 RRCID -> 124109 COMPL. DATE 04/20/1987 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8608 - 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
06	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-					82
07	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			N	-0-					82
08	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-					82
09	930	N	898	-0-	-32	-0-	896	2	2	9	N	2					84
10	961	N	933	-0-	-28	-0-	927	2	6	9	N	5					89
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89

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

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LINN OPERATING, INC. 501545
DRISCOLL WELL #: A 6 L RRCID -> 009081 COMPL. DATE 03/15/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7573 - 7599

06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545

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

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

DRISCOLL, CLARA WELL #: A 11 RRCID -> 068502 COMPL. DATE 10/09/1976 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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, IRENE WELL #: B 5 RRCID -> 139255 COMPL. DATE 07/12/1991 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8022 - 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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
DRISCOLL, CLARA WELL #: A 28 RRCID -> 239715 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8038 - 8052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					-0-
07	651	N	634	-0-	-17	-0-	634	2			N	-0-					-0-
08	744	N	609	-0-	-135	-0-	609	2			N	-0-					-0-
09	660	N	643	-0-	-17	-0-	643	2			N	-0-					-0-
10	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					-0-
*11	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					-0-

WALTON, IRENE WELL #: B 8 RRCID -> 242204 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8084 - 8096

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANTERA ENERGY COMPANY 638486
MILLER WELL #: 1 RRCID -> 180334 COMPL. DATE 09/25/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8720 - 8842

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			N	-0-					-0-
07	899	N	390	-0-	-509	-0-	390	2			N	-0-					-0-
08	1395	N	180	-0-	-1215	-0-	180	2			N	-0-					-0-
09	1320	N	980	-0-	-340	-0-	980	2			N	-0-					-0-
*10	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					-0-
11	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.//CONT.// 647284
EAST SIDE BLOCK UNIT WELL #: 12 RRCID -> 082838 COMPL. DATE 06/03/1979 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 8042 - 8098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	318	N	318	-0-	-0-	-0-	307	2	11	9	Y	10	40	1			16
07	322	N	322	-0-	-0-	-0-	300	2	22	9	Y	20					36
08	372	N	232	-0-	-140	-0-	232	2			Y	-0-					36
09	330	N	203	-0-	-127	-0-	200	2	3	9	Y	3					39
10	310	N	266	-0-	-44	-0-	260	2	6	9	Y	5					44
11	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					44

EAST SIDE BLOCK UNIT WELL #: 14 RRCID -> 091482 COMPL. DATE 12/22/1980 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7548 - 7585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	973	2	35	9	Y	32	60	1			11
07	934	N	934	-0-	-0-	-0-	860	2	74	9	Y	67					78
08	837	N	665	-0-	-172	-0-	665	2			Y	-0-					78
09	1020	N	633	-0-	-387	-0-	620	2	13	9	Y	12					90
10	930	N	356	-0-	-574	-0-	345	2	11	9	Y	10					100
11	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT					100

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	420	N	339	-0-	-81	-0-	339	2			Y	-0-					47
07	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			Y	-0-					47
08	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			Y	-0-					47
09	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			Y	-0-					47
10	434	N	300	-0-	-134	-0-	300	2			Y	-0-					47
11	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					47

EAST SIDE BLOCK UNIT WELL #: 16 RRCID -> 107637 COMPL. DATE 08/24/1983 TOTAL DEPTH 8827 PERF. 7656 - 7723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EAST SIDE BLOCK UNIT WELL #: 10 RRCID -> 107644 COMPL. DATE 11/10/1994 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 8073 - 8083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	X	122	-0-	-28	-0-	122	2			Y	-0-					-0-
07	155	X	112	-0-	-43	-0-	112	2			Y	-0-					-0-
08	124	X	86	-0-	-38	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
09	120	X	105	-0-	-15	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
10	124	X	119	-0-	-5	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
11	120	X	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					-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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
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
06	T. A.		192	-0-	192	508	192	2			N	-0-					55
07	T. A.		588	-0-	588	1096	8	1	580	2	N	-0-	32	1			23
08	1747	X	651	-0-	-1096	-0-	8	1	643	2	N	-0-					23
09	651	X	651	-0-	-0-	-0-	8	1	635	2	N	7					30
							8	9									
10	589	N	504	-0-	-85	-0-	496	2	8	9	N	7					37
11	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					37

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
RIVERS "A" WELL #: 23 RRCID -> 174587 COMPL. DATE 09/30/1999 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 7433 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2940	X	2827	-0-	-113	-0-	2827	3			N	-0-					-0-
07	3043	N	3043	-0-	-0-	-0-	121	1	2922	3	N	-0-					-0-
08	3030	N	3030	-0-	-0-	-0-	133	1	2897	3	N	-0-					-0-
09	2873	N	2873	-0-	-0-	-0-	180	1	2693	3	N	-0-					-0-
10	3038	N	2961	-0-	-77	-0-	229	1	2732	3	N	-0-					-0-
11	2940	N	2825	-0-	-115	-0-	29	1	2796	3	N	-0-					-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
06	1144	X	1144	-0-	-0-	-0-	1074	1	70	9	N	64	359	1			136
07	5160	X	5160	-0-	-0-	-0-	5160	2			N	-0-					136
08	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					N	NO RPT					136
09	3210	X	NO RPT	-0-	-3210	-0-					N	NO RPT					136
10	8401	X	NO RPT	-0-	-8401	-0-					N	NO RPT					136
11	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					136

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	14	N	7	-0-	-7	-0-	7	1			N	-0-					35
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	1			N	-0-					35
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					35
10	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					35
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

BURNETT, ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 176932 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 10240 PERF.10043 - 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
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478
CHARBA, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 179053 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9276 - 9701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2370	N	2081	-0-	-289	-0-	689	1	1127	2	N	241	172	1			164
							265	9									
07	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	767	1	1414	2	N	232	169	1			227
							255	9									
08	2449	N	2004	-0-	-445	-0-	737	1	1003	2	N	240	348	1			119
							264	9									
09	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	725	1	1391	2	N	207	169	1			157
							228	9									
10	2449	N	452	-0-	-1997	-0-	217	1	235	9	N	214	172	1			199
*11	2871	N	2871	-0-	-0-	-0-	794	1	1825	2	N	229	361	1			67
							252	9									

BURNETT, ET AL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 179416 COMPL. DATE 10/19/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9098 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11640	X	10611	-0-	-1029	-0-	683	1	9836	2	N	84					154
							92	9									
07	12028	X	10957	-0-	-1071	-0-	728	1	10069	2	N	145	179	1			120
							160	9									
08	14012	X	14012	-0-	-0-	-0-	774	1	13127	2	N	101	182	1			39
							111	9									
09	11520	X	8935	-0-	-2585	-0-	684	1	8173	2	N	71					110
							78	9									
10	11098	X	9558	-0-	-1540	-0-	702	1	8780	2	N	69					179
							76	9									
11	11640	X	8940	-0-	-2700	-0-	686	1	8163	2	N	83	183	1			79
							91	9									

OTAHAL, ET AL G.U. WELL #: 1 RRCID -> 180084 COMPL. DATE 11/30/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8980 - 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
06	2790	X	2531	-0-	-259	-0-	835	1	1633	2	N	57					223
							63	9									
07	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	1022	1	2905	2	N	77	174	1			126
							85	9									
08	2883	X	302	-0-	-2581	-0-	217	1	85	9	N	77					203
09	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	1011	1	2910	2	N	82	188	1			97
							90	9									
10	3999	X	3322	-0-	-677	-0-	938	1	2317	2	N	61					158
							67	9									
*11	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	1142	1	3205	2	N	128	172	1			114
							141	9									

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	161
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	161
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3000	N	4044	-0-	1044	1991	846	1	3198	2	N	-0-					170
07	6127	X	4136	-0-	-1991	-0-	888	1	3248	2	N	-0-					170
08	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	889	1	3476	2	N	-0-					170
09	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	833	1	2931	2	N	-0-					170
10	4987	X	4987	-0-	-0-	-0-	940	1	4047	2	N	-0-					170
*11	2707	X	2707	-0-	-0-	-0-	788	1	1919	2	N	-0-					170

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478
OTAHAL ET AL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 184557 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8985 - 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
06	4650	X	3410	-0-	-1240	-0-	1094	1	2308	2	N	7					79
							8	9									
07	4805	X	3523	-0-	-1282	-0-	933	1	2590	2	N	-0-					79
08	5206	X	5206	-0-	-0-	-0-	1830	1	3376	2	N	-0-					79
09	3990	X	3973	-0-	-17	-0-	1022	1	2951	2	N	-0-					79
10	4123	X	4081	-0-	-42	-0-	1135	1	2946	2	N	-0-					79
11	5040	X	3258	-0-	-1782	-0-	897	1	2361	2	N	-0-					79

WALTON, W. W. LTD WELL #: 2 RRCID -> 184651 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8214 - 8893

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

OTAHAL ET AL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 197208 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 9686 PERF. 8253 - 8266

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85

BURNETT ET AL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197957 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8938 - 9360

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

MATTHEWS, CARROLL P. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 203577 COMPL. DATE 07/30/2004 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8132 - 8402

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	221	1	44	2	N	37					174
							41	9									
07	341	N	293	-0-	-48	-0-	219	1	6	2	N	62					236
							68	9									
08	279	N	194	-0-	-85	-0-	147	1	14	2	N	30	172	1			94
							33	9									
09	332	N	332	-0-	-0-	-0-	219	1	44	2	N	63					157
							69	9									
10	293	N	293	-0-	-0-	-0-	217	1	76	9	N	69					226
*11	299	N	299	-0-	-0-	-0-	210	1	89	9	N	81	178	1			129

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478
WALTON-MATTHEWS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218788 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8350 - 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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92

BURNETT, ET AL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 218793 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9575 - 9584

06	780	N	667	-0-	-113	-0-	286	1	381	2	N	-0-					200
07	677	N	677	-0-	-0-	-0-	296	1	381	2	N	-0-					200
08	842	N	842	-0-	-0-	-0-	318	1	524	2	N	-0-					200
09	787	N	787	-0-	-0-	-0-	308	1	459	2	N	18					218
							20	9									
10	994	N	994	-0-	-0-	-0-	331	1	635	2	N	25					243
							28	9									
11	810	N	634	-0-	-176	-0-	305	1	318	2	N	10					253
							11	9									

XTO ENERGY INC. 945936
BERRYMAN, ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172812 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8680 - 8950

06	3090	X	2950	-0-	-140	-0-	185	1	2736	3	Y	26	91	1	2	8	80
							29	9									
07	3255	X	2871	-0-	-384	-0-	182	1	2615	3	Y	67	85	1	2	8	60
							74	9									
08	3255	X	2345	-0-	-910	-0-	185	1	2105	3	Y	50					110
							55	9									
09	3150	X	2636	-0-	-514	-0-	196	1	2366	3	Y	67	119	1			58
							74	9									
10	3255	X	2867	-0-	-388	-0-	192	1	2564	3	Y	101	58	1			101
							111	9									
11	2940	X	2540	-0-	-400	-0-	184	1	2213	3	Y	130	132	1			99
							143	9									

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

06	90	N	50	-0-	-40	-0-	3	1	47	3	N	-0-					83
07	62	N	34	-0-	-28	-0-	2	1	32	3	N	-0-					83
08	114	N	114	-0-	-0-	-0-	9	1	103	3	N	2					85
							2	9									
09	60	N	41	-0-	-19	-0-	3	1	38	3	N	-0-					85
10	55	N	55	-0-	-0-	-0-	4	1	51	3	N	-0-					85
11	120	N	82	-0-	-38	-0-	6	1	76	3	N	-0-					85

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

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		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 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175748 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8278 - 9414

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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

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

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

KOCUREK HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 183105 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 8729 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2790	N	2607	-0-	-183	-0-	160 80	1 9	2367	3	N	73					225
07	2759	N	2462	-0-	-297	-0-	158 41	1 9	2263	3	N	37	182	1			80
08	2759	N	2049	-0-	-710	-0-	161 52	1 9	1836	3	N	47					127
09	2610	N	2292	-0-	-318	-0-	172 42	1 9	2078	3	N	38					165
10	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	167 58	1 9	2231	3	N	53					218
*11	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	167 101	1 9	2005	3	N	92	178	1			132

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BERRYMAN ET AL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 184045 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8786 - 9414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1290	N	1018	-0-	-272	-0-	60	1	880	3	Y	71	39	1			93
							78	9									
07	1178	N	979	-0-	-199	-0-	56	1	803	3	Y	109	123	1			79
							120	9									
08	1147	N	720	-0-	-427	-0-	58	1	656	3	Y	5					84
							6	9									
09	1020	N	817	-0-	-203	-0-	60	1	729	3	Y	25	76	1			33
							28	9									
10	992	N	984	-0-	-8	-0-	64	1	857	3	Y	57	36	1			54
							63	9									
*11	832	N	832	-0-	-0-	-0-	64	1	768	3	Y	-0-	39	1			15

BERRYMAN ET AL, GAS UNIT WELL #: 3R RRCID -> 184528 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8356 - 8378

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BERRYMAN ET AL, GAS UNIT WELL #: 2R RRCID -> 185572 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8738 - 8748

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KAMPFHENKEL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 186186 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 11007 PERF. 8620 - 9406

06	2297	X	2297	-0-	-0-	-0-	145	1	2146	3	N	5					150
							6	9									
07	2224	X	2224	-0-	-0-	-0-	145	1	2077	3	N	2					152
							2	9									
08	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	150	1	1712	3	N	-0-					152
09	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	146	1	1770	3	N	-0-					152
10	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	146	1	1941	3	N	2					154
							2	9									
11	1800	N	1654	-0-	-146	-0-	127	1	1524	3	N	3					157
							3	9									

BERRYMAN ET AL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 188123 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 9328 - 10256

06	2880	X	2866	-0-	-14	-0-	175	1	2586	3	Y	95	59	1			128
							105	9									
07	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	208	1	2982	3	Y	140	165	1			103
							154	9									
08	2976	X	2338	-0-	-638	-0-	183	1	2088	3	Y	61					164
							67	9									
09	2880	X	2653	-0-	-227	-0-	193	1	2337	3	Y	112	183	1			93
							123	9									
10	3348	X	2850	-0-	-498	-0-	186	1	2481	3	Y	166	95	1			164
							183	9									
11	3240	X	2573	-0-	-667	-0-	181	1	2175	3	Y	197	208	1			153
							217	9									

AGUA DULCE (YAHUDE RESERVOIR) 00832 455 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LINN OPERATING, INC. 501545
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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (5600 RIVERS NO. 4) 00832 640 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
PURL, OLLIE B WELL #: 3 RRCID -> 138637 COMPL. DATE 05/16/1991 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 5256 - 5263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1050	2	66	9	N	60					141
07	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1030	2	77	9	N	70	171	1			40
08	744	N	197	-0-	-547	-0-	197	2			N	-0-					40
09	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					N	45					85
10	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	20					105
11	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					105

AGUA DULCE (5790) 00832 658 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
SAJSLB A WELL #: 5 F RRCID -> 215742 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 7498 PERF. 5218 - 5664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1683	R	1683	-0-	-0-	-0-	1683	3			N	-0-					-0-
07	1938	R	1938	-0-	-0-	-0-	1938	3			N	-0-					-0-
08	2387	#	2191	-0-	-196	-0-	2191	3			N	-0-					-0-
09	2310	#	1638	-0-	-672	-0-	1638	3			N	-0-					-0-
10	2387	#	2019	-0-	-368	-0-	2019	3			N	-0-					-0-
11	2130	#	1913	-0-	-217	-0-	1913	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

AGUA DULCE (7150 SAND) 00832 870 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LINN OPERATING, INC. 501545
DRISCOLL, CLARA WELL #: A 5 L RRCID -> 108561 COMPL. DATE 09/01/1970 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 7156 - 7164

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

AGUA DULCE (7400) 00832 880 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LINN OPERATING, INC. 501545
WALTON, IRENE WELL #: B 7 D RRCID -> 149054 COMPL. DATE 04/01/1994 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7469 - 7475

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

AGUA DULCE (8200) 00832 910 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LINN OPERATING, INC. 501545
WALTON, IRENE WELL #: B 5 D RRCID -> 095514 COMPL. DATE 09/18/1981 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8105 - 8116

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

AGUA DULCE (8400) 00832 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. 253162
SIMMONDS & PERRY WELL #: 1H RRCID -> 275690 COMPL. DATE 11/06/2014 TOTAL DEPTH 10198 PERF. N/A

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

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

06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	11	1			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (8570) 00832 939 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
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

06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					174
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					174
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					174
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					174
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					174
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					174

SCHULZE, HERBERT K., ET AL WELL #: 5 RRCID -> 171692 COMPL. DATE 12/16/1998 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8499 - 8574

06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LINN OPERATING, INC. 501545
TALBERT, C. P. WELL #: 13 L RRCID -> 067678 COMPL. DATE 08/12/1976 TOTAL DEPTH 9360 PERF. N/A

06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					-0-
07	310	N	195	-0-	-115	-0-	195	2			N	-0-					-0-
08	620	N	80	-0-	-540	-0-	80	2			N	-0-					-0-
09	690	N	310	-0-	-380	-0-	310	2			N	-0-					-0-
*10	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
11	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (8600 DIX) 00832 942 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
DIX, THOMAS WELL #: 10 RRCID -> 095897 COMPL. DATE 09/30/1981 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8686 - 8702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1350	#	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					160
07	341	#	19	-0-	-322	-0-	19	2			N	-0-					160
08	186	#	32	-0-	-154	-0-	32	2			N	-0-					160
09	180	#	46	-0-	-134	-0-	46	2			N	-0-					160
10	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					160
11	30	#	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					160

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

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

SCHULZE, HERBERT K. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 182734 COMPL. DATE 04/21/2001 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 8760 - 8844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AGUA DULCE, NORTH (HARPER, EAST) 00834 111 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LINN OPERATING, INC. 501545
ELLIFF, JOHN J., MRS. WELL #: 15 T RRCID -> 035555 COMPL. DATE 02/03/1965 TOTAL DEPTH 8037 PERF. N/A

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

AGUA DULCE, NORTH (HARPER, EAST)//CONT.// 00834 111 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE, NORTH (6500 FRIO) 00834 444 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
HARPER HEFTE, INC. 357865
YARBOROUGH WELL #: 3 RRCID -> 277380 COMPL. DATE 09/08/2014 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6500 - 6503

06	12870	-0-	-0-	-12870	-0-					N	-0-					-0-
07	13299	4735	-0-	-8564	-0-	150	1	4542	2	N	39					119
						43	9									
08	13299	3815	-0-	-9484	-0-	150	1	3621	2	N	40					159
						44	9									
09	12870	4679	-0-	-8191	-0-	150	1	4489	2	N	36					195
						40	9									
10	13299	4899	-0-	-8400	-0-	150	1	4708	2	N	37					232
						41	9									
11	12870	4900	-0-	-7970	-0-	150	1	4702	2	N	44					276
						48	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3300	#	3245	-0-	-55	-0-	150	1	3085	2	Y	9	10	1			94
							10	9									
07	3720	#	2801	-0-	-919	-0-	130	1	2660	2	Y	10	10	1			94
							11	9									
08	3720	#	2345	-0-	-1375	-0-	125	1	2208	2	Y	11	5	1			100
							12	9									
09	3600	#	2691	-0-	-909	-0-	125	1	2558	2	Y	7	10	1			97
							8	9									
10	3379	#	2587	-0-	-792	-0-	125	1	2450	2	Y	11	17	1			91
							12	9									
11	3240	#	2433	-0-	-807	-0-	125	1	2296	2	Y	11	18	1			84
							12	9									

AGUA FUEGO (LOBO) 00842 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
RICOCHET ENERGY, INC. 710549
BONUGLI, H. P. WELL #: 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
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
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/09/2011

AGUA PRIETA (QUEEN CITY) 00849 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
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
06	5010	X	4014	-0-	-996	-0-	277	1	3680	2	Y	52	166	1			118
							57	9									
07	5177	X	3289	-0-	-1888	-0-	280	1	3009	2	Y	-0-					118
08	5177	X	3213	-0-	-1964	-0-	294	1	2897	2	Y	20	1	8			137
							22	9									
09	4800	X	4020	-0-	-780	-0-	276	1	3557	2	Y	170	149	1			158
							187	9									
10	4867	X	4441	-0-	-426	-0-	304	1	3916	2	Y	201					359
							221	9									
11	4020	X	3953	-0-	-67	-0-	270	1	3621	2	Y	56	166	1			249
							62	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
06	1538	X	1538	-0-	-0-	-0-	108	1	1429	2	Y	1	1	1			139
							1	9									
07	1325	X	1325	-0-	-0-	-0-	113	1	1212	2	Y	-0-					139
08	1302	X	1275	-0-	-27	-0-	117	1	1157	2	Y	1	1	8			139
							1	9									
09	1530	X	1459	-0-	-71	-0-	103	1	1331	2	Y	23	3	1			159
							25	9									
10	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	103	1	1329	2	Y	16					175
							18	9									
*11	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	92	1	1228	2	Y	11	4	1			182
							12	9									

AGUA PRIETA (3265) 00849 310 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
TEXAS SOUTHERN PETROLEUM CORP. 848007
GARCIA, ANNIE MARIE WELL #: 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
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
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101

CONVERTED TO FRESH WATER.. 05/24/2012

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
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-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
06	394	N	394	-0-	-0-	-0-	15 6	1 9	373	3	Y	5	30	1			16
07	482	N	482	-0-	-0-	-0-	66 4	1 9	412	3	Y	4					20
08	358	N	358	-0-	-0-	-0-	49 1	1 9	308	3	Y	1					21
09	277	N	277	-0-	-0-	-0-	46 1	1 9	230	3	Y	1					22
*10	465	N	423	-0-	-42	-0-	77 1	1 9	345	3	Y	1					23
11	360	N	343	-0-	-17	-0-	64 1	1 9	278	3	Y	1					13

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	609	N	609	-0-	-0-	-0-	23	1	580	3	Y	5	30	1			16
							6	9									
07	822	N	822	-0-	-0-	-0-	113	1	705	3	Y	4					20
							4	9									
08	853	N	853	-0-	-0-	-0-	116	1	736	3	Y	1					21
							1	9									
09	795	N	795	-0-	-0-	-0-	133	1	661	3	Y	1					22
							1	9									
*10	935	N	935	-0-	-0-	-0-	171	1	763	3	Y	1					23
							1	9									
11	780	N	697	-0-	-83	-0-	130	1	567	3	Y	-0-					13

AGUILARES (ZONE 1) 00877 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
MCGUFFIN, JOE JR. 549892
WALKER, J.O. WELL #: 1 RRCID -> 076111 COMPL. DATE 03/01/1978 TOTAL DEPTH 7120 PERF. N/A

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					252
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					252
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					252
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					252
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					252
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					252

PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C. 681057
WALKER, MAY WELL #: 2 C RRCID -> 009136 COMPL. DATE 04/09/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AGUILARES (ZONE 2) 00877 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C. 681057
WALKER, MAY WELL #: 2 T RRCID -> 009140 COMPL. DATE 04/09/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

AGUILARES (ZONE 4) 00877 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
GREAT NORTHERN ENERGY, INC 328627
WALKER, MAY WELL #: 1 RRCID -> 051801 COMPL. DATE 01/21/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

AGUILARES (ZONE 5-A, W) 00877 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C. 681057
WALKER, J O "C" WELL #: 5 RRCID -> 205355 COMPL. DATE 10/19/2004 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6749 - 6756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

AGUILARES (ZONE 6) 00877 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
RUNNING W. "B" WELL #: 7C RRCID -> 201694 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6872 - 6904

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

AGUILARES (ZONE 7) 00877 901 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
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
06	60	#	53	-0-	-7	-0-	7	1	46	2	N	-0-					-0-
07	206	R	206	-0-	-0-	-0-	24	1	181	2	N	1					1
							1	9									
08	77	R	77	-0-	-0-	-0-	9	1	68	2	N	-0-	1	1			-0-
09	79	R	79	-0-	-0-	-0-	12	1	67	2	N	-0-					-0-
10	217	#	49	-0-	-168	-0-	5	1	44	2	N	-0-					-0-
11	210	#	140	-0-	-70	-0-	15	1	125	2	N	-0-					-0-

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
06	1770	X	1260	-0-	-510	-0-	1260	2			N	-0-					110
07	1829	X	762	-0-	-1067	-0-	745	2	17	9	N	15					125
08	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					125
09	1590	X	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-	125	2			-0-
10	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					-0-
11	1260	X	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					-0-

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
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
11	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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALAMO (9300) 01034 862 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HIDALGO
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
SANTA ANA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 270264 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 12550 PERF. 9310 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	561	N	561	-0-	-0- B	-0-	333	1	228	2	N	-0-					14
07	810	N	810	-0-	-0- B	-0-	465	1	345	2	N	-0-					14
08	515	N	515	-0-	-0- B	-0-	327	1	188	2	N	-0-					14
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	452	N	452	-0-	-0- B	-0-	285	1	167	2	N	-0-					14
*10	465	N	417	-0-	-48 B	-0-	285	1	132	2	N	-0-					14
11	450	N	408	-0-	-42 B	-0-	262	1	146	2	N	-0-					14

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
06	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	241	R	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
07	316	R	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-
08	316	R	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-
09	343	R	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
10	319	R	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
11	300	#	241	-0-	-59	-0-	241	2			N	-0-					-0-

ALAZAN (FRIO CONS.) 01095 474 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH ALAZAN WELL #: 486 RRCID -> 259448 COMPL. DATE 12/26/2013 TOTAL DEPTH 11783 PERF. 2644 - 2650

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH ALAZAN WELL #: 610 RRCID -> 270357 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 4694 PERF. 3114 - 3118

06	7050	X	5598	-0-	-1452	-0-	343	1	5242	3	N	-0-					-0-
							13	4									
07	6882	X	5502	-0-	-1380	-0-	342	1	5155	3	N	-0-					-0-
							5	4									
08	6820	X	5329	-0-	-1491	-0-	339	1	4977	3	N	-0-					-0-
							13	4									
09	5940	X	4840	-0-	-1100	-0-	343	1	4444	3	N	-0-					-0-
							53	4									
10	5890	X	5212	-0-	-678	-0-	364	1	4796	3	N	-0-					-0-
							52	4									
11	5610	X	3660	-0-	-1950	-0-	268	1	3389	3	N	-0-					-0-
							3	4									

ALAZAN, NORTH (DEEP FRIO) 01097 032 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH ALAZAN WELL #: 363 RRCID -> 094465 COMPL. DATE 05/01/1981 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10470 - 10506

06	10220	R	10220	-0-	-0-	B	-0-	620	1	9459	3	N	106	116	1		10
								24	4	117	9						
07	0		10423	-0-	10423	B	10423	642	1	9677	3	N	86	85	1		11
								9	4	95	9						
08	0		10183	-0-	10183	B	20606	640	1	9397	3	N	110	105	1		16
								25	4	121	9						
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 20606																	
09	10230	N	8835	-0-	-1395	B	19211	620	1	8025	3	N	85	84	1		17
								96	4	94	9						
10	10416	N	6188	-0-	-4228	B	14983	431	1	5676	3	N	18	32	1		3
								61	4	20	9						
11	10230		6163	-0-	-4067	B	10916	450	1	5679	3	N	25	22	1		6
								6	4	28	9						

KING RANCH ALAZAN WELL #: 299 RRCID -> 109298 COMPL. DATE 02/18/1998 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9636 - 9680

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

ALAZAN, NORTH (DEEP FRIO) //CONT.// 01097 032 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH ALAZAN WELL #: 417 RRCID -> 119474 COMPL. DATE 05/12/1997 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 0 - 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
06	0		1801	-0-	1801 B	1801	108	1	1652	3	N	34	36	1			3
							4	4	37	9							
07	3100	N	1423	-0-	-1677 B	124	87	1	1311	3	N	22	22	1			3
							1	4	24	9							
08	1780	N	1656	-0-	-124 B	-0-	103	1	1513	3	N	33	31	1			5
							4	4	36	9							
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1800	N	1458	-0-	-342 B	-0-	101	1	1313	3	N	25	25	1			5
							16	4	28	9							
10	1426	N	1420	-0-	-6 B	-0-	98	1	1296	3	N	11	14	1			2
							14	4	12	9							
*11	1672	N	1672	-0-	-0- B	-0-	121	1	1530	3	N	17	15	1			4
							2	4	19	9							

KING RANCH ALAZAN WELL #: 443 RRCID -> 137002 COMPL. DATE 05/20/1997 TOTAL DEPTH 16300 PERF.11949 - 12157

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH ALAZAN WELL #: 448-T RRCID -> 173147 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 12214 PERF.10822 - 10980

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

ALAZAN, NORTH (FRIO CONS.) 01097 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH ALAZAN WELL #: 357 RRCID -> 092271 COMPL. DATE 12/09/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9973 - 9997

06	2490	X	2445	-0-	-45	-0-	149	1	2272	3	N	16	17	1			2
							6	4	18	9							
07	2573	X	2561	-0-	-12	-0-	158	1	2387	3	N	13	13	1			2
							2	4	14	9							
08	2573	X	2393	-0-	-180	-0-	151	1	2219	3	N	15	15	1			2
							6	4	17	9							
09	2460	X	2131	-0-	-329	-0-	150	1	1944	3	N	13	12	1			3
							23	4	14	9							
10	2573	X	2382	-0-	-191	-0-	166	1	2180	3	N	12	13	1			2
							23	4	13	9							
11	2490	X	2267	-0-	-223	-0-	165	1	2079	3	N	19	16	1			5
							2	4	21	9							

ALAZAN, NORTH (FRIO CONS.) //CONT.// 01097 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	657	-0-	657	657	41	1	615	3	N	-0-					-0-
							1	4									
08		14B2 EXT	1032	-0-	1032	1689	66	1	963	3	N	-0-					-0-
							3	4									
09		14B2 EXT	573	-0-	573	2262	41	1	526	3	N	-0-					-0-
							6	4									
10		14B2 EXT	696	-0-	696	2958	49	1	640	3	N	-0-					-0-
							7	4									
11		14B2 EXT	815	-0-	815	3773	60	1	754	3	N	-0-					-0-
							1	4									

KING RANCH ALAZAN WELL #: 450 D RRCID -> 176913 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8354 - 8808

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH ALAZAN WELL #: 451DF RRCID -> 179726 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 6186 - 6190

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	12	1			-0-
07	2635	X	2600	-0-	-35	-0-	160	1	2419	3	N	17	15	1			2
							2	4	19	9							
08	9273	X	9273	-0-	-0-	-0-	584	1	8575	3	N	83	73	1			12
							23	4	91	9							
09	9713	X	9713	-0-	-0-	-0-	683	1	8839	3	N	77	73	1			16
							106	4	85	9							
10	9092	X	9092	-0-	-0-	-0-	630	1	8299	3	N	67	71	1			12
							89	4	74	9							
11	8970	X	8105	-0-	-865	-0-	588	1	7420	3	N	82	73	1			21
							7	4	90	9							

KING RANCH ALAZAN WELL #: 460 RRCID -> 222209 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 10352 PERF. 4115 - 4142

06	3270	X	2177	-0-	-1093	-0-	134	1	2038	3	N	-0-					-0-
							5	4									
07	5276	X	5276	-0-	-0-	-0-	328	1	4944	3	N	-0-					-0-
							4	4									
08	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	293	1	4304	3	N	-0-					-0-
							12	4									
09	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	278	1	3604	3	N	-0-					-0-
							43	4									
10	3379	X	1594	-0-	-1785	-0-	111	1	1467	3	N	-0-					-0-
							16	4									
*11	5219	X	5219	-0-	-0-	-0-	380	1	4800	3	N	31	23	1			8
							5	4	34	9							

ALAZAN, NORTH (FRIO CONS.) //CONT.// 01097 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
06	2850	X	42	-0-	-2808	-0-	3	1	39	3	N	-0-	4	1			-0-
07	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	192	1	2886	3	N	17	15	1			2
							3	4	19	9							
08	2976	X	2481	-0-	-495	-0-	156	1	2299	3	N	18	17	1			3
							6	4	20	9							
09	2880	X	1	-0-	-2879	-0-	1	3			N	-0-	3	1			-0-
10	3100	X	1902	-0-	-1198	-0-	132	1	1739	3	N	11	9	1			2
							19	4	12	9							
11	3000	X	2352	-0-	-648	-0-	171	1	2159	3	N	18	15	1			5
							2	4	20	9							

KING RANCH ALAZAN WELL #: 463DF RRCID -> 239661 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 11358 PERF.10495 - 10501

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH ALAZAN WELL #: 479DF RRCID -> 241025 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 12227 PERF. 6290 - 6298

06	6060	X	5061	-0-	-999	-0-	310	1	4739	3	N	-0-					-0-
							12	4									
07	5704	X	4574	-0-	-1130	-0-	284	1	4286	3	N	-0-					-0-
							4	4									
08	5673	X	388	-0-	-5285	-0-	25	1	362	3	N	-0-					-0-
							1	4									
09	5400	X	2782	-0-	-2618	-0-	197	1	2554	3	N	-0-					-0-
							31	4									
10	5850	X	5850	-0-	-0-	-0-	408	1	5374	3	N	9	7	1			2
							58	4	10	9							
11	5070	X	3666	-0-	-1404	-0-	268	1	3387	3	N	7	7	1			2
							3	4	8	9							

KING RANCH ALAZAN WELL #: 464DF RRCID -> 241631 COMPL. DATE 11/06/2012 TOTAL DEPTH 11123 PERF. 4016 - 4116

06	2370	X	1750	-0-	-620	-0-	105	1	1599	3	N	38	37	1			4
							4	4	42	9							
07	1829	X	1642	-0-	-187	-0-	101	1	1525	3	N	14	16	1			2
							1	4	15	9							
08	1956	X	1956	-0-	-0-	-0-	109	1	1606	3	N	215	186	1			31
							4	4	237	9							
09	1740	X	518	-0-	-1222	-0-	32	1	413	3	N	62	80	1			13
							5	4	68	9							
10	1798	X	1081	-0-	-717	-0-	72	1	948	3	N	46	51	1			8
							10	4	51	9							
11	1890	X	611	-0-	-1279	-0-	45	1	562	3	N	3	10	1			1
							1	4	3	9							

KING RANCH MADERO WELL #: 29 RRCID -> 252949 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 8926 - 8962

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALAZAN, NORTH (FRIO CONS.) //CONT.// 01097 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH ALAZAN WELL #: 494 RRCID -> 268936 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 5978 - 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
06	27772	X	27772	-0-	-0-	-0-	1511	1	23066	3	N	2852	3092	1			277
							58	4	3137	9							
07	23326	X	23326	-0-	-0-	-0-	1320	1	19892	3	N	1905	1944	1			238
							18	4	2096	9							
08	14539	X	14539	-0-	-0-	-0-	882	1	12964	3	N	598	751	1			85
							35	4	658	9							
09	9468	X	9468	-0-	-0-	-0-	644	1	8340	3	N	349	363	1			71
							100	4	384	9							
10	6143	X	6143	-0-	-0-	-0-	413	1	5440	3	N	210	243	1			38
							59	4	231	9							
*11	11196	X	11196	-0-	-0-	-0-	779	1	9840	3	N	515	420	1			133
							10	4	567	9							

KING RANCH ALAZAN WELL #: 470 RRCID -> 274965 COMPL. DATE 07/11/2014 TOTAL DEPTH 10681 PERF. 6090 - 6094

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

KING RANCH MADERO WELL #: 18 RRCID -> 278573 COMPL. DATE 07/30/2015 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 7856 - 7862

*09	0	W	439	-0-	439	439	28	1	366	3	N	37	39	1			8
							4	4	41	9							
*10	0	W	138	-0-	138	577	10	1	127	3	N	-0-	8	1			-0-
							1	4									
*11	0	W	23	-0-	23	600	2	1	21	3	N	-0-					-0-

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

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-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
06	1890	N	1879	-0-	-11	-0-	353	1	1526	2	Y	-0-					68
07	2139	N	1809	-0-	-330	-0-	330	1	1479	2	Y	-0-					68
08	1891	N	1719	-0-	-172	-0-	347	1	1372	2	Y	-0-					68
09	1890	N	1279	-0-	-611	-0-	298	1	981	2	Y	-0-					68
10	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	278	1	1055	2	Y	-0-					68
*11	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	247	1	1037	2	Y	-0-					68

ALFRED, WEST (YEGUA 13) 01442 495 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
POCO LLC 668802
SIOUX-KELLEY WELL #: 1 RRCID -> 178586 COMPL. DATE 07/30/2000 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8012 - 8020

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOSSER TRUST WELL #: 1 RRCID -> 256338 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5322 - 5334

06	960	#	799	-0-	-161	-0-	6	1	793	2	N	-0-					-0-
07	930	#	831	-0-	-99	-0-	6	1	825	2	N	-0-					-0-
08	930	#	772	-0-	-158	-0-	6	1	766	2	N	-0-					-0-
09	900	#	702	-0-	-198	-0-	6	1	696	2	N	-0-					-0-
10	837	#	601	-0-	-236	-0-	7	1	594	2	N	-0-					-0-
11	810	#	529	-0-	-281	-0-	5	1	524	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

06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

MODESETT HET WELL #: 1 RRCID -> 261316 COMPL. DATE 03/02/2011 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALICE, N. (STILLWELL SAND) 01517 375 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
CIMARRON ENGINEERING, LLC 153471
ROSA SAENZ WELL #: 1 RRCID -> 275944 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 5319 PERF. 5240 - 5244

06	14400		12336	-0-	-2064	-0-	12203	2	133	9	N	121	169	1			116
07	14386	R	14386	-0-	-0-	-0-	14228	2	158	9	N	144	168	1			92
08	14573	R	14573	-0-	-0-	-0-	14422	2	151	9	N	137	177	1			52
09	13752	R	13752	-0-	-0-	-0-	13601	2	151	9	N	137					189
10	15420		15420	-0-	-0-	-0-	15255	2	165	9	N	150	166	1			173
11	14100	#	13323	-0-	-777	-0-	13177	2	146	9	N	133	169	1			137

ALICE, NORTH (4800) 01517 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
CIMARRON ENGINEERING, LLC 153471
DE PEREZ, GUADALUPE M. WELL #: 1 RRCID -> 261605 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 4847 PERF. 4809 - 4819

06	1778	R	1778	-0-	-0-	-0-	1776	2	2	9	N	2					169
07	1864	R	1864	-0-	-0-	-0-	1863	2	1	9	N	1					170
08	1674	#	1572	-0-	-102	-0-	1572	2			N	-0-					170
09	1780	R	1780	-0-	-0-	-0-	1780	2			N	-0-	136	1			34
10	1860	#	1778	-0-	-82	-0-	1778	2			N	-0-					34
11	1800	#	1601	-0-	-199	-0-	1601	2			N	-0-					34

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

06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-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

06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
			PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/12/2015 - P/A 08/12/15														

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
			PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/14/2015 - P/A 08/14/15														

ALTA MESA (M-14) 02000 688 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
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
06	1110	#	102	-0-	-1008	-0-	60 4	1 9	38	2	N	4					52
07	1209	#	82	-0-	-1127	-0-	52	1	30	2	N	-0-					52
08	1209	#	180	-0-	-1029	-0-	76	1	104	2	N	-0-					52
09	2070	R	2070	-0-	-0-	-0-	658 3	1 9	1409	2	N	3					55
10	868	#	223	-0-	-645	-0-	173	1	50	2	N	-0-					55
11	180	#	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					55

ALTA MESA (1100) 02000 731 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
GARCIA 1 WELL #: 50 RRCID -> 221672 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 3950 PERF. N/A

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

ALTA MESA (6500) 02000 951 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
GARCIA 1 WELL #: 47 RRCID -> 178740 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 6504 - 7223

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

ALTA MESA, EAST (CORVINA) 02001 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
GARCIA 1 WELL #: 1047 RRCID -> 178680 COMPL. DATE 01/09/2000 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 7213 - 7223

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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 #: RRCID -> 168182 COMPL. DATE 02/06/1998 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8588 - 8596

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			279
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			279
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			279
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			279
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			279
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			279

ALTA MESA, EAST (SALINAS) 02001 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
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
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ALTA MESA, EAST (6870) 02001 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
GARCIA 1 WELL #: 20 U RRCID -> 009269 COMPL. DATE 04/30/1963 TOTAL DEPTH 10156 PERF. N/A

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

ALTA MESA, EAST (7300) 02001 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
GARCIA 1 WELL #: 20 L RRCID -> 009272 COMPL. DATE 04/30/1963 TOTAL DEPTH 10156 PERF. N/A

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

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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALTA MESA, EAST (7600) 02001 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
GARCIA 1 WELL #: 31 U RRCID -> 144988 COMPL. DATE 03/10/1993 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7638 - 7694

06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALTA MESA, EAST (7760 VICKSBURG) 02001 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
GARCIA 1 WELL #: 32 RRCID -> 143177 COMPL. DATE 08/11/1992 TOTAL DEPTH 9152 PERF. 7553 - 7574

06	1710	X	264	-0-	-1446	-0-	221	2	43	9	Y	39					162
07	1767	X	269	-0-	-1498	-0-	233	2	36	9	Y	33					195
08	1767	X	212	-0-	-1555	-0-	199	2	13	9	Y	12					207
09	600	X	150	-0-	-450	-0-	125	2	25	9	Y	23					230
10	689	N	689	-0-	-0-	-0-	645	2	44	9	Y	40	175	1			95
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					95

ALTA MESA, W. (LOWER VICKSBURG) 02008 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
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
06	1186	R	1186	-0-	-0-	-0-	731	1	455	2	N	-0-					225
07	1238	R	1238	-0-	-0-	-0-	773	1	451	2	N	13					238
							14	9									
08	1905	R	1905	-0-	-0-	-0-	797	1	1082	2	N	24					262
							26	9									
09	1200	#	74	-0-	-1126	-0-	21	1	44	2	N	8					270
							9	9									
10	1240	#	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					270
*11	2332	R	2332	-0-	-0-	-0-	1031	1	1290	2	N	10					280
							11	9									

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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	3990	X	1939	-0-	-2051	-0-	226	1	1657	2	Y	51	68	1			-0-
							56	9									
07	4123	X	2569	-0-	-1554	-0-	246	1	2292	2	Y	28	27	1			1
							31	9									
08	1643	X	1638	-0-	-5	-0-	197	1	1408	2	Y	30	30	1			1
							33	9									
09	1950	X	345	-0-	-1605	-0-	32	1	278	2	Y	32	32	1			1
							35	9									
10	2573	X	506	-0-	-2067	-0-	53	1	453	2	Y	-0-					1
11	1590	N	-0-	-0-	-1590	-0-					Y	-0-					1

ALTO BONITO (YEGUA CONSOLIDATED)//CONT.// 02088 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
FROST NATIONAL BANK -B- WELL #: 38 RRCID -> 218845 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 5996 - 7116

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

FROST NATIONAL BANK -B- WELL #: 37 RRCID -> 219363 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5835 - 7380

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

ALVARADO (REQUENEZ) 02100 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC 129692
ALVARADO, DANIEL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102758 COMPL. DATE 11/06/1993 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 3802 - 3850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALVARADO (VICKSBURG) 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC 129692
BENTSEN-WHITTINGTON GU1 WELL #: 1 RRCID -> 125864 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9485 PERF. 7830 - 8500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	206	1	354	2	N	8					214
							3614	3	9	9							
07	4309	X	3722	-0-	-587	-0-	175	1	94	2	N	8	169	1			53
							3444	3	9	9							
08	4593	X	4593	-0-	-0-	-0-	218	1	171	2	N	37	71	1			19
							4163	3	41	9							
09	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	210	1	176	2	N	2					21
							4258	3	2	9							
10	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	218	1	72	2	N	25					46
							4478	3	28	9							
11	4440	X	4187	-0-	-253	-0-	198	1	832	2	N	24					70
							3131	3	26	9							

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
CELESTINO GARZA GU WELL #: 2 RRCID -> 127446 COMPL. DATE 04/07/1988 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8450 - 8457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	480	X	158	-0-	-322	-0-	15	1	13	2	N	-0-					50
							130	3									
07	651	X	7	-0-	-644	-0-	1	1	6	3	N	-0-					50
08	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					50
09	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	114	1	37	2	N	-0-					50
							900	3									
10	951	N	951	-0-	-0-	-0-	100	1	13	2	N	-0-					50
							838	3									
*11	882	N	882	-0-	-0-	-0-	104	1	163	2	N	-0-					50
							615	3									

CELESTINO GARZA GU WELL #: 1 RRCID -> 128746 COMPL. DATE 09/27/1988 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 7146 - 7166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	178	1	151	2	N	-0-					37
							1537	3									
07	570	N	570	-0-	-0-	-0-	62	1	13	2	N	-0-					37
							495	3									
08	213	N	213	-0-	-0-	-0-	26	1	7	2	N	-0-					37
							180	3									
09	1230	N	137	-0-	-1093	-0-	15	1	5	2	N	-0-					37
							117	3									
10	558	N	116	-0-	-442	-0-	12	1	2	2	N	-0-					37
							102	3									
11	210	N	90	-0-	-120	-0-	11	1	17	2	N	-0-					37
							62	3									

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
06	870	N	857	-0-	-13	-0-	42	1	73	2	N	-0-					8
							742	3									
07	868	N	843	-0-	-25	-0-	40	1	21	2	N	-0-					8
							782	3									
08	961	N	814	-0-	-147	-0-	39	1	31	2	N	-0-					8
							744	3									
09	956	N	956	-0-	-0-	-0-	43	1	36	2	N	-0-					8
							877	3									
10	967	N	967	-0-	-0-	-0-	44	1	15	2	N	-0-					8
							908	3									
*11	860	N	860	-0-	-0-	-0-	41	1	172	2	N	-0-					8
							647	3									

HINOJOSA WELL #: 2 RRCID -> 132284 COMPL. DATE 09/21/1989 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7839 - 7861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
CELESTINO GARZA GU WELL #: 3 RRCID -> 135903 COMPL. DATE 08/26/1997 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 7618 - 7988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1 8	1 3	1	2	N	-0-					85
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9	75	1			19
09	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					19
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	X	1154	-0-	-1846	-0-	57 999	1 3	98	2	N	-0-					98
07	3100	X	1261	-0-	-1839	-0-	59 1170	1 3	32	2	N	-0-					98
08	3069	X	1691	-0-	-1378	-0-	81 1537	1 3	63 10	2 9	N	9	91	1	1	8	15
09	1740	X	1740	-0-	-0-	-0-	79 1595	1 3	66	2	N	-0-					15
10	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	136 2793	1 3	45 2	2 9	N	2					17
*11	3000	N	4164	-0-	1164	1164	198 3133	1 3	833	2	N	-0-					17

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	810	N	791	-0-	-19	-0-	75 652	1 3	64	2	N	-0-					30
07	960	N	960	-0-	-0-	-0-	104 833	1 3	23	2	N	-0-					30
08	992	N	839	-0-	-153	-0-	101 709	1 3	29	2	N	-0-					30
09	783	N	783	-0-	-0-	-0-	85 670	1 3	28	2	N	-0-					30
10	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	111 928	1 3	15	2	N	-0-					30
*11	852	N	852	-0-	-0-	-0-	101 593	1 3	158	2	N	-0-					30

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
06	330	N	33	-0-	-297	-0-	3 27	1 3	3	2	Y	-0-					22
07	310	N	231	-0-	-79	-0-	25 201	1 3	5	2	Y	-0-					22
08	210	N	210	-0-	-0-	-0-	25 178	1 3	7	2	Y	-0-					22
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					22
10	638	N	638	-0-	-0-	-0-	67 560	1 3	9 2	2 9	Y	2					24
*11	443	N	443	-0-	-0-	-0-	52 309	1 3	82	2	Y	-0-					24

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

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

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
OLIVAREZ, O GU WELL #: 3 RRCID -> 144939 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7825 - 8190

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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VILLARREAL WELL #: 1 RRCID -> 173880 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10640 PERF. 5320 - 5658

06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FNB MISSION WELL #: 3 RRCID -> 174489 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 8822 - 8885

06	510	N	341	-0-	-169	-0-	17	1	29	2	N	-0-					147
							295	3									
07	589	N	215	-0-	-374	-0-	10	1	5	2	N	-0-					147
							200	3									
08	319	N	319	-0-	-0-	-0-	15	1	12	2	N	1	131	1			17
							291	3	1	9							
09	330	N	205	-0-	-125	-0-	9	1	8	2	N	-0-					17
							188	3									
10	421	N	421	-0-	-0-	-0-	19	1	6	2	N	-0-					17
							396	3									
*11	434	N	434	-0-	-0-	-0-	21	1	87	2	N	-0-					17
							326	3									

GARCIA "B" WELL #: 2 RRCID -> 176656 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10001 PERF. 8916 - 9395

06	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	179	1	315	2	N	58	7	8			170
							3211	3	64	9							
07	3844	X	3667	-0-	-177	-0-	189	1	92	2	N	9	6	8			173
							3376	3	10	9							
08	3751	X	3540	-0-	-211	-0-	213	1	131	2	N	8	147	1	7	8	27
							3187	3	9	9							
09	3630	X	3391	-0-	-239	-0-	212	1	126	2	N	6	6	8			27
							3046	3	7	9							
10	3751	X	3310	-0-	-441	-0-	198	1	49	2	N	25	10	8			42
							3035	3	28	9							
11	3630	X	3270	-0-	-360	-0-	197	1	642	2	N	16	12	8			46
							2413	3	18	9							

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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	(I) 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	1865	N	1865	-0-		-0-	-0-	90	1	158	2	N	5	5	8			181
								1611	3	6	9							
07	1871	N	1871	-0-		-0-	-0-	97	1	47	2	N	5	5	8			181
								1721	3	6	9							
08	1835	N	1835	-0-		-0-	-0-	110	1	68	2	N	15	50	1	7	8	139
								1640	3	17	9							
09	1860	N	1758	-0-		-102	-0-	109	1	65	2	N	10	5	8			144
								1573	3	11	9							
10	1860	N	1683	-0-		-177	-0-	101	1	25	2	N	11	10	8			145
								1545	3	12	9							
*11	1828	N	1828	-0-		-0-	-0-	110	1	359	2	N	9	9	8			145
								1349	3	10	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	(I) 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	4169	X	4169	-0-		-0-	-0-	206	1	353	2	N	9					99
								3600	3	10	9							
07	4309	X	3792	-0-		-517	-0-	179	1	96	2	N	-0-					99
								3517	3									
08	4185	X	3887	-0-		-298	-0-	186	1	146	2	N	8	85	1			22
								3546	3	9	9							
09	4050	X	3720	-0-		-330	-0-	168	1	141	2	N	-0-					22
								3411	3									
10	4185	X	3737	-0-		-448	-0-	171	1	56	2	N	-0-					22
								3510	3									
11	4050	X	3361	-0-		-689	-0-	160	1	672	2	N	-0-					22
								2529	3									

GARCIA "B" WELL #: 3 RRCID -> 176931 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9543 PERF. 8849 - 8970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6352	X	6352	-0-		-0-	-0-	307	1	539	2	N	5	5	8			65
								5500	3	6	9							
07	6541	X	6488	-0-		-53	-0-	336	1	163	2	N	6	6	8			65
								5982	3	7	9							
08	6341	X	6341	-0-		-0-	-0-	382	1	235	2	N	6	6	8			65
								5717	3	7	9							
09	6070	X	6070	-0-		-0-	-0-	380	1	225	2	N	5	5	8			65
								5459	3	6	9							
10	6002	X	6002	-0-		-0-	-0-	362	1	89	2	N	8	8	8			65
								5542	3	9	9							
*11	6045	X	6045	-0-		-0-	-0-	362	1	1182	2	N	48	12	8			101
								4448	3	53	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	(I) 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	1461	N	1461	-0-		-0-	-0-	70	1	124	2	N	4	4	8			29
								1263	3	4	9							
07	1040	N	1040	-0-		-0-	-0-	54	1	26	2	N	6	6	8			29
								953	3	7	9							
08	1496	N	1496	-0-		-0-	-0-	90	1	55	2	N	6	6	8			29
								1344	3	7	9							
09	1251	N	1251	-0-		-0-	-0-	78	1	46	2	N	5	5	8			29
								1121	3	6	9							
*10	1147	N	1147	-0-		-0-	-0-	69	1	17	2	N	10	6	8			33
								1050	3	11	9							
*11	1367	N	1367	-0-		-0-	-0-	77	1	251	2	N	86	12	8			107
								944	3	95	9							

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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	(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
06	2089	N	2089	-0-		-0-	-0-	197	1	167	2	N	22					287
								1701	3	24	9							
07	2077	N	2032	-0-		-45	-0-	220	1	48	2	N	8	166	1			129
								1755	3	9	9							
08	2201	N	1974	-0-		-227	-0-	237	1	69	2	N	1	49	1			81
								1667	3	1	9							
09	2100	N	1594	-0-		-506	-0-	173	1	56	2	N	1					82
								1364	3	1	9							
10	2046	N	1191	-0-		-855	-0-	124	1	17	2	N	15	68	1			29
								1033	3	17	9							
11	1920	N	936	-0-		-984	-0-	111	1	173	2	N	-0-					29
								652	3									

GARCIA "B" WELL #: 5 RRCID -> 178994 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10008 PERF. 8436 - 9575

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
06	1830	N	1625	-0-		-205	-0-	80	1	138	2	N	-0-					186
								1407	3									
07	2094	N	2094	-0-		-0-	-0-	99	1	53	2	N	-0-					186
								1942	3									
08	2790	N	1821	-0-		-969	-0-	86	1	68	2	N	23	156	1			53
								1642	3	25	9							
09	1620	N	1611	-0-		-9	-0-	73	1	61	2	N	-0-					53
								1477	3									
10	2842	N	2842	-0-		-0-	-0-	130	1	43	2	N	-0-					53
								2669	3									
*11	2075	N	2075	-0-		-0-	-0-	99	1	415	2	N	-0-					53
								1561	3									

GARCIA "B" WELL #: 6 RRCID -> 179724 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8421 - 10526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1862	N	1862	-0-		-0-	-0-	89	1	157	2	N	12	5	8			117
								1603	3	13	9							
07	2077	N	1890	-0-		-187	-0-	97	1	47	2	N	9	6	8			120
								1736	3	10	9							
08	2002	N	2002	-0-		-0-	-0-	117	1	72	2	N	53	138	1	7	8	28
								1755	3	58	9							
09	1920	N	1920	-0-		-0-	-0-	120	1	71	2	N	6	6	8			28
								1722	3	7	9							
10	1914	N	1914	-0-		-0-	-0-	115	1	28	2	N	9	9	8			28
								1761	3	10	9							
11	1950	N	1798	-0-		-152	-0-	108	1	352	2	N	11	11	8			28
								1326	3	12	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7461	X	7461	-0-		-0-	-0-	360	1	634	2	N	4	4	8			76
								6463	3	4	9							
07	5681	X	5681	-0-		-0-	-0-	293	1	142	2	N	17	6	8			87
								5227	3	19	9							
08	3937	X	3937	-0-		-0-	-0-	237	1	146	2	N	8	24	1			71
								3545	3	9	9							
09	2910	X	2813	-0-		-97	-0-	176	1	105	2	N	-0-					71
								2532	3									
10	3489	X	3489	-0-		-0-	-0-	210	1	51	2	N	12	9	8			74
								3215	3	13	9							
11	2910	X	2885	-0-		-25	-0-	174	1	567	2	N	10	10	8			74
								2133	3	11	9							

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
BENTSEN-WHITTINGTON GU1 WELL #: 3 RRCID -> 180445 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8307 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10290	X	8865	-0-		-1425	-0-	435 7616	1 3	746 68	2 9	N	62					212
07	10447	X	9689	-0-		-758	-0-	454 8929	1 3	243 63	2 9	N	57	179	1			90
08	10355	X	10355	-0-		-0-	-0-	494 9426	1 3	388 47	2 9	N	43	78	1			55
09	9705	X	9705	-0-		-0-	-0-	437 8856	1 3	366 46	2 9	N	42					97
10	9880	X	9880	-0-		-0-	-0-	451 9259	1 3	148 22	2 9	N	20	80	1			37
*11	9960	X	9960	-0-		-0-	-0-	469 7421	1 3	1973 97	2 9	N	88					125

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2127	N	2127	-0-		-0-	-0-	102 1834	1 3	180 11	2 9	N	10	5	8			104
07	2139	N	2039	-0-		-100	-0-	105 1876	1 3	51 7	2 9	N	6	6	8			104
08	2137	N	2137	-0-		-0-	-0-	128 1922	1 3	79 8	2 9	N	7	7	8			104
09	2130	N	2064	-0-		-66	-0-	129 1852	1 3	76 7	2 9	N	6	6	8			104
10	2046	N	1983	-0-		-63	-0-	119 1825	1 3	29 10	2 9	N	9	9	8			104
*11	2196	N	2196	-0-		-0-	-0-	127 1564	1 3	416 89	2 9	N	81	11	8			174

FNB MISSION WELL #: 5 RRCID -> 181695 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8188 - 9034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15520	X	15520	-0-		-0-	-0-	765 13401	1 3	1314 40	2 9	N	36	189	1			107
07	18096	X	18096	-0-		-0-	-0-	851 16761	1 3	456 28	2 9	N	25					132
08	16865	X	16865	-0-		-0-	-0-	807 15399	1 3	634 25	2 9	N	23	105	1	1	8	49
09	15930	X	15930	-0-		-0-	-0-	716 14510	1 3	599 105	2 9	N	95					144
10	15021	X	15021	-0-		-0-	-0-	687 14108	1 3	226	2	N	-0-					144
*11	14684	X	14684	-0-		-0-	-0-	698 11038	1 3	2934 14	2 9	N	13	103	1			54

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7680	X	7070	-0-		-610	-0-	349 6121	1 3	600	2	N	-0-					140
07	7006	X	5756	-0-		-1250	-0-	270 5318	1 3	145 23	2 9	N	21					161
08	7936	X	6936	-0-		-1000	-0-	331 6310	1 3	260 35	2 9	N	32	164	1			29
09	11246	X	11246	-0-		-0-	-0-	507 10265	1 3	424 50	2 9	N	45					74
10	11168	X	11168	-0-		-0-	-0-	509 10452	1 3	167 40	2 9	N	36	81	1			29
*11	9720	X	9720	-0-		-0-	-0-	460 7283	1 3	1936 41	2 9	N	37					66

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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
06	680	N	680	-0-	-0-	-0-	34	1	58	2	N	-0-					71
							588	3									
07	713	N	701	-0-	-12	-0-	33	1	18	2	N	-0-					71
							650	3									
08	713	N	688	-0-	-25	-0-	33	1	26	2	N	-0-					71
							629	3									
09	690	N	611	-0-	-79	-0-	28	1	23	2	N	-0-					71
							560	3									
10	713	N	685	-0-	-28	-0-	31	1	10	2	N	-0-					71
							644	3									
11	660	N	625	-0-	-35	-0-	30	1	125	2	N	-0-					71
							470	3									

GUERRA BROS. WELL #: 5 RRCID -> 182795 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7286 - 7294

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

GARCIA "B" WELL #: 9 RRCID -> 185593 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 8301 - 9337

06	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	164	1	289	2	N	12	5	8			205
							2948	3	13	9							
07	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	175	1	85	2	N	73	183	1	6	8	89
							3117	3	80	9							
08	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	203	1	125	2	N	7	7	8			89
							3042	3	8	9							
09	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	189	1	112	2	N	6	6	8			89
							2717	3	7	9							
10	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	193	1	47	2	N	24	8	8			105
							2956	3	26	9							
*11	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	173	1	565	2	N	19	9	8			115
							2126	3	21	9							

CELESTINO GARZA GU WELL #: 9 RRCID -> 185594 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 8102 - 8737

06	1290	N	1040	-0-	-250	-0-	51	1	88	2	N	-0-					70
							901	3									
07	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	61	1	33	2	N	-0-					70
							1201	3									
08	1054	N	864	-0-	-190	-0-	41	1	33	2	N	-0-					70
							790	3									
09	1050	N	694	-0-	-356	-0-	31	1	26	2	N	-0-					70
							637	3									
10	1302	N	883	-0-	-419	-0-	40	1	13	2	N	-0-					70
							830	3									
11	840	N	594	-0-	-246	-0-	28	1	119	2	N	-0-					70
							447	3									

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
HINOJOSA WELL #: 3 RRCID -> 185595 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 7287 - 7294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1260	X	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					17
07	1302	X	7	-0-	-1295	-0-	7	3			N	-0-					17
08	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	155	153	1			19
09	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					19
10	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	3			N	-0-					19
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

BENTSEN-WHITTINGTON GU1 WELL #: 5 RRCID -> 186040 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8720 - 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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
11	0	N	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4614	X	4614	-0-	-0-	-0-	227	1	389	2	N	26	168	1			25
							3969	3	29	9							
07	5076	X	5076	-0-	-0-	-0-	239	1	128	2	N	13					38
							4695	3	14	9							
08	5237	X	5237	-0-	-0-	-0-	246	1	193	2	N	95	97	1			36
							4693	3	105	9							
09	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	207	1	173	2	N	6					42
							4197	3	7	9							
10	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	211	1	69	2	N	54	76	1			20
							4339	3	59	9							
*11	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	207	1	871	2	N	46					66
							3278	3	51	9							

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
06	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	153	1	268	2	N	13	6	8			151
							2737	3	14	9							
07	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	160	1	78	2	N	11	124	1	5	8	33
							2852	3	12	9							
08	2852	X	2841	-0-	-11	-0-	171	1	105	2	N	5	5	8			33
							2559	3	6	9							
09	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	184	1	109	2	N	6	6	8			33
							2643	3	7	9							
10	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	201	1	49	2	N	21	9	8			45
							3076	3	23	9							
*11	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	187	1	608	2	N	13	11	8			47
							2289	3	14	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
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					130
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	111	1	1	8	20
09	121	N	121	-0-	-0-	-0-	8	1	4	2	N	-0-					20
							109	3									
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
VILLARREAL WELL #: 3 RRCID -> 188237 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8334 - 9468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1660	N	1660	-0-		-0-	-0-	76	1	133	2	N	83	5	8			98
								1360	3	91	9							
07	1204	N	1204	-0-		-0-	-0-	61	1	30	2	N	24	5	8			117
								1087	3	26	9							
08	877	N	877	-0-		-0-	-0-	52	1	32	2	N	18	68	1	9	8	58
								773	3	20	9							
09	1650	N	1121	-0-		-529	-0-	66	1	39	2	N	63	104	1	1	8	16
								947	3	69	9							
10	2326	N	2326	-0-		-0-	-0-	139	1	34	2	N	21	3	8			34
								2130	3	23	9							
*11	1157	N	1157	-0-		-0-	-0-	68	1	222	2	N	28	5	8			57
								836	3	31	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. GAS	(I) 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	1883	N	1883	-0-		-0-	-0-	91	1	156	2	N	35					129
								1597	3	39	9							
07	1321	N	1321	-0-		-0-	-0-	62	1	33	2	N	10					139
								1215	3	11	9							
08	1861	N	1861	-0-		-0-	-0-	88	1	69	2	N	17	115	1			41
								1685	3	19	9							
09	1821	N	1821	-0-		-0-	-0-	82	1	69	2	N	3					44
								1667	3	3	9							
10	1116	N	1054	-0-		-62	-0-	48	1	16	2	N	8					52
								981	3	9	9							
*11	1381	N	1381	-0-		-0-	-0-	65	1	273	2	N	14					66
								1028	3	15	9							

VILLARREAL WELL #: 2 RRCID -> 189314 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 8431 - 8746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	-0-	-0-		-30	-0-					N	-0-					69
07	47	N	47	-0-		-0-	-0-	2	1	1	2	N	-0-					69
								44	3									
08	18	N	18	-0-		-0-	-0-	1	1	1	2	N	-0-					69
								16	3									
09	6	N	6	-0-		-0-	-0-	6	3			N	-0-					69
10	62	N	-0-	-0-		-62	-0-					N	-0-					69
11	30	N	3	-0-		-27	-0-	1	2	2	3	N	-0-					69

VILLARREAL WELL #: 4 RRCID -> 189694 COMPL. DATE 07/08/2002 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8518 - 8745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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	8	58	1			38
09	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					38
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					38
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					38

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. GAS	(I) 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	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-	27	0			65
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					65
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					65
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					65
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					65
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					65

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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
06	609	N	609	-0-	-0-	-0-	29	1	52	2	N	-0-					86
							528	3									
07	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	64	1	31	2	N	9	2	8			93
							1134	3	10	9							
08	516	N	516	-0-	-0-	-0-	31	1	19	2	N	-0-					93
							466	3									
09	600	N	225	-0-	-375	-0-	14	1	8	2	N	-0-					93
							203	3									
10	1240	N	54	-0-	-1186	-0-	3	1	1	2	N	-0-					93
							50	3									
11	510	N	254	-0-	-256	-0-	15	1	50	2	N	-0-					93
							189	3									

VILLAREAL WELL #: 7 RRCID -> 191379 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH 9131 PERF. 8634 - 8928

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VILLARREAL GARCIA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191380 COMPL. DATE 09/30/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8442 - 8756

06	1860	N	1734	-0-	-126	-0-	84	1	147	2	N	4	4	8			150
							1499	3	4	9							
07	1984	N	1706	-0-	-278	-0-	88	1	43	2	N	6	6	8			150
							1568	3	7	9							
08	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	102	1	63	2	N	7	7	8			150
							1533	3	8	9							
09	1740	N	1488	-0-	-252	-0-	90	1	54	2	N	39	152	1	5	8	32
							1301	3	43	9							
10	1705	N	1395	-0-	-310	-0-	84	1	21	2	N	-0-					32
							1290	3									
11	1650	N	1493	-0-	-157	-0-	90	1	293	2	N	6	6	8			32
							1103	3	7	9							

VILLARREAL WELL #: 8 RRCID -> 192175 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8654 - 8674

06	1410	N	396	-0-	-1014	-0-	19	1	33	2	N	4	4	8			94
							340	3	4	9							
07	1085	N	212	-0-	-873	-0-	10	1	5	2	N	20					114
							175	3	22	9							
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	48	125	1			37
09	390	N	110	-0-	-280	-0-	7	1	4	2	N	-0-					37
							99	3									
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					37
*11	47	N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	9	2	N	-0-					37
							35	3									

OLIVAREZ, O. GU WELL #: 5 RRCID -> 192218 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 7872 - 7897

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
GARCIA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192668 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8320 - 8344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	269	N	269	-0-	-0-	-0-	16	1	10	2	N	-0-					-0-
							243	3									
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-

FERGUSON, D. WELL #: 1 RRCID -> 192873 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8321 - 8372

06	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	188	1	330	2	N	29	5	8			94
							3371	3	32	9							
07	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	188	1	91	2	N	5	5	8			94
							3354	3	6	9							
08	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	225	1	139	2	N	4	4	8			94
							3369	3	4	9							
09	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	227	1	135	2	N	6	6	8			94
							3262	3	7	9							
10	2136	X	2136	-0-	-0-	-0-	128	1	31	2	N	8	8	8			94
							1968	3	9	9							
*11	2553	X	2553	-0-	-0-	-0-	154	1	501	2	N	13	7	8			100
							1884	3	14	9							

VILLARREAL WELL #: 9 RRCID -> 193695 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 9483 PERF. 8982 - 9000

06	510	N	274	-0-	-236	-0-	13	1	23	2	N	-0-					153
							238	3									
07	464	N	464	-0-	-0-	-0-	24	1	12	2	N	2	2	8			153
							426	3	2	9							
08	493	N	493	-0-	-0-	-0-	29	1	18	2	N	5	5	8			153
							440	3	6	9							
09	548	N	548	-0-	-0-	-0-	30	1	18	2	N	58	177	1	3	8	31
							436	3	64	9							
10	465	N	245	-0-	-220	-0-	15	1	4	2	N	-0-					31
							226	3									
11	480	N	364	-0-	-116	-0-	22	1	70	2	N	6	6	8			31
							265	3	7	9							

GUERRA BROS. WELL #: 10 RRCID -> 193896 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 7972 - 7982

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	379	1	192	2	N	4	4	8			85
							1956	3	4	9							
07	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	397	1	57	2	N	5	5	8			85
							2108	3	6	9							
08	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	416	1	84	2	N	7	7	8			85
							2052	3	8	9							
09	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	408	1	82	2	N	6	6	8			85
							1990	3	7	9							
10	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	412	1	33	2	N	24	10	8			99
							2033	3	26	9							
*11	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	381	1	363	2	N	9	9	8			99
							1365	3	10	9							

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
VILLARREAL WELL #: 11 RRCID -> 194613 COMPL. DATE 11/16/2013 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8534 - 8544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1001	X	1001	-0-	-0-	-0-	48	1	85	2	N	1	1	8			164
							867	3	1	9							
07	513	X	513	-0-	-0-	-0-	27	1	13	2	N	-0-					164
							473	3									
08	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-	42	1			122
09	990	X	-0-	-0-	-990	-0-					N	1	73	1			50
10	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					50
11	990	X	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					50

VILLARREAL WELL #: 13 RRCID -> 195928 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8595 - 8844

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUERRA BROS. WELL #: 11 RRCID -> 196265 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7902 - 8808

06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					38
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

VILLAREAL WELL #: 14 RRCID -> 197656 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8811 - 9530

06	6837	X	6837	-0-	-0-	-0-	330	1	580	2	N	5	5	8			90
							5921	3	6	9							
07	7341	X	7341	-0-	-0-	-0-	380	1	184	2	N	7	5	8			92
							6769	3	8	9							
08	3038	X	2538	-0-	-500	-0-	153	1	94	2	N	4	4	8			92
							2287	3	4	9							
09	2940	X	1263	-0-	-1677	-0-	79	1	47	2	N	3	3	8			92
							1134	3	3	9							
10	6458	X	6458	-0-	-0-	-0-	389	1	95	2	N	13	10	8			95
							5960	3	14	9							
*11	7567	X	7567	-0-	-0-	-0-	456	1	1489	2	N	18	11	8			102
							5602	3	20	9							

FERGUSON, D. WELL #: 4 RRCID -> 197725 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8242 - 10032

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
VILLARREAL WELL #: 15 RRCID -> 198454 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8902 - 8922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4620	X	3927	-0-	-693	-0-	189	1	333	2	N	11					92
							3393	3	12	9							
07	4774	X	3871	-0-	-903	-0-	196	1	95	2	N	83	54	8			121
							3489	3	91	9							
08	4774	X	3563	-0-	-1211	-0-	210	1	129	2	N	75	64	8			132
							3141	3	83	9							
09	4590	X	3204	-0-	-1386	-0-	193	1	115	2	N	104	155	1	44	8	37
							2782	3	114	9							
10	4216	X	2882	-0-	-1334	-0-	171	1	42	2	N	42					79
							2623	3	46	9							
*11	3930	X	2789	-0-	-1141	-0-	166	1	541	2	N	43	15	8			107
							2035	3	47	9							

VILLARREAL WELL #: 16 RRCID -> 200034 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 11264 PERF. 8738 - 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
06	205	N	205	-0-	-0-	-0-	10	1	17	2	N	-0-					39
							178	3									
07	200	N	200	-0-	-0-	-0-	10	1	5	2	N	-0-					39
							185	3									
08	90	N	90	-0-	-0-	-0-	5	1	3	2	N	-0-					39
							82	3									
09	210	N	116	-0-	-94	-0-	7	1	4	2	N	-0-					39
							105	3									
10	186	N	6	-0-	-180	-0-	6	3			N	-0-					39
*11	202	N	202	-0-	-0-	-0-	12	1	40	2	N	-0-					39
							150	3									

VAN DRESAR WELL #: 1 RRCID -> 200315 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8326 - 8374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3240	X	3106	-0-	-134	-0-	149	1	262	2	N	19	5	8			74
							2674	3	21	9							
07	3348	X	3175	-0-	-173	-0-	164	1	80	2	N	5	5	8			74
							2925	3	6	9							
08	3441	X	3113	-0-	-328	-0-	187	1	115	2	N	7	7	8			74
							2803	3	8	9							
09	3330	X	3011	-0-	-319	-0-	187	1	111	2	N	27	7	8			94
							2683	3	30	9							
10	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	193	1	47	2	N	40	10	8			124
							2964	3	44	9							
*11	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	189	1	616	2	N	46	10	8			160
							2317	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. (I) GAS 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	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	120	1	206	2	N	-0-					108
							2106	3									
07	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	109	1	58	2	N	-0-					108
							2143	3									
08	2604	N	2370	-0-	-234	-0-	113	1	89	2	N	5	96	1			17
							2162	3	6	9							
09	2430	N	2209	-0-	-221	-0-	100	1	84	2	N	-0-					17
							2025	3									
10	2325	N	2181	-0-	-144	-0-	100	1	33	2	N	-0-					17
							2048	3									
11	2280	N	2270	-0-	-10	-0-	108	1	454	2	N	-0-					17
							1708	3									

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
VILLAREAL WELL #: 18 RRCID -> 205427 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10332 - 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
06	546	N	546	-0-	-0-	-0-	26	1	46	2	N	2	2	8			62
							472	3	2	9							
07	442	N	442	-0-	-0-	-0-	23	1	11	2	N	-0-					62
							408	3									
08	264	N	264	-0-	-0-	-0-	16	1	10	2	N	-0-					62
							238	3									
09	540	N	178	-0-	-362	-0-	11	1	7	2	N	-0-					62
							160	3									
10	434	N	138	-0-	-296	-0-	8	1	2	2	N	-0-					62
							128	3									
11	270	N	202	-0-	-68	-0-	12	1	40	2	N	-0-					62
							150	3									

OXY USA INC. 630591
FIRST NATIONAL BANK OF MISSION WELL #: 1 RRCID -> 155866 COMPL. DATE 10/25/2009 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7262 - 7282

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
GARCIA "B" WELL #: 9 RRCID -> 195464 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8194 - 8240

06	2400	X	2159	-0-	-241	-0-	201	1	1958	2	Y	-0-					-0-
07	2480	X	2446	-0-	-34	-0-	195	1	2251	2	Y	-0-					-0-
08	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	213	1	2203	2	Y	-0-					-0-
09	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	257	1	2276	2	Y	-0-					-0-
10	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	241	1	2281	2	Y	-0-					-0-
11	2340	N	2253	-0-	-87	-0-	207	1	2046	2	Y	-0-					-0-

GARCIA "B" WELL #: 10 RRCID -> 197876 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 8176 - 8240

06	2850	X	2129	-0-	-721	-0-	217	1	1912	2	Y	-0-					-0-
07	2790	X	2179	-0-	-611	-0-	189	1	1990	2	Y	-0-					-0-
08	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	210	1	1934	2	Y	-0-					-0-
09	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	230	1	1982	2	Y	-0-					-0-
10	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	221	1	2334	2	Y	-0-					-0-
*11	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	219	1	1895	2	Y	-0-					-0-

GARCIA BA WELL #: 13 RRCID -> 224714 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8150 - 8190

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
GARCIA BB WELL #: 12 RRCID -> 225007 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8214 - 8293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3690	X	3253	-0-	-437	-0-	90	1	3155	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
07	3630	X	3439	-0-	-191	-0-	93	1	3338	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
08	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	93	1	3752	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
09	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	90	1	3526	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
10	3565	X	2978	-0-	-587	-0-	93	1	2878	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
11	3450	X	2860	-0-	-590	-0-	90	1	2763	2	Y	6	6	1			1
							7	9									

GARCIA BB WELL #: 14 RRCID -> 227032 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8228 - 8294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1890	N	1887	-0-	-3	-0-	271	1	1599	2	Y	15	14	1			2
							17	9									
07	1984	N	1700	-0-	-284	-0-	147	1	1542	2	Y	10	11	1			1
							11	9									
08	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	261	1	1544	2	Y	8	7	1			2
							9	9									
09	1890	N	1586	-0-	-304	-0-	245	1	1334	2	Y	6	7	1			1
							7	9									
10	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	287	1	2054	2	Y	15	13	1			3
							17	9									
11	1770	N	1690	-0-	-80	-0-	254	1	1419	2	Y	15	16	1			2
							17	9									

GARCIA BB WELL #: 15 RRCID -> 231228 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7985 - 8081

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALVARADO (6780) 02100 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC 129692
CELESTINO GARZA GU WELL #: 5 RRCID -> 171675 COMPL. DATE 12/29/1998 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 6801 - 6809

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PENA WELL #: 2 RRCID -> 137147 COMPL. DATE 01/17/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9756 - 9834

06	7817	X	7817	-0-	-0- B	-0-	1110	1	6707	2	N	-0-					15
07	7622	X	7622	-0-	-0- B	-0-	574	1	7048	2	N	-0-					15
08	7738	X	7738	-0-	-0- B	-0-	595	1	7143	2	N	-0-					15
09	7456	X	7456	-0-	-0- B	-0-	539	1	6917	2	N	-0-					15
10	7592	X	7592	-0-	-0- B	-0-	572	1	7020	2	N	-0-					15
*11	7409	X	7409	-0-	-0- B	-0-	576	1	6833	2	N	-0-					15

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

06	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	139	1	1164	3	N	2					133
							2	9									
07	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	144	1	1464	3	N	2					135
							2	9									
08	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	142	1	1356	3	N	4					139
							4	9									
09	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	137	1	1331	3	N	-0-					139
10	1612	N	1467	-0-	-145	-0-	144	1	1300	3	N	21	1	8			159
							23	9									
11	1440	N	1168	-0-	-272	-0-	130	1	1038	3	N	-0-					159

SCHROEDER, ALDA WELL #: 1 A RRCID -> 078905 COMPL. DATE 04/08/1978 TOTAL DEPTH 7640 PERF. N/A

06	1800	N	1641	-0-	-159	-0-	58	1	1570	3	N	12					34
							13	9									
07	1550	N	1490	-0-	-60	-0-	56	1	1422	3	N	11					45
							12	9									
08	1953	N	1724	-0-	-229	-0-	57	1	1661	3	N	5					50
							6	9									
09	1650	N	1490	-0-	-160	-0-	55	1	1421	3	N	13					63
							14	9									
10	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	60	1	1713	3	N	7					70
							8	9									
*11	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	60	1	1628	3	N	9					79
							10	9									

SCHROEDER, ALDA ET AL WELL #: A 2 RRCID -> 084055 COMPL. DATE 08/17/1979 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7423 - 7470

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

ALWORTH (QUEEN CITY) //CONT.// 02165 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
SCHROEDER, ALDA ET AL WELL #: A 3 RRCID -> 166545 COMPL. DATE 01/10/1998 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7398 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4020	X	4016	-0-	-4	-0-	229	1	3754	3	N	30	2	8			212
							33	9									
07	4495	X	4495	-0-	-0-	-0-	254	1	4216	3	N	23	2	8			233
							25	9									
08	4464	X	4333	-0-	-131	-0-	233	1	4086	3	N	13	181	1			65
							14	9									
09	4320	X	4190	-0-	-130	-0-	229	1	3925	3	N	33	2	8			96
							36	9									
10	4495	X	4162	-0-	-333	-0-	238	1	3921	3	N	3	2	8			97
							3	9									
11	4350	X	4249	-0-	-101	-0-	238	1	3963	3	N	44	4	8			137
							48	9									

SCHROEDER, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 188015 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH 10577 PERF. 7090 - 7098

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-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

06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	8692						N	NO RPT					-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	8692						N	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	8692						N	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	8692						N	NO RPT					-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	8692						N	NO RPT					-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	8692						N	NO RPT					-0-

MONTECRISTO EXPLORATION, INC. 577151
LOPEZ, ALONZO WELL #: 2288 RRCID -> 069473 COMPL. DATE 11/27/1976 TOTAL DEPTH 10337 PERF. N/A

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	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

06	354	N	354	-0-	-0-	-0-	45	1	309	3	N	-0-					-0-
07	387	N	387	-0-	-0-	-0-	43	1	344	3	N	-0-					-0-
08	403	N	360	-0-	-43	-0-	53	1	307	3	N	-0-					-0-
09	360	N	345	-0-	-15	-0-	48	1	296	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	372	N	290	-0-	-82	-0-	50	1	240	3	N	-0-					-0-
11	360	N	332	-0-	-28	-0-	48	1	284	3	N	-0-					-0-

ALWORTH(WILCOX, HINNANT 1ST) //CONT.// 02165 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
COATES, GEORGE H. WELL #: 2273 RRCID -> 066726 COMPL. DATE 06/01/1976 TOTAL DEPTH 10364 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	607	N	607	-0-	-0-	-0-	63	1	544	3	N	-0-					17
07	666	N	666	-0-	-0-	-0-	63	1	603	3	N	-0-					17
08	639	N	639	-0-	-0-	-0-	61	1	578	3	N	-0-					17
09	618	N	618	-0-	-0-	-0-	57	1	559	3	N	2	2	8			17
							2	9									
10	675	N	675	-0-	-0-	-0-	63	1	612	3	N	-0-					17
11	630	N	602	-0-	-28	-0-	56	1	546	3	N	-0-					17

VALDEZ, J.G. ET AL WELL #: 1271 RRCID -> 072771 COMPL. DATE 07/23/1977 TOTAL DEPTH 10280 PERF. N/A

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	127					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	127					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	127					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	127					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	127					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	127					N	-0-					-0-

MCCAMPBELL, E. A. WELL #: 2274 RRCID -> 073529 COMPL. DATE 10/17/1977 TOTAL DEPTH 10661 PERF. N/A

06	150	N	115	-0-	-35	-0-	115	3			N	-0-					-0-
07	155	N	114	-0-	-41	-0-	114	3			N	-0-					-0-
08	155	N	115	-0-	-40	-0-	115	3			N	-0-					-0-
09	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
10	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
11	120	N	91	-0-	-29	-0-	91	3			N	-0-					-0-

COATES, GEORGE H. WELL #: 3273 RRCID -> 138784 COMPL. DATE 06/02/1991 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9825 - 9889

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

VALDEZ, J.G. ET AL WELL #: 2271D RRCID -> 145960 COMPL. DATE 06/21/1993 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9901 - 9969

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

MCCAMPBELL, E.A. WELL #: 4274 RRCID -> 159880 COMPL. DATE 08/03/1996 TOTAL DEPTH 14990 PERF. 9932 - 9960

06	1080	N	889	-0-	-191	-0-	889	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	937	-0-	-117	-0-	937	3			N	-0-					-0-
08	1209	N	944	-0-	-265	-0-	944	3			N	-0-					-0-
09	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	3			N	-0-					-0-
10	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	3			N	-0-					-0-
*11	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	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

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

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-62721			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-62721			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
08	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
10	155	N	49	-0-	-106	-0-	49	2			N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-
07	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-
08	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-
09	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
10	434	N	292	-0-	-142	-0-	292	2			N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	120	N	47	-0-	-73	-0-	47	2			N	-0-					-0-
07	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
08	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
10	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
07	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
08	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
09	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
10	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
07	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
08	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
10	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
11	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
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
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	3545					N	NO RPT					25
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	3545					N	NO RPT					25
11	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
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
07	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
09	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
10	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AMORE (GAYLE VKSBG. 5510) 02401 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
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
06	570	N	548	-0-	-22 B	-0-	548	2			N	-0-					-0-
07	589	N	527	-0-	-62 B	-0-	527	2			N	-0-					-0-
08	558	N	506	-0-	-52 B	-0-	506	2			N	-0-					-0-
09	540	N	484	-0-	-56 B	-0-	484	2			N	-0-					-0-
10	527	N	469	-0-	-58 B	-0-	469	2			N	-0-					-0-
11	480	N	445	-0-	-35 B	-0-	445	2			N	-0-					-0-

SANTA RITA HOLDINGS, LLC 748244
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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

AMORE (VICKSBURG 5500) 02401 420 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANTA RITA HOLDINGS, LLC 748244
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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

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
06	0	A NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	A NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	A NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	A NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	A NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	A NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ANGELITA, EAST (6900) 02853 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY 891175
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
06	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	234 1 641 9		474	2	Y	583	515	1			214
07	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	282 1 645 9		608	2	Y	586	609	1			191
08	1364	N	1322	-0-	-42	-0-	234 1 608 9		480	2	Y	553	593	1			151
09	1320	N	1307	-0-	-13	-0-	200 1 620 9		487	2	Y	564	605	1			110
10	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	226 1 633 9		506	2	Y	575	595	1			90
11	1290	N	1189	-0-	-101	-0-	235 1 559 9		395	2	Y	508	458	1			140

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
06	DELQ	PR NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
07	DELQ	PR NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
08	DELQ	PR NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
09	DELQ	PR NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
10	DELQ	PR NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
11	DELQ	PR NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89

ANGELITA NEW (FRIO) 02868 142 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
WELDER RANCH WELL #: 17F RRCID -> 184917 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 6193 - 9249

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

ANGELITA NEW (FRIO) //CONT.// 02868 142 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
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 * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1950	N	-0-	-0-	-1950	-0-					Y	-0-					27
07	620	N	170	-0-	-450	-0-	4	1	166	2	Y	-0-					27
08	1364	N	678	-0-	-686	-0-	96	1	582	2	Y	-0-					27
09	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	524	1	1340	2	Y	-0-					27
10	3100	N	3331	-0-	231	231	1540	1	1791	2	Y	-0-					27
*11	1647	N	1416	-0-	-231	-0-	218	1	1198	2	Y	-0-					27

WELDER RANCH WELL #: 23 U RRCID -> 199173 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 6592 - 6602

06	2340	X	-0-	-0-	-2340	-0-					Y	-0-					33
07	2418	X	514	-0-	-1904	-0-	11	1	425	2	Y	71	89	1			15
							78	9									
08	0	W	1890	-0-	1890	1890	256	1	1559	2	Y	68					83
							75	9									
09	3680	X	1790	-0-	-1890	-0-	475	1	1215	2	Y	91	128	1			46
							100	9									
10	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	1506	1	1752	2	Y	81					127
							89	9									
*11	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	277	1	1525	2	Y	61	122	1			66
							67	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SULLIVAN DEEP "A" WELL #: 1 RRCID -> 163979 COMPL. DATE 06/08/1997 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 11682 - 11745

06	6510	X	5885	-0-	-625	-0-	5362	1	523	9	N	475	1392	2			-0-
07	6727	X	6482	-0-	-245	-0-	5940	1	542	9	N	493					493
08	6727	X	6205	-0-	-522	-0-	5679	1	526	9	N	478					971
09	6510	X	6191	-0-	-319	-0-	648	1	5025	2	N	471					1442
							518	9									
10	6727	X	6441	-0-	-286	-0-	921	1	4990	2	N	482					1924
							530	9									
11	6270	X	6174	-0-	-96	-0-	842	1	4811	2	N	474					2398
							521	9									

ANN MAG (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 02971 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
TECPETROL OPERATING LLC //CONT.// 841047
PEREZ-ALANIZ DEEP WELL #: 1ST RRCID -> 166993 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11810 - 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
06	8470	X	8470	-0-	-0-	-0-	8395	1	75	9	N	68					372
07	9472	X	9472	-0-	-0-	-0-	9453	1	19	9	N	17					389
08	8313	X	8313	-0-	-0-	-0-	8293	1	20	9	N	18					407
09	9095	X	9095	-0-	-0-	-0-	1033	1	8016	2	N	42					449
							46	9									
10	8878	X	8878	-0-	-0-	-0-	1378	1	7461	2	N	35					484
							39	9									
*11	8763	X	8763	-0-	-0-	-0-	1302	1	7439	2	N	20					504
							22	9									

SULLIVAN DEEP "A" WELL #: 2 RRCID -> 168028 COMPL. DATE 05/12/1998 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11660 - 11754

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PEREZ-ALANIZ DEEP "A" WELL #: 1 RRCID -> 169656 COMPL. DATE 06/01/1998 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11975 - 11996

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SULLIVAN DEEP "A" WELL #: 3 RRCID -> 170047 COMPL. DATE 07/01/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11242 - 11914

06	480	N	360	-0-	-120	-0-	332	1	28	9	N	25					254
07	337	N	337	-0-	-0-	-0-	304	1	33	9	N	30					284
08	216	N	216	-0-	-0-	-0-	207	1	9	9	N	8					292
09	305	N	305	-0-	-0-	-0-	31	1	244	2	N	27					319
							30	9									
10	444	N	444	-0-	-0-	-0-	62	1	336	2	N	42					361
							46	9									
11	210	N	36	-0-	-174	-0-	5	1	31	2	N	-0-					361

SULLIVAN DEEP "AA" WELL #: 1 RRCID -> 170111 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13234 - 13246

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SULLIVAN DEEP "AA" WELL #: 2 RRCID -> 170941 COMPL. DATE 11/06/1998 TOTAL DEPTH 13275 PERF.12368 - 12854

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ANN MAG (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 02971 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
TECPETROL OPERATING LLC //CONT.// 841047
SULLIVAN DEEP "AA" WELL #: 2 RRCID -> 172861 COMPL. DATE 04/07/1999 TOTAL DEPTH 13275 PERF.12088 - 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
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	872	X	872	-0-	-0-	-0-	832	1	40	9	N	36					36
08	953	X	953	-0-	-0-	-0-	117	1	814	2	N	20					56
							22	9									
09	779	X	779	-0-	-0-	-0-	85	1	659	2	N	32					88
							35	9									
10	682	X	682	-0-	-0-	-0-	103	1	557	2	N	20					108
							22	9									
*11	736	N	736	-0-	-0-	-0-	105	1	598	2	N	30					138
							33	9									

PEREZ-ALANIZ DEEP "A" WELL #: 1 RRCID -> 172911 COMPL. DATE 04/14/1999 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11760 - 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
06	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	4202	1	131	9	N	119	686	2			-0-
07	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	3551	1	147	9	N	134					134
08	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	3459	1	86	9	N	78					212
09	3240	X	3238	-0-	-2	-0-	357	1	2772	2	N	99					311
							109	9									
10	3348	X	3099	-0-	-249	-0-	464	1	2515	2	N	109					420
							120	9									
11	3240	X	2847	-0-	-393	-0-	411	1	2351	2	N	77					497
							85	9									

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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

SULLIVAN DEEP "C" WELL #: 2 RRCID -> 179054 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13216 - 13244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1350	X	1222	-0-	-128	-0-	1079	1	143	9	N	130					437
07	1416	X	1416	-0-	-0-	-0-	1247	1	169	9	N	154					591
08	1355	X	1355	-0-	-0-	-0-	1208	1	147	9	N	134	200	1			525
09	1377	X	1377	-0-	-0-	-0-	141	1	1091	2	N	132					657
							145	9									
10	1426	X	1362	-0-	-64	-0-	189	1	1024	2	N	135					792
							149	9									
11	1380	X	1301	-0-	-79	-0-	171	1	979	2	N	137					929
							151	9									

ANN MAG (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 02971 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
TECPETROL OPERATING LLC //CONT.// 841047
SULLIVAN DEEP "AA" WELL #: 2 RRCID -> 180802 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 13275 PERF.12088 - 12854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	815	N	815	-0-	-0-	-0-	795	1	20	9	N	18					181
07	872	N	872	-0-	-0-	-0-	832	1	40	9	N	36					217
08	953	N	953	-0-	-0-	-0-	931	1	22	9	N	20					237
09	779	N	779	-0-	-0-	-0-	85	1	659	2	N	32					269
							35	9									
10	868	N	682	-0-	-186	-0-	103	1	557	2	N	20					289
							22	9									
11	930	N	736	-0-	-194	-0-	105	1	598	2	N	30					319
							33	9									

PEREZ-ALANIZ DEEP WELL #: 2 RRCID -> 181147 COMPL. DATE 01/04/2001 TOTAL DEPTH 12455 PERF.12056 - 12090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6000	X	-0-	-0-	-6000	-0-					N	-0-					193
07	6200	X	-0-	-0-	-6200	-0-					N	-0-					193
08	6200	X	-0-	-0-	-6200	-0-					N	-0-					193
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
10	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					193
*11	840	X	840	-0-	-0-	-0-	123	1	700	2	N	15					208
							17	9									

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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
08	117	X	117	-0-	-0-	-0-	117	1			N	-0-					66
09	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	3					69
10	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					69
11	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					69

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
06	1860	X	58	-0-	-1802	-0-	56	1	2	9	Y	2	173	2			-0-
07	1891	X	1671	-0-	-220	-0-	1614	1	57	9	Y	52					52
08	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1611	1	63	9	Y	57					109
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
10	1674	N	1646	-0-	-28	-0-	246	1	1334	2	Y	60					169
							66	9									
11	1620	N	1552	-0-	-68	-0-	220	1	1260	2	Y	65					234
							72	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
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

ANN MAG (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 02971 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
TECPETROL OPERATING LLC //CONT.// 841047
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
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1131					Y	-0-	157	2			-0-
07	DLQ G-10		1118	-0-	1118	2249	1043	1	75	9	Y	68					68
08	DLQ G-10		844	-0-	844	3093	811	1	33	9	Y	30					98
09	3154	X	61	-0-	-3093	-0-	7	1	54	2	Y	-0-					98
10	1116	X	439	-0-	-677	-0-	62	1	337	2	Y	36					134
							40	9									
11	1080	X	183	-0-	-897	-0-	26	1	150	2	Y	6					140
							7	9									

SULLIVAN DEEP "E" WELL #: 2 RRCID -> 195022 COMPL. DATE 12/24/2002 TOTAL DEPTH 13752 PERF.12940 - 13194

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					141
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141

SULLIVAN DEEP "D" WELL #: 2ST RRCID -> 212161 COMPL. DATE 04/28/2013 TOTAL DEPTH 13552 PERF.12986 - 13100

06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	10					N	-0-					156
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	10					N	-0-					156
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	10					N	-0-					156
09	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					156
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156

SULLIVAN "H" WELL #: 2TC RRCID -> 212469 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 10831 PERF. 9758 - 10652

06	1350	X	1282	-0-	-68	-0-	1217	1	65	9	N	59					325
07	1302	X	1074	-0-	-228	-0-	1013	1	61	9	N	55					380
08	1210	X	1210	-0-	-0-	-0-	1152	1	58	9	N	53					433
09	1269	X	1269	-0-	-0-	-0-	135	1	1046	2	N	80					513
							88	9									
10	1333	X	1281	-0-	-52	-0-	185	1	999	2	N	88					601
							97	9									
11	1290	X	1073	-0-	-217	-0-	150	1	857	2	N	60					661
							66	9									

SULLIVAN DEEP "F" WELL #: 1 RRCID -> 221504 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 13981 PERF.11870 - 11880

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

SULLIVAN DEEP "C" WELL #: 1 RRCID -> 223393 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 13675 PERF. 9972 - 10048

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					328
07	935	N	935	-0-	-0-	-0-	810	1	48	8	N	70					398
							77	9									
08	376	N	376	-0-	-0-	-0-	345	1	31	9	N	28					426
09	784	N	784	-0-	-0-	-0-	88	1	681	2	N	14					440
							15	9									
10	930	N	305	-0-	-625	-0-	46	1	246	2	N	12					452
							13	9									
11	360	N	97	-0-	-263	-0-	14	1	83	2	N	-0-					452

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
06	3030	X	100	-0-	-2930	-0-	86	1	14	9	N	13	429	2			-0-
07	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					N	-0-					-0-
08	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					N	-0-					-0-
09	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	312	1	2421	2	N	287					287
							316	9									
10	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	366	1	1980	2	N	299					586
							329	9									
*11	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	391	1	2237	2	N	299					885
							329	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
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

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
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	486					Y	-0-	56	2			-0-
07	DLQ G-10		296	-0-	296	782	293	1	3	9	Y	3					3
08	DLQ G-10		156	-0-	156	938	156	1			Y	-0-					3
09	1268	N	330	-0-	-938	-0-	37	1	285	2	Y	7					10
							8	9									
10	310	N	176	-0-	-134	-0-	27	1	146	2	Y	3					13
							3	9									
*11	225	N	225	-0-	-0-	-0-	33	1	186	2	Y	5					18
							6	9									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14081	X	14081	-0-	-0-	-0-	2867	1	11188	8	N	24					208
							26	9									
07	7155	X	7155	-0-	-0-	-0-	1591	1	5544	8	N	18					226
							20	9									
08	5208	X	334	-0-	-4874	-0-	68	1	263	2	N	3					229
							3	9									
09	5040	X	1739	-0-	-3301	-0-	193	1	1493	2	N	48					277
							53	9									
10	5208	X	2742	-0-	-2466	-0-	422	1	2287	2	N	30					307
							33	9									
11	5040	X	2287	-0-	-2753	-0-	338	1	1935	2	N	13					320
							14	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 #: 4 RRCID -> 245716 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 14185 PERF.11486 - 14052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

SULLIVAN DEEP A WELL #: 6 RRCID -> 245798 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 13948 PERF.13156 - 13512

06	1980	X	1913	-0-	-67	-0-	1757	1	156	9	N	142	642	2			-0-
07	2193	X	2193	-0-	-0-	-0-	2022	1	171	9	N	155					155
08	2108	X	2083	-0-	-25	-0-	1927	1	156	9	N	142					297
09	2141	X	2141	-0-	-0-	-0-	226	1	1757	2	N	144					441
							158	9									
10	2201	X	2132	-0-	-69	-0-	307	1	1663	2	N	147					588
							162	9									
11	2130	X	2010	-0-	-120	-0-	277	1	1584	2	N	135					723
							149	9									

PEREZ-ALANIZ DEEP GU WELL #: A 2ST RRCID -> 259637 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 12854 PERF.12170 - 12185

06	DLQ G-10		523	-0-	523	33595	487	1	36	9	N	33	1408	2			-0-
07	DLQ G-10		15895	-0-	15895	49490	14819	1	1076	9	N	978					978
08	DLQ G-10		14621	-0-	14621	64111	13665	1	956	9	N	869	1500	1			347
09	78423	X	14312	-0-	-64111	-0-	1524	1	11824	2	N	876					1223
							964	9									
10	15376	X	14938	-0-	-438	-0-	2170	1	11752	2	N	924					2147
							1016	9									
11	14880	X	14033	-0-	-847	-0-	1947	1	11128	2	N	871					3018
							958	9									

SULLIVAN DEEP "C" GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 260170 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 13985 PERF.13740 - 13766

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	84	2			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SULLIVAN DEEP "C" GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 262015 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 13650 PERF.13330 - 13435

06	5160	X	187	-0-	-4973	-0-	159	1	28	9	N	25	941	2			-0-
07	5208	X	4805	-0-	-403	-0-	4200	1	605	9	N	550					550
08	5146	X	4705	-0-	-441	-0-	4119	1	586	9	N	533	1083	1			-0-
09	4980	X	4647	-0-	-333	-0-	467	1	3624	2	N	505					505
							556	9									
10	5053	X	4576	-0-	-477	-0-	622	1	3370	2	N	531					1036
							584	9									
11	4650	X	4360	-0-	-290	-0-	569	1	3249	2	N	493					1529
							542	9									

SULLIVAN DEEP WELL #: F 2 RRCID -> 262504 COMPL. DATE 06/16/2014 TOTAL DEPTH 13892 PERF.11654 - 11668

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1716	2			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	29	X	29	-0-	-0-	-0-	27	1	2	9	N	2					2
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	18786	X	-0-	-0-	-18786	-0-					N	12					14
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					14

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 #: 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
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	DLQ G-10		139	-0-	139	6852	136	2	3	9	Y	3	573	2			-0-
07	DLQ G-10		3094	-0-	3094	9946	2998	1	96	9	Y	87					87
08	DLQ G-10		2941	-0-	2941	12887	2840	1	101	9	Y	92					179
09	15580	X	2693	-0-	-12887	-0-	296	1	2296	2	Y	92					271
							101	9									
10	3286	X	2796	-0-	-490	-0-	420	1	2277	2	Y	90					361
							99	9									
11	3000	X	2920	-0-	-80	-0-	418	1	2386	2	Y	105					466
							116	9									

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
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	72	2			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	DLQ G-10		506	-0-	506	32790	496	1	10	9	Y	9	1280	2			-0-
07	DLQ G-10		14547	-0-	14547	47337	14213	1	334	9	Y	304					304
08	DLQ G-10		13097	-0-	13097	60434	12787	1	310	9	Y	282					586
09	72465	X	12031	-0-	-60434	-0-	1340	1	10391	2	Y	273					859
							300	9									
10	15810	X	11576	-0-	-4234	-0-	1760	1	9534	2	Y	256					1115
							282	9									
11	14070	X	10664	-0-	-3406	-0-	1549	1	8856	2	Y	235					1350
							259	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
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	22					Y	-0-	151	2			-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	22					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	22					Y	-0-					-0-
09	22	N	-0-	-0-	-22	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	DLQ G-10		31	-0-	31	2103	28	1	3	9	Y	3	411	2			-0-
07	DLQ G-10		852	-0-	852	2955	788	1	64	9	Y	58					58
08	DLQ G-10		731	-0-	731	3686	681	1	50	9	Y	45					103
09	2900	N	690	-0-	-2210	1476	73	1	565	2	Y	47					150
							52	9									
10	2137	N	661	-0-	-1476	-0-	98	1	528	2	Y	32					182
							35	9									
11	720	N	623	-0-	-97	-0-	85	1	485	2	Y	48					230
							53	9									

MCGILL, KATY WELL #: 1 RRCID -> 269609 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 13723 PERF.13174 - 13588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2160	X	36	-0-	-2124	-0-	33	1	3	9	N	3	354	2			-0-
07	1736	X	1448	-0-	-288	-0-	1345	1	103	9	N	94					94
08	1798	X	1375	-0-	-423	-0-	1277	1	98	9	N	89					183
09	1740	X	1292	-0-	-448	-0-	138	1	1069	2	N	77					260
							85	9									
10	1705	X	1325	-0-	-380	-0-	195	1	1055	2	N	68					328
							75	9									
11	1410	X	1244	-0-	-166	-0-	171	1	974	2	N	90					418
							99	9									

CHAMBERLAIN DEEP 'A' GU WELL #: 2 RRCID -> 270145 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 12755 PERF.12440 - 12460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		29	-0-	29	1256	29	1			Y	-0-	310	2			-0-
07	DLQ G-10		791	-0-	791	2047	716	1	75	9	Y	68					68
08	DLQ G-10		575	-0-	575	2622	488	1	87	9	Y	79					147
09	2900	N	501	-0-	-2399	223	47	1	368	2	Y	78					225
							86	9									
10	806	N	121	-0-	-685	-0-	16	1	88	2	Y	15					240
							17	9									
11	570	N	554	-0-	-16	-0-	66	1	380	2	Y	98					338
							108	9									

RUPP-CHAMBERLAIN DEEP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 270500 COMPL. DATE 12/01/2012 TOTAL DEPTH 13448 PERF.12412 - 12427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	840	N	28	-0-	-812	-0-	28	1			N	-0-	247	2			-0-
07	882	N	882	-0-	-0-	-0-	849	1	33	9	N	30					30
08	791	N	791	-0-	-0-	-0-	767	1	24	9	N	22					52
09	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	133	1	1036	2	N	23					75
							25	9									
10	868	N	868	-0-	-0-	-0-	135	1	733	2	N	-0-					75
*11	816	N	816	-0-	-0-	-0-	118	1	676	2	N	20					95
							22	9									

PEREZ-ALANIZ DEEP GU WELL #: 3 RRCID -> 272696 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 12689 PERF.12124 - 12154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		722	-0-	722	57654	710	1	12	9	Y	11	844	2			-0-
07	DLQ G-10		30632	-0-	30632	88286	30007	1	625	9	Y	568					568
08	DLQ G-10		23728	-0-	23728	112014	23345	1	383	9	Y	348					916
09	134631	X	22617	-0-	-112014	-0-	2544	1	19731	2	Y	311					1227
							342	9									
10	29016	X	21969	-0-	-7047	-0-	3375	1	18277	2	Y	288					1515
							317	9									
11	28080	X	18854	-0-	-9226	-0-	2766	1	15807	2	Y	255					1770
							281	9									

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	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
06	750 #	352	-0-	-398	-0-	352 1		N	-0-			83
07	775 #	190	-0-	-585	-0-	190 1		N	-0-			83
08	620 #	489	-0-	-131	-0-	489 1		N	-0-			83
09	600 #	261	-0-	-339	-0-	30 1	231 2	N	-0-			83
10	372 #	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-			83
11	480 #	134	-0-	-346	-0-	20 1	114 2	N	-0-			83

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
06	8460		7899	-0-	-561	36213	351 58	1 9	7490	2	Y	53	191	1			84
07	8742		8020	-0-	-722	35491	329 83	1 9	7608	2	Y	75					159
08	8742		-0-	-0-	-8742	26749					Y	36					195
09	7890	# NO RPT		-0-	-7890	-0-					Y	NO RPT					195
10	8153	#	7314	-0-	-839	-0-	303 193	1 9	6818	2	Y	175	175	0			175
11	7890	# NO RPT		-0-	-7890	-0-					Y	NO RPT					175

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

06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					5
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					5
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					5
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					5
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					5
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					5

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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	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

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	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
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15	157	1			83
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					88
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					93
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					100
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					103
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					109

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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
EP GARCIA RANCH WELL #: RRCID -> 247041 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 18167 PERF.13336 - 13394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	45	1			22
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7	3	15	6	-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

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

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

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
06	630	#	6	-0-	-624	-0-	6	3			N	-0-	3	1			-0-
07	620	#	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
08	620	#	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
09	600	#	190	-0-	-410	-0-	12	1	154	3	N	20	16	1			4
							2	4	22	9							
10	1923	R	1923	-0-	-0-	-0-	134	1	1770	3	N	-0-	4	1			-0-
							19	4									
*11	500	R	500	-0-	-0-	-0-	37	1	463	3	N	-0-					-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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

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
06	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			Y	-0-					-0-
07	310	N	276	-0-	-34	-0-	276	3			Y	-0-					-0-
08	279	N	269	-0-	-10	-0-	269	3			Y	-0-					-0-
09	270	N	261	-0-	-9	-0-	261	3			Y	-0-					-0-
10	279	N	273	-0-	-6	-0-	273	3			Y	-0-					-0-
11	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					-0-

ARNOLD-DAVID, NORTH (LAURELES) //CONT.// 03778 604 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
VENTEX OPERATING CORP. //CONT.// 884527
CHAPMAN WELL #: 6044 RRCID -> 198094 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 11767 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
06	9785	X	9785	-0-	-0-	-0-	9723	3	62	9	Y	56	53	1			20
07	10157	X	10157	-0-	-0-	-0-	10084	3	73	9	Y	66	72	1			14
08	9736	X	9736	-0-	-0-	-0-	9683	3	53	9	Y	48	59	1			3
09	8400	X	8349	-0-	-51	-0-	8306	3	43	9	Y	39	35	1			7
*10	10745	X	10745	-0-	-0-	-0-	10686	3	59	9	Y	54	55	1			6
11	8400	X	NO RPT	-0-	-8400	-0-					Y	NO RPT					6

CHAPMAN WELL #: 2045 RRCID -> 210014 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 12014 PERF.11569 - 11858

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHAPMAN WELL #: 1 RRCID -> 197902 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 12105 PERF.10634 - 10712

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARROWHEAD RANCH (VKS 12,300) 03903 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HUDNALL, J. S. WELL #: 1 RRCID -> 137741 COMPL. DATE 01/14/1991 TOTAL DEPTH 14020 PERF.12316 - 12406

06	1320	N	1317	-0-	-3	-0-	1316	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	3			Y	-0-					-0-
08	1364	N	1353	-0-	-11	-0-	1353	3			Y	-0-					-0-
09	1320	N	1224	-0-	-96	-0-	1224	3			Y	-0-					-0-
10	1395	N	881	-0-	-514	-0-	881	3			Y	-0-					-0-
11	1320	N	985	-0-	-335	-0-	985	3			Y	-0-					-0-

MUCHER, J ET AL WELL #: 2 RRCID -> 209633 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11818 - 12494

06	6090	X	3482	-0-	-2608	-0-	3368	3	114	9	Y	104	113	1			111
07	5797	X	3699	-0-	-2098	-0-	3613	3	86	9	Y	78	101	1			88
08	5394	X	3678	-0-	-1716	-0-	3619	3	59	9	Y	54	79	1			63
09	5070	X	3516	-0-	-1554	-0-	3454	3	62	9	Y	56	67	1			52
10	3379	X	3318	-0-	-61	-0-	3278	3	40	9	Y	36	53	1			35
*11	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	4163	3	88	9	Y	80					115

ARROWHEAD RANCH (VKS 12,300) //CONT.// 03903 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MUCHER, J. WELL #: 3 RRCID -> 214043 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 13788 PERF.12052 - 12137

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

ARROWHEAD RANCH (VICKS 13,200) 03903 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MUCHER, J. WELL #: 3 RRCID -> 214042 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 13788 PERF.12052 - 12908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5228	X	5228	-0-	-0-	-0-	5171	3	57	9	Y	52	61	1			61
07	5387	X	5387	-0-	-0-	-0-	5297	3	90	9	Y	82	76	1			67
08	6957	X	6957	-0-	-0-	-0-	6826	3	131	9	Y	119	103	1			83
09	7423	X	7423	-0-	-0-	-0-	7274	3	149	9	Y	135	123	1			95
10	6129	X	6129	-0-	-0-	-0-	5977	3	152	9	Y	138	143	1			90
11	6720	X	5565	-0-	-1155	-0-	5486	3	79	9	Y	72					162

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
06	4110	X	3815	-0-	-295	-0-	3701	3	114	9	Y	104	73	1			79
07	4061	X	3668	-0-	-393	-0-	3582	3	86	9	Y	78	130	1			27
08	3999	X	2035	-0-	-1964	-0-	1967	3	68	9	Y	62	59	1			30
09	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	3900	3	119	9	Y	108	76	1			62
10	3999	X	3591	-0-	-408	-0-	3491	3	100	9	Y	91	77	1			76
11	3810	X	3231	-0-	-579	-0-	3107	3	124	9	Y	113	80	1			109

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
06	14310	X	13734	-0-	-576	-0-	13556	3	178	9	Y	162	111	1			121
07	14266	X	14266	-0-	-0-	-0-	14098	3	168	9	Y	153	228	1			46
08	13919	X	13662	-0-	-257	-0-	13516	3	146	9	Y	133	121	1			58
09	13740	X	12969	-0-	-771	-0-	12806	3	163	9	Y	148	116	1			90
10	14260	X	9859	-0-	-4401	-0-	9719	3	140	9	Y	127	111	1			106
11	13800	X	10509	-0-	-3291	-0-	10335	3	174	9	Y	158	113	1			151

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	2897	2	235	9	N	214	179	1			153
07	1898	X	1898	-0-	-0-	-0-	1876	2	22	9	N	20					173
08	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					173
09	3120	X	-0-	-0-	-3120	-0-					N	-0-					173
10	3224	X	256	-0-	-2968	-0-	256	2			N	-0-					173
11	3120	X	521	-0-	-2599	-0-	509	2	12	9	N	11					184

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
06	1110	X	1011	-0-	-99	-0-	1011	2			N	-0-					175
07	1085	X	1066	-0-	-19	-0-	1066	2			N	-0-					175
08	1141	X	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			N	-0-					175
09	1133	X	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			N	-0-					175
10	1122	X	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			N	-0-					175
11	1110	X	1086	-0-	-24	-0-	1086	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
06	1350	X	1284	-0-	-66	-0-	1283	2	1	9	N	1					189
07	1364	X	1353	-0-	-11	-0-	1353	2			N	-0-					189
08	1455	X	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			N	-0-					189
09	1402	X	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			N	-0-					189
10	1452	X	1452	-0-	-0-	-0-	1451	2	1	9	N	1	1	8			189
11	1410	X	1408	-0-	-2	-0-	1408	2			N	-0-					189

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
06	1080	N	1004	-0-	-76	-0-	1004	2			N	-0-					49
07	1085	N	1038	-0-	-47	-0-	1038	2			N	-0-					49
08	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			N	-0-					49
09	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			N	-0-					49
10	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-					49
11	1080	N	971	-0-	-109	-0-	971	2			N	-0-					49

ZERTUCHE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277342 COMPL. DATE 02/18/2015 TOTAL DEPTH 4528 PERF. 4175 - 4181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1350	X	324	-0-	-1026	-0-	324	2			N	-0-					-0-
07	1395	X	1079	-0-	-316	-0-	1079	2			N	-0-					-0-
08	1395	X	643	-0-	-752	-0-	643	2			N	-0-					-0-
09	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					-0-
10	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1750	2	7	9	N	6					6
*11	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1563	2	4	9	N	4					10

ARROYO GRANDE, W. (COOK MT.) 03944 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
NEWGULF PETROLEUM, LLC 606618
MARGO "A" WELL #: 2A RRCID -> 186800 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 4312 PERF. 2882 - 2892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4890	X	4309	-0-	-581	-0-	4278	2	31	9	N	28					283
07	4805	X	4299	-0-	-506	-0-	4279	2	20	9	N	18	180	1			121
08	4805	X	4286	-0-	-519	-0-	4076	2	210	9	N	191	180	1			132
09	4560	X	2402	-0-	-2158	-0-	2398	2	4	9	N	4					136
10	4619	X	2407	-0-	-2212	-0-	2407	2			N	-0-					136
11	4320	X	1781	-0-	-2539	-0-	1781	2			N	-0-					136

ARROYO GRANDE, W. (COOK MT.) //CONT.// 03944 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
NEWGULF PETROLEUM, LLC //CONT.// 606618
MARGO "A" WELL #: 4A RRCID -> 189893 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 3130 PERF. 2840 - 2847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	630	X	563	-0-	-67	-0-	561	2	2	9	N	2					74
07	651	X	580	-0-	-71	-0-	580	2			N	-0-					74
08	620	X	615	-0-	-5	-0-	615	2			N	-0-					74
09	657	X	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					74
10	657	X	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					74
*11	647	X	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					74

MARGO "A" 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
06	924	X	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-					144
07	961	X	955	-0-	-6	-0-	955	2			N	-0-					144
08	1037	X	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-					144
09	1030	X	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-					144
10	961	X	97	-0-	-864	-0-	97	2			N	-0-					144
11	990	X	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					144

MARGO "A" 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
06	330	X	306	-0-	-24	-0-	253	2	53	9	N	48					122
07	328	X	328	-0-	-0-	-0-	262	2	66	9	N	60					182
08	329	X	329	-0-	-0-	-0-	262	2	67	9	N	61	182	1			61
09	300	X	300	-0-	-0-	-0-	253	2	47	9	N	43					104
10	341	X	312	-0-	-29	-0-	262	2	50	9	N	45					149
11	330	X	300	-0-	-30	-0-	253	2	47	9	N	43					192

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
06	92	X	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					152
07	95	X	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					152
08	95	X	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					152
09	95	X	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					152
10	150	X	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					152
*11	145	X	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					152

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
06	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VISION OIL AND GAS LLC 886198
HASTINGS-LOPEZ WELL #: 2 RRCID -> 252584 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 4978 PERF. 2880 - 2892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					33
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					34
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

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
06	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	244	1	2827	2	N	35	1	8			228
							39	9									
07	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	237	1	2891	2	N	43					271
							47	9									
08	2544	X	2544	-0-	-0-	-0-	148	1	2330	2	N	60	176	1	1	8	154
							66	9									
09	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	226	1	2814	2	N	61					215
							67	9									
10	2505	X	2505	-0-	-0-	-0-	174	1	2296	2	N	32	180	1			67
							35	9									
*11	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	139	1	2483	2	N	86					153
							95	9									

MARGO/PENA WELL #: 3 RRCID -> 179853 COMPL. DATE 11/13/2000 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5230 - 5438

06	2580	X	2175	-0-	-405	-0-	270	1	1905	2	N	-0-					132
07	2666	X	1910	-0-	-756	-0-	279	1	1599	2	N	29					161
							32	9									
08	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	279	1	2448	2	N	6					167
							7	9									
09	2250	X	1938	-0-	-312	-0-	270	1	1667	2	N	1					168
							1	9									
10	2621	X	2621	-0-	-0-	-0-	279	1	2341	2	N	1					169
							1	9									
11	2640	X	1959	-0-	-681	-0-	270	1	1689	2	N	-0-					169

ARROYO LOS OLMOS (MIDDLE YEGUA) 03945 310 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TREK RESOURCES, INC. 867578
WOOD "A" WELL #: 3 RRCID -> 202354 COMPL. DATE 11/12/2013 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4164 - 5496

06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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
06	240	X	110	-0-	-130	-0-	9	1	100	2	N	1					55
							1	9									
07	217	X	159	-0-	-58	-0-	7	1	91	2	N	55					110
							61	9									
08	217	X	160	-0-	-57	-0-	7	1	106	2	N	43					153
							47	9									
09	210	X	132	-0-	-78	-0-	5	1	62	2	N	59					212
							65	9									
10	155	X	70	-0-	-85	-0-	5	1	65	2	N	-0-					212
*11	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	4065	2	233	9	N	212	184	1			240

RINGGOLD FARMS 1 WELL #: 1 RRCID -> 123139 COMPL. DATE 12/25/1986 TOTAL DEPTH 5774 PERF. 5413 - 5595

06	2850	X	2839	-0-	-11	-0-	240	1	2599	2	N	-0-					66
07	2945	X	2830	-0-	-115	-0-	248	1	2582	2	N	-0-					66
08	3007	X	2843	-0-	-164	-0-	248	1	2595	2	N	-0-					66
09	2910	X	2719	-0-	-191	-0-	240	1	2460	2	N	17					83
							19	9									
10	3007	X	2913	-0-	-94	-0-	248	1	2625	2	N	36					119
							40	9									
11	2850	X	2806	-0-	-44	-0-	240	1	2530	2	N	33					152
							36	9									

RINGGOLD FARMS WELL #: 2 RRCID -> 124576 COMPL. DATE 03/30/1987 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5382 - 5553

06	540	N	395	-0-	-145	-0-	47	1	348	2	N	-0-					-0-
07	552	N	552	-0-	-0-	-0-	75	1	477	2	N	-0-					-0-
08	624	N	624	-0-	-0-	-0-	82	1	542	2	N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/09/2015 - P/A 09/09/15

BLOCK-GUERRA WELL #: 2 RRCID -> 124670 COMPL. DATE 06/29/1987 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 5247 - 5459

06	3960	X	3582	-0-	-378	-0-	285	1	3296	2	N	1					33
							1	9									
07	3906	X	3534	-0-	-372	-0-	268	1	3265	2	N	1					34
							1	9									
08	3813	X	3794	-0-	-19	-0-	226	1	3568	2	N	-0-					34
09	3690	X	3112	-0-	-578	-0-	232	1	2880	2	N	-0-					34
10	5435	X	5435	-0-	-0-	-0-	380	1	5022	2	N	30					64
							33	9									
*11	9889	X	9889	-0-	-0-	-0-	523	1	9327	2	N	35					99
							39	9									

GUERRA WELL #: 1 RRCID -> 125748 COMPL. DATE 10/02/1987 TOTAL DEPTH 5998 PERF. 5296 - 5318

06	1770	N	1569	-0-	-201	-0-	125	1	1444	2	N	-0-					-0-
07	1829	N	1530	-0-	-299	-0-	116	1	1414	2	N	-0-					-0-
08	1953	N	1771	-0-	-182	-0-	106	1	1665	2	N	-0-					-0-
09	1560	N	1295	-0-	-265	-0-	96	1	1199	2	N	-0-					-0-
10	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	107	1	1417	2	N	-0-					-0-
*11	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	99	1	1763	2	N	-0-					-0-

WOOD/GUERRA WELL #: 1 RRCID -> 129867 COMPL. DATE 01/24/1989 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 5303 - 5450

06	600	N	458	-0-	-142	-0-	36	1	422	2	N	-0-					-0-
07	620	N	606	-0-	-14	-0-	46	1	560	2	N	-0-					-0-
08	558	N	513	-0-	-45	-0-	31	1	482	2	N	-0-					-0-
09	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	116	1	1448	2	N	-0-					-0-
10	620	N	313	-0-	-307	-0-	22	1	291	2	N	-0-					-0-
11	510	N	492	-0-	-18	-0-	26	1	466	2	N	-0-					-0-

ARROYO LOS OLMOS (YEGUA 25) //CONT.// 03945 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MORTIMER PRODUCTION COMPANY //CONT.// 589954
GUERRA WELL #: 2 RRCID -> 151443 COMPL. DATE 10/06/1994 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5129 - 5418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2010	X	1047	-0-	-963	-0-	83	1	964	2	N	-0-					
07	2077	X	1432	-0-	-645	-0-	108	1	1318	2	N	5					42
							6	9									
08	1891	X	1540	-0-	-351	-0-	92	1	1448	2	N	-0-					42
09	1830	X	1144	-0-	-686	-0-	85	1	1059	2	N	-0-					42
10	1957	X	1957	-0-	-0-	-0-	136	1	1800	2	N	19					61
							21	9									
11	1500	X	485	-0-	-1015	-0-	26	1	459	2	N	-0-					61

WALKER, BILLY L. WELL #: 2 RRCID -> 153063 COMPL. DATE 01/18/1995 TOTAL DEPTH 6017 PERF. 5284 - 5369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7230	X	6806	-0-	-424	-0-	6752	2	54	9	N	49					146
07	7471	X	6940	-0-	-531	-0-	6898	2	42	9	N	38					184
08	7471	X	6822	-0-	-649	-0-	6783	2	39	9	N	35	177	1			42
09	6810	X	6721	-0-	-89	-0-	6684	1	37	9	N	34					76
10	7037	X	6593	-0-	-444	-0-	6561	1	32	9	N	29					105
11	6810	X	6212	-0-	-598	-0-	6192	1	20	9	N	18					123

RICABY WELL #: 1 RRCID -> 172075 COMPL. DATE 05/19/1998 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5266 - 5486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1560	X	1351	-0-	-209	-0-	158	1	1169	2	N	22	180	1	1	8	93
							24	9									
07	1550	X	1414	-0-	-136	-0-	184	1	1166	2	N	58					151
							64	9									
08	1614	X	1614	-0-	-0-	-0-	213	1	1401	2	N	-0-					151
09	1350	X	1207	-0-	-143	-0-	162	1	1027	2	N	16					167
							18	9									
10	1930	X	1930	-0-	-0-	-0-	583	1	1282	2	N	59	182	1			44
							65	9									
11	1560	X	1211	-0-	-349	-0-	259	1	913	2	N	35					79
							39	9									

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
06	7193	X	7193	-0-	-0-	-0-	857	1	6335	2	N	1					198
							1	9									
07	7223	X	6000	-0-	-1223	-0-	815	1	5176	2	N	8	170	1			36
							9	9									
08	7223	X	4889	-0-	-2334	-0-	645	1	4238	2	N	5					41
							6	9									
09	6990	X	6025	-0-	-965	-0-	821	1	5203	2	N	1					42
							1	9									
10	7223	X	1024	-0-	-6199	-0-	320	1	704	2	N	-0-					42
11	6990	X	3295	-0-	-3695	-0-	728	1	2565	2	N	2					44
							2	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
06	5070	X	2724	-0-	-2346	-0-	216	1	2502	2	N	5					125
							6	9									
07	4247	X	3398	-0-	-849	-0-	257	1	3138	2	N	3					128
							3	9									
08	7823	X	7823	-0-	-0-	-0-	466	1	7340	2	N	15					143
							17	9									
09	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	254	1	3158	2	N	13					156
							14	9									
10	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	260	1	3440	2	N	80	179	1			57
							88	9									
11	6060	X	3821	-0-	-2239	-0-	202	1	3605	2	N	13					70
							14	9									

ARROYO LOS OLMOS (YEGUA 25) //CONT.// 03945 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MORTIMER PRODUCTION COMPANY //CONT.// 589954
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
06	211	X	211	-0-	-0-	-0-	17	1	194	2	N	-0-					84
07	217	X	151	-0-	-66	-0-	11	1	139	2	N	1					85
							1	9									
08	217	X	169	-0-	-48	-0-	10	1	159	2	N	-0-					85
09	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					85
10	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					85
11	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					85

WALKER, BILLY L WELL #: 5 RRCID -> 274294 COMPL. DATE 04/03/2014 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5695 - 6006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15360	X	14992	-0-	-368	-0-	14619	2	373	9	N	339	359	1			97
07	15872	X	14885	-0-	-987	-0-	14540	2	345	9	N	314	174	1			237
08	15717	X	14022	-0-	-1695	-0-	13697	2	325	9	N	295	349	1			183
09	15210	X	13522	-0-	-1688	-0-	13236	2	286	9	N	260	356	1			87
10	15717	X	13054	-0-	-2663	-0-	12756	2	298	9	N	271	181	1			177
11	15000	X	12565	-0-	-2435	-0-	12299	2	266	9	N	242	179	1			240

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
06	1560	N	1520	-0-	-40	-0-	254	1	1236	2	N	27	27	1			-0-
							30	9									
07	1519	N	1378	-0-	-141	-0-	235	1	1143	2	N	-0-					-0-
08	1674	N	1517	-0-	-157	-0-	270	1	1247	2	N	-0-					-0-
09	1530	N	1297	-0-	-233	-0-	215	1	1069	2	N	12	12	1			-0-
							13	9									
*10	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	222	1	1191	2	N	-0-					-0-
11	1470	N	NO RPT	-0-	-1470	-0-					N	NO RPT					-0-

GROOS NATIONAL BANK WELL #: A 1 RRCID -> 128801 COMPL. DATE 09/28/1988 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5184 - 5310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4470	X	4445	-0-	-25	-0-	744	1	3614	2	N	79	79	1			36
							87	9									
07	4619	X	4406	-0-	-213	-0-	752	1	3654	2	N	-0-					36
08	4526	X	4233	-0-	-293	-0-	755	1	3478	2	N	-0-					36
09	4440	X	4402	-0-	-38	-0-	729	1	3628	2	N	41	41	1			36
							45	9									
10	4588	X	4429	-0-	-159	-0-	695	1	3734	2	N	-0-					36
11	4440	X	NO RPT	-0-	-4440	-0-					N	NO RPT					36

BLOCK/GUERRA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 148549 COMPL. DATE 12/30/1993 TOTAL DEPTH 5989 PERF. 5242 - 5378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1260	X	1195	-0-	-65	-0-	200	1	972	2	N	21	21	1			-0-
							23	9									
07	1302	X	1130	-0-	-172	-0-	193	1	937	2	N	-0-					-0-
08	1271	X	1096	-0-	-175	-0-	195	1	901	2	N	-0-					-0-
09	1230	X	1165	-0-	-65	-0-	193	1	960	2	N	11	11	1			-0-
							12	9									
10	1271	X	1141	-0-	-130	-0-	179	1	962	2	N	-0-					-0-
11	1200	X	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT					-0-

ARROYO LOS OLMOS (YEGUA 25) //CONT.// 03945 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TREK RESOURCES, INC. //CONT.// 867578
WOOD "A" WELL #: 1 RRCID -> 157769 COMPL. DATE 02/14/1996 TOTAL DEPTH 16129 PERF. 5396 - 5456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6360	X	5624	-0-	-736	-0-	684	1	4940	2	N	-0-					248
07	6510	X	5011	-0-	-1499	-0-	783	1	4228	2	N	-0-					248
08	6510	X	6212	-0-	-298	-0-	834	1	5378	2	N	-0-					248
09	6300	X	5904	-0-	-396	-0-	428	1	5424	2	N	47	47	1			248
							52	9									
10	6076	X	5718	-0-	-358	-0-	631	1	5087	2	N	-0-					248
11	6000	X	NO RPT	-0-	-6000	-0-					N	NO RPT					248

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
06	2160	X	1959	-0-	-201	-0-	238	1	1719	2	N	2	2	8			147
							2	9									
07	2232	X	1978	-0-	-254	-0-	309	1	1669	2	N	-0-					147
08	2232	X	2092	-0-	-140	-0-	281	1	1811	2	N	-0-					147
09	2130	X	2010	-0-	-120	-0-	147	1	1863	2	N	-0-					147
10	2170	X	1975	-0-	-195	-0-	218	1	1757	2	N	-0-					147
11	2010	X	NO RPT	-0-	-2010	-0-					N	NO RPT					147

WOOD "B" WELL #: 2 RRCID -> 157796 COMPL. DATE 02/23/1996 TOTAL DEPTH 5755 PERF. 5286 - 5510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	720	X	711	-0-	-9	-0-	86	1	625	2	N	-0-					57
07	806	X	637	-0-	-169	-0-	99	1	538	2	N	-0-					57
08	861	X	861	-0-	-0-	-0-	116	1	745	2	N	-0-					57
09	780	X	668	-0-	-112	-0-	49	1	619	2	N	-0-					57
*10	888	X	888	-0-	-0-	-0-	98	1	790	2	N	-0-					57
11	840	X	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					57

WOOD "B" WELL #: 1 RRCID -> 157799 COMPL. DATE 02/14/1996 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5306 - 5430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	630	N	2	-0-	-628	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	192	1	1039	2	N	-0-					-0-
08	793	N	793	-0-	-0-	-0-	106	1	687	2	N	-0-					-0-
09	356	N	356	-0-	-0-	-0-	26	1	330	2	N	-0-					-0-
10	1240	N	472	-0-	-768	-0-	52	1	420	2	N	-0-					-0-
11	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					-0-

WOOD "A" WELL #: 3 RRCID -> 158086 COMPL. DATE 03/29/1996 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5412 - 5496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	23	1	166	2	N	-0-					50
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					50
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					50
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	138	138	1			50
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

WOOD "A" WELL #: 4 RRCID -> 159195 COMPL. DATE 05/12/1996 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5373 - 5430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	180	X	140	-0-	-40	-0-	17	1	123	2	N	-0-					77
07	186	X	127	-0-	-59	-0-	20	1	107	2	N	-0-					77
08	198	X	198	-0-	-0-	-0-	27	1	171	2	N	-0-					77
09	216	X	216	-0-	-0-	-0-	16	1	200	2	N	-0-					77
*10	236	X	236	-0-	-0-	-0-	210	1	26	2	N	-0-					77
11	180	X	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					77

ARROYO LOS OLMOS (YEGUA 25) //CONT.// 03945 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TREK RESOURCES, INC. //CONT.// 867578
WOOD "B" WELL #: 4 RRCID -> 159201 COMPL. DATE 04/13/1996 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5296 - 5373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2160	X	880	-0-	-1280	-0-	107	1	773	2	N	-0-					70
07	2232	X	1677	-0-	-555	-0-	262	1	1415	2	N	-0-					70
08	2232	X	1107	-0-	-1125	-0-	149	1	958	2	N	-0-					70
09	2010	X	941	-0-	-1069	-0-	69	1	872	2	N	-0-					70
10	1829	X	1181	-0-	-648	-0-	130	1	1051	2	N	-0-					70
11	1620	X	NO RPT	-0-	-1620	-0-					N	NO RPT					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

06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					424
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					424
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					424
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					424
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					424
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					424

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

06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AVIATORS, N. (12000) 04506 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LINN OPERATING, INC. 501545
BMT - HALL, ALICE B. WELL #: 5301 RRCID -> 091999 COMPL. DATE 02/02/1981 TOTAL DEPTH 16020 PERF. 11989 - 12055

06	79	N	79	-0-	-0-	-0-	9	1	70	2	N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	155	N	131	-0-	-24	-0-	40	1	91	2	N	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-

BMT - HALL, ALICE B. GU WELL #: 3801 RRCID -> 094499 COMPL. DATE 07/16/1981 TOTAL DEPTH 12166 PERF. 11882 - 11976

06	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	548	1	4062	2	N	-0-					162
07	6541	X	29	-0-	-6512	-0-	7	1	22	2	N	-0-					162
08	6541	X	22	-0-	-6519	-0-	7	1	15	2	N	-0-					162
09	6330	X	53	-0-	-6277	-0-	15	1	38	2	N	-0-					162
10	6541	X	81	-0-	-6460	-0-	24	1	57	2	N	-0-					162
11	4620	X	169	-0-	-4451	-0-	52	1	117	2	N	-0-					162

AVIATORS, N. (12000) //CONT.// 04506 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

AVIATORS, SOUTH (WILCOX 9400) 04509 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
PUIG "B" WELL #: 4 RRCID -> 255862 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9466 - 9472

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

PUIG "A" WELL #: 2 RRCID -> 257036 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 9446 - 9452

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PUIG 'A' WELL #: 1 RRCID -> 276490 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 9550 - 9627

06	5730 X	1449	-0-	-4281	-0-	1449	2		Y	-0-			-0-
07	5921 X	689	-0-	-5232	-0-	689	2		Y	-0-			-0-
08	1286 X	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2		Y	-0-			-0-
09	1440 X	945	-0-	-495	-0-	945	2		Y	-0-			-0-
10	1488 X	586	-0-	-902	-0-	586	2		Y	-0-			-0-
11	1440 X	600	-0-	-840	-0-	600	2		Y	-0-			-0-

LINN OPERATING, INC. 501545
B.M.T. ALCE B. HALL WELL #: 682 F RRCID -> 125999 COMPL. DATE 09/30/1987 TOTAL DEPTH 10068 PERF. 9422 - 9452

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

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

06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			122
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			122
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			122
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			122
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			122
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			122

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/11/2007

AVIATORS, SOUTH (WILCOX 9900) //CONT.// 04509 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
GARCIA 608 WELL #: RRCID -> 253008 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9925 - 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
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/04/2010

LINN OPERATING, INC. 501545
B.M.T. ALICE B. HALL WELL #: 682 D RRCID -> 126000 COMPL. DATE 09/29/1987 TOTAL DEPTH 10068 PERF. 9914 - 9936

06	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	468	1	3464	2	Y	-0-					97
07	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	1068	1	3298	2	Y	-0-					97
08	3379	X	3058	-0-	-321	-0-	930	1	2128	2	Y	-0-					97
09	3930	X	3377	-0-	-553	-0-	944	1	2433	2	Y	-0-					97
10	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	1009	1	2436	2	Y	-0-					97
11	4050	X	2763	-0-	-1287	-0-	854	1	1909	2	Y	-0-					97

AVIATORS SOUTH (WILCOX 10600) 04509 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
HINNANT HEIRS WELL #: 2010 RRCID -> 148898 COMPL. DATE 12/07/1993 TOTAL DEPTH 10808 PERF.10230 - 10330

06	690	N	380	-0-	-310	-0-	380	2			N	-0-					-0-
07	930	N	263	-0-	-667	-0-	263	2			N	-0-					-0-
08	589	N	472	-0-	-117	-0-	472	2			N	-0-					-0-
09	390	N	325	-0-	-65	-0-	325	2			N	-0-					-0-
10	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-
11	450	N	261	-0-	-189	-0-	261	2			N	-0-					-0-

AVIATORS, S. (5590) 04509 740 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
LINN OPERATING, INC. 501545
THOMASMA, RAY J. WELL #: 6 RRCID -> 121257 COMPL. DATE 05/14/1986 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 5592 - 5598

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2743					N	-0-					35
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2743					N	-0-					35
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2743					N	-0-					35
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2743					N	-0-					35
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2743					N	-0-					35
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2743					N	-0-					35

AVIATORS S. (9450) 04509 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
HINNANT 307 "C" WELL #: 3 RRCID -> 235054 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9394 - 9410

06		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/15/2014

LINN OPERATING, INC. 501545
THOMASMA, RAY J. "F" WELL #: 16 RRCID -> 218679 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9556 - 9707

06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AVIATORS S. (9450) //CONT.// 04509 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
THOMASMA, RAY J. WELL #: 20 RRCID -> 266397 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9372 - 9549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	38610	X	33926	-0-	-4684	-0-	723	1	33158	2	Y	41	55	1			42
							45	9									
07	39897	X	33342	-0-	-6555	-0-	748	1	32546	2	Y	44					86
							48	9									
08	38750	X	31738	-0-	-7012	-0-	748	1	30954	2	Y	33	63	1			56
							36	9									
09	36270	X	28470	-0-	-7800	-0-	724	1	27702	2	Y	40					96
							44	9									
10	33604	X	29552	-0-	-4052	-0-	748	1	28764	2	Y	36					132
							40	9									
11	32520	X	25198	-0-	-7322	-0-	724	1	24444	2	Y	27					159
							30	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	840	#	477	-0-	-363	-0-	477	2			N	-0-					19
07	1240	#	574	-0-	-666	-0-	574	2			N	-0-					19
08	1240	#	524	-0-	-716	-0-	524	2			N	-0-					19
09	2191	R	2191	-0-	-0-	-0-	2191	2			N	-0-					19
10	992	#	686	-0-	-306	-0-	686	2			N	-0-					19
11	570	#	466	-0-	-104	-0-	466	2			N	-0-					19

AVIATORS, SOUTH (11800) 04509 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
LINN OPERATING, INC. 501545
THOMASMA, RAY J. "D" WELL #: 13 RRCID -> 249051 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 12093 PERF. 8825 - 8839

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

BF LUCK (6TH HINNANT) 04699 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
RODESSA OPERATING COMPANY 723592
D.C.R.C. WELL #: RRCID -> 176735 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 8816 - 8862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					243
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					243
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1440	N	1205	-0-	-235	-0-	595	1	610	2	Y	-0-					20
07	1550	N	1163	-0-	-387	-0-	640	1	523	2	Y	-0-					20
08	1581	N	1179	-0-	-402	-0-	674	1	505	2	Y	-0-					20
09	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	609	1	1212	2	Y	-0-					20
10	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	828	1	1758	2	Y	-0-					20
*11	3000	N	3844	-0-	844	844	1040	1	2804	2	Y	-0-					20

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
JARAL WELL #: 5 RRCID -> 208783 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 11760 PERF.10722 - 11574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1341	X	1341	-0-	-0-	-0-	662	1	679	2	Y	-0-					21
07	1138	X	1138	-0-	-0-	-0-	626	1	512	2	Y	-0-					21
08	1117	X	1117	-0-	-0-	-0-	639	1	478	2	Y	-0-					21
09	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	629	1	1253	2	Y	-0-					21
10	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	552	1	1171	2	Y	-0-					21
*11	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	449	1	1212	2	Y	-0-					21

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
B.M.T. WELL #: 4 RRCID -> 080431 COMPL. DATE 12/13/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9847 - 10227

06	1830	N	1628	-0-	-202	-0-	1628	2			Y	-0-					-0-
07	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	2			Y	-0-					-0-
08	1674	N	1616	-0-	-58	-0-	1616	2			Y	-0-					-0-
*09	3000	N	3026	-0-	26	26	3026	2			Y	-0-					-0-
10	1953	N	1773	-0-	-180	-0-	1773	2			Y	-0-					-0-
11	1560	N	NO RPT	-0-	-1560	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. WELL #: 5 RRCID -> 087687 COMPL. DATE 03/06/2002 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9393 - 9405

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		133	-0-	133	133	133	2			Y	-0-					-0-
08	T. A.		261	-0-	261	394	261	2			Y	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	394					Y	NO RPT					-0-
10	429	N	35	-0-	-394	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
11	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. WELL #: 6 RRCID -> 088176 COMPL. DATE 12/17/1996 TOTAL DEPTH 11481 PERF.10534 - 11068

06	3600	X	3292	-0-	-308	-0-	3292	2			Y	-0-					-0-
07	3720	X	3347	-0-	-373	-0-	3347	2			Y	-0-					-0-
08	3720	X	3114	-0-	-606	-0-	3114	2			Y	-0-					-0-
*09	3600	X	66	-0-	-3534	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
10	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	3181	2			Y	-0-					-0-
11	2970	X	NO RPT	-0-	-2970	-0-					Y	NO RPT					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 1 RRCID -> 088561 COMPL. DATE 10/12/1979 TOTAL DEPTH 10009 PERF. 9227 - 9246

06	1260	N	1220	-0-	-40	-0-	1220	2			N	-0-					26
07	1736	N	1174	-0-	-562	-0-	1174	2			N	-0-					26
08	1643	N	849	-0-	-794	-0-	849	2			N	-0-					26
09	2856	N	2856	-0-	-0-	-0-	2856	2			N	-0-					26
10	1178	N	951	-0-	-227	-0-	951	2			N	-0-					26
11	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					26

SALDIVAR ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 088786 COMPL. DATE 03/18/1980 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11086 - 11110

06	330	N	277	-0-	-53	-0-	277	2			Y	-0-					-0-
07	434	N	209	-0-	-225	-0-	209	2			Y	-0-					-0-
08	372	N	234	-0-	-138	-0-	234	2			Y	-0-					-0-
*09	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			Y	-0-					-0-
10	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			Y	-0-					-0-
11	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
06	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2			Y	-0-					-0-
07	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2122	2			Y	-0-					-0-
08	1085	N	976	-0-	-109	-0-	976	2			Y	-0-					-0-
*09	1290	N	1013	-0-	-277	-0-	1013	2			Y	-0-					-0-
10	2108	X	723	-0-	-1385	-0-	723	2			Y	-0-					-0-
11	2040	X	NO RPT	-0-	-2040	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	2342	X	2342	-0-	-0-	-0-	2342	2			Y	-0-					-0-
07	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	2738	2			Y	-0-					-0-
08	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	2619	2			Y	-0-					-0-
*09	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	2518	2			Y	-0-					-0-
10	2728	N	2635	-0-	-93	-0-	2635	2			Y	-0-					-0-
11	2520	N	NO RPT	-0-	-2520	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	1050	X	827	-0-	-223	-0-	827	2			Y	-0-					-0-
07	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			Y	-0-					-0-
08	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			Y	-0-					-0-
*09	3000	N	4169	-0-	1169	1169	4169	2			Y	-0-					-0-
10	3100	N	2953	-0-	-147	1022	2953	2			Y	-0-					-0-
11	660	N	NO RPT	-0-	-660	362					Y	NO RPT					-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
06	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			Y	-0-					-0-
07	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			Y	-0-					-0-
08	1178	N	144	-0-	-1034	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
*09	1200	N	99	-0-	-1101	-0-	99	2			Y	-0-					-0-
10	930	N	344	-0-	-586	-0-	344	2			Y	-0-					-0-
11	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	1560	N	375	-0-	-1185	-0-	375	2			Y	-0-					-0-
07	1612	N	218	-0-	-1394	-0-	218	2			Y	-0-					-0-
08	589	N	212	-0-	-377	-0-	212	2			Y	-0-					-0-
*09	390	N	35	-0-	-355	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
10	217	N	24	-0-	-193	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
11	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					-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
06	7560	X	6837	-0-	-723	-0-	6761	2	76	9	Y	69	88	1			12
07	7688	X	7269	-0-	-419	-0-	7269	2			Y	-0-	12	1			-0-
08	7688	X	7004	-0-	-684	-0-	7004	2			Y	-0-					-0-
*09	7410	X	7162	-0-	-248	-0-	7162	2			Y	-0-					-0-
10	7155	X	7155	-0-	-0-	-0-	7155	2			Y	-0-					-0-
11	30	X	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
06	1650	X	1444	-0-	-206	-0-	1444	2			Y	-0-					-0-
07	1854	X	1854	-0-	-0-	-0-	1854	2			Y	-0-					-0-
08	1705	X	1632	-0-	-73	-0-	1632	2			Y	-0-					-0-
*09	1650	X	1531	-0-	-119	-0-	1531	2			Y	-0-					-0-
10	1860	X	1005	-0-	-855	-0-	1005	2			Y	-0-					-0-
11	1590	N	NO RPT	-0-	-1590	-0-					Y	NO RPT					-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
06	240	N	163	-0-	-77	-0-	163	2			Y	-0-					-0-
07	248	N	122	-0-	-126	-0-	122	2			Y	-0-					-0-
08	248	N	98	-0-	-150	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
*09	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			Y	-0-					-0-
10	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			Y	-0-					-0-
11	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	2384	X	2384	-0-	-0-	-0-	2384	2			Y	-0-					-0-
07	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	2912	2			Y	-0-					-0-
08	2525	X	2525	-0-	-0-	-0-	2525	2			Y	-0-					-0-
*09	2131	X	2131	-0-	-0-	-0-	2131	2			Y	-0-					-0-
10	2633	X	2633	-0-	-0-	-0-	2633	2			Y	-0-					-0-
11	2040	X	NO RPT	-0-	-2040	-0-					Y	NO RPT					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 18 RRCID -> 113875 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7842 - 10168

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			Y	-0-					-0-
07	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			Y	-0-					-0-
08	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			Y	-0-					-0-
*09	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			Y	-0-					-0-
10	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			Y	-0-					-0-
11	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 2 RRCID -> 117032 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 10737 PERF. 9357 - 9366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	720	N	419	-0-	-301	-0-	419	2			N	-0-					30
07	806	N	323	-0-	-483	-0-	323	2			N	-0-					30
08	403	N	329	-0-	-74	-0-	329	2			N	-0-					30
09	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					30
10	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					30
11	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					30

FROST NATIONAL BANK WELL #: 21 RRCID -> 117085 COMPL. DATE 06/23/1985 TOTAL DEPTH 10464 PERF.10138 - 10154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	840	N	727	-0-	-113	-0-	727	2			N	-0-					14
07	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					14
08	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					14
09	720	N	699	-0-	-21	-0-	699	2			N	-0-					14
10	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					14
11	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					14

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
FROST NATIONAL BANK WELL #: 22 RRCID -> 119114 COMPL. DATE 11/11/1985 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10110 - 10146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					50
07	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					50
08	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2			N	-0-					50
09	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					50
10	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	2			N	-0-					50
11	1830	N	NO RPT	-0-	-1830	-0-					N	NO RPT					50

FROST NATIONAL BANK WELL #: 23 RRCID -> 120325 COMPL. DATE 03/03/1986 TOTAL DEPTH 10435 PERF.10150 - 10170

06	480	N	306	-0-	-174	-0-	306	2			N	-0-					-0-
07	403	N	338	-0-	-65	-0-	338	2			N	-0-					-0-
08	434	N	362	-0-	-72	-0-	362	2			N	-0-					-0-
09	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-
10	341	N	289	-0-	-52	-0-	289	2			N	-0-					-0-
11	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					-0-

B.M.T. WELL #: 20 RRCID -> 121135 COMPL. DATE 04/09/1986 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9632 - 9836

06	60	N	21	-0-	-39	-0-	2	1	19	2	Y	-0-					-0-
07	131	N	131	-0-	-0-	-0-	65	1	66	2	Y	-0-					-0-
08	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
*09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
10	124	N	86	-0-	-38	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
11	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 24 RRCID -> 121861 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7934 - 10230

06	4530	X	4183	-0-	-347	-0-	4183	2			N	-0-					33
07	4557	X	4248	-0-	-309	-0-	4248	2			N	-0-					33
08	4402	X	4201	-0-	-201	-0-	4201	2			N	-0-					33
09	4260	X	4052	-0-	-208	-0-	4052	2			N	-0-					33
10	4309	X	4128	-0-	-181	-0-	4128	2			N	-0-					33
11	4170	X	NO RPT	-0-	-4170	-0-					N	NO RPT					33

FROST NATIONAL BANK WELL #: 27 RRCID -> 124552 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 10592 PERF. 7916 - 10220

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			Y	-0-					-0-
07	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			Y	-0-					-0-
08	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			Y	-0-					-0-
*09	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			Y	-0-					-0-
10	403	N	350	-0-	-53	-0-	350	2			Y	-0-					-0-
11	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 31 T RRCID -> 128196 COMPL. DATE 08/06/1988 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7958 - 10274

06	2460	X	1851	-0-	-609	-0-	1851	2			N	-0-					23
07	2635	X	2357	-0-	-278	-0-	2357	2			N	-0-					23
08	2635	X	2096	-0-	-539	-0-	2088	2	8	9	N	7					30
09	2550	X	2172	-0-	-378	-0-	2169	2	3	9	N	3					33
*10	2405	X	2405	-0-	-0-	-0-	2405	2			N	-0-					33
11	2280	X	NO RPT	-0-	-2280	-0-					N	NO RPT					33

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
06	3030	X	2917	-0-	-113	-0-	2917	2			Y	-0-					-0-
07	3131	X	2782	-0-	-349	-0-	2782	2			Y	-0-					-0-
08	3131	X	2531	-0-	-600	-0-	2531	2			Y	-0-					-0-
*09	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	3042	2			Y	-0-					-0-
10	3038	X	2652	-0-	-386	-0-	2652	2			Y	-0-					-0-
11	2910	X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					Y	NO RPT					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 34 RRCID -> 130782 COMPL. DATE 05/14/1989 TOTAL DEPTH 10258 PERF. 9957 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
08	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
*09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
10	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 35 RRCID -> 131641 COMPL. DATE 08/09/1989 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10483 - 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
06	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
09	120	N	88	-0-	-32	-0-	88	2			N	-0-					-0-
10	124	N	93	-0-	-31	-0-	93	2			N	-0-					-0-
11	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

BMT WELL #: 27 RRCID -> 131962 COMPL. DATE 09/11/1989 TOTAL DEPTH 11352 PERF.10104 - 10901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	180	N	171	-0-	-9	-0-	171	2			Y	-0-					-0-
07	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			Y	-0-					-0-
08	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			Y	-0-					-0-
*09	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			Y	-0-					-0-
10	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			Y	-0-					-0-
11	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					-0-

SALDIVAR, RAYMUNDO T. WELL #: 2 RRCID -> 133789 COMPL. DATE 12/04/1989 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9840 - 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
06	14B2 EXT		134	-0-	134	134	134	2			Y	-0-					7
07	14B2 EXT		1471	-0-	1471	1605	1471	2			Y	-0-					7
08	14B2 EXT		1180	-0-	1180	2785	1180	2			Y	-0-					7
*09	14B2 EXT		1139	-0-	1139	3924	1139	2			Y	-0-					7
10	3100	N	1103	-0-	-1997	1927	1103	2			Y	-0-					7
11	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	787					Y	NO RPT					7

SALDIVAR, R.T. WELL #: 10 RRCID -> 135381 COMPL. DATE 06/19/1990 TOTAL DEPTH 10498 PERF. 9846 - 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
06	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			Y	-0-					1
07	1612	N	1435	-0-	-177	-0-	1435	2			Y	-0-					1
08	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	2			Y	-0-					1
*09	3000	N	4174	-0-	1174	1174	4174	2			Y	-0-					1
10	3100	N	5101	-0-	2001	3175	5101	2			Y	-0-					1
11	1500	N	NO RPT	-0-	-1500	1675					Y	NO RPT					1

SALDIVAR ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 135978 COMPL. DATE 08/03/1990 TOTAL DEPTH 11769 PERF. 9410 - 11492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3510	X	3040	-0-	-470	-0-	3040	2			Y	-0-					-0-
07	3720	X	3571	-0-	-149	-0-	3571	2			Y	-0-					-0-
08	3720	X	3402	-0-	-318	-0-	3402	2			Y	-0-					-0-
*09	3600	X	3296	-0-	-304	-0-	3296	2			Y	-0-					-0-
10	3503	X	3082	-0-	-421	-0-	3082	2			Y	-0-					-0-
11	3390	X	NO RPT	-0-	-3390	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
SALDIVAR ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 136490 COMPL. DATE 09/18/1990 TOTAL DEPTH 11808 PERF.10512 - 10590

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

SALDIVAR ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 136492 COMPL. DATE 12/13/1990 TOTAL DEPTH 11510 PERF. 9822 - 9916

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

B.M.T. WELL #: 30 RRCID -> 137338 COMPL. DATE 01/30/1991 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10069 - 10252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			Y	-0-					-0-
07	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			Y	-0-					-0-
08	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			Y	-0-					-0-
*09	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			Y	-0-					-0-
10	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			Y	-0-					-0-
11	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. WELL #: 31 RRCID -> 139638 COMPL. DATE 08/02/1991 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10387 - 10624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2			Y	-0-					-0-
07	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2			Y	-0-					-0-
08	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2			Y	-0-					-0-
*09	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			Y	-0-					-0-
10	1488	N	1200	-0-	-288	-0-	1200	2			Y	-0-					-0-
11	1440	N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					Y	NO RPT					-0-

SALDIVAR ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 139919 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10174 - 10378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	3416	2			Y	-0-					-0-
07	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	3923	2			Y	-0-					-0-
08	3410	X	3395	-0-	-15	-0-	3395	2			Y	-0-					-0-
*09	3420	X	3187	-0-	-233	-0-	3187	2			Y	-0-					-0-
10	3937	X	3393	-0-	-544	-0-	3393	2			Y	-0-					-0-
11	3810	X	NO RPT	-0-	-3810	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T WELL #: 32 RRCID -> 140580 COMPL. DATE 12/28/1991 TOTAL DEPTH 11241 PERF. 9474 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			Y	-0-					-0-
07	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			Y	-0-					-0-
08	1147	N	1100	-0-	-47	-0-	1100	2			Y	-0-					-0-
*09	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			Y	-0-					-0-
10	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			Y	-0-					-0-
11	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	630	N	495	-0-	-135	-0-	495	2			Y	-0-					1
07	775	N	587	-0-	-188	-0-	587	2			Y	-0-					1
08	651	N	157	-0-	-494	-0-	157	2			Y	-0-					1
*09	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			Y	-0-					1
10	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			Y	-0-					1
11	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					1

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
06	3180	X	2926	-0-	-254	-0-	81	1	2845	2	Y	-0-			-0-
07	2169	X	2169	-0-	-0-	-0-	63	1	2106	2	Y	-0-			-0-
08	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	180	1	2806	2	Y	-0-			-0-
*09	2940	X	1527	-0-	-1413	-0-	162	1	1365	2	Y	-0-			-0-
10	3038	X	2098	-0-	-940	-0-	2098	2			Y	-0-			-0-
11	2940	X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					Y	NO RPT			-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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

B.M.T. WELL #: 13 RRCID -> 143005 COMPL. DATE 10/31/1992 TOTAL DEPTH 11913 PERF.10517 - 11601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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
06	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	3807	2			Y	-0-			-0-
07	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	4227	2			Y	-0-			-0-
08	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	4041	2			Y	-0-			-0-
*09	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	3226	2			Y	-0-			-0-
10	3720	X	3487	-0-	-233	-0-	3487	2			Y	-0-			-0-
11	3600	X	NO RPT	-0-	-3600	-0-					Y	NO RPT			-0-

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
06	5759	X	5759	-0-	-0-	-0-	5759	2			Y	-0-			-0-
07	5488	X	5488	-0-	-0-	-0-	5488	2			Y	-0-			-0-
08	5596	X	5596	-0-	-0-	-0-	5596	2			Y	-0-			-0-
*09	5335	X	5335	-0-	-0-	-0-	5335	2			Y	-0-			-0-
10	5549	X	5100	-0-	-449	-0-	5100	2			Y	-0-			-0-
11	5370	X	NO RPT	-0-	-5370	-0-					Y	NO RPT			-0-

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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

B.M.T. WELL #: 36 RRCID -> 146458 COMPL. DATE 08/11/1993 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10060 - 11488

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

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
FROST NATIONAL BANK WELL #: 50 RRCID -> 147400 COMPL. DATE 11/04/1993 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10412 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
07	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
08	372	N	273	-0-	-99	-0-	273	2			N	-0-					-0-
*09	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-
10	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
11	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-0-

SALDIVAR ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 147426 COMPL. DATE 12/10/1993 TOTAL DEPTH 11780 PERF.10168 - 11472

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. WELL #: 38 RRCID -> 147801 COMPL. DATE 12/29/1993 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9890 - 10596

06	2524	X	2524	-0-	-0-	-0-	2524	2			Y	-0-					-0-
07	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	2849	2			Y	-0-					-0-
08	2325	N	1681	-0-	-644	-0-	1681	2			Y	-0-					-0-
*09	2947	N	2947	-0-	-0-	-0-	2947	2			Y	-0-					-0-
10	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	2600	2			Y	-0-					-0-
11	1620	N	NO RPT	-0-	-1620	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. WELL #: 37 RRCID -> 148003 COMPL. DATE 01/11/1994 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9614 - 11278

06	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			Y	-0-					-0-
07	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			Y	-0-					-0-
08	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			Y	-0-					-0-
*09	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			Y	-0-					-0-
10	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			Y	-0-					-0-
11	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. WELL #: 39 RRCID -> 148005 COMPL. DATE 01/03/1994 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9624 - 10373

06	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2			Y	-0-					-0-
07	1736	N	1618	-0-	-118	-0-	1618	2			Y	-0-					-0-
08	1736	N	1704	-0-	-32	-0-	1704	2			Y	-0-					-0-
*09	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	2			Y	-0-					-0-
10	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	2			Y	-0-					-0-
11	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. WELL #: 40 RRCID -> 148345 COMPL. DATE 02/09/1994 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9900 - 10826

06	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			Y	-0-					-0-
07	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			Y	-0-					-0-
08	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			Y	-0-					-0-
*09	450	N	374	-0-	-76	-0-	374	2			Y	-0-					-0-
10	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			Y	-0-					-0-
11	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 51 RRCID -> 149230 COMPL. DATE 04/19/1994 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9512 - 10478

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	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. 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
06	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	2273	2			Y	-0-					-0-
07	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	2			Y	-0-					-0-
08	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	2			Y	-0-					-0-
*09	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2			Y	-0-					-0-
10	2263	N	1626	-0-	-637	-0-	1626	2			Y	-0-					-0-
11	2070	N	NO RPT	-0-	-2070	-0-					Y	NO RPT					-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
06	6129	X	6129	-0-	-0-	-0-	6129	2			Y	-0-					-0-
07	6906	X	6906	-0-	-0-	-0-	6906	2			Y	-0-					-0-
08	6376	X	6376	-0-	-0-	-0-	6376	2			Y	-0-					-0-
*09	6529	X	6529	-0-	-0-	-0-	6529	2			Y	-0-					-0-
10	6944	X	5694	-0-	-1250	-0-	5694	2			Y	-0-					-0-
11	6690	X	NO RPT	-0-	-6690	-0-					Y	NO RPT					-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
06	990	N	943	-0-	-47	-0-	943	2			Y	-0-					-0-
07	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			Y	-0-					-0-
08	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			Y	-0-					-0-
*09	930	N	842	-0-	-88	-0-	842	2			Y	-0-					-0-
10	1488	N	1087	-0-	-401	-0-	1087	2			Y	-0-					-0-
11	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					Y	NO RPT					-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
06	2550	X	1295	-0-	-1255	-0-	1295	2			Y	-0-					-0-
07	4461	X	4461	-0-	-0-	-0-	4461	2			Y	-0-					-0-
08	8731	X	8731	-0-	-0-	-0-	8731	2			Y	-0-					-0-
*09	6227	X	6227	-0-	-0-	-0-	6227	2			Y	-0-					-0-
10	5494	X	5494	-0-	-0-	-0-	5494	2			Y	-0-					-0-
11	1380	X	NO RPT	-0-	-1380	-0-					Y	NO RPT					-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
06	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			Y	-0-					-0-
07	1085	N	881	-0-	-204	-0-	881	2			Y	-0-					-0-
08	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			Y	-0-					-0-
*09	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2			Y	-0-					-0-
10	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	2			Y	-0-					-0-
11	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	2160	X	1955	-0-	-205	-0-	1955	2			Y	-0-					17
07	2232	X	1951	-0-	-281	-0-	1951	2			Y	-0-					17
*08	2232	X	1995	-0-	-237	-0-	1995	2			Y	-0-					17
*09	1980	X	1961	-0-	-19	-0-	1961	2			Y	-0-					17
10	1953	N	1860	-0-	-93	-0-	1860	2			Y	-0-					17
11	1920	N	NO RPT	-0-	-1920	-0-					Y	NO RPT					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
06	3570	X	3367	-0-	-203	-0-	3367	2			Y	-0-					-0-
07	3689	X	2555	-0-	-1134	-0-	2555	2			Y	-0-					-0-
08	3782	X	2271	-0-	-1511	-0-	2271	2			Y	-0-					-0-
*09	3660	X	3066	-0-	-594	-0-	3066	2			Y	-0-					-0-
10	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	3683	2			Y	-0-					-0-
11	3240	X	NO RPT	-0-	-3240	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. WELL #: 9 RRCID -> 154302 COMPL. DATE 03/06/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9294 - 10044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	810	N	769	-0-	-41	-0-	769	2			Y	-0-					-0-
07	806	N	734	-0-	-72	-0-	734	2			Y	-0-					-0-
08	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			Y	-0-					-0-
*09	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			Y	-0-					-0-
10	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			Y	-0-					-0-
11	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. WELL #: 52 RRCID -> 160002 COMPL. DATE 09/07/1996 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10052 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6150	X	6150	-0-	-0-	-0-	6150	2			Y	-0-					-0-
07	5617	X	5617	-0-	-0-	-0-	5617	2			Y	-0-					-0-
08	6677	X	6677	-0-	-0-	-0-	6677	2			Y	-0-					-0-
*09	5546	X	5546	-0-	-0-	-0-	5546	2			Y	-0-					-0-
10	6322	X	6322	-0-	-0-	-0-	6322	2			Y	-0-					-0-
11	5100	X	NO RPT	-0-	-5100	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. WELL #: 53 RRCID -> 161653 COMPL. DATE 11/25/1996 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9602 - 11046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	3540	2			Y	-0-					-0-
07	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	3501	2			Y	-0-					-0-
08	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	3198	2			Y	-0-					-0-
*09	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	3587	2			Y	-0-					-0-
10	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	3854	2			Y	-0-					-0-
11	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
B.M.T. WELL #: 54 RRCID -> 161692 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9682 - 10218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4620	X	3482	-0-	-1138	-0-	3482	2			Y	-0-					-0-
07	4774	X	4689	-0-	-85	-0-	4689	2			Y	-0-					-0-
08	4774	X	3983	-0-	-791	-0-	3983	2			Y	-0-					-0-
*09	4110	X	4108	-0-	-2	-0-	4108	2			Y	-0-					-0-
10	4681	X	3995	-0-	-686	-0-	3995	2			Y	-0-					-0-
11	4530	X	NO RPT	-0-	-4530	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. WELL #: 50 RRCID -> 162611 COMPL. DATE 04/11/1996 TOTAL DEPTH 11472 PERF. 9690 - 11057

06	5643	X	5643	-0-	-0-	-0-	5643	2			Y	-0-					-0-
07	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	4287	2			Y	-0-					-0-
08	4568	X	4568	-0-	-0-	-0-	4568	2			Y	-0-					-0-
*09	5037	X	5037	-0-	-0-	-0-	5037	2			Y	-0-					-0-
10	5211	X	5211	-0-	-0-	-0-	5211	2			Y	-0-					-0-
11	3690	X	NO RPT	-0-	-3690	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. WELL #: 55 RRCID -> 163039 COMPL. DATE 05/11/1997 TOTAL DEPTH 11446 PERF. 9596 - 10834

06	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	2			Y	-0-					-0-
07	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2			Y	-0-					-0-
08	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2			Y	-0-					-0-
*09	1890	N	1526	-0-	-364	-0-	1526	2			Y	-0-					-0-
10	1860	N	1611	-0-	-249	-0-	1611	2			Y	-0-					-0-
11	1590	N	NO RPT	-0-	-1590	-0-					Y	NO RPT					-0-

B. M. T. WELL #: 28 RRCID -> 164079 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9127 - 9140

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. WELL #: 29 RRCID -> 164513 COMPL. DATE 07/23/1997 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9325 - 9528

06	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			Y	-0-					-0-
07	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			Y	-0-					-0-
08	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			Y	-0-					-0-
*09	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			Y	-0-					-0-
10	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			Y	-0-					-0-
11	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. WELL #: 56 RRCID -> 165184 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 11398 PERF. 9637 - 10860

06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 54 RRCID -> 165694 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9278 - 10390

06	2460	N	2425	-0-	-35	-0-	2425	2			N	-0-					80
07	2697	N	2503	-0-	-194	-0-	2503	2			N	-0-					80
08	2697	N	2261	-0-	-436	-0-	2261	2			N	-0-					80
09	2430	N	2122	-0-	-308	-0-	2122	2			N	-0-					80
10	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	2526	2	13	9	N	12	68	1			24
11	2190	N	NO RPT	-0-	-2190	-0-					N	NO RPT					24

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
B.M.T. WELL #: 21 RRCID -> 166681 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 10862 PERF. 9065 - 9132

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

B. M. T. WELL #: 57 RRCID -> 166761 COMPL. DATE 01/30/1998 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9282 - 10824

06	10290	X	9496	-0-	-794	-0-	9401	2	95	9	Y	86	113	1			15
07	10757	X	10015	-0-	-742	-0-	10015	2			Y	-0-	15	1			-0-
08	10788	X	9494	-0-	-1294	-0-	9494	2			Y	-0-					-0-
*09	10440	X	10433	-0-	-7	-0-	10433	2			Y	-0-					-0-
10	11304	X	11304	-0-	-0-	-0-	11304	2			Y	-0-					-0-
11	9690	X	NO RPT	-0-	-9690	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. WELL #: 58 RRCID -> 166762 COMPL. DATE 01/23/1998 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10145 - 10175

06	4926	X	4926	-0-	-0-	-0-	4926	2			Y	-0-					-0-
07	4123	X	3983	-0-	-140	-0-	3983	2			Y	-0-					-0-
08	3689	X	3449	-0-	-240	-0-	3449	2			Y	-0-					-0-
*09	4350	X	3239	-0-	-1111	-0-	3239	2			Y	-0-					-0-
10	4743	X	3703	-0-	-1040	-0-	3703	2			Y	-0-					-0-
11	4590	X	NO RPT	-0-	-4590	-0-					Y	NO RPT					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 55 RRCID -> 167337 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 11693 PERF.11510 - 11528

06	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					-0-
07	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
08	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	2			N	-0-					-0-
09	510	N	402	-0-	-108	-0-	402	2			N	-0-					-0-
10	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	2			N	-0-					-0-
11	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

B.M.T. WELL #: 59 RRCID -> 167393 COMPL. DATE 03/14/1998 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9628 - 10733

06	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2305	2			Y	-0-					-0-
07	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	2514	2			Y	-0-					-0-
08	3100	N	3972	-0-	872	872	3972	2			Y	-0-					-0-
*09	3000	N	3452	-0-	452	1324	3452	2			Y	-0-					-0-
10	3100	N	3643	-0-	543	1867	3643	2			Y	-0-					-0-
11	1680	X	NO RPT	-0-	-1680	187					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. WELL #: 60 RRCID -> 167800 COMPL. DATE 04/15/1998 TOTAL DEPTH 10965 PERF. 9542 - 10168

06	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	2996	2			Y	-0-					-0-
07	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	2728	2			Y	-0-					-0-
08	3317	X	2248	-0-	-1069	-0-	2248	2			Y	-0-					-0-
*09	3210	X	2544	-0-	-666	-0-	2544	2			Y	-0-					-0-
10	4185	X	2702	-0-	-1483	-0-	2702	2			Y	-0-					-0-
11	3000	X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					Y	NO RPT					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 56 RRCID -> 167907 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9152 - 10354

06	10050	X	10009	-0-	-41	-0-	10009	2			N	-0-					47
07	10385	X	9668	-0-	-717	-0-	9662	2	6	9	N	5					52
08	10757	X	10166	-0-	-591	-0-	10166	2			N	-0-					52
09	10410	X	9208	-0-	-1202	-0-	9207	2	1	9	N	1					53
*10	9672	X	8748	-0-	-924	-0-	8742	2	6	9	N	5					58
11	9360	X	NO RPT	-0-	-9360	-0-					N	NO RPT					58

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
06	3000	N	4218	-0-	1218	1218	4218	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	3354	-0-	254	1472	3354	2			Y	-0-					-0-
08	4969	X	3497	-0-	-1472	-0-	3497	2			Y	-0-					-0-
*09	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	4208	2			Y	-0-					-0-
10	5704	X	3910	-0-	-1794	-0-	3910	2			Y	-0-					-0-
11	4230	X	NO RPT	-0-	-4230	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. WELL #: 62 RRCID -> 168414 COMPL. DATE 05/06/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10228 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			Y	-0-					-0-
07	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			Y	-0-					-0-
08	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			Y	-0-					-0-
*09	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			Y	-0-					-0-
10	775	N	514	-0-	-261	-0-	514	2			Y	-0-					-0-
11	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					Y	NO RPT					-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
06	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	3848	2			Y	-0-					-0-
07	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	4071	2			Y	-0-					-0-
08	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	3943	2			Y	-0-					-0-
*09	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	3841	2			Y	-0-					-0-
10	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	3906	2			Y	-0-					-0-
11	3780	X	NO RPT	-0-	-3780	-0-					Y	NO RPT					-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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	4441	2			Y	-0-					-0-
07	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	3981	2			Y	-0-					-0-
08	4418	X	4418	-0-	-0-	-0-	4418	2			Y	-0-					-0-
*09	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	3843	2			Y	-0-					-0-
10	4154	X	3948	-0-	-206	-0-	3948	2			Y	-0-					-0-
11	4020	X	NO RPT	-0-	-4020	-0-					Y	NO RPT					-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
06	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	3486	2			Y	-0-					-0-
07	3596	X	3548	-0-	-48	-0-	3548	2			Y	-0-					-0-
08	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	3829	2			Y	-0-					-0-
*09	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	4010	2			Y	-0-					-0-
10	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	3834	2			Y	-0-					-0-
11	3420	X	NO RPT	-0-	-3420	-0-					Y	NO RPT					-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
06	3030	X	1754	-0-	-1276	-0-	1754	2			N	-0-					20
07	3131	X	2154	-0-	-977	-0-	2154	2			N	-0-					20
08	2697	X	1682	-0-	-1015	-0-	1682	2			N	-0-					20
09	2610	X	1441	-0-	-1169	-0-	1441	2			N	-0-					20
10	2697	X	1933	-0-	-764	-0-	1933	2			N	-0-					20
11	1620	N	NO RPT	-0-	-1620	-0-					N	NO RPT					20

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
06	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			Y	-0-					-0-
07	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			Y	-0-					-0-
08	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	2			Y	-0-					-0-
*09	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			Y	-0-					-0-
10	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2			Y	-0-					-0-
11	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					Y	NO RPT					-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
06	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	2338	2			N	-0-					25
07	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2361	2			N	-0-					25
08	2511	N	2342	-0-	-169	-0-	2342	2			N	-0-					25
09	2340	N	2249	-0-	-91	-0-	2249	2			N	-0-					25
10	2356	N	2323	-0-	-33	-0-	2323	2			N	-0-					25
11	2280	N	NO RPT	-0-	-2280	-0-					N	NO RPT					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
06	3300	X	2150	-0-	-1150	-0-	2150	2			Y	-0-					-0-
07	3410	X	2661	-0-	-749	-0-	2661	2			Y	-0-					-0-
08	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	3668	2			Y	-0-					-0-
*09	5033	X	5033	-0-	-0-	-0-	5033	2			Y	-0-					-0-
10	4820	X	4820	-0-	-0-	-0-	4820	2			Y	-0-					-0-
11	2280	X	NO RPT	-0-	-2280	-0-					Y	NO RPT					-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
06	2830	N	2830	-0-	-0-	-0-	2830	2			Y	-0-					-0-
07	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	2398	2			Y	-0-					-0-
08	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	2			Y	-0-					-0-
*09	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2			Y	-0-					-0-
10	2170	N	1628	-0-	-542	-0-	1628	2			Y	-0-					-0-
11	1890	N	NO RPT	-0-	-1890	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	2			Y	-0-					-0-
07	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	2			Y	-0-					-0-
08	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	2			Y	-0-					-0-
*09	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2			Y	-0-					-0-
10	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	2205	2			Y	-0-					-0-
11	1830	N	NO RPT	-0-	-1830	-0-					Y	NO RPT					-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
06	6750	X	4228	-0-	-2522	-0-	4173	2	55	9	Y	50	67	1			9
07	6293	X	6040	-0-	-253	-0-	6040	2			Y	-0-	9	1			-0-
08	6544	X	6544	-0-	-0-	-0-	6544	2			Y	-0-					-0-
*09	6251	X	6251	-0-	-0-	-0-	6251	2			Y	-0-					-0-
10	6201	X	6201	-0-	-0-	-0-	6201	2			Y	-0-					-0-
11	5340	X	NO RPT	-0-	-5340	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	3076	2			Y	-0-					-0-
07	3441	X	3131	-0-	-310	-0-	3131	2			Y	-0-					-0-
08	3441	X	3300	-0-	-141	-0-	3300	2			Y	-0-					-0-
*09	3330	X	3057	-0-	-273	-0-	3057	2			Y	-0-					-0-
10	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	3641	2			Y	-0-					-0-
11	3120	X	NO RPT	-0-	-3120	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
06	3690	X	2754	-0-	-936	-0-	2754	2			Y	-0-					-0-
07	3813	X	3123	-0-	-690	-0-	3123	2			Y	-0-					-0-
08	3813	X	3138	-0-	-675	-0-	3138	2			Y	-0-					-0-
*09	3690	X	3553	-0-	-137	-0-	3553	2			Y	-0-					-0-
10	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	3962	2			Y	-0-					-0-
11	1710	X	NO RPT	-0-	-1710	-0-					Y	NO RPT					-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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	1170	N	1112	-0-	-58	-0-	1112	2			Y	-0-					-0-
07	1209	N	1030	-0-	-179	-0-	1030	2			Y	-0-					-0-
08	1116	N	1006	-0-	-110	-0-	1006	2			Y	-0-					-0-
*09	1110	N	974	-0-	-136	-0-	974	2			Y	-0-					-0-
10	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			Y	-0-					-0-
11	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	2483	2			Y	-0-					-0-
07	2263	X	1615	-0-	-648	-0-	1615	2			Y	-0-					-0-
08	2263	X	268	-0-	-1995	-0-	268	2			Y	-0-					-0-
*09	2190	X	366	-0-	-1824	-0-	366	2			Y	-0-					-0-
10	2170	X	344	-0-	-1826	-0-	344	2			Y	-0-					-0-
11	2100	X	NO RPT	-0-	-2100	-0-					Y	NO RPT					-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
06	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			Y	-0-					-0-
07	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			Y	-0-					-0-
08	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			Y	-0-					-0-
*09	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			Y	-0-					-0-
10	1116	N	1072	-0-	-44	-0-	1072	2			Y	-0-					-0-
11	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					Y	NO RPT					-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
06	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			Y	-0-					-0-
07	248	N	166	-0-	-82	-0-	166	2			Y	-0-					-0-
08	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			Y	-0-					-0-
*09	180	N	151	-0-	-29	-0-	151	2			Y	-0-					-0-
10	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			Y	-0-					-0-
11	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					-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
06	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2315	2			Y	-0-					-0-
07	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2349	2			Y	-0-					-0-
08	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2332	2			Y	-0-					-0-
*09	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	2			Y	-0-					-0-
10	2356	N	2231	-0-	-125	-0-	2231	2			Y	-0-					-0-
11	2250	N	NO RPT	-0-	-2250	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
06	10064	X	10064	-0-	-0-	-0-	9965	2	99	9	Y	90	133	1			16
07	11802	X	11802	-0-	-0-	-0-	11527	2	275	9	Y	250	161	1			105
08	11198	X	11198	-0-	-0-	-0-	10849	2	349	9	Y	317	370	1			52
*09	9990	X	7882	-0-	-2108	-0-	7611	2	271	9	Y	246	195	1			103
10	12585	X	12585	-0-	-0-	-0-	12258	2	327	9	Y	297	316	1			84
11	9720	X	NO RPT	-0-	-9720	-0-					Y	NO RPT					84

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
06	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			Y	-0-					-0-
07	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			Y	-0-					-0-
08	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			Y	-0-					-0-
*09	240	N	220	-0-	-20	-0-	220	2			Y	-0-					-0-
10	341	N	147	-0-	-194	-0-	147	2			Y	-0-					-0-
11	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					-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
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

B.M.T. WELL #: 71 RRCID -> 170548 COMPL. DATE 07/25/1998 TOTAL DEPTH 10493 PERF.10108 - 10253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	3449	2			Y	-0-					-0-
07	3658	X	3238	-0-	-420	-0-	3238	2			Y	-0-					-0-
08	3658	X	3136	-0-	-522	-0-	3136	2			Y	-0-					-0-
*09	3540	X	3082	-0-	-458	-0-	3082	2			Y	-0-					-0-
10	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	3461	2			Y	-0-					-0-
11	3330	X	NO RPT	-0-	-3330	-0-					Y	NO RPT					-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
06	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	3927	2	58	9	Y	53	44	1			9
07	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	3585	2	130	9	Y	118	78	1			49
08	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	3435	2	166	9	Y	151	175	1			25
*09	2910	X	2890	-0-	-20	-0-	2744	2	146	9	Y	133	102	1			56
10	4714	X	4714	-0-	-0-	-0-	4532	2	182	9	Y	165	174	1			47
11	3480	X	NO RPT	-0-	-3480	-0-					Y	NO RPT					47

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
06	2340	N	2307	-0-	-33	-0-	2307	2			Y	-0-					-0-
07	2325	N	2170	-0-	-155	-0-	2170	2			Y	-0-					-0-
08	2387	N	2079	-0-	-308	-0-	2079	2			Y	-0-					-0-
*09	2310	N	583	-0-	-1727	-0-	583	2			Y	-0-					-0-
10	2170	N	709	-0-	-1461	-0-	709	2			Y	-0-					-0-
11	2010	N	NO RPT	-0-	-2010	-0-					Y	NO RPT					-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
06	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	4086	2	127	9	Y	115	95	1			20
07	4030	X	2116	-0-	-1914	-0-	1969	2	147	9	Y	134	98	1			56
08	4030	X	3617	-0-	-413	-0-	3286	2	331	9	Y	301	308	1			49
*09	4876	X	4876	-0-	-0-	-0-	4386	2	490	9	Y	445	308	1			186
10	4956	X	4956	-0-	-0-	-0-	4574	2	382	9	Y	347	435	1			98
11	4050	X	NO RPT	-0-	-4050	-0-					Y	NO RPT					98

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
06	548	N	548	-0-	-0-	-0-	545	2	3	9	N	3			102
07	744	N	295	-0-	-449	-0-	295	2			N	-0-			102
08	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-			102
*09	600	N	600	-0-	-0-	-0-	594	2	6	9	N	5			107
10	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-			107
11	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT			107

B.M.T. WELL #: 98 RRCID -> 170959 COMPL. DATE 10/23/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9529 - 10106

06	510	N	458	-0-	-52	-0-	458	2			Y	-0-			-0-
07	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			Y	-0-			-0-
08	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			Y	-0-			-0-
*09	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			Y	-0-			-0-
10	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			Y	-0-			-0-
11	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT			-0-

B.M.T. WELL #: 82 RRCID -> 171541 COMPL. DATE 10/27/1998 TOTAL DEPTH 11007 PERF. 9622 - 9640

06	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2			Y	-0-			-0-
07	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2			Y	-0-			-0-
08	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2			Y	-0-			-0-
*09	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			Y	-0-			-0-
10	1364	N	1062	-0-	-302	-0-	1062	2			Y	-0-			-0-
11	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					Y	NO RPT			-0-

B.M.T. WELL #: 84 RRCID -> 171547 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9046 - 10306

06	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	3538	2			Y	-0-			1
07	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	3453	2			Y	-0-			1
08	3441	X	3374	-0-	-67	-0-	3374	2			Y	-0-			1
*09	3330	X	2744	-0-	-586	-0-	2744	2			Y	-0-			1
10	3658	X	3299	-0-	-359	-0-	3299	2			Y	-0-			1
11	3540	X	NO RPT	-0-	-3540	-0-					Y	NO RPT			1

B.M.T. WELL #: 87 RRCID -> 171549 COMPL. DATE 10/25/1998 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 9502 - 10113

06	1106	X	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			Y	-0-			-0-
07	1168	X	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			Y	-0-			-0-
08	1643	X	1265	-0-	-378	-0-	1265	2			Y	-0-			-0-
*09	1590	X	963	-0-	-627	-0-	963	2			Y	-0-			-0-
10	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			Y	-0-			-0-
11	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					Y	NO RPT			-0-

B.M.T. WELL #: 90 RRCID -> 171551 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9488 - 9498

06	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

B.M.T. WELL #: 94 RRCID -> 171552 COMPL. DATE 11/08/1998 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9343 - 10096

06	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	2			Y	-0-			-0-
07	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	2			Y	-0-			-0-
08	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	2			Y	-0-			-0-
*09	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2			Y	-0-			-0-
10	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2			Y	-0-			-0-
11	1650	N	NO RPT	-0-	-1650	-0-					Y	NO RPT			-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
06	840	N	659	-0-	-181	-0-	659	2			N	-0-					27
07	837	N	641	-0-	-196	-0-	641	2			N	-0-					27
08	806	N	516	-0-	-290	-0-	516	2			N	-0-					27
09	660	N	516	-0-	-144	-0-	516	2			N	-0-					27
10	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					27
11	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					27

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
06	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	3259	2			Y	-0-					-0-
07	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	3160	2			Y	-0-					-0-
08	2666	X	2521	-0-	-145	-0-	2521	2			Y	-0-					-0-
*09	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	3138	2			Y	-0-					-0-
10	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	3298	2			Y	-0-					-0-
11	2940	X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. WELL #: 103 RRCID -> 171556 COMPL. DATE 02/07/2014 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
06	2451	X	2451	-0-	-0-	-0-	2451	2			Y	-0-					-0-
07	2139	X	2096	-0-	-43	-0-	2096	2			Y	-0-					-0-
08	2046	X	2044	-0-	-2	-0-	2044	2			Y	-0-					-0-
*09	2460	X	1947	-0-	-513	-0-	1947	2			Y	-0-					-0-
10	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	2			Y	-0-					-0-
11	1770	N	NO RPT	-0-	-1770	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	9523	X	9523	-0-	-0-	-0-	9523	2			Y	-0-					-0-
07	9399	X	9399	-0-	-0-	-0-	9399	2			Y	-0-					-0-
08	10379	X	10379	-0-	-0-	-0-	10379	2			Y	-0-					-0-
*09	9925	X	9925	-0-	-0-	-0-	9925	2			Y	-0-					-0-
10	10106	X	8875	-0-	-1231	-0-	8875	2			Y	-0-					-0-
11	9780	X	NO RPT	-0-	-9780	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. WELL #: 105 RRCID -> 171705 COMPL. DATE 01/08/1999 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10082 - 11548

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

B. M. T. WELL #: 86 RRCID -> 171786 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9118 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	4190	2	48	9	Y	44	36	1			8
07	4659	X	4659	-0-	-0-	-0-	4532	2	127	9	Y	115	75	1			48
08	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	4453	2	167	9	Y	152	175	1			25
*09	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	4125	2	172	9	Y	156	116	1			65
10	4557	X	4557	-0-	-0-	-0-	4419	2	138	9	Y	125	155	1			35
11	4380	X	NO RPT	-0-	-4380	-0-					Y	NO RPT					35

FROST NATIONAL BANK WELL #: 60 RRCID -> 172089 COMPL. DATE 11/21/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9296 - 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
06	3000	N	3496	-0-	496	496	3496	2			N	-0-					26
07	3100	N	3159	-0-	59	555	3159	2			N	-0-					26
08	3511	X	2956	-0-	-555	-0-	2956	2			N	-0-					26
*09	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	2856	2			N	-0-					26
10	2852	X	2468	-0-	-384	-0-	2468	2			N	-0-					26
11	2760	X	NO RPT	-0-	-2760	-0-					N	NO RPT					26

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
B.M.T. WELL #: 109 RRCID -> 172203 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9736 - 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
06	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	4915	2			Y	-0-					-0-
07	5978	X	5978	-0-	-0-	-0-	5978	2			Y	-0-					-0-
08	6463	X	6463	-0-	-0-	-0-	6463	2			Y	-0-					-0-
*09	6259	X	6259	-0-	-0-	-0-	6259	2			Y	-0-					-0-
10	6641	X	6641	-0-	-0-	-0-	6641	2			Y	-0-					-0-
11	6090	X	NO RPT	-0-	-6090	-0-					Y	NO RPT					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 61 RRCID -> 172209 COMPL. DATE 02/02/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9329 - 10508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1594	2	34	9	N	31					80
07	1922	N	1534	-0-	-388	-0-	1506	2	28	9	N	25	52	1			53
08	1767	N	1697	-0-	-70	-0-	1682	2	15	9	N	14					67
*09	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1701	2	45	9	N	41	85	1			23
10	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2			N	-0-					23
11	1650	N	NO RPT	-0-	-1650	-0-					N	NO RPT					23

B.M.T. WELL #: 111 RRCID -> 172215 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9108 - 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
06	T. A.		150	-0-	150	150	150	2			Y	-0-					-0-
07	T. A.		114	-0-	114	264	114	2			Y	-0-					-0-
08	T. A.		65	-0-	65	329	65	2			Y	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	329					Y	NO RPT					-0-
10	365	N	36	-0-	-329	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	3917	2			Y	-0-					-0-
07	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	3793	2			Y	-0-					-0-
08	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	4034	2			Y	-0-					-0-
*09	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	3975	2			Y	-0-					-0-
10	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	4175	2			Y	-0-					-0-
11	3930	X	NO RPT	-0-	-3930	-0-					Y	NO RPT					-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
06	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	2518	2			Y	-0-					1
07	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	2473	2			Y	-0-					1
08	2908	N	2908	-0-	-0-	-0-	2908	2			Y	-0-					1
*09	2778	N	2778	-0-	-0-	-0-	2778	2			Y	-0-					1
*10	2604	X	2308	-0-	-296	-0-	2308	2			Y	-0-					-0-
11	2820	X	NO RPT	-0-	-2820	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	7743	X	7743	-0-	-0-	-0-	7743	2			Y	-0-					-0-
07	7781	X	7361	-0-	-420	-0-	7361	2			Y	-0-					-0-
08	7781	X	5179	-0-	-2602	-0-	5179	2			Y	-0-					-0-
*09	7530	X	7348	-0-	-182	-0-	7348	2			Y	-0-					-0-
10	8628	X	8628	-0-	-0-	-0-	8628	2			Y	-0-					-0-
11	7050	X	NO RPT	-0-	-7050	-0-					Y	NO RPT					-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
06	4890	X	4715	-0-	-175	-0-	4715	2			Y	-0-					-0-
07	5022	X	4942	-0-	-80	-0-	4942	2			Y	-0-					-0-
08	4857	X	4857	-0-	-0-	-0-	4857	2			Y	-0-					-0-
*09	4710	X	4002	-0-	-708	-0-	4002	2			Y	-0-					-0-
10	4695	X	4695	-0-	-0-	-0-	4695	2			Y	-0-					-0-
11	4380	X	NO RPT	-0-	-4380	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
06	2250	N	2113	-0-	-137	-0-	2113	2			Y	-0-					-0-
07	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	2470	2			Y	-0-					-0-
08	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	2351	2			Y	-0-					-0-
*09	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2234	2			Y	-0-					-0-
10	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	2325	2			Y	-0-					-0-
11	1800	N	NO RPT	-0-	-1800	-0-					Y	NO RPT					-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
06	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	4612	2			Y	-0-					-0-
07	5141	X	5141	-0-	-0-	-0-	5141	2			Y	-0-					-0-
08	4511	X	4511	-0-	-0-	-0-	4511	2			Y	-0-					-0-
*09	4620	X	3913	-0-	-707	-0-	3913	2			Y	-0-					-0-
10	4911	X	4911	-0-	-0-	-0-	4911	2			Y	-0-					-0-
11	2940	X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					Y	NO RPT					-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
06	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	3781	2			Y	-0-					2
07	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	4590	2			Y	-0-					2
08	4946	X	4946	-0-	-0-	-0-	4946	2			Y	-0-					2
*09	5107	X	5107	-0-	-0-	-0-	5107	2			Y	-0-					2
10	4850	X	4850	-0-	-0-	-0-	4850	2			Y	-0-					2
11	3780	X	NO RPT	-0-	-3780	-0-					Y	NO RPT					2

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
06	5400	X	2406	-0-	-2994	-0-	2406	2			N	-0-					30
07	5580	X	1794	-0-	-3786	-0-	1794	2			N	-0-					30
08	6107	X	1518	-0-	-4589	-0-	1518	2			N	-0-					30
09	5910	X	1171	-0-	-4739	-0-	1168	2	3	9	N	3					33
10	1860	X	1426	-0-	-434	-0-	1418	2	8	9	N	7					40
11	1800	X	NO RPT	-0-	-1800	-0-					N	NO RPT					40

TEX-MEX RR CO. 599 WELL #: 1 RRCID -> 173632 COMPL. DATE 12/23/2014 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
06	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	2441	2	14	9	Y	13					17
07	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1645	2	10	9	Y	9					26
08	186	N	5	-0-	-181	-0-	5	2			Y	-0-					26
*09	300	N	6	-0-	-294	-0-	5	2	1	9	Y	1					27
*10	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			Y	-0-					27
11	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					Y	NO RPT					27

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
06	10440	X	6818	-0-	-3622	-0-	6798	2	20	9	N	18					112
07	11504	X	11504	-0-	-0-	-0-	11474	2	30	9	N	27					139
08	11284	X	10624	-0-	-660	-0-	10613	2	11	9	N	10					149
09	10920	X	9947	-0-	-973	-0-	9913	2	34	9	N	31					180
10	11501	X	10678	-0-	-823	-0-	10652	2	26	9	N	24	177	1			27
11	11130	X	NO RPT	-0-	-11130	-0-					N	NO RPT					27

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
06	1650	N	1589	-0-	-61	-0-	1589	2			Y	-0-					-0-
07	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2			Y	-0-					-0-
08	1736	N	1714	-0-	-22	-0-	1714	2			Y	-0-					-0-
*09	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2			Y	-0-					-0-
10	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2			Y	-0-					-0-
11	1470	N	NO RPT	-0-	-1470	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
06	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					22
07	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					22
08	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					22
09	660	N	199	-0-	-461	-0-	199	2			N	-0-					22
10	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					22
11	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					22

B.M.T. WELL #: 113 RRCID -> 175581 COMPL. DATE 12/04/1999 TOTAL DEPTH 10592 PERF. 9362 - 10038

06	10380	X	8892	-0-	-1488	-0-	8738	2	154	9	Y	140	187	1			25
07	10726	X	9373	-0-	-1353	-0-	9373	2			Y	-0-	25	1			-0-
08	10726	X	8420	-0-	-2306	-0-	8420	2			Y	-0-					-0-
*09	10380	X	9491	-0-	-889	-0-	9491	2			Y	-0-					-0-
10	8959	X	8634	-0-	-325	-0-	8634	2			Y	-0-					-0-
11	8670	X	NO RPT	-0-	-8670	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. WELL #: 114 RRCID -> 175727 COMPL. DATE 12/30/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9772 - 9791

06	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			Y	-0-					-0-
07	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			Y	-0-					-0-
08	713	N	681	-0-	-32	-0-	681	2			Y	-0-					-0-
*09	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			Y	-0-					-0-
10	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			Y	-0-					-0-
11	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 68 RRCID -> 176021 COMPL. DATE 01/25/2000 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9184 - 10287

06	7860	X	7312	-0-	-548	-0-	7312	2			N	-0-					49
07	8685	X	8685	-0-	-0-	-0-	8640	2	45	9	N	41					90
08	8102	X	8102	-0-	-0-	-0-	8066	2	36	9	N	33	90	1			33
*09	8015	X	8015	-0-	-0-	-0-	8015	2			N	-0-					33
10	8680	X	7378	-0-	-1302	-0-	7378	2			N	-0-					33
11	8400	X	NO RPT	-0-	-8400	-0-					N	NO RPT					33

B. M. T. WELL #: 112 RRCID -> 176438 COMPL. DATE 02/08/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9447 - 10618

06	6336	X	6336	-0-	-0-	-0-	6253	2	83	9	Y	75	62	1			13
07	6386	X	6307	-0-	-79	-0-	6111	2	196	9	Y	178	117	1			74
08	6966	X	6966	-0-	-0-	-0-	6678	2	288	9	Y	262	293	1			43
*09	7046	X	7046	-0-	-0-	-0-	6725	2	321	9	Y	292	213	1			122
10	6796	X	6796	-0-	-0-	-0-	6562	2	234	9	Y	213	275	1			60
11	6750	X	NO RPT	-0-	-6750	-0-					Y	NO RPT					60

B.M.T. WELL #: 126 RRCID -> 176654 COMPL. DATE 03/16/2000 TOTAL DEPTH 10363 PERF. 9818 - 9913

06	3210	X	2056	-0-	-1154	-0-	2056	2			Y	-0-					-0-
07	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	4138	2			Y	-0-					-0-
08	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	3573	2			Y	-0-					-0-
*09	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	3554	2			Y	-0-					-0-
10	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	3541	2			Y	-0-					-0-
11	3300	X	NO RPT	-0-	-3300	-0-					Y	NO RPT					-0-

B. M. T. WELL #: 121 RRCID -> 176916 COMPL. DATE 03/23/2000 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9490 - 9932

06	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2			Y	-0-					-0-
07	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2354	2			Y	-0-					-0-
08	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	2			Y	-0-					-0-
*09	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2			Y	-0-					-0-
10	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2			Y	-0-					-0-
11	1380	N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
06	3210	X	3064	-0-	-146	-0-	3064	2			Y	-0-					-0-
07	3317	X	2920	-0-	-397	-0-	2920	2			Y	-0-					-0-
08	3317	X	3248	-0-	-69	-0-	3248	2			Y	-0-					-0-
*09	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	3828	2			Y	-0-					-0-
10	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	3561	2			Y	-0-					-0-
11	2820	X	NO RPT	-0-	-2820	-0-					Y	NO RPT					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 70 RRCID -> 176924 COMPL. DATE 04/05/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10184 - 10204

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
06	10245	X	10245	-0-	-0-	-0-	10236	2	9	9	Y	8					33
07	12896	X	9286	-0-	-3610	-0-	9286	2			Y	-0-					33
08	12896	X	9145	-0-	-3751	-0-	9145	2			Y	-0-	33	1			-0-
*09	12480	X	8340	-0-	-4140	-0-	8340	2			Y	-0-					-0-
10	10044	X	8444	-0-	-1600	-0-	8444	2			Y	-0-					-0-
11	9720	X	NO RPT	-0-	-9720	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					45
07	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-					45
08	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					45
09	810	N	742	-0-	-68	-0-	742	2			N	-0-					45
10	868	N	774	-0-	-94	-0-	774	2			N	-0-					45
11	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					45

B. M. T. WELL #: 136 RRCID -> 177258 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9770 - 11416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	3006	2			Y	-0-					-0-
07	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	3126	2			Y	-0-					-0-
08	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	3076	2			Y	-0-					-0-
*09	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	2866	2			Y	-0-					-0-
10	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	2909	2			Y	-0-					-0-
11	2250	X	NO RPT	-0-	-2250	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. WELL #: 123 RRCID -> 177666 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9430 - 10968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5919	X	5919	-0-	-0-	-0-	5919	2			Y	-0-					-0-
07	5952	X	4706	-0-	-1246	-0-	4706	2			Y	-0-					-0-
08	5952	X	4090	-0-	-1862	-0-	4090	2			Y	-0-					-0-
*09	5760	X	1284	-0-	-4476	-0-	1284	2			Y	-0-					-0-
10	6138	X	5831	-0-	-307	-0-	5831	2			Y	-0-					-0-
11	5910	X	NO RPT	-0-	-5910	-0-					Y	NO RPT					-0-

B. M. T. WELL #: 130 RRCID -> 177671 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9772 - 11455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			Y	-0-					-0-
07	961	N	886	-0-	-75	-0-	886	2			Y	-0-					-0-
08	1209	N	999	-0-	-210	-0-	999	2			Y	-0-					-0-
*09	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			Y	-0-					-0-
10	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			Y	-0-					-0-
11	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
B.M.T. WELL #: 128 RRCID -> 178054 COMPL. DATE 07/08/2000 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9216 - 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
06	5232	X	5232	-0-	-0-	-0-	5232	2			Y	-0-					-0-
07	5453	X	5453	-0-	-0-	-0-	5453	2			Y	-0-					-0-
08	5292	X	5292	-0-	-0-	-0-	5292	2			Y	-0-					-0-
*09	4740	X	4690	-0-	-50	-0-	4690	2			Y	-0-					-0-
10	5735	X	5333	-0-	-402	-0-	5333	2			Y	-0-					-0-
11	5280	X	NO RPT	-0-	-5280	-0-					Y	NO RPT					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 71 RRCID -> 178059 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9522 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3540	X	3514	-0-	-26	-0-	3514	2			N	-0-					-0-
07	3658	X	3514	-0-	-144	-0-	3514	2			N	-0-					-0-
08	3720	X	3324	-0-	-396	-0-	3324	2			N	-0-					-0-
09	3600	X	3237	-0-	-363	-0-	3237	2			N	-0-					-0-
10	3410	X	3381	-0-	-29	-0-	3381	2			N	-0-					-0-
11	3300	X	NO RPT	-0-	-3300	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	7074	X	7074	-0-	-0-	-0-	6965	2	109	9	Y	99	124	1			18
07	7224	X	7224	-0-	-0-	-0-	6963	2	261	9	Y	237	156	1			99
08	7167	X	7167	-0-	-0-	-0-	7167	2			Y	-0-	99	1			-0-
*09	6757	X	6757	-0-	-0-	-0-	6757	2			Y	-0-					-0-
10	7199	X	7199	-0-	-0-	-0-	7199	2			Y	-0-					-0-
11	6720	X	NO RPT	-0-	-6720	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. WELL #: 125 RRCID -> 178247 COMPL. DATE 07/18/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10226 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			Y	-0-					-0-
07	372	N	371	-0-	-1	-0-	371	2			Y	-0-					-0-
08	434	N	248	-0-	-186	-0-	248	2			Y	-0-					-0-
*09	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			Y	-0-					-0-
10	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			Y	-0-					-0-
11	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. WELL #: 138 RRCID -> 178255 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9704 - 9724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	3220	-0-	120	120	3220	2			Y	-0-					-0-
08	1984	N	1754	-0-	-230	-0-	1754	2			Y	-0-					-0-
*09	1920	N	1473	-0-	-447	-0-	1473	2			Y	-0-					-0-
10	2387	X	118	-0-	-2269	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
11	2310	X	NO RPT	-0-	-2310	-0-					Y	NO RPT					-0-

B. M. T. A WELL #: 3 RRCID -> 178489 COMPL. DATE 08/10/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9388 - 10072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	18307	X	18307	-0-	-0-	-0-	18168	2	139	9	Y	126					164
07	13702	X	13682	-0-	-20	-0-	13682	2			Y	-0-	143	1			21
08	13640	X	13227	-0-	-413	-0-	13227	2			Y	-0-					21
*09	13260	X	12312	-0-	-948	-0-	12312	2			Y	-0-					21
10	12878	X	12878	-0-	-0-	-0-	12878	2			Y	-0-					21
11	11850	X	NO RPT	-0-	-11850	-0-					Y	NO RPT					21

FROST NATIONAL BANK WELL #: 69 RRCID -> 178578 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 10488 PERF.10184 - 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
06	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					62
07	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					62
08	372	N	289	-0-	-83	-0-	289	2			N	-0-					62
*09	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					62
10	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					62
11	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					62

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
SALDIVAR ESTATE WELL #: 20 RRCID -> 178785 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9886 - 11433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4908	X	4908	-0-	-0-	-0-	4908	2			Y	-0-					-0-
07	5381	X	5381	-0-	-0-	-0-	5381	2			Y	-0-					-0-
08	4588	X	4216	-0-	-372	-0-	4216	2			Y	-0-					-0-
*09	6103	X	6103	-0-	-0-	-0-	6103	2			Y	-0-					-0-
10	5945	X	5945	-0-	-0-	-0-	5945	2			Y	-0-					-0-
11	5220	X	NO RPT	-0-	-5220	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. WELL #: 124 RRCID -> 178904 COMPL. DATE 09/08/2000 TOTAL DEPTH 11672 PERF.10058 - 10078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2100	N	2051	-0-	-49	-0-	2051	2			Y	-0-					-0-
07	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2181	2			Y	-0-					-0-
08	2170	N	1714	-0-	-456	-0-	1714	2			Y	-0-					-0-
*09	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	2			Y	-0-					-0-
10	2077	N	1116	-0-	-961	-0-	1116	2			Y	-0-					-0-
11	1650	N	NO RPT	-0-	-1650	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	3510	X	3209	-0-	-301	-0-	3196	2	13	9	Y	12					39
07	3627	X	3202	-0-	-425	-0-	3169	2	33	9	Y	30					69
08	3317	X	3235	-0-	-82	-0-	3178	2	57	9	Y	52	95	1			26
*09	3210	X	3037	-0-	-173	-0-	3011	2	26	9	Y	24					50
10	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	3158	2	41	9	Y	37					87
11	3060	X	NO RPT	-0-	-3060	-0-					Y	NO RPT					87

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
06	4230	X	3885	-0-	-345	-0-	3831	2	54	9	Y	49	60	1			9
07	4371	X	2970	-0-	-1401	-0-	2970	2			Y	-0-	9	1			-0-
08	4371	X	4136	-0-	-235	-0-	4136	2			Y	-0-					-0-
*09	3900	X	3692	-0-	-208	-0-	3692	2			Y	-0-					-0-
10	4030	X	3999	-0-	-31	-0-	3999	2			Y	-0-					-0-
11	3990	X	NO RPT	-0-	-3990	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	5340	X	4328	-0-	-1012	-0-	4328	2			Y	-0-					-0-
07	7086	X	7086	-0-	-0-	-0-	7086	2			Y	-0-					-0-
08	5692	X	5692	-0-	-0-	-0-	5692	2			Y	-0-					-0-
*09	5924	X	5924	-0-	-0-	-0-	5924	2			Y	-0-					-0-
10	7099	X	5834	-0-	-1265	-0-	5834	2			Y	-0-					-0-
11	6870	X	NO RPT	-0-	-6870	-0-					Y	NO RPT					-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
06	11910	X	9780	-0-	-2130	-0-	9677	2	103	9	Y	94	119	1			17
07	11346	X	9468	-0-	-1878	-0-	9468	2			Y	-0-	17	1			-0-
08	11253	X	9329	-0-	-1924	-0-	9329	2			Y	-0-					-0-
*09	9780	X	8854	-0-	-926	-0-	8854	2			Y	-0-					-0-
10	10106	X	9089	-0-	-1017	-0-	9089	2			Y	-0-					-0-
11	9780	X	NO RPT	-0-	-9780	-0-					Y	NO RPT					-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
06	5670	X	4339	-0-	-1331	-0-	4339	2			Y	-0-					-0-
07	5859	X	5732	-0-	-127	-0-	5732	2			Y	-0-					-0-
08	5735	X	5722	-0-	-13	-0-	5722	2			Y	-0-					-0-
*09	5520	X	5412	-0-	-108	-0-	5412	2			Y	-0-					-0-
10	5341	X	5341	-0-	-0-	-0-	5341	2			Y	-0-					-0-
11	4680	X	NO RPT	-0-	-4680	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
06	2250	N	1002	-0-	-1248	-0-	1002	2			N	-0-					20
07	2325	N	1485	-0-	-840	-0-	1485	2			N	-0-					20
08	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-					20
09	990	N	33	-0-	-957	-0-	33	2			N	-0-					20
10	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2			N	-0-					20
11	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT					20

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
06	8695	X	8695	-0-	-0-	-0-	8695	2			Y	-0-					39
07	7332	X	7332	-0-	-0-	-0-	7332	2			Y	-0-	34	1			5
08	7188	X	7188	-0-	-0-	-0-	7188	2			Y	-0-					5
*09	6879	X	6879	-0-	-0-	-0-	6879	2			Y	-0-					5
10	7285	X	7270	-0-	-15	-0-	7270	2			Y	-0-					5
11	7050	X	NO RPT	-0-	-7050	-0-					Y	NO RPT					5

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
06	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	3797	2			Y	-0-					-0-
07	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	3866	2			Y	-0-					-0-
08	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	3512	2			Y	-0-					-0-
*09	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	3631	2			Y	-0-					-0-
10	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	3807	2			Y	-0-					-0-
11	2340	X	NO RPT	-0-	-2340	-0-					Y	NO RPT					-0-

BMT WELL #: 134 RRCID -> 180831 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 10294 PERF. 9906 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3690	X	3383	-0-	-307	-0-	3383	2			Y	-0-					-0-
07	3813	X	3438	-0-	-375	-0-	3438	2			Y	-0-					-0-
08	3782	X	3343	-0-	-439	-0-	3343	2			Y	-0-					-0-
*09	3660	X	3111	-0-	-549	-0-	3111	2			Y	-0-					-0-
10	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	3262	2			Y	-0-					-0-
11	2940	X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					Y	NO RPT					-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
06	6574	X	6574	-0-	-0-	-0-	6574	2			Y	-0-					-0-
07	7200	X	7200	-0-	-0-	-0-	7200	2			Y	-0-					-0-
08	6798	X	6798	-0-	-0-	-0-	6798	2			Y	-0-					-0-
*09	6737	X	6737	-0-	-0-	-0-	6737	2			Y	-0-					-0-
10	6789	X	6012	-0-	-777	-0-	6012	2			Y	-0-					-0-
11	6570	X	NO RPT	-0-	-6570	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	7410	X	6538	-0-	-872	-0-	6527	2	11	9	Y	10	106	1			16
07	7998	X	6229	-0-	-1769	-0-	6229	2			Y	-0-					16
08	7998	X	6075	-0-	-1923	-0-	6069	2	6	9	Y	5					21
*09	7740	X	5874	-0-	-1866	-0-	5868	2	6	9	Y	5					26
10	7042	X	7042	-0-	-0-	-0-	7031	2	11	9	Y	10					36
11	6360	X	NO RPT	-0-	-6360	-0-					Y	NO RPT					36

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
06	2790	X	2556	-0-	-234	-0-	2556	2			N	-0-					50
07	2883	X	2588	-0-	-295	-0-	2588	2			N	-0-					50
08	2852	X	2569	-0-	-283	-0-	2569	2			N	-0-					50
09	2550	N	2546	-0-	-4	-0-	2546	2			N	-0-					50
10	2573	N	2412	-0-	-161	-0-	2412	2			N	-0-					50
11	2490	N	NO RPT	-0-	-2490	-0-					N	NO RPT					50

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
06	3600	X	2962	-0-	-638	-0-	2962	2			Y	-0-					-0-
07	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	3942	2			Y	-0-					-0-
08	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	3873	2			Y	-0-					-0-
*09	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	3767	2			Y	-0-					-0-
10	3844	X	3683	-0-	-161	-0-	3683	2			Y	-0-					-0-
11	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT					-0-

BMT WELL #: 143 RRCID -> 181733 COMPL. DATE 02/16/2001 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10122 - 10778

06	1920	N	1818	-0-	-102	-0-	1818	2			Y	-0-					-0-
07	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	2			Y	-0-					-0-
08	2015	N	1982	-0-	-33	-0-	1982	2			Y	-0-					-0-
*09	1830	N	1360	-0-	-470	-0-	1360	2			Y	-0-					-0-
10	3100	N	3403	-0-	303	303	3403	2			Y	-0-					-0-
11	1920	N	NO RPT	-0-	-1920	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. WELL #: 93 RRCID -> 181931 COMPL. DATE 03/20/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9492 - 9553

06	8998	X	8998	-0-	-0-	-0-	8998	2			Y	-0-					-0-
07	7152	X	7152	-0-	-0-	-0-	7152	2			Y	-0-					-0-
08	9025	X	9025	-0-	-0-	-0-	9025	2			Y	-0-					-0-
*09	7385	X	7385	-0-	-0-	-0-	7385	2			Y	-0-					-0-
10	8835	X	7922	-0-	-913	-0-	7922	2			Y	-0-					-0-
11	8550	X	NO RPT	-0-	-8550	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. WELL #: 89 RRCID -> 181942 COMPL. DATE 03/20/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9857 - 9953

06	6510	X	4796	-0-	-1714	-0-	4796	2			Y	-0-					-0-
07	6727	X	5613	-0-	-1114	-0-	5613	2			Y	-0-					-0-
08	7077	X	7077	-0-	-0-	-0-	7077	2			Y	-0-					-0-
*09	6314	X	6314	-0-	-0-	-0-	6314	2			Y	-0-					-0-
10	5735	X	5735	-0-	-0-	-0-	5735	2			Y	-0-					-0-
11	4140	X	NO RPT	-0-	-4140	-0-					Y	NO RPT					-0-

TEX-MEX R.R. CO #599 WELL #: 2 RRCID -> 182181 COMPL. DATE 02/28/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9158 - 9180

06	5487	X	5487	-0-	-0-	-0-	5485	2	2	9	Y	2					7
07	5900	X	5900	-0-	-0-	-0-	5898	2	2	9	Y	2					9
08	5642	X	5100	-0-	-542	-0-	5099	2	1	9	Y	1					10
*09	5460	X	5112	-0-	-348	-0-	5108	2	4	9	Y	4					14
*10	6231	X	5383	-0-	-848	-0-	5380	2	3	9	Y	3					17
11	5700	X	NO RPT	-0-	-5700	-0-					Y	NO RPT					17

BMT WELL #: 133 RRCID -> 182661 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9778 - 9826

06	4440	X	2710	-0-	-1730	-0-	2710	2			Y	-0-					-0-
07	5317	X	5317	-0-	-0-	-0-	5317	2			Y	-0-					-0-
08	4588	X	4264	-0-	-324	-0-	4264	2			Y	-0-					-0-
*09	4769	X	4769	-0-	-0-	-0-	4769	2			Y	-0-					-0-
10	4805	X	4519	-0-	-286	-0-	4519	2			Y	-0-					-0-
11	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					Y	NO RPT					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 77 RRCID -> 182731 COMPL. DATE 04/07/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9428 - 10532

06	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2			N	-0-					50
07	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			N	-0-					50
08	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2			N	-0-					50
09	1530	N	1369	-0-	-161	-0-	1369	2			N	-0-					50
10	1457	N	1270	-0-	-187	-0-	1270	2			N	-0-					50
11	1470	N	NO RPT	-0-	-1470	-0-					N	NO RPT					50

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
06	690	N	619	-0-	-71	-0-	619	2			N	-0-					-0-
07	682	N	594	-0-	-88	-0-	594	2			N	-0-					-0-
08	682	N	662	-0-	-20	-0-	662	2			N	-0-					-0-
09	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					-0-
10	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					-0-
11	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					-0-

TEX-MEX RR CO. 599 #4 WELL #: 4 RRCID -> 182962 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9232 - 9256

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SALDIVAR ESTATE WELL #: 31 RRCID -> 183166 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 11761 PERF.10830 - 11334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4140	X	2856	-0-	-1284	-0-	2856	2			Y	-0-					1
07	4278	X	2903	-0-	-1375	-0-	2903	2			Y	-0-					1
08	3782	X	2843	-0-	-939	-0-	2843	2			Y	-0-					1
*09	3660	X	3231	-0-	-429	-0-	3231	2			Y	-0-					1
10	3131	X	3033	-0-	-98	-0-	3033	2			Y	-0-					1
11	2850	X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					Y	NO RPT					1

BMT WELL #: 132 RRCID -> 183271 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9491 - 9571

06	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	4298	2			Y	-0-					-0-
07	5062	X	5062	-0-	-0-	-0-	5062	2			Y	-0-					-0-
08	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	4863	2			Y	-0-					-0-
*09	6046	X	6046	-0-	-0-	-0-	6046	2			Y	-0-					-0-
10	5218	X	5218	-0-	-0-	-0-	5218	2			Y	-0-					-0-
11	4890	X	NO RPT	-0-	-4890	-0-					Y	NO RPT					-0-

SALDIVAR ESTATE WELL #: 30 RRCID -> 183456 COMPL. DATE 06/23/2001 TOTAL DEPTH 11640 PERF. 9922 - 11486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	4712	2			Y	-0-					4
07	5328	X	5328	-0-	-0-	-0-	5328	2			Y	-0-					4
08	5274	X	5274	-0-	-0-	-0-	5274	2			Y	-0-					4
*09	5169	X	5169	-0-	-0-	-0-	5169	2			Y	-0-					4
10	5284	X	5284	-0-	-0-	-0-	5284	2			Y	-0-					4
11	5040	X	NO RPT	-0-	-5040	-0-					Y	NO RPT					4

FROST NATIONAL BANK WELL #: 78 RRCID -> 183846 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9502 - 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
06	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			N	-0-					40
07	2046	N	585	-0-	-1461	-0-	585	2			N	-0-					40
08	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			N	-0-					40
09	1200	N	810	-0-	-390	-0-	810	2			N	-0-					40
10	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-					40
11	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT					40

B.M.T. WELL #: 137 RRCID -> 183933 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11671 - 11698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	450	N	317	-0-	-133	-0-	317	2			Y	-0-					-0-
07	465	N	428	-0-	-37	-0-	428	2			Y	-0-					-0-
08	403	N	285	-0-	-118	-0-	285	2			Y	-0-					-0-
*09	330	N	235	-0-	-95	-0-	235	2			Y	-0-					-0-
10	434	N	408	-0-	-26	-0-	408	2			Y	-0-					-0-
11	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
SALDIVAR, RAYMUNDO T. WELL #: 3 RRCID -> 183960 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9578 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

BENAVIDES, GLORIA BMT A WELL #: 4 RRCID -> 183999 COMPL. DATE 07/03/2001 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9870 - 9968

06	3030	X	2654	-0-	-376	-0-	2643	2	11	9	Y	10	90	1			15
07	3131	X	2808	-0-	-323	-0-	2808	2			Y	-0-					15
08	2945	X	2802	-0-	-143	-0-	2796	2	6	9	Y	5					20
*09	2640	X	2528	-0-	-112	-0-	2522	2	6	9	Y	5					25
10	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	2669	2	12	9	Y	11					36
11	2490	N	NO RPT	-0-	-2490	-0-					Y	NO RPT					36

B.M.T. D WELL #: 1 RRCID -> 184100 COMPL. DATE 07/05/2001 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9796 - 11149

06	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2			N	-0-					50
07	1457	N	784	-0-	-673	-0-	784	2			N	-0-					50
08	1519	N	269	-0-	-1250	-0-	269	2			N	-0-					50
09	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	2			N	-0-					50
10	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	2			N	-0-					50
11	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					50

B.M.T. WELL #: 139 RRCID -> 184350 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9752 - 9832

06	5687	X	5687	-0-	-0-	-0-	5687	2			Y	-0-					-0-
07	5957	X	5957	-0-	-0-	-0-	5957	2			Y	-0-					-0-
08	5797	X	5638	-0-	-159	-0-	5638	2			Y	-0-					-0-
*09	5610	X	5283	-0-	-327	-0-	5283	2			Y	-0-					-0-
10	5746	X	5746	-0-	-0-	-0-	5746	2			Y	-0-					-0-
11	5310	X	NO RPT	-0-	-5310	-0-					Y	NO RPT					-0-

TEX-MEX RR CO. 599 WELL #: 3 RRCID -> 184400 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8986 - 9012

06	7380	X	6780	-0-	-600	-0-	6778	2	2	9	Y	2					7
07	7626	X	7182	-0-	-444	-0-	7180	2	2	9	Y	2					9
08	7502	X	6975	-0-	-527	-0-	6974	2	1	9	Y	1					10
*09	7260	X	6870	-0-	-390	-0-	6866	2	4	9	Y	4					14
*10	7068	X	6790	-0-	-278	-0-	6787	2	3	9	Y	3					17
11	6840	X	NO RPT	-0-	-6840	-0-					Y	NO RPT					17

B.M.T. WELL #: 156 RRCID -> 184536 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 10014 - 10025

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. WELL #: 140 RRCID -> 184883 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 10750 - 10848

06	4530	X	3905	-0-	-625	-0-	3905	2			Y	-0-					-0-
07	4681	X	3990	-0-	-691	-0-	3990	2			Y	-0-					-0-
08	4681	X	3898	-0-	-783	-0-	3898	2			Y	-0-					-0-
*09	4290	X	3779	-0-	-511	-0-	3779	2			Y	-0-					-0-
10	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	3907	2			Y	-0-					-0-
11	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	990	N	491	-0-	-499	-0-	491	2			N	-0-					40
07	1023	N	403	-0-	-620	-0-	403	2			N	-0-					40
08	1023	N	439	-0-	-584	-0-	439	2			N	-0-					40
09	480	N	448	-0-	-32	-0-	448	2			N	-0-					40
10	403	N	399	-0-	-4	-0-	399	2			N	-0-					40
11	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					40

FROST NATIONAL BANK WELL #: 79 RRCID -> 185250 COMPL. DATE 09/13/2001 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9544 - 10647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

B.M.T. WELL #: 146 RRCID -> 185870 COMPL. DATE 10/04/2001 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10095 - 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
06	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	3029	2			Y	-0-					-0-
07	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	3787	2			Y	-0-					-0-
08	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	3596	2			Y	-0-					-0-
*09	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	3330	2			Y	-0-					-0-
10	3782	X	3265	-0-	-517	-0-	3265	2			Y	-0-					-0-
11	3660	X	NO RPT	-0-	-3660	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. A WELL #: 1 RRCID -> 186223 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9685 - 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
06	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			Y	-0-					35
07	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			Y	-0-					35
08	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			Y	-0-					35
*09	420	N	339	-0-	-81	-0-	333	2	6	9	Y	5					40
10	370	N	370	-0-	-0-	-0-	368	2	2	9	Y	2					42
11	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					42

B.M.T. WELL #: 160 RRCID -> 186292 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9636 - 9674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1680	N	1592	-0-	-88	-0-	1592	2			Y	-0-					-0-
07	1829	N	1655	-0-	-174	-0-	1655	2			Y	-0-					-0-
08	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	2			Y	-0-					-0-
*09	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	2			Y	-0-					-0-
10	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	2			Y	-0-					-0-
11	1800	N	NO RPT	-0-	-1800	-0-					Y	NO RPT					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 80 RRCID -> 186309 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9164 - 9180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1835	2	10	9	N	9					49
07	1922	N	1517	-0-	-405	-0-	1509	2	8	9	N	7					56
08	2015	N	1837	-0-	-178	-0-	1837	2			N	-0-					56
09	1860	N	1387	-0-	-473	-0-	1387	2			N	-0-					56
10	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	2			N	-0-					56
11	1770	N	NO RPT	-0-	-1770	-0-					N	NO RPT					56

TEX-MEX R.R. CO. NO. 599 WELL #: 5 RRCID -> 186357 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9118 - 9128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6240	X	5678	-0-	-562	-0-	5676	2	2	9	Y	2					7
07	6788	X	6788	-0-	-0-	-0-	6786	2	2	9	Y	2					9
08	7143	X	7143	-0-	-0-	-0-	7142	2	1	9	Y	1					10
*09	6642	X	6642	-0-	-0-	-0-	6638	2	4	9	Y	4					14
*10	7006	X	6814	-0-	-192	-0-	6811	2	3	9	Y	3					17
11	6780	X	NO RPT	-0-	-6780	-0-					Y	NO RPT					17

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
06	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			Y	-0-					-0-
07	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			Y	-0-					-0-
08	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			Y	-0-					-0-
*09	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			Y	-0-					-0-
10	744	N	537	-0-	-207	-0-	537	2			Y	-0-					-0-
11	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. WELL #: 116 RRCID -> 186827 COMPL. DATE 11/28/2001 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10255 - 10848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	6203	-0-	3203	3203	6203	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	4940	-0-	1840	5043	4940	2			Y	-0-					-0-
08	3100	N	4783	-0-	1683	6726	4783	2			Y	-0-					-0-
*09	9843	X	3117	-0-	-6726	-0-	3117	2			Y	-0-					-0-
10	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	2915	2			Y	-0-					-0-
11	1320	X	NO RPT	-0-	-1320	-0-					Y	NO RPT					-0-

BMT WELL #: 157 RRCID -> 186829 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9805 - 9878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4650	X	4646	-0-	-4	-0-	4646	2			Y	-0-					-0-
07	4805	X	4281	-0-	-524	-0-	4281	2			Y	-0-					-0-
08	4862	X	4862	-0-	-0-	-0-	4862	2			Y	-0-					-0-
*09	4650	X	4586	-0-	-64	-0-	4586	2			Y	-0-					-0-
10	4712	X	4155	-0-	-557	-0-	4155	2			Y	-0-					-0-
11	4560	X	NO RPT	-0-	-4560	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUISACHE CATTLE COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 187050 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10418 - 10434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3870	X	3530	-0-	-340	-0-	3530	2			N	-0-					40
07	3999	X	3628	-0-	-371	-0-	3628	2			N	-0-					40
08	3999	X	3434	-0-	-565	-0-	3434	2			N	-0-					40
09	3690	X	3573	-0-	-117	-0-	3507	2	66	9	N	60					100
10	3627	X	3549	-0-	-78	-0-	3503	2	46	9	N	42					142
11	3510	X	NO RPT	-0-	-3510	-0-					N	NO RPT					142

B.M.T. C WELL #: 1 RRCID -> 187625 COMPL. DATE 01/12/2002 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9134 - 9141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4050	X	3575	-0-	-475	-0-	3567	2	8	9	N	7					132
07	4185	X	3699	-0-	-486	-0-	3693	2	6	9	N	5					137
08	3968	X	3881	-0-	-87	-0-	3878	2	3	9	N	3					140
09	3840	X	3717	-0-	-123	-0-	3711	2	6	9	N	5					145
10	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	3825	2	6	9	N	5					150
11	3450	X	NO RPT	-0-	-3450	-0-					N	NO RPT					150

BMT WELL #: 161 RRCID -> 188021 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 11206 PERF. 9590 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2			Y	-0-					-0-
07	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			Y	-0-					-0-
08	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			Y	-0-					-0-
*09	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2			Y	-0-					-0-
10	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2			Y	-0-					-0-
11	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	3226	2			N	-0-					13
07	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	3319	2			N	-0-					13
08	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	3110	2			N	-0-					13
09	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	3285	2			N	-0-					13
10	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	3184	2			N	-0-					13
11	2730	X	NO RPT	-0-	-2730	-0-					N	NO RPT					13

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
FROST NATIONAL BANK WELL #: 81 RRCID -> 188494 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9266 - 9278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3480	X	3322	-0-	-158	-0-	3314	2	8	9	N	7					37
07	3596	X	3272	-0-	-324	-0-	3269	2	3	9	N	3					40
08	3472	X	3297	-0-	-175	-0-	3297	2			N	-0-					40
09	3330	X	3217	-0-	-113	-0-	3206	2	11	9	N	10					50
10	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	3342	2	11	9	N	10					60
11	3030	X	NO RPT	-0-	-3030	-0-					N	NO RPT					60

SALDIVAR ESTATE WELL #: 28 RRCID -> 188504 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 12115 PERF.10146 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2282	X	2282	-0-	-0-	-0-	2282	2			Y	-0-					-0-
07	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	2391	2			Y	-0-					-0-
08	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	2			Y	-0-					-0-
*09	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	2			Y	-0-					-0-
10	2697	X	1674	-0-	-1023	-0-	1674	2			Y	-0-					-0-
11	2310	X	NO RPT	-0-	-2310	-0-					Y	NO RPT					-0-

BMT WELL #: 118 RRCID -> 188676 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9709 - 9799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6990	X	6574	-0-	-416	-0-	6574	2			Y	-0-					-0-
07	7161	X	6458	-0-	-703	-0-	6458	2			Y	-0-					-0-
08	7161	X	6239	-0-	-922	-0-	6239	2			Y	-0-					-0-
*09	6750	X	6160	-0-	-590	-0-	6160	2			Y	-0-					-0-
10	6851	X	6045	-0-	-806	-0-	6045	2			Y	-0-					-0-
11	6570	X	NO RPT	-0-	-6570	-0-					Y	NO RPT					-0-

B. M. T. WELL #: 127 RRCID -> 188681 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9490 - 9725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	2096	2			Y	-0-					-0-
07	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2			Y	-0-					-0-
08	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	2			Y	-0-					-0-
*09	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2			Y	-0-					-0-
10	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	2			Y	-0-					-0-
11	1530	N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					Y	NO RPT					-0-

BMT WELL #: 159 RRCID -> 188686 COMPL. DATE 03/25/2002 TOTAL DEPTH 10317 PERF. 9466 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			Y	-0-					-0-
07	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			Y	-0-					-0-
08	1178	N	1125	-0-	-53	-0-	1125	2			Y	-0-					-0-
*09	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			Y	-0-					-0-
10	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			Y	-0-					-0-
11	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					Y	NO RPT					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 82 RRCID -> 189147 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9246 - 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
06	4080	X	2727	-0-	-1353	-0-	2727	2			N	-0-					66
07	4216	X	2796	-0-	-1420	-0-	2796	2			N	-0-					66
08	4216	X	3124	-0-	-1092	-0-	3120	2	4	9	N	4					70
09	3780	X	2918	-0-	-862	-0-	2885	2	33	9	N	30	77	1			23
10	2821	X	1457	-0-	-1364	-0-	1457	2			N	-0-					23
11	3030	X	NO RPT	-0-	-3030	-0-					N	NO RPT					23

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
06	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2			N	-0-					-0-
07	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2			N	-0-					-0-
08	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2			N	-0-					-0-
*09	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2			N	-0-					-0-
10	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2			N	-0-					-0-
11	930	N	NO RPT	-0-	-930	-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. WELL #: 162 RRCID -> 189740 COMPL. DATE 04/22/2002 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9152 - 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
06	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	4237	2	15	9	Y	14	16	1			4
07	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	4361	2	7	9	Y	6					10
08	4247	X	3765	-0-	-482	-0-	3765	2			Y	-0-					10
*09	4110	X	4108	-0-	-2	-0-	4108	2			Y	-0-	9	1			1
10	4371	X	4200	-0-	-171	-0-	4200	2			Y	-0-	1	1			-0-
11	4230	X	NO RPT	-0-	-4230	-0-					Y	NO RPT					-0-

SALDIVAR ESTATE WELL #: 21 RRCID -> 189815 COMPL. DATE 06/15/2002 TOTAL DEPTH 11382 PERF. 10370 - 11266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2			Y	-0-					-0-
07	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	2			Y	-0-					-0-
08	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2224	2			Y	-0-					-0-
*09	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	2328	2			Y	-0-					-0-
10	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2235	2			Y	-0-					-0-
11	2160	N	NO RPT	-0-	-2160	-0-					Y	NO RPT					-0-

B. M. T. WELL #: 117 RRCID -> 189827 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9510 - 9833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2776	N	2776	-0-	-0-	-0-	2776	2			Y	-0-					-0-
07	2418	N	1491	-0-	-927	-0-	1491	2			Y	-0-					-0-
08	2418	N	150	-0-	-2268	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
*09	2915	N	2915	-0-	-0-	-0-	2915	2			Y	-0-					-0-
10	3068	N	3068	-0-	-0-	-0-	3068	2			Y	-0-					-0-
11	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. WELL #: 115 RRCID -> 189854 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9935 - 9949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2550	N	2450	-0-	-100	-0-	2450	2			Y	-0-					-0-
07	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	2568	2			Y	-0-					-0-
08	2635	N	2569	-0-	-66	-0-	2569	2			Y	-0-					-0-
*09	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	2493	2			Y	-0-					-0-
10	2542	N	2477	-0-	-65	-0-	2477	2			Y	-0-					-0-
11	2460	N	NO RPT	-0-	-2460	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. WELL #: 169 RRCID -> 189968 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 9849 PERF. 9376 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2640	X	2568	-0-	-72	-0-	2568	2			Y	-0-					-0-
07	2728	N	2555	-0-	-173	-0-	2555	2			Y	-0-					-0-
08	2728	N	1872	-0-	-856	-0-	1872	2			Y	-0-					-0-
*09	2580	N	1599	-0-	-981	-0-	1599	2			Y	-0-					-0-
10	2542	N	2316	-0-	-226	-0-	2316	2			Y	-0-					-0-
11	1800	N	NO RPT	-0-	-1800	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. WELL #: 170 RRCID -> 190229 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9958 - 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
06	1950	N	1770	-0-	-180	-0-	1770	2			Y	-0-					-0-
07	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	2			Y	-0-					-0-
08	2077	N	1928	-0-	-149	-0-	1928	2			Y	-0-					-0-
*09	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2			Y	-0-					-0-
10	2015	N	1842	-0-	-173	-0-	1842	2			Y	-0-					-0-
11	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	4620	X	3949	-0-	-671	-0-	3938	2	11	9	Y	10	13	1			3
07	4898	X	4792	-0-	-106	-0-	4785	2	7	9	Y	6					9
08	4898	X	4871	-0-	-27	-0-	4871	2			Y	-0-					9
*09	4974	X	4974	-0-	-0-	-0-	4974	2			Y	-0-	8	1			1
10	4926	X	4926	-0-	-0-	-0-	4926	2			Y	-0-	1	1			-0-
11	4710	X	NO RPT	-0-	-4710	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
06	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	2716	2			Y	-0-					-0-
07	2706	N	2706	-0-	-0-	-0-	2706	2			Y	-0-					-0-
08	2604	N	2471	-0-	-133	-0-	2471	2			Y	-0-					-0-
*09	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	2600	2			Y	-0-					-0-
10	2836	N	2836	-0-	-0-	-0-	2836	2			Y	-0-					-0-
11	2370	N	NO RPT	-0-	-2370	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	2058	2			Y	-0-					-0-
07	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	2			Y	-0-					-0-
08	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	2			Y	-0-					-0-
*09	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	2			Y	-0-					-0-
10	2046	N	1922	-0-	-124	-0-	1922	2			Y	-0-					-0-
11	1920	N	NO RPT	-0-	-1920	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			Y	-0-					-0-
07	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			Y	-0-					-0-
08	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	2			Y	-0-					-0-
*09	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	2			Y	-0-					-0-
10	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			Y	-0-					-0-
11	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					-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
06	6217	X	6217	-0-	-0-	-0-	6217	2			N	-0-					50
07	5583	X	5583	-0-	-0-	-0-	5583	2			N	-0-					50
08	4876	X	4876	-0-	-0-	-0-	4876	2			N	-0-					50
*09	4341	X	4341	-0-	-0-	-0-	4341	2			N	-0-					50
10	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	4913	2			N	-0-					50
11	1350	X	NO RPT	-0-	-1350	-0-					N	NO RPT					50

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
06	8610	X	8053	-0-	-557	-0-	8034	2	19	9	N	17					84
07	9176	X	8100	-0-	-1076	-0-	8086	2	14	9	N	13					97
08	9176	X	8026	-0-	-1150	-0-	8013	2	13	9	N	12					109
09	8880	X	7581	-0-	-1299	-0-	7567	2	14	9	N	13					122
10	8370	X	7637	-0-	-733	-0-	7624	2	13	9	N	12					134
11	8040	X	NO RPT	-0-	-8040	-0-					N	NO RPT					134

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
06	1740	N	1708	-0-	-32	-0-	1708	2			N	-0-					109
07	1767	N	1744	-0-	-23	-0-	1744	2			N	-0-					109
08	1767	N	1757	-0-	-10	-0-	1757	2			N	-0-					109
09	1710	N	1673	-0-	-37	-0-	1673	2			N	-0-					109
*10	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1740	2	22	9	N	20					129
11	1710	N	NO RPT	-0-	-1710	-0-					N	NO RPT					129

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
06	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					26
07	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-					26
08	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					26
09	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					26
10	899	N	863	-0-	-36	-0-	863	2			N	-0-					26
11	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					26

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
HUISACHE CATTLE CO. WELL #: 6 RRCID -> 192468 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10885 - 10958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	930	N	716	-0-	-214	-0-	716	2			N	-0-					29
07	837	N	679	-0-	-158	-0-	679	2			N	-0-					29
08	806	N	635	-0-	-171	-0-	635	2			N	-0-					29
*09	819	N	819	-0-	-0-	-0-	790	2	29	9	N	26					55
10	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					55
11	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					55

BMT WELL #: 173 RRCID -> 192595 COMPL. DATE 12/02/2002 TOTAL DEPTH 10204 PERF. 9480 - 9586

06	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	2680	2			Y	-0-					-0-
07	2756	N	2756	-0-	-0-	-0-	2756	2			Y	-0-					-0-
08	3100	N	3378	-0-	278	278	3378	2			Y	-0-					-0-
*09	3000	N	3383	-0-	383	661	3383	2			Y	-0-					-0-
10	3700	X	3039	-0-	-661	-0-	3039	2			Y	-0-					-0-
11	3060	X	NO RPT	-0-	-3060	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. WELL #: 182 RRCID -> 192596 COMPL. DATE 12/04/2002 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9727 - 9744

06	390	N	6	-0-	-384	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
07	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			Y	-0-					-0-
08	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			Y	-0-					-0-
*09	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			Y	-0-					-0-
10	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			Y	-0-					-0-
11	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. WELL #: 174 RRCID -> 192881 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9157 - 9164

06	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2075	2	15	9	Y	14	16	1			4
07	2139	N	1603	-0-	-536	-0-	1599	2	4	9	Y	4					8
08	2139	N	2056	-0-	-83	-0-	2056	2			Y	-0-					8
*09	3000	N	4974	-0-	1974	1974	4974	2			Y	-0-	7	1			1
10	3100	N	2137	-0-	-963	1011	2137	2			Y	-0-	1	1			-0-
11	1980	N	NO RPT	-0-	-1980	-0-					Y	NO RPT					-0-

SALDIVAR ESTATE WELL #: 24 RRCID -> 193123 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10532 - 10591

06	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	4234	2			Y	-0-					-0-
07	5596	X	5596	-0-	-0-	-0-	5596	2			Y	-0-					-0-
08	5609	X	5609	-0-	-0-	-0-	5609	2			Y	-0-					-0-
*09	5758	X	5758	-0-	-0-	-0-	5758	2			Y	-0-					-0-
10	5921	X	5921	-0-	-0-	-0-	5921	2			Y	-0-					-0-
11	5250	X	NO RPT	-0-	-5250	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. WELL #: 179 RRCID -> 193130 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 9618 PERF. 9090 - 9180

06	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-	4370	2	22	9	Y	20	22	1			6
07	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	4377	2	8	9	Y	7					13
08	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	3991	2			Y	-0-					13
*09	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	3901	2			Y	-0-	11	1			2
10	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	4384	2			Y	-0-	2	1			-0-
11	4140	X	NO RPT	-0-	-4140	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. WELL #: 183 RRCID -> 193301 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9688 - 9704

06	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	2			Y	-0-					-0-
07	1984	N	1583	-0-	-401	-0-	1583	2			Y	-0-					-0-
08	2263	N	2017	-0-	-246	-0-	2017	2			Y	-0-					-0-
*09	1950	N	1810	-0-	-140	-0-	1810	2			Y	-0-					-0-
10	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2			Y	-0-					-0-
11	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
06	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			Y	-0-					-0-
07	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			Y	-0-					-0-
08	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			Y	-0-					-0-
*09	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			Y	-0-					-0-
10	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			Y	-0-					-0-
11	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					-0-

DERBY WELL #: 2 RRCID -> 193733 COMPL. DATE 10/29/2013 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 10624 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7402	X	7402	-0-	-0-	-0-	7402	2			N	-0-					-0-
07	8060	X	7400	-0-	-660	-0-	7400	2			N	-0-					-0-
08	8060	X	4245	-0-	-3815	-0-	4245	2			N	-0-					-0-
09	7800	X	5817	-0-	-1983	-0-	5817	2			N	-0-					-0-
10	7952	X	7952	-0-	-0-	-0-	7952	2			N	-0-					-0-
11	6840	X	NO RPT	-0-	-6840	-0-					N	NO RPT					-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
06	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			Y	-0-					8
07	713	N	624	-0-	-89	-0-	624	2			Y	-0-					8
08	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			Y	-0-					8
*09	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			Y	-0-					8
10	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			Y	-0-					8
11	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT					8

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
06	9090	X	8721	-0-	-369	-0-	8702	2	19	9	Y	17					41
07	9703	X	8966	-0-	-737	-0-	8966	2			Y	-0-	35	1			6
08	9703	X	8865	-0-	-838	-0-	8852	2	13	9	Y	12					18
*09	9390	X	8462	-0-	-928	-0-	8454	2	8	9	Y	7					25
*10	8866	X	8866	-0-	-0-	-0-	8856	2	10	9	Y	9	31	1			3
11	8490	X	NO RPT	-0-	-8490	-0-					Y	NO RPT					3

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
06	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	2			Y	-0-					-0-
07	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-					-0-
08	124	N	97	-0-	-27	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
*09	120	N	94	-0-	-26	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
10	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-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
06	2895	N	2895	-0-	-0-	-0-	2867	2	28	9	Y	25					44
07	2862	N	2862	-0-	-0-	-0-	2862	2			Y	-0-	37	1			7
08	2848	N	2848	-0-	-0-	-0-	2836	2	12	9	Y	11					18
*09	2730	N	2561	-0-	-169	-0-	2552	2	9	9	Y	8					26
10	2852	N	2730	-0-	-122	-0-	2720	2	10	9	Y	9	31	1			4
11	2760	N	NO RPT	-0-	-2760	-0-					Y	NO RPT					4

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
06	7945	X	7945	-0-	-0-	-0-	7919	2	26	9	Y	24	27	1			7
07	8221	X	8221	-0-	-0-	-0-	8210	2	11	9	Y	10					17
08	7495	X	7495	-0-	-0-	-0-	7495	2			Y	-0-					17
*09	7574	X	7574	-0-	-0-	-0-	7574	2			Y	-0-	15	1			2
10	8107	X	8107	-0-	-0-	-0-	8107	2			Y	-0-	2	1			-0-
11	7620	X	NO RPT	-0-	-7620	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
06	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	3748	2			Y	-0-					-0-
07	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	3959	2			Y	-0-					-0-
08	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	4020	2			Y	-0-					-0-
*09	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	3924	2			Y	-0-					-0-
10	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	3888	2			Y	-0-					-0-
11	3570	X	NO RPT	-0-	-3570	-0-					Y	NO RPT					-0-

B. M. T. A WELL #: 7 RRCID -> 195288 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 10506 PERF. 9878 - 10276

06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

B. M. T. WELL #: 175 RRCID -> 196034 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 10427 PERF. 9638 - 10088

06	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2			Y	-0-					-0-
07	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2			Y	-0-					-0-
08	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2			Y	-0-					-0-
*09	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			Y	-0-					-0-
10	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2			Y	-0-					-0-
11	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					Y	NO RPT					-0-

B. M. T. A WELL #: 9 RRCID -> 196765 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 10718 PERF.10218 - 10230

06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

B. M. T. WELL #: 178 RRCID -> 196910 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 10104 PERF. 9722 - 9808

06	1980	N	1936	-0-	-44	-0-	1936	2			Y	-0-					-0-
07	2015	N	2010	-0-	-5	-0-	2010	2			Y	-0-					-0-
08	2077	N	2001	-0-	-76	-0-	2001	2			Y	-0-					-0-
*09	1950	N	1917	-0-	-33	-0-	1917	2			Y	-0-					-0-
10	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	2			Y	-0-					-0-
11	1770	N	NO RPT	-0-	-1770	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. A WELL #: 11 RRCID -> 197061 COMPL. DATE 07/17/2003 TOTAL DEPTH 10594 PERF. 9894 - 10285

06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

B.M.T. A WELL #: 14 RRCID -> 198146 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 8236 - 10280

06	390	N	323	-0-	-67	-0-	317	2	6	9	Y	5					9
07	403	N	197	-0-	-206	-0-	197	2			Y	-0-	9	1			-0-
08	372	N	95	-0-	-277	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
*09	330	N	60	-0-	-270	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
10	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			Y	-0-					-0-
11	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
B. M. T. WELL #: 166 RRCID -> 198269 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 9547 PERF. 9166 - 9242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2416	X	2416	-0-	-0-	-0-	2401	2	15	9	Y	14	16	1			4
07	2449	X	2405	-0-	-44	-0-	2398	2	7	9	Y	6					10
08	2449	X	2223	-0-	-226	-0-	2223	2			Y	-0-					10
*09	2370	X	2283	-0-	-87	-0-	2283	2			Y	-0-	9	2			1
10	2363	X	2363	-0-	-0-	-0-	2363	2			Y	-0-	1	1			-0-
11	2280	X	NO RPT	-0-	-2280	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. A WELL #: 20 RRCID -> 198284 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 10179 PERF. 9764 - 9774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	570	N	427	-0-	-143	-0-	427	2			Y	-0-					31
07	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2			Y	-0-					31
08	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			Y	-0-					31
*09	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1077	2	6	9	Y	5					36
10	1364	N	1153	-0-	-211	-0-	1151	2	2	9	Y	2					38
11	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					Y	NO RPT					38

B. M. T. WELL #: 168 RRCID -> 198398 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 9194 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5190	X	2791	-0-	-2399	-0-	2787	2	4	9	Y	4	7	1			1
07	5363	X	2895	-0-	-2468	-0-	2891	2	4	9	Y	4					5
08	3038	X	2413	-0-	-625	-0-	2413	2			Y	-0-					5
*09	2940	X	2466	-0-	-474	-0-	2466	2			Y	-0-	4	1			1
10	2666	X	2554	-0-	-112	-0-	2554	2			Y	-0-	1	1			-0-
11	2340	N	NO RPT	-0-	-2340	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. B WELL #: 7 RRCID -> 198418 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9922 - 10379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	480	N	406	-0-	-74	-0-	387	2	19	9	Y	17					57
07	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			Y	-0-	48	1			9
08	744	N	744	-0-	-0-	-0-	732	2	12	9	Y	11					20
*09	420	N	371	-0-	-49	-0-	365	2	6	9	Y	5					25
*10	991	N	991	-0-	-0-	-0-	978	2	13	9	Y	12	33	1			4
11	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					Y	NO RPT					4

B.M.T. B WELL #: 6 RRCID -> 198849 COMPL. DATE 09/20/2003 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10030 - 10188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1170	2	29	9	Y	26					50
07	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			Y	-0-	42	1			8
08	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1053	2	17	9	Y	15					23
*09	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1148	2	11	9	Y	10					33
10	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1107	2	14	9	Y	13	41	1			5
11	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT					5

SALDIVAR ESTATE WELL #: 32 RRCID -> 198886 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 11305 PERF. 9978 - 10128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	2			Y	-0-					-0-
07	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	2338	2			Y	-0-					-0-
08	2294	N	2194	-0-	-100	-0-	2194	2			Y	-0-					-0-
*09	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	2665	2			Y	-0-					-0-
10	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	2526	2			Y	-0-					-0-
11	2100	N	NO RPT	-0-	-2100	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
HUISACHE CATTLE CO. WELL #: 8 RRCID -> 200066 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 11236 PERF.10816 - 10874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
07	403	N	68	-0-	-335	-0-	68	2			N	-0-					-0-
08	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					-0-
09	60	N	38	-0-	-22	-0-	38	2			N	-0-					-0-
10	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					-0-
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

B.M.T. WELL #: 145 RRCID -> 201652 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 11296 PERF. 9930 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	4158	2			Y	-0-					-0-
07	4433	X	4198	-0-	-235	-0-	4198	2			Y	-0-					-0-
08	4433	X	4091	-0-	-342	-0-	4091	2			Y	-0-					-0-
*09	4290	X	3777	-0-	-513	-0-	3777	2			Y	-0-					-0-
10	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	3911	2			Y	-0-					-0-
11	3660	X	NO RPT	-0-	-3660	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. WELL #: 144 RRCID -> 202117 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 10238 PERF. 8724 - 9874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11070	X	10402	-0-	-668	-0-	10284	2	118	9	Y	107	138	1			19
07	11439	X	10640	-0-	-799	-0-	10353	2	287	9	Y	261	171	1			109
08	11567	X	11567	-0-	-0-	-0-	11567	2			Y	-0-	109	1			-0-
*09	10740	X	10637	-0-	-103	-0-	10637	2			Y	-0-					-0-
10	11098	X	10785	-0-	-313	-0-	10785	2			Y	-0-					-0-
11	11190	X	NO RPT	-0-	-11190	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUISACHE CATTLE CO. WELL #: 9 RRCID -> 202735 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 11594 PERF.10254 - 10260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120	N	61	-0-	-59	-0-	61	2			N	-0-					-0-
07	93	N	53	-0-	-40	-0-	53	2			N	-0-					-0-
08	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					-0-
09	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	2			N	-0-					-0-
10	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-					-0-
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

MATA-THOMAS GU WELL #: 1 RRCID -> 203227 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 9045 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4080	X	3749	-0-	-331	-0-	3749	2			N	-0-					129
07	4061	X	3900	-0-	-161	-0-	3897	2	3	9	N	3					132
08	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	4071	2			N	-0-					132
09	3870	X	3495	-0-	-375	-0-	3495	2			N	-0-					132
10	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	3568	2			N	-0-					132
11	2970	X	NO RPT	-0-	-2970	-0-					N	NO RPT					132

B.M.T. WELL #: 186 RRCID -> 204075 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 9629 PERF. 9300 - 9314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	3542	2	15	9	Y	14	16	1			4
07	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	3675	2	7	9	Y	6					10
08	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	3390	2			Y	-0-					10
*09	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	3442	2			Y	-0-	9	1			1
10	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	3601	2			Y	-0-	1	1			-0-
11	3360	X	NO RPT	-0-	-3360	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
PENA-CUEVA GU WELL #: 1 RRCID -> 207972 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 9626 PERF. 8806 - 9149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	4143	2			N	-0-					49
07	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	4221	2	9	9	N	8					57
08	4247	X	4051	-0-	-196	-0-	4049	2	2	9	N	2					59
09	4140	X	3919	-0-	-221	-0-	3916	2	3	9	N	3					62
10	4278	X	3927	-0-	-351	-0-	3927	2			N	-0-					62
11	4140	X	NO RPT	-0-	-4140	-0-					N	NO RPT					62

B.M.T. WELL #: 150 RRCID -> 209134 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 11018 PERF. 9268 - 10701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4918	X	4918	-0-	-0-	-0-	4918	2			Y	-0-					-0-
07	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	4298	2			Y	-0-					-0-
08	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	3865	2			Y	-0-					-0-
*09	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	3834	2			Y	-0-					-0-
10	4402	X	4012	-0-	-390	-0-	4012	2			Y	-0-					-0-
11	4260	X	NO RPT	-0-	-4260	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. WELL #: 149 RRCID -> 209347 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 11263 PERF. 9695 - 10962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	240	N	207	-0-	-33	-0-	207	2			Y	-0-					-0-
07	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			Y	-0-					-0-
08	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	2			Y	-0-					-0-
*09	210	N	175	-0-	-35	-0-	175	2			Y	-0-					-0-
10	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			Y	-0-					-0-
11	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					-0-

VERGARA, L. B. STATE 740 WELL #: 3 RRCID -> 209645 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 9648 PERF. 9262 - 9282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3060	X	2865	-0-	-195	-0-	2846	2	19	9	Y	17	146	1			13
07	3162	X	2908	-0-	-254	-0-	2883	2	25	9	Y	23					36
08	2945	X	2930	-0-	-15	-0-	2924	2	6	9	Y	5					41
*09	2880	X	1824	-0-	-1056	-0-	1813	2	11	9	Y	10					51
*10	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	2907	2	11	9	Y	10					61
11	2550	N	NO RPT	-0-	-2550	-0-					Y	NO RPT					61

B.M.T. C WELL #: 7 RRCID -> 212389 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 10257 PERF. 9357 - 9365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2070	N	1783	-0-	-287	-0-	1783	2			N	-0-					84
07	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2208	2	40	9	N	36					120
08	2201	N	2103	-0-	-98	-0-	2088	2	15	9	N	14					134
09	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1939	2	7	9	N	6					140
10	2263	N	2013	-0-	-250	-0-	2002	2	11	9	N	10					150
11	2040	N	NO RPT	-0-	-2040	-0-					N	NO RPT					150

B.M.T. WELL #: 188 RRCID -> 212391 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9532 - 10583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9180	X	4858	-0-	-4322	-0-	4858	2			Y	-0-					-0-
07	7750	X	3858	-0-	-3892	-0-	3858	2			Y	-0-					-0-
08	4960	X	3936	-0-	-1024	-0-	3936	2			Y	-0-					-0-
*09	4860	X	3966	-0-	-894	-0-	3966	2			Y	-0-					-0-
10	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	4190	2			Y	-0-					-0-
11	3630	X	NO RPT	-0-	-3630	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	4347	2	6	9	Y	5					74
07	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	4486	2	6	9	Y	5					79
08	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	4323	2			Y	-0-					79
*09	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	4648	2	2	9	Y	2					81
*10	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	4481	2	3	9	Y	3					84
11	3960	X	NO RPT	-0-	-3960	-0-					Y	NO RPT					84

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-					-0-
08	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
*09	60	N	13	-0-	-47	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
10	248	N	18	-0-	-230	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
11	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-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
06	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			Y	-0-					-0-
07	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			Y	-0-					-0-
08	1085	N	1067	-0-	-18	-0-	1067	2			Y	-0-					-0-
*09	1050	N	1001	-0-	-49	-0-	1001	2			Y	-0-					-0-
10	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			Y	-0-					-0-
11	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					-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
06	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-					40
07	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					40
08	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					40
09	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					40
10	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					40
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

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
06	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	2493	2	18	9	Y	16	40	1			13
07	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	2475	2	25	9	Y	23					36
08	2418	N	2297	-0-	-121	-0-	2291	2	6	9	Y	5					41
*09	2340	N	1824	-0-	-516	-0-	1813	2	11	9	Y	10					51
*10	2511	N	1865	-0-	-646	-0-	1858	2	7	9	Y	6					57
11	2220	N	NO RPT	-0-	-2220	-0-					Y	NO RPT					57

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
06	2580	N	1450	-0-	-1130	-0-	1450	2			Y	-0-	8	1			-0-
07	3100	N	3371	-0-	271	271	3371	2			Y	-0-					-0-
08	3073	N	2802	-0-	-271	-0-	2802	2			Y	-0-					-0-
*09	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	2689	2			Y	-0-					-0-
10	2632	X	2632	-0-	-0-	-0-	2632	2			Y	-0-					-0-
11	2430	X	NO RPT	-0-	-2430	-0-					Y	NO RPT					-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
06	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	3368	2			Y	-0-					-0-
07	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	3521	2			Y	-0-					-0-
08	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	3486	2			Y	-0-					-0-
*09	3300	X	3175	-0-	-125	-0-	3175	2			Y	-0-					-0-
10	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	3201	2			Y	-0-					-0-
11	2730	X	NO RPT	-0-	-2730	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	805	N	805	-0-	-0-	-0-	802	2	3	9	Y	3					93
07	1209	N	1164	-0-	-45	-0-	1160	2	4	9	Y	4					97
08	1209	N	993	-0-	-216	-0-	993	2			Y	-0-					97
*09	810	N	729	-0-	-81	-0-	727	2	2	9	Y	2					99
10	991	N	991	-0-	-0-	-0-	985	2	6	9	Y	5					104
11	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT					104

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
WARREN, W. K. WELL #: 2 RRCID -> 225799 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 9673 PERF. 9060 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6235	X	6235	-0-	-0-	-0-	6187	2	48	9	Y	44	91	1			28
07	6287	X	6287	-0-	-0-	-0-	6287	2			Y	-0-					28
08	6045	X	5865	-0-	-180	-0-	5865	2			Y	-0-					28
*09	5850	X	5780	-0-	-70	-0-	5779	2	1	9	Y	1					29
10	5585	X	5585	-0-	-0-	-0-	5585	2			Y	-0-					29
11	3630	X	NO RPT	-0-	-3630	-0-					Y	NO RPT					29

B.M.T. WELL #: 155 RRCID -> 227042 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 11255 PERF. 9090 - 10950

06	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			Y	-0-					-0-
07	961	N	667	-0-	-294	-0-	667	2			Y	-0-					-0-
08	1023	N	333	-0-	-690	-0-	333	2			Y	-0-					-0-
*09	990	N	695	-0-	-295	-0-	695	2			Y	-0-					-0-
10	682	N	581	-0-	-101	-0-	581	2			Y	-0-					-0-
11	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT					-0-

BMT 471 WELL #: 2 RRCID -> 227964 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 9532 PERF. 9202 - 9298

06	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					27
07	868	N	706	-0-	-162	-0-	706	2			N	-0-					27
08	837	N	659	-0-	-178	-0-	659	2			N	-0-					27
09	780	N	654	-0-	-126	-0-	654	2			N	-0-					27
10	713	N	639	-0-	-74	-0-	639	2			N	-0-					27
11	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					27

BMT WELL #: 190 RRCID -> 227965 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 9502 PERF. 8992 - 9280

06	4320	X	3822	-0-	-498	-0-	3811	2	11	9	Y	10	13	1			3
07	4688	X	4688	-0-	-0-	-0-	4681	2	7	9	Y	6					9
08	4433	X	4213	-0-	-220	-0-	4213	2			Y	-0-					9
*09	4290	X	4213	-0-	-77	-0-	4213	2			Y	-0-	8	2			1
10	4557	X	4374	-0-	-183	-0-	4374	2			Y	-0-	1	1			-0-
11	4410	X	NO RPT	-0-	-4410	-0-					Y	NO RPT					-0-

WARREN, W. K. WELL #: 4 RRCID -> 230024 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 9024 - 9079

06	3960	X	3796	-0-	-164	-0-	3796	2			Y	-0-	21	1			-0-
07	4061	X	3950	-0-	-111	-0-	3950	2			Y	-0-					-0-
08	4092	X	3786	-0-	-306	-0-	3786	2			Y	-0-					-0-
*09	3960	X	2689	-0-	-1271	-0-	2689	2			Y	-0-					-0-
10	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	3452	2			Y	-0-					-0-
11	3240	X	NO RPT	-0-	-3240	-0-					Y	NO RPT					-0-

MATA-THOMAS GU WELL #: 2 RRCID -> 231876 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8842 - 9104

06	5756	X	5756	-0-	-0-	-0-	5756	2			N	-0-					146
07	5828	X	5653	-0-	-175	-0-	5653	2			N	-0-					146
08	5828	X	5533	-0-	-295	-0-	5533	2			N	-0-					146
09	5640	X	5547	-0-	-93	-0-	5544	2	3	9	N	3					149
10	5200	X	5200	-0-	-0-	-0-	5200	2			N	-0-					149
11	3540	X	NO RPT	-0-	-3540	-0-					N	NO RPT					149

BMT WELL #: 154 RRCID -> 235818 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 10505 PERF.10108 - 10222

06	3330	X	3029	-0-	-301	-0-	3029	2			Y	-0-					-0-
07	3441	X	3292	-0-	-149	-0-	3292	2			Y	-0-					-0-
08	3658	X	2553	-0-	-1105	-0-	2553	2			Y	-0-					-0-
*09	3540	X	2315	-0-	-1225	-0-	2315	2			Y	-0-					-0-
10	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	3480	2			Y	-0-					-0-
11	2580	X	NO RPT	-0-	-2580	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		54	-0-	54	54	54	2			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	54					Y	NO RPT					-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
06	5337	X	5337	-0-	-0-	-0-	5335	2	2	9	Y	2					7
07	5460	X	5460	-0-	-0-	-0-	5458	2	2	9	Y	2					9
08	5456	X	5377	-0-	-79	-0-	5376	2	1	9	Y	1					10
*09	5280	X	4980	-0-	-300	-0-	4976	2	4	9	Y	4					14
*10	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	5071	2	3	9	Y	3					17
11	4740	X	NO RPT	-0-	-4740	-0-					Y	NO RPT					17

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
06	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-	56	1			-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
08	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. WELL #: 187 RRCID -> 237155 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 9448 - 9476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	3985	2			Y	-0-					-0-
07	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	3970	2			Y	-0-					-0-
08	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	4088	2			Y	-0-					-0-
*09	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	4009	2			Y	-0-					-0-
10	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	4104	2			Y	-0-					-0-
11	3900	X	NO RPT	-0-	-3900	-0-					Y	NO RPT					-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
06	2040	N	1975	-0-	-65	-0-	1975	2			Y	-0-	19	1			-0-
07	2046	N	2024	-0-	-22	-0-	2024	2			Y	-0-					-0-
08	2139	N	2039	-0-	-100	-0-	2039	2			Y	-0-					-0-
09	1980	N	1911	-0-	-69	-0-	1911	2			Y	-0-					-0-
10	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	2325	2			Y	-0-					-0-
11	1980	N	NO RPT	-0-	-1980	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	7242	X	7242	-0-	-0-	-0-	7242	2			N	-0-					176
07	7252	X	7252	-0-	-0-	-0-	7238	2	14	9	N	13					189
08	7068	X	6521	-0-	-547	-0-	6521	2			N	-0-					189
09	7230	X	6153	-0-	-1077	-0-	6134	2	19	9	N	17	181	2			25
10	7068	X	6091	-0-	-977	-0-	6091	2			N	-0-					25
11	6840	X	NO RPT	-0-	-6840	-0-					N	NO RPT					25

B.M.T. WELL #: 191 RRCID -> 245744 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 9879 PERF. 8262 - 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
06	9845	X	9845	-0-	-0-	-0-	9830	2	15	9	Y	14	16	1			4
07	9982	X	9982	-0-	-0-	-0-	9975	2	7	9	Y	6					10
08	9951	X	9261	-0-	-690	-0-	9154	2	107	9	Y	97					107
*09	9780	X	9235	-0-	-545	-0-	9154	2	81	9	Y	74	93	2			88
10	10168	X	9892	-0-	-276	-0-	9772	2	120	9	Y	109	172	1			25
11	9840	X	NO RPT	-0-	-9840	-0-					Y	NO RPT					25

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
V & W RANCH WELL #: 1 RRCID -> 245758 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10288 - 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
06	300	N	291	-0-	-9	-0-	284	2	7	9	N	6					35
07	389	N	389	-0-	-0-	-0-	385	2	4	9	N	4					39
08	403	N	362	-0-	-41	-0-	362	2			N	-0-					39
09	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					39
*10	403	N	348	-0-	-55	-0-	348	2			N	-0-					39
11	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					39

B.M.T. WELL #: 196 RRCID -> 247383 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9580 - 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
06	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	3733	2			Y	-0-					-0-
07	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	4200	2			Y	-0-					-0-
08	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	4110	2			Y	-0-					-0-
*09	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	3791	2			Y	-0-					-0-
10	4092	X	3776	-0-	-316	-0-	3776	2			Y	-0-					-0-
11	3960	X	NO RPT	-0-	-3960	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. WELL #: 193 RRCID -> 248706 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8880 - 9132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1619	2	26	9	Y	24	31	1			7
07	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2162	2	14	9	Y	13					20
08	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	2			Y	-0-					20
*09	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			Y	-0-	17	1			3
10	1891	N	1792	-0-	-99	-0-	1792	2			Y	-0-	3	1			-0-
11	1710	N	NO RPT	-0-	-1710	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. C WELL #: 9 RRCID -> 250369 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 9146 - 9233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	480	N	337	-0-	-143	-0-	337	2			N	-0-					28
07	496	N	263	-0-	-233	-0-	263	2			N	-0-					28
08	341	N	325	-0-	-16	-0-	325	2			N	-0-					28
09	330	N	285	-0-	-45	-0-	285	2			N	-0-					28
10	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					28
11	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					28

B.M.T. A WELL #: 30 RRCID -> 252112 COMPL. DATE 05/23/2009 TOTAL DEPTH 10394 PERF.10052 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5940	X	5168	-0-	-772	-0-	5162	2	6	9	Y	5					9
07	6138	X	5510	-0-	-628	-0-	5509	2	1	9	Y	1	8	1			2
08	5673	X	5132	-0-	-541	-0-	5121	2	11	9	Y	10					12
*09	5746	X	5746	-0-	-0-	-0-	5743	2	3	9	Y	3					15
10	5402	X	5402	-0-	-0-	-0-	5392	2	10	9	Y	9	15	1			9
11	5130	X	NO RPT	-0-	-5130	-0-					Y	NO RPT					9

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
06	5837	X	5837	-0-	-0-	-0-	5834	2	3	9	N	3					47
07	6132	X	6132	-0-	-0-	-0-	6124	2	8	9	N	7					54
08	5859	X	5848	-0-	-11	-0-	5845	2	3	9	N	3					57
09	5670	X	5429	-0-	-241	-0-	5422	2	7	9	N	6					63
*10	5952	X	5624	-0-	-328	-0-	5617	2	7	9	N	6					69
11	5760	X	NO RPT	-0-	-5760	-0-					N	NO RPT					69

B.M.T. WELL #: 194 RRCID -> 253810 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 10441 PERF. 9716 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4560	X	4094	-0-	-466	-0-	4094	2			Y	-0-					-0-
07	4712	X	4200	-0-	-512	-0-	4200	2			Y	-0-					-0-
08	4712	X	3766	-0-	-946	-0-	3766	2			Y	-0-					-0-
*09	4260	X	3730	-0-	-530	-0-	3730	2			Y	-0-					-0-
10	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	4137	2			Y	-0-					-0-
11	3540	X	NO RPT	-0-	-3540	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
B.M.T. WELL #: 195 RRCID -> 254389 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 12033 PERF.10543 - 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
06	5010	X	4625	-0-	-385	-0-	4625	2			Y	-0-					-0-
07	5177	X	5075	-0-	-102	-0-	5075	2			Y	-0-					-0-
08	5177	X	4798	-0-	-379	-0-	4798	2			Y	-0-					-0-
*09	5010	X	3779	-0-	-1231	-0-	3779	2			Y	-0-					-0-
10	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	3913	2			Y	-0-					-0-
11	2220	X	NO RPT	-0-	-2220	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. A WELL #: 34 RRCID -> 255372 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 10547 PERF. 7900 - 10027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5640	X	5371	-0-	-269	-0-	5362	2	9	9	Y	8					13
07	5828	X	5332	-0-	-496	-0-	5330	2	2	9	Y	2	13	1			2
08	5828	X	5390	-0-	-438	-0-	5378	2	12	9	Y	11					13
09	5640	X	4923	-0-	-717	-0-	4921	2	2	9	Y	2					15
*10	5299	X	5299	-0-	-0-	-0-	5290	2	9	9	Y	8	15	1			8
11	4920	X	NO RPT	-0-	-4920	-0-					Y	NO RPT					8

BMT WELL #: 198 RRCID -> 255820 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 11169 PERF. 9652 - 10795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	3075	2			Y	-0-					-0-
07	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	3158	2			Y	-0-					-0-
08	3131	X	3115	-0-	-16	-0-	3115	2			Y	-0-					-0-
09	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	3114	2			Y	-0-					-0-
10	3038	X	2057	-0-	-981	-0-	2057	2			Y	-0-					-0-
11	2940	X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. WELL #: 200 RRCID -> 257550 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 10556 PERF. 9882 - 10632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			Y	-0-					-0-
07	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			Y	-0-					-0-
08	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			Y	-0-					-0-
09	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			Y	-0-					-0-
10	1054	N	897	-0-	-157	-0-	897	2			Y	-0-					-0-
11	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. WELL #: 199 RRCID -> 259895 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 11790 PERF.10068 - 11230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1950	X	1717	-0-	-233	-0-	1717	2			Y	-0-					-0-
07	2015	X	1249	-0-	-766	-0-	1249	2			Y	-0-					-0-
08	2015	X	1315	-0-	-700	-0-	1315	2			Y	-0-					-0-
09	1860	X	787	-0-	-1073	-0-	787	2			Y	-0-					-0-
10	1240	N	1127	-0-	-113	-0-	1127	2			Y	-0-					-0-
11	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. WELL #: 203 RRCID -> 262096 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 12345 PERF. 9838 - 11584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12180	X	4634	-0-	-7546	-0-	4570	2	64	9	Y	58	79	1			10
07	12586	X	5145	-0-	-7441	-0-	5145	2			Y	-0-	10	1			-0-
08	12586	X	4553	-0-	-8033	-0-	4553	2			Y	-0-					-0-
09	8880	X	6113	-0-	-2767	-0-	6113	2			Y	-0-					-0-
10	6332	X	6332	-0-	-0-	-0-	6332	2			Y	-0-					-0-
11	4980	X	NO RPT	-0-	-4980	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 23 RRCID -> 137189 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9416 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1530	X	1459	-0-	-71	-0-	372	1	1087	2	Y	-0-					7
07	1581	X	1198	-0-	-383	-0-	332	1	866	2	Y	-0-					7
08	1550	N	1009	-0-	-541	-0-	230	1	779	2	Y	-0-					7
09	1470	N	1146	-0-	-324	-0-	269	1	876	2	Y	1					8
							1	9									
10	1209	N	1107	-0-	-102	-0-	245	1	862	2	Y	-0-					8
11	990	N	949	-0-	-41	-0-	224	1	725	2	Y	-0-					8

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 27 RRCID -> 138311 COMPL. DATE 03/26/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9815 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	46	1	135	2	Y	-0-					7
07	288	N	288	-0-	-0-	-0-	80	1	208	2	Y	-0-					7
08	248	N	242	-0-	-6	-0-	55	1	187	2	Y	-0-					7
09	227	N	227	-0-	-0-	-0-	53	1	174	2	Y	-0-					7
10	186	N	170	-0-	-16	-0-	38	1	132	2	Y	-0-					7
*11	198	N	198	-0-	-0-	-0-	47	1	151	2	Y	-0-					7

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
06	1080	N	662	-0-	-418	-0-	70	1	592	2	N	-0-					-0-
07	1116	N	528	-0-	-588	-0-	63	1	465	2	N	-0-					-0-
08	899	N	529	-0-	-370	-0-	67	1	453	2	N	8	7	1			1
							9	9									
09	749	N	749	-0-	-0-	-0-	102	1	647	2	N	-0-					1
10	736	N	736	-0-	-0-	-0-	99	1	637	2	N	-0-					1
*11	597	N	597	-0-	-0-	-0-	85	1	512	2	N	-0-	1	1			-0-

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
06	2430	X	1487	-0-	-943	-0-	158	1	1326	2	Y	3					5
							3	9									
07	2232	X	1338	-0-	-894	-0-	160	1	1178	2	Y	-0-					5
08	1767	X	1208	-0-	-559	-0-	154	1	1043	2	Y	10	11	1			4
							11	9									
09	1500	N	1047	-0-	-453	-0-	142	1	905	2	Y	-0-					4
10	1333	N	1014	-0-	-319	-0-	136	1	878	2	Y	-0-					4
11	1170	N	884	-0-	-286	-0-	124	1	753	2	Y	6	7	1			3
							7	9									

RUNNING W. "A" WELL #: 2T RRCID -> 199033 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 10972 PERF. 9760 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1950	N	1861	-0-	-89	-0-	229	1	1629	2	N	3					19
							3	9									
07	2170	N	1908	-0-	-262	-0-	220	1	1681	2	N	6					25
							7	9									
08	1953	N	1834	-0-	-119	-0-	219	1	1615	2	N	-0-	21	1			4
09	1860	N	1575	-0-	-285	-0-	244	1	1328	2	N	3					7
							3	9									
10	1922	N	1726	-0-	-196	-0-	178	1	1537	2	N	10					17
							11	9									
*11	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	207	1	1703	2	N	5					22
							6	9									

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
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RUNNING W. "A" WELL #: 8 RRCID -> 201862 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9798 - 9836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	180	N	143	-0-	-37	-0-	18	1	125	2	N	-0-					1
07	186	N	139	-0-	-47	-0-	16	1	122	2	N	1					2
							1	9									
08	136	N	136	-0-	-0-	-0-	16	1	120	2	N	-0-	2	1			-0-
09	150	N	114	-0-	-36	-0-	18	1	96	2	N	-0-					-0-
10	124	N	101	-0-	-23	-0-	10	1	90	2	N	1					1
							1	9									
*11	136	N	136	-0-	-0-	-0-	15	1	121	2	N	-0-					1

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
06	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	757	1	2207	2	N	-0-					7
07	2821	X	2770	-0-	-51	-0-	768	1	2002	2	N	-0-					7
08	2821	X	1922	-0-	-899	-0-	439	1	1483	2	N	-0-					7
09	2730	N	1462	-0-	-1268	-0-	343	1	1119	2	N	-0-					7
10	2759	N	2134	-0-	-625	-0-	472	1	1662	2	N	-0-					7
11	1860	N	1806	-0-	-54	-0-	426	1	1380	2	N	-0-					7

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
06	1950	X	1816	-0-	-134	-0-	193	1	1623	2	N	-0-					-0-
07	2015	X	1768	-0-	-247	-0-	211	1	1557	2	N	-0-					-0-
08	2015	N	1693	-0-	-322	-0-	218	1	1475	2	N	-0-					-0-
09	1830	N	1459	-0-	-371	-0-	198	1	1261	2	N	-0-					-0-
10	1767	N	1435	-0-	-332	-0-	192	1	1243	2	N	-0-					-0-
11	1650	N	1187	-0-	-463	-0-	168	1	1018	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									

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
06	1620	X	258	-0-	-1362	-0-	27	1	231	2	N	-0-					-0-
07	1674	X	68	-0-	-1606	-0-	8	1	60	2	N	-0-					-0-
08	1674	X	95	-0-	-1579	-0-	12	1	83	2	N	-0-					-0-
09	1620	X	149	-0-	-1471	-0-	20	1	129	2	N	-0-					-0-
10	279	X	133	-0-	-146	-0-	18	1	115	2	N	-0-					-0-
11	270	X	96	-0-	-174	-0-	14	1	82	2	N	-0-					-0-

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
06	3510	X	3464	-0-	-46	-0-	884	1	2580	2	N	-0-					7
07	3627	X	3544	-0-	-83	-0-	983	1	2561	2	N	-0-					7
08	3751	X	2937	-0-	-814	-0-	671	1	2266	2	N	-0-					7
09	3630	X	2919	-0-	-711	-0-	685	1	2234	2	N	-0-					7
10	3255	X	2891	-0-	-364	-0-	640	1	2251	2	N	-0-					7
11	3150	X	2578	-0-	-572	-0-	608	1	1970	2	N	-0-					7

STATE RUNNING "W" 598 WELL #: 3 RRCID -> 226647 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 9282 - 9312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	840	N	767	-0-	-73	-0-	129	1	638	3	N	-0-					-0-
07	806	N	774	-0-	-32	-0-	116	1	654	3	N	4					4
							4	9									
08	758	N	758	-0-	-0-	-0-	112	1	646	3	N	-0-	4	1			-0-
09	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	178	1	1422	3	N	4					4
							4	9									
10	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	140	1	1339	3	N	-0-					4
*11	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	155	1	1303	3	N	-0-					4

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
STATE RUNNING "W" 598 WELL #: 1 RRCID -> 239331 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9546 - 9926

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1170	N	923	-0-	-247	-0-	923	2			Y	-0-					-0-
07	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			Y	-0-					-0-
08	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			Y	-0-					-0-
09	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2			Y	-0-					-0-
10	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			Y	-0-					-0-
11	1080	N	1001	-0-	-79	-0-	1001	2			Y	-0-					-0-

K & H FEE "1620" WELL #: 2 RRCID -> 109769 COMPL. DATE 01/19/1984 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10114 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

K & H FEE "1620" WELL #: 4 RRCID -> 112590 COMPL. DATE 05/16/1984 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10146 - 10166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2700	X	2309	-0-	-391	-0-	2289	2	20	9	Y	18	19	1			11
07	2821	X	2154	-0-	-667	-0-	2139	2	15	9	Y	14	21	1			4
08	2821	X	2278	-0-	-543	-0-	2263	2	15	9	Y	14	13	1			5
09	2730	X	2279	-0-	-451	-0-	2261	2	18	9	Y	16	14	1			7
10	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	2321	2	30	9	Y	27	19	1			15
11	2190	N	1988	-0-	-202	-0-	1949	2	39	9	Y	35	38	1			12

K & H FEE "1620" WELL #: 5 T RRCID -> 113158 COMPL. DATE 09/27/1984 TOTAL DEPTH 10307 PERF. 9730 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1339	2	18	9	Y	16	20	1			9
07	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1476	2	17	9	Y	15	19	1			5
08	1488	N	1440	-0-	-48	-0-	1426	2	14	9	Y	13	14	1			4
09	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1539	2	20	9	Y	18	14	1			8
10	1488	N	1401	-0-	-87	-0-	1389	2	12	9	Y	11	13	1			6
11	1380	N	1296	-0-	-84	-0-	1281	2	15	9	Y	14	15	1			5

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
06	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1937	2	20	9	Y	18	18	1			11
07	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1833	2	15	9	Y	14	21	1			4
08	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2164	2	17	9	Y	15	14	1			5
09	1950	N	1791	-0-	-159	-0-	1774	2	17	9	Y	15	13	1			7
10	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1866	2	21	9	Y	19	15	1			11
11	2100	N	2015	-0-	-85	-0-	1982	2	33	9	Y	30	30	1			11

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
BRUNI MINERAL "B" WELL #: 9 RRCID -> 124011 COMPL. DATE 08/10/1998 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 9126 - 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
06	173	N	173	-0-	-0-	-0-	9	1	164	2	Y	-0-					-0-
07	138	N	138	-0-	-0-	-0-	6	1	132	2	Y	-0-					-0-
08	323	N	323	-0-	-0-	-0-	8	1	315	2	Y	-0-					-0-
09	269	N	269	-0-	-0-	-0-	7	1	262	2	Y	-0-					-0-
10	371	N	371	-0-	-0-	-0-	12	1	359	2	Y	-0-					-0-
*11	352	N	352	-0-	-0-	-0-	3	1	349	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL "B" WELL #: 10 RRCID -> 130132 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9594 - 9650

06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI MINERAL "C" WELL #: 4 RRCID -> 130133 COMPL. DATE 02/23/1989 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9945 - 9970

06	694	N	694	-0-	-0-	-0-	37	1	657	2	Y	-0-					-0-
07	252	N	252	-0-	-0-	-0-	10	1	242	2	Y	-0-					-0-
08	497	N	497	-0-	-0-	-0-	13	1	484	2	Y	-0-					-0-
09	690	N	220	-0-	-470	-0-	6	1	214	2	Y	-0-					-0-
10	248	N	93	-0-	-155	-0-	3	1	90	2	Y	-0-					-0-
11	480	N	302	-0-	-178	-0-	2	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

06	615	N	615	-0-	-0-	-0-	32	1	583	2	Y	-0-					-0-
07	590	N	590	-0-	-0-	-0-	24	1	566	2	Y	-0-					-0-
08	1023	N	915	-0-	-108	-0-	23	1	892	2	Y	-0-					-0-
09	766	N	766	-0-	-0-	-0-	20	1	746	2	Y	-0-					-0-
10	722	N	722	-0-	-0-	-0-	23	1	699	2	Y	-0-					-0-
11	900	N	656	-0-	-244	-0-	5	1	651	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL "A" WELL #: 9 RRCID -> 130744 COMPL. DATE 04/29/1989 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9796 - 9926

06	527	N	527	-0-	-0-	-0-	26	1	469	2	Y	29	25	1			14
							32	9									
07	372	N	328	-0-	-44	-0-	13	1	300	2	Y	14	22	1			6
							15	9									
08	435	N	435	-0-	-0-	-0-	11	1	424	2	Y	-0-	4	1			2
09	457	N	457	-0-	-0-	-0-	12	1	445	2	Y	-0-	2	1			-0-
10	405	N	405	-0-	-0-	-0-	13	1	392	2	Y	-0-					-0-
*11	815	N	815	-0-	-0-	-0-	6	1	809	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL "C" WELL #: 6 RRCID -> 131677 COMPL. DATE 07/09/1989 TOTAL DEPTH 10808 PERF.10420 - 10500

06	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	109	1	1967	2	Y	-0-					-0-
07	1798	N	1795	-0-	-3	-0-	73	1	1722	2	Y	-0-					-0-
08	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	56	1	2156	2	Y	-0-					-0-
09	2070	N	1777	-0-	-293	-0-	47	1	1730	2	Y	-0-					-0-
10	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	68	1	2025	2	Y	17	12	1			5
							19	9									
11	2130	N	1561	-0-	-569	-0-	12	1	1535	2	Y	13	11	1			7
							14	9									

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
BRUNI MINERAL "C" WELL #: 3 RRCID -> 131878 COMPL. DATE 07/02/2015 TOTAL DEPTH 10914 PERF. 9570 - 9582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
08	3100	N	9831	-0-	6731	6731	250	1	9549	2	Y	29	18	1			11
							32	9									
09	3000	N	4324	-0-	1324	8055	114	1	4200	2	Y	9	16	1			4
							10	9									
10	16678	X	8623	-0-	-8055	-0-	278	1	8282	2	Y	57	45	1			16
							63	9									
11	9510	X	4579	-0-	-4931	-0-	35	1	4511	2	Y	30	28	1			18
							33	9									

BRUNI MINERAL -C- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 132352 COMPL. DATE 10/13/1989 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10070 - 10105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	106	N	106	-0-	-0-	-0-	3	1	103	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		492	-0-	492	492	16	1	476	2	Y	-0-					-0-
11	T. A.		536	-0-	536	1028	4	1	532	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL "B" WELL #: 11 RRCID -> 132629 COMPL. DATE 11/05/1989 TOTAL DEPTH 10268 PERF. 9798 - 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
06	510	N	435	-0-	-75	-0-	23	1	412	2	Y	-0-					-0-
07	465	N	465	-0-	-0-	-0-	19	1	446	2	Y	-0-					-0-
08	471	N	471	-0-	-0-	-0-	12	1	459	2	Y	-0-					-0-
09	450	N	423	-0-	-27	-0-	11	1	412	2	Y	-0-					-0-
10	465	N	426	-0-	-39	-0-	14	1	412	2	Y	-0-					-0-
*11	545	N	545	-0-	-0-	-0-	4	1	541	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL "C" WELL #: 5 RRCID -> 133188 COMPL. DATE 11/28/1989 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10002 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6600	X	6295	-0-	-305	-0-	332	1	5963	2	Y	-0-					-0-
07	8246	X	4826	-0-	-3420	-0-	196	1	4630	2	Y	-0-					-0-
08	8246	X	6278	-0-	-1968	-0-	159	1	6068	2	Y	46	29	1			17
							51	9									
09	7980	X	5632	-0-	-2348	-0-	148	1	5454	2	Y	27	36	1			8
							30	9									
10	7626	X	5190	-0-	-2436	-0-	167	1	4980	2	Y	39	35	1			12
							43	9									
11	6300	X	3780	-0-	-2520	-0-	29	1	3720	2	Y	28	24	1			16
							31	9									

BRUNI MINERAL "A" WELL #: 11 RRCID -> 133790 COMPL. DATE 02/13/1990 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9721 - 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
06	570	N	513	-0-	-57	-0-	27	1	486	2	Y	-0-					-0-
07	579	N	579	-0-	-0-	-0-	24	1	555	2	Y	-0-					-0-
08	589	N	589	-0-	-0-	-0-	15	1	574	2	Y	-0-					-0-
09	656	N	656	-0-	-0-	-0-	17	1	639	2	Y	-0-					-0-
10	589	N	568	-0-	-21	-0-	18	1	550	2	Y	-0-					-0-
*11	703	N	703	-0-	-0-	-0-	5	1	698	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
06	480	N	268	-0-	-212	-0-	268	2			Y	-0-					-0-
07	527	N	475	-0-	-52	-0-	475	2			Y	-0-					-0-
08	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			Y	-0-					-0-
09	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			Y	-0-					-0-
10	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			Y	-0-					-0-
*11	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL -A- WELL #: 12 RRCID -> 134539 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10129 PERF. 9776 - 9796

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/22/2015 - W/O TO 04-278557

BRUNI MINERAL B WELL #: 12 RRCID -> 137891 COMPL. DATE 02/27/1991 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9960 - 9992

06	1492	X	1492	-0-	-0-	-0-	79	1	1413	2	Y	-0-					-0-
07	2352	X	2352	-0-	-0-	-0-	96	1	2256	2	Y	-0-					-0-
08	2134	X	2134	-0-	-0-	-0-	54	1	2080	2	Y	-0-					-0-
09	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	90	1	3296	2	Y	-0-					-0-
10	2672	X	2672	-0-	-0-	-0-	86	1	2569	2	Y	15	11	1			4
							17	9									
11	2280	X	1492	-0-	-788	-0-	12	1	1470	2	Y	9	8	1			5
							10	9									

BRUNI MINERAL C WELL #: 8 RRCID -> 138041 COMPL. DATE 03/01/1991 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10442 - 10474

06	648	X	648	-0-	-0-	-0-	34	1	614	2	Y	-0-					-0-
07	651	X	433	-0-	-218	-0-	18	1	415	2	Y	-0-					-0-
08	547	X	547	-0-	-0-	-0-	14	1	533	2	Y	-0-					-0-
09	660	X	651	-0-	-9	-0-	17	1	634	2	Y	-0-					-0-
10	472	N	472	-0-	-0-	-0-	15	1	457	2	Y	-0-					-0-
11	540	N	425	-0-	-115	-0-	3	1	422	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL C WELL #: 10 RRCID -> 138352 COMPL. DATE 03/31/1991 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9957 - 9990

06	573	N	573	-0-	-0-	-0-	30	1	543	2	Y	-0-					-0-
07	682	N	561	-0-	-121	-0-	23	1	538	2	Y	-0-					-0-
08	602	N	602	-0-	-0-	-0-	15	1	587	2	Y	-0-					-0-
09	570	N	315	-0-	-255	-0-	8	1	307	2	Y	-0-					-0-
10	721	N	721	-0-	-0-	-0-	23	1	698	2	Y	-0-					-0-
11	570	N	528	-0-	-42	-0-	4	1	524	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL C WELL #: 9 RRCID -> 139057 COMPL. DATE 05/28/1991 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10275 - 10358

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/06/2015 - W/O TP 04-139057

BRUNI MINERAL B WELL #: 13 RRCID -> 139122 COMPL. DATE 05/03/1991 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10487 - 10512

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL A WELL #: 14 RRCID -> 141845 COMPL. DATE 07/01/1992 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9832 - 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
06	374	N	374	-0-	-0-	-0-	20	1	354	2	Y	-0-					-0-
07	558	N	362	-0-	-196	-0-	15	1	347	2	Y	-0-					-0-
08	589	N	207	-0-	-382	-0-	5	1	202	2	Y	-0-					-0-
09	360	N	214	-0-	-146	-0-	6	1	208	2	Y	-0-					-0-
10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
*11	3000	N	3323	-0-	323	323	26	1	3297	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL A NCT WELL #: 15 RRCID -> 141883 COMPL. DATE 07/01/1992 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10658 - 10685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	510	N	110	-0-	-400	-0-	6	1	104	2	Y	-0-					-0-
07	589	N	383	-0-	-206	-0-	16	1	367	2	Y	-0-					-0-
08	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	34	1	1309	2	Y	-0-					-0-
09	908	N	908	-0-	-0-	-0-	24	1	884	2	Y	-0-					-0-
10	860	N	860	-0-	-0-	-0-	28	1	832	2	Y	-0-					-0-
11	1260	N	687	-0-	-573	-0-	5	1	682	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL A NCT WELL #: 16 RRCID -> 142943 COMPL. DATE 10/24/1992 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10006 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
K & H FEE "2042" WELL #: 3-T RRCID -> 149255 COMPL. DATE 03/24/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10270 - 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
06	T. A.		1708	-0-	1708	6039	1708	2			Y	-0-					-0-
07	8249	X	2210	-0-	-6039	-0-	2210	2			Y	-0-					-0-
08	2110	X	2110	-0-	-0-	-0-	2110	2			Y	-0-					-0-
09	2280	X	1314	-0-	-966	-0-	1314	2			Y	-0-					-0-
10	2201	N	1403	-0-	-798	-0-	1389	2	14	9	Y	13	6	1			7
11	2040	N	1333	-0-	-707	-0-	1313	2	20	9	Y	18	19	1			6

K & H FEE "2042" WELL #: 4 RRCID -> 149905 COMPL. DATE 05/17/1994 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10134 - 10164

06	8970	X	6148	-0-	-2822	-0-	360	1	5737	2	Y	46	59	1			27
							51	9									
07	8897	X	6983	-0-	-1914	-0-	360	1	6572	2	Y	46	59	1			14
							51	9									
08	8122	X	7405	-0-	-717	-0-	360	1	6997	2	Y	44	43	1			15
							48	9									
09	7882	X	7882	-0-	-0-	-0-	360	1	7461	2	Y	55	44	1			26
							61	9									
10	7403	X	7403	-0-	-0-	-0-	360	1	6968	2	Y	68	56	1			38
							75	9									
11	7170	X	7042	-0-	-128	-0-	360	1	6576	2	Y	96	100	1			34
							106	9									

K & H FEE GU "1859" WELL #: 1 RRCID -> 152939 COMPL. DATE 11/08/1994 TOTAL DEPTH 8939 PERF. 8602 - 8636

06	1740	N	1561	-0-	-179	-0-	1546	2	15	9	Y	14	27	1			19
07	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1490	2	17	9	Y	15					34
08	1581	N	1417	-0-	-164	-0-	1408	2	9	9	Y	8	28	1			14
09	1560	N	1328	-0-	-232	-0-	1316	2	12	9	Y	11					25
10	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1838	2	11	9	Y	10					35
11	1380	N	1094	-0-	-286	-0-	1086	2	8	9	Y	7					42

K & H FEE "2042" WELL #: 5 RRCID -> 162095 COMPL. DATE 01/22/1997 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9384 - 9418

06	990	N	853	-0-	-137	-0-	853	2			Y	-0-					-0-
07	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			Y	-0-					-0-
08	1364	N	1331	-0-	-33	-0-	1331	2			Y	-0-					-0-
09	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			Y	-0-					-0-
10	1209	N	720	-0-	-489	-0-	720	2			Y	-0-					-0-
11	1290	N	670	-0-	-620	-0-	670	2			Y	-0-					-0-

KILLAM & HURD FEE "1690" WELL #: 2 RRCID -> 162636 COMPL. DATE 03/06/1997 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 9454 - 9476

06	2400	X	1937	-0-	-463	-0-	1906	2	31	9	Y	28	34	1			16
07	2325	X	2044	-0-	-281	-0-	2016	2	28	9	Y	25	33	1			8
08	2263	X	2014	-0-	-249	-0-	1990	2	24	9	Y	22	23	1			7
09	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	2698	2	40	9	Y	36	26	1			17
10	2108	X	1925	-0-	-183	-0-	1900	2	25	9	Y	23	27	1			13
11	1980	X	1776	-0-	-204	-0-	1742	2	34	9	Y	31	33	1			11

K & H FEE "1690" WELL #: 1 RRCID -> 162921 COMPL. DATE 01/03/1997 TOTAL DEPTH 9621 PERF. 9094 - 9136

06	960	N	914	-0-	-46	-0-	901	2	13	9	Y	12	14	1			7
07	713	N	532	-0-	-181	-0-	525	2	7	9	Y	6	11	1			2
08	987	N	987	-0-	-0-	-0-	976	2	11	9	Y	10	9	1			3
09	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	987	2	13	9	Y	12	9	1			6
10	893	N	893	-0-	-0-	-0-	878	2	15	9	Y	14	12	1			8
*11	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1075	2	30	9	Y	27	25	1			10

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
KILLAM & HURD "1612" WELL #: 1 RRCID -> 164366 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9837 - 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
06	5820	X	4897	-0-	-923	-0-	4860	2	37	9	Y	34	75	1			45
07	5952	X	5390	-0-	-562	-0-	5346	2	44	9	Y	40					85
08	5611	X	4979	-0-	-632	-0-	4955	2	24	9	Y	22	68	1			39
09	5430	X	4335	-0-	-1095	-0-	4306	2	29	9	Y	26					65
10	5611	X	5004	-0-	-607	-0-	4976	2	28	9	Y	25					90
11	5220	X	4319	-0-	-901	-0-	4286	2	33	9	Y	30					120

K & H FEE "2042" WELL #: 7 RRCID -> 166438 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10682 - 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
06	3930	X	2490	-0-	-1440	-0-	2462	2	28	9	Y	25	26	1			15
07	4061	X	2652	-0-	-1409	-0-	2627	2	25	9	Y	23	31	1			7
08	2418	X	2076	-0-	-342	-0-	2058	2	18	9	Y	16	18	1			5
09	2490	X	2167	-0-	-323	-0-	2145	2	22	9	Y	20	16	1			9
10	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	3768	2	48	9	Y	44	28	1			25
*11	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	3574	2	69	9	Y	63	66	1			22

KILLAM & HURD FEE "1614" WELL #: 2 RRCID -> 168195 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9023 - 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
06	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	3818	2	40	9	Y	36	38	1			21
07	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	4424	2	39	9	Y	35	45	1			11
08	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	4072	2	32	9	Y	29	30	1			10
09	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	4187	2	40	9	Y	36	29	1			17
10	4464	X	3438	-0-	-1026	-0-	3391	2	47	9	Y	43	34	1			26
11	4320	X	3115	-0-	-1205	-0-	3051	2	64	9	Y	58	61	1			23

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
06	2580	N	1885	-0-	-695	-0-	1885	2			Y	-0-					90
07	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2			Y	-0-					90
08	1922	N	1558	-0-	-364	-0-	1558	2			Y	-0-					90
09	1890	N	1551	-0-	-339	-0-	1551	2			Y	-0-					90
10	1891	N	1783	-0-	-108	-0-	1783	2			Y	-0-					90
*11	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	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
06	1080	X	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	-0-					-0-
07	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					-0-
08	62	X	62	-0-	-0-	-0-	2	1	60	2	Y	-0-					-0-
09	1547	X	1547	-0-	-0-	-0-	41	1	1506	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		1340	-0-	1340	1340	43	1	1288	2	Y	8	6	1			2
							9	9									
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	1340					Y	-0-	2	1			-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
06	378	N	378	-0-	-0-	-0-	20	1	358	2	Y	-0-					-0-
07	372	N	342	-0-	-30	-0-	14	1	328	2	Y	-0-					-0-
08	405	N	405	-0-	-0-	-0-	10	1	395	2	Y	-0-					-0-
09	424	N	424	-0-	-0-	-0-	11	1	413	2	Y	-0-					-0-
10	341	N	301	-0-	-40	-0-	10	1	291	2	Y	-0-					-0-
11	390	N	48	-0-	-342	-0-	48	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 #: 18 RRCID -> 173766 COMPL. DATE 04/29/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9864 - 9886

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	81	1	1458	2	Y	26	31	1			17
							29	9									
07	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	68	1	1608	2	Y	21	29	1			9
							23	9									
08	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	57	1	2185	2	Y	-0-	6	1			3
09	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	54	1	1977	2	Y	-0-	3	1			-0-
10	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	68	1	2034	2	Y	17	12	1			5
							19	9									
11	2160	N	1984	-0-	-176	-0-	15	1	1951	2	Y	16	13	1			8
							18	9									

BRUNI MINERALS TRUST "A" GAS UT. WELL #: 1 RRCID -> 174745 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 10233 PERF. 9741 - 9858

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4744	X	4744	-0-	-0-	-0-	245	1	4411	2	Y	80	89	1			54
							88	9									
07	4278	X	4188	-0-	-90	-0-	168	1	3963	2	Y	52	82	1			24
							57	9									
08	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	118	1	4501	2	Y	54	49	1			29
							59	9									
09	5519	X	5519	-0-	-0-	-0-	145	1	5327	2	Y	43	59	1			13
							47	9									
10	4898	X	4262	-0-	-636	-0-	137	1	4093	2	Y	29	31	1			11
							32	9									
11	4740	X	3286	-0-	-1454	-0-	25	1	3237	2	Y	22	20	1			13
							24	9									

BRUNI MINERALS "A" WELL #: 20 RRCID -> 175361 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9745 - 9768

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	270	N	86	-0-	-184	-0-	4	1	76	2	Y	5	10	1			5
							6	9									
07	149	N	149	-0-	-0-	-0-	6	1	135	2	Y	7	9	1			3
							8	9									
08	217	N	132	-0-	-85	-0-	3	1	129	2	Y	-0-	2	1			1
09	96	N	96	-0-	-0-	-0-	3	1	93	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	155	N	138	-0-	-17	-0-	4	1	134	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	94	-0-	-26	-0-	1	1	93	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERALS "A" WELL #: 22 RRCID -> 175986 COMPL. DATE 05/21/1999 TOTAL DEPTH 10068 PERF. 9717 - 9750

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2010	X	1872	-0-	-138	-0-	98	1	1760	2	Y	13	17	1			9
							14	9									
07	2077	X	1882	-0-	-195	-0-	76	1	1796	2	Y	9	14	1			4
							10	9									
08	2033	X	2033	-0-	-0-	-0-	52	1	1981	2	Y	-0-	3	1			1
09	2193	X	2193	-0-	-0-	-0-	58	1	2135	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	1891	N	1639	-0-	-252	-0-	53	1	1573	2	Y	12	9	1			3
							13	9									
11	1980	N	1729	-0-	-251	-0-	13	1	1702	2	Y	13	10	1			6
							14	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
06	390	N	171	-0-	-219	-0-	9	1	160	2	Y	2	4	1			2
							2	9									
07	496	N	169	-0-	-327	-0-	7	1	161	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
08	469	N	469	-0-	-0-	-0-	12	1	457	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	423	N	423	-0-	-0-	-0-	11	1	412	2	Y	-0-					-0-
10	342	N	342	-0-	-0-	-0-	11	1	331	2	Y	-0-					-0-
*11	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	9	1	1181	2	Y	-0-					-0-

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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
06	1890	X	1868	-0-	-22	-0-	98	1	1759	2	Y	10	12	1			7
							11	9									
07	2003	X	2003	-0-	-0-	-0-	80	1	1914	2	Y	8	12	1			3
							9	9									
08	2010	X	2010	-0-	-0-	-0-	50	1	1960	2	Y	-0-	2	1			1
09	2298	X	2298	-0-	-0-	-0-	64	1	2234	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	2015	N	1977	-0-	-38	-0-	66	1	1896	2	Y	14	10	1			4
							15	9									
11	1950	N	1547	-0-	-403	-0-	18	1	1517	2	Y	11	9	1			6
							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
06	2670	X	2480	-0-	-190	-0-	2480	2			N	-0-					57
07	2759	X	2643	-0-	-116	-0-	2643	2			N	-0-					57
08	2108	X	1744	-0-	-364	-0-	1744	2			N	-0-					57
09	2490	X	1413	-0-	-1077	-0-	1413	2			N	-0-					57
10	2635	X	1730	-0-	-905	-0-	1730	2			N	-0-					57
11	1680	N	1132	-0-	-548	-0-	1132	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
06	500	N	500	-0-	-0-	-0-	26	1	474	2	Y	-0-					-0-
07	941	N	941	-0-	-0-	-0-	38	1	903	2	Y	-0-					-0-
08	975	N	975	-0-	-0-	-0-	25	1	950	2	Y	-0-					-0-
09	846	N	846	-0-	-0-	-0-	22	1	824	2	Y	-0-					-0-
10	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	42	1	1259	2	Y	-0-					-0-
11	930	N	636	-0-	-294	-0-	5	1	631	2	Y	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
SUMMERS, BRUNI WELL #: 12 T RRCID -> 180470 COMPL. DATE 10/26/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9858 - 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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNI, A. M. EST. "1571 WELL #: 4 RRCID -> 181136 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 9177 PERF. 8084 - 8102

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4050	X	3579	-0-	-471	-0-	3579	2			N	-0-					180
07	3782	X	3310	-0-	-472	-0-	3310	2			N	-0-					180
08	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	4015	2			N	-0-					180
09	3630	X	3330	-0-	-300	-0-	3330	2			N	-0-					180
10	3751	X	3711	-0-	-40	-0-	3711	2			N	-0-					180
11	3900	X	3163	-0-	-737	-0-	3163	2			N	-0-					180

BRUNI MINERAL TRUST GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 197456 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9825 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	337	N	337	-0-	-0-	-0-	18	1	319	2	N	-0-					-0-
07	300	N	300	-0-	-0-	-0-	12	1	288	2	N	-0-					-0-
08	365	N	365	-0-	-0-	-0-	9	1	356	2	N	-0-					-0-
09	330	N	280	-0-	-50	-0-	7	1	273	2	N	-0-					-0-
10	616	N	616	-0-	-0-	-0-	20	1	596	2	N	-0-					-0-
11	360	N	316	-0-	-44	-0-	2	1	314	2	N	-0-					-0-

KILLAM & HURD FEE 1614 WELL #: 3 RRCID -> 199698 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9208 - 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
06	1530	N	1519	-0-	-11	-0-	1456	2	63	9	Y	57	64	1			33
07	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1572	2	58	9	Y	53	69	1			17
08	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1648	2	55	9	Y	50	50	1			17
09	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1594	2	63	9	Y	57	47	1			27
10	1643	N	1582	-0-	-61	-0-	1564	2	18	9	Y	16	34	1			9
11	1650	N	1425	-0-	-225	-0-	1402	2	23	9	Y	21	23	1			7

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
06	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1268	2	30	9	Y	27	53	1			36
07	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1285	2	32	9	Y	29					65
08	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1618	2	26	9	Y	24	46	1			43
09	1290	N	1227	-0-	-63	-0-	1202	2	25	9	Y	23					66
10	1302	N	1164	-0-	-138	-0-	1156	2	8	9	Y	7					73
11	1560	N	1066	-0-	-494	-0-	1058	2	8	9	Y	7					80

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
BRUNI MINERAL "D" WELL #: 1 RRCID -> 226832 COMPL. DATE 06/18/2015 TOTAL DEPTH 10156 PERF. 8750 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		13607	-0-	13607	13607	327	1	12503	2	Y	706	447	1			259
							777	9									
09	14B2 EXT		20526	-0-	20526	34133	522	1	19206	2	Y	725	810	1			174
							798	9									
10	44184	X	10051	-0-	-34133	-0-	312	1	9315	2	Y	385	411	1			148
							424	9									
11	13170	X	8345	-0-	-4825	-0-	62	1	7930	2	Y	321	285	1			184
							353	9									

K&H FEE 942 WELL #: 4 RRCID -> 231998 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 10368 PERF. 9392 - 9408

06	3180	X	2768	-0-	-412	-0-	2725	2	43	9	Y	39	69	1			13
07	3193	X	2729	-0-	-464	-0-	2701	2	28	9	Y	25					38
08	3193	X	2622	-0-	-571	-0-	2600	2	22	9	Y	20	37	1			21
09	2760	X	2032	-0-	-728	-0-	2015	2	17	9	Y	15					36
10	2852	X	2261	-0-	-591	-0-	2231	2	30	9	Y	27	28	1			35
11	2760	X	1924	-0-	-836	-0-	1898	2	26	9	Y	24					59

K&H FEE 1859 WELL #: 5 RRCID -> 235420 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8211 - 8224

06	990	N	811	-0-	-179	-0-	799	2	12	9	Y	11	25	1			15
07	992	N	873	-0-	-119	-0-	861	2	12	9	Y	11					26
08	961	N	779	-0-	-182	-0-	772	2	7	9	Y	6	21	1			11
09	810	N	749	-0-	-61	-0-	740	2	9	9	Y	8					19
10	868	N	805	-0-	-63	-0-	803	2	2	9	Y	2					21
11	750	N	275	-0-	-475	-0-	274	2	1	9	Y	1					22

KILLAM & HURD FEE 1690 WELL #: 4 RRCID -> 236643 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9603 - 9619

06	2760	X	1749	-0-	-1011	-0-	1705	2	44	9	Y	40	49	1			23
07	2728	X	1930	-0-	-798	-0-	1888	2	42	9	Y	38	49	1			12
08	2356	X	1895	-0-	-461	-0-	1858	2	37	9	Y	34	35	1			11
09	2280	X	2000	-0-	-280	-0-	1954	2	46	9	Y	42	33	1			20
10	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2192	2	31	9	Y	28	32	1			16
*11	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2034	2	44	9	Y	40	42	1			14

K&H FEE 942 WELL #: 6 RRCID -> 241713 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 10208 PERF. 9814 - 9830

06	2220	N	2031	-0-	-189	-0-	1940	2	91	9	Y	83	140	1			28
07	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1899	2	56	9	Y	51					79
08	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	1968	2	51	9	Y	46	76	1			49
09	2040	N	1822	-0-	-218	-0-	1778	2	44	9	Y	40					89
10	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1938	2	28	9	Y	25	83	1			31
11	1950	N	1535	-0-	-415	-0-	1513	2	22	9	Y	20					51

KILLAM & HURD FEE 1614 WELL #: 4 RRCID -> 242314 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9674 - 9690

06	1650	N	1408	-0-	-242	-0-	1360	2	48	9	Y	44	26	1			26
07	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2052	2	63	9	Y	57	65	1			18
08	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1560	2	43	9	Y	39	44	1			13
09	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1501	2	48	9	Y	44	37	1			20
10	2108	N	1482	-0-	-626	-0-	1465	2	17	9	Y	15	27	1			8
11	1560	N	1326	-0-	-234	-0-	1303	2	23	9	Y	21	22	1			7

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
06	3120	X	2795	-0-	-325	-0-	360	1	2322	2	Y	103	119	1			60
							113	9									
07	3007	X	2641	-0-	-366	-0-	360	1	2189	2	Y	84	117	1			27
							92	9									
08	3007	X	2623	-0-	-384	-0-	360	1	2179	2	Y	76	78	1			25
							84	9									
09	2880	X	2621	-0-	-259	-0-	360	1	2163	2	Y	89	73	1			41
							98	9									
10	2635	N	2515	-0-	-120	-0-	360	1	2131	2	Y	22	51	1			12
							24	9									
11	2550	N	2311	-0-	-239	-0-	360	1	1918	2	Y	30	31	1			11
							33	9									

K&H FEE 2042 WELL #: 8 RRCID -> 243742 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 10234 PERF. 9844 - 9862

06	1890	N	1780	-0-	-110	-0-	1735	2	45	9	Y	41	70	1			13
07	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1779	2	30	9	Y	27					40
08	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1951	2	28	9	Y	25	38	1			27
09	1770	N	1655	-0-	-115	-0-	1633	2	22	9	Y	20					47
10	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1820	2	25	9	Y	23	40	1			30
11	1920	N	1408	-0-	-512	-0-	1387	2	21	9	Y	19					49

K&H FEE "A" 1569 WELL #: 2 RRCID -> 258945 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 9157 PERF. 8120 - 8130

06	12690	X	11919	-0-	-771	-0-	11735	2	184	9	Y	167	128	1			126
07	15337	X	15337	-0-	-0-	-0-	15155	2	182	9	Y	165	211	1			80
08	15858	X	15858	-0-	-0-	-0-	15714	2	144	9	Y	131	79	1			132
09	13380	X	13380	-0-	-0-	-0-	13251	2	129	9	Y	117	165	1			84
10	15345	X	14216	-0-	-1129	-0-	14056	2	160	9	Y	145	150	1			79
11	15360	X	12899	-0-	-2461	-0-	12728	2	171	9	Y	155	74	1			160

K&H FEE 'B' 1569 WELL #: 3 RRCID -> 277546 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8117 - 8134

06	0		13609	-0-	13609	30312	13320	2	289	9	Y	263	211	1			199
07	0	W	13291	-0-	13291	43603	13074	2	217	9	Y	197	300	1			96
08	0	W	10731	-0-	10731	54334	10598	2	133	9	Y	121	94	1			123
09	65516	X	11182	-0-	-54334	-0-	11035	2	147	9	Y	134	161	1			96
10	17484	X	11769	-0-	-5715	-0-	11589	2	180	9	Y	164	170	1			90
11	16920	X	10235	-0-	-6685	-0-	10050	2	185	9	Y	168	89	1			169

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
S.J. MARTIN GU WELL #: A 6 RRCID -> 163677 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 10162 PERF. 9041 - 9165

06	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	411	1	1987	2	N	-0-					21
07	2790	N	2553	-0-	-237	-0-	416	1	2130	2	N	6					27
							7	9									
08	2418	N	2277	-0-	-141	-0-	407	1	1864	2	N	5					32
							6	9									
09	2400	N	2398	-0-	-2	-0-	401	1	1997	2	N	-0-					32
10	2542	N	2060	-0-	-482	-0-	412	1	1648	2	N	-0-					32
*11	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	391	1	2167	2	N	1					33
							1	9									

B.M.T. (MIDDLE WILCOX) 04789 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
B.M.T. WELL #: 7 RRCID -> 161652 COMPL. DATE 12/09/1996 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 7742 - 7754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			Y	-0-					-0-
07	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			Y	-0-					-0-
08	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			Y	-0-					-0-
*09	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2			Y	-0-					-0-
10	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	2478	2			Y	-0-					-0-
11	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. A WELL #: 8 RRCID -> 202363 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 7614 - 7769

06	16	X	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					19
07	13	X	11	-0-	-2	-0-	11	2			N	-0-	17	1			2
08	13	X	10	-0-	-3	-0-	10	2			N	-0-					2
09	30	X	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-					2
10	118	X	118	-0-	-0-	-0-	5	2	113	9	N	103					105
11	30	X	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					105

B.M.T. WELL #: 102 RRCID -> 202739 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7906 - 7916

06	3660	X	3529	-0-	-131	-0-	3529	2			Y	-0-					-0-
07	3875	X	3478	-0-	-397	-0-	3478	2			Y	-0-					-0-
08	3875	X	3739	-0-	-136	-0-	3739	2			Y	-0-					-0-
*09	3750	X	3430	-0-	-320	-0-	3430	2			Y	-0-					-0-
10	3534	X	3415	-0-	-119	-0-	3415	2			Y	-0-					-0-
11	3420	X	NO RPT	-0-	-3420	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. A WELL #: 10 RRCID -> 208226 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 8662 PERF. 8134 - 8212

06	11594	X	11594	-0-	-0-	-0-	11592	2	2	9	Y	2					34
07	11894	X	11894	-0-	-0-	-0-	11886	2	8	9	Y	7					41
08	11656	X	11457	-0-	-199	-0-	11449	2	8	9	Y	7					48
*09	11280	X	9329	-0-	-1951	-0-	9322	2	7	9	Y	6					54
10	11875	X	11875	-0-	-0-	-0-	11845	2	30	9	Y	27	62	1			19
11	10530	X	NO RPT	-0-	-10530	-0-					Y	NO RPT					19

B.M.T. WELL #: 189 RRCID -> 210428 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 8422 - 8487

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. A WELL #: 12 RRCID -> 212862 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8006 - 8228

06	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	3281	2	2	9	Y	2					31
07	3317	X	2616	-0-	-701	-0-	2612	2	4	9	Y	4					35
08	3317	X	2865	-0-	-452	-0-	2857	2	8	9	Y	7					42
*09	3240	X	2682	-0-	-558	-0-	2675	2	7	9	Y	6					48
10	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	3258	2	31	9	Y	28	57	1			19
11	2730	X	NO RPT	-0-	-2730	-0-					Y	NO RPT					19

B.M.T. A WELL #: 13 RRCID -> 212884 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 7991 - 8250

06	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	4150	2	12	9	Y	11					18
07	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	3730	2	2	9	Y	2	17	1			3
08	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	3675	2	11	9	Y	10					13
*09	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	3306	2	2	9	Y	2					15
*10	3689	X	3581	-0-	-108	-0-	3572	2	9	9	Y	8	15	1			8
11	3570	X	NO RPT	-0-	-3570	-0-					Y	NO RPT					8

B.M.T. (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 04789 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

B.M.T. A WELL #: 22 RRCID -> 214973 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7828 - 7975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	911	N	911	-0-	-0-	-0-	899	2	12	9	Y	11					18
07	907	N	907	-0-	-0-	-0-	905	2	2	9	Y	2	17	1			3
08	708	N	708	-0-	-0-	-0-	701	2	7	9	Y	6					9
*09	660	N	554	-0-	-106	-0-	552	2	2	9	Y	2					11
10	899	N	777	-0-	-122	-0-	767	2	10	9	Y	9	11	1			9
11	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT					9

B.M.T. WELL #: 106 RRCID -> 217775 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 11283 PERF. 7494 - 7566

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES, GLORIA BMT A WELL #: 7 RRCID -> 219548 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 8733 PERF. 8103 - 8466

06	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	3016	2	13	9	Y	12					39
07	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	3174	2			Y	-0-					39
08	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	3232	2			Y	-0-	39	1			-0-
*09	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	2904	2			Y	-0-					-0-
10	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	3162	2			Y	-0-					-0-
11	3030	X	NO RPT	-0-	-3030	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. A WELL #: 17 RRCID -> 221159 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 8224 - 8479

06	5130	X	5130	-0-	-0-	-0-	5121	2	9	9	Y	8					13
07	5239	X	5010	-0-	-229	-0-	5008	2	2	9	Y	2	13	1			2
08	5455	X	5455	-0-	-0-	-0-	5443	2	12	9	Y	11					13
*09	5070	X	4756	-0-	-314	-0-	4754	2	2	9	Y	2					15
*10	5257	X	5257	-0-	-0-	-0-	5248	2	9	9	Y	8	15	1			8
11	4980	X	NO RPT	-0-	-4980	-0-					Y	NO RPT					8

BMT WELL #: 92 RRCID -> 221810 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 7282 - 7494

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. A WELL #: 19 RRCID -> 226749 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 8836 PERF. 8092 - 8480

06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
07	11	N	10	-0-	-1	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
*09	11	N	10	-0-	-1	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
10	10	N	6	-0-	-4	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
11	12	N	NO RPT	-0-	-12	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. A WELL #: 18 RRCID -> 228093 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 8163 - 8563

06	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1587	2	14	9	Y	13					22
07	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1560	2	6	9	Y	5	21	1			6
08	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1551	2	34	9	Y	31					37
*09	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1396	2	8	9	Y	7					44
*10	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1413	2	24	9	Y	22	44	1			22
11	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT					22

B.M.T. (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 04789 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
06	360	N	360	-0-	-0-	-0-	353	2	7	9	Y	6					8
07	398	N	398	-0-	-0-	-0-	397	2	1	9	Y	1	7	1			2
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					2
*09	434	N	434	-0-	-0-	-0-	433	2	1	9	Y	1					3
10	515	N	515	-0-	-0-	-0-	506	2	9	9	Y	8	3	1			8
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

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
06	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			Y	-0-					60
07	1457	N	1455	-0-	-2	-0-	1455	2			Y	-0-					60
08	1612	N	1349	-0-	-263	-0-	1349	2			Y	-0-					60
*09	1320	N	1295	-0-	-25	-0-	1295	2			Y	-0-					60
10	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2			Y	-0-					60
11	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					Y	NO RPT					60

B.M.T. A WELL #: 23 RRCID -> 231885 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 8768 PERF. 8209 - 8278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	269	N	269	-0-	-0-	-0-	266	2	3	9	Y	3					42
07	369	N	369	-0-	-0-	-0-	359	2	10	9	Y	9					51
08	626	N	626	-0-	-0-	-0-	619	2	7	9	Y	6					57
*09	725	N	725	-0-	-0-	-0-	716	2	9	9	Y	8					65
10	639	N	639	-0-	-0-	-0-	608	2	31	9	Y	28	74	1			19
11	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT					19

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
06	3690	X	3581	-0-	-109	-0-	3581	2			Y	-0-					-0-
07	3813	X	3187	-0-	-626	-0-	3187	2			Y	-0-					-0-
08	3596	X	3096	-0-	-500	-0-	3096	2			Y	-0-					-0-
*09	3570	X	2904	-0-	-666	-0-	2904	2			Y	-0-					-0-
10	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	3825	2			Y	-0-					-0-
11	3150	X	NO RPT	-0-	-3150	-0-					Y	NO RPT					-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
06	2823	N	2823	-0-	-0-	-0-	2823	2			Y	-0-					-0-
07	2794	N	2794	-0-	-0-	-0-	2794	2			Y	-0-					-0-
08	2790	N	2648	-0-	-142	-0-	2648	2			Y	-0-					-0-
*09	2760	N	2315	-0-	-445	-0-	2315	2			Y	-0-					-0-
10	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	2685	2			Y	-0-					-0-
11	2430	N	NO RPT	-0-	-2430	-0-					Y	NO RPT					-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
06	2880	X	2111	-0-	-769	-0-	2102	2	9	9	Y	8					26
07	2976	X	1057	-0-	-1919	-0-	1057	2			Y	-0-					26
08	2263	X	1360	-0-	-903	-0-	1360	2			Y	-0-	26	1			-0-
*09	2100	N	1613	-0-	-487	-0-	1613	2			Y	-0-					-0-
10	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	2			Y	-0-					-0-
11	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 04789 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
06	2940	X	2320	-0-	-620	-0-	2314	2	6	9	Y	5					9
07	3038	X	2464	-0-	-574	-0-	2462	2	2	9	Y	2	9	1			2
08	2914	X	2556	-0-	-358	-0-	2544	2	12	9	Y	11					13
*09	2820	X	2689	-0-	-131	-0-	2687	2	2	9	Y	2					15
10	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	2703	2	10	9	Y	9	15	1			9
11	2340	N	NO RPT	-0-	-2340	-0-					Y	NO RPT					9

BMT WELL #: 105 RRCID -> 249443 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 7561 - 7570

06	2160	N	1657	-0-	-503	-0-	1657	2			Y	-0-					-0-
07	1705	N	1613	-0-	-92	-0-	1613	2			Y	-0-					-0-
08	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	2			Y	-0-					-0-
*09	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2349	2			Y	-0-					-0-
10	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	2333	2			Y	-0-					-0-
11	1980	N	NO RPT	-0-	-1980	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. A WELL #: 11 RRCID -> 254242 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 10594 PERF. 8414 - 8432

06	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	3107	2	14	9	Y	13					23
07	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	3582	2	2	9	Y	2	22	1			3
08	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	3269	2	11	9	Y	10					13
*09	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	2856	2	2	9	Y	2					15
10	3534	X	2748	-0-	-786	-0-	2741	2	7	9	Y	6	15	1			6
11	3420	X	NO RPT	-0-	-3420	-0-					Y	NO RPT					6

B.M.T. A WELL #: 7 RRCID -> 254244 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 10506 PERF. 8340 - 8420

06	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1780	2	23	9	Y	21					37
07	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1687	2	2	9	Y	2	36	1			3
08	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1335	2	8	9	Y	7					10
*09	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1530	2	2	9	Y	2					12
10	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1786	2	10	9	Y	9	12	1			9
11	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					Y	NO RPT					9

BMT WELL #: 56 RRCID -> 254387 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 11398 PERF. 7202 - 7552

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		417	-0-	417	417	417	2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		734	-0-	734	1151	734	2			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	1151					N	NO RPT					-0-
10	1490	N	339	-0-	-1151	-0-	339	2			N	-0-					-0-
11	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					-0-

BMT WELL #: 91 RRCID -> 254400 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7934 - 7995

06	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			Y	-0-					-0-
07	1457	N	1236	-0-	-221	-0-	1236	2			Y	-0-					-0-
08	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			Y	-0-					-0-
*09	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2			Y	-0-					-0-
10	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			Y	-0-					-0-
11	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. A WELL #: 9 RRCID -> 254404 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 10718 PERF. 8421 - 8618

06	690	N	612	-0-	-78	-0-	606	2	6	9	Y	5					9
07	682	N	625	-0-	-57	-0-	623	2	2	9	Y	2	9	1			2
08	651	N	632	-0-	-19	-0-	620	2	12	9	Y	11					13
*09	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	2687	2	2	9	Y	2					15
10	596	N	596	-0-	-0-	-0-	586	2	10	9	Y	9	15	1			9
11	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					Y	NO RPT					9

B.M.T. (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 04789 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAFFIN BAY (FRIO) 04951 020 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
BAFFIN BAY STATE GAS UNIT NO. 3 WELL #: 3 RRCID -> 196135 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 15900 PERF.13005 - 13959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11850	X	9606	-0-	-2244	-0-	9563	3	43	9	Y	39	89	1			115
07	12245	X	10479	-0-	-1766	-0-	10433	3	46	9	Y	42					157
08	12245	X	10563	-0-	-1682	-0-	10526	3	37	9	Y	34	155	1			36
09	10860	X	9632	-0-	-1228	-0-	9601	3	31	9	Y	28	54	1			10
10	9540	X	9540	-0-	-0-	-0-	9488	3	52	9	Y	47	47	1			10
11	8250	X	NO RPT	-0-	-8250	-0-					Y	NO RPT					10

BAFFIN BAY STATE GAS UNIT NO. 3 WELL #: 4 RRCID -> 196136 COMPL. DATE 12/16/2002 TOTAL DEPTH 15740 PERF.14570 - 15586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8910	X	-0-	-0-	-8910	-0-					Y	-0-	17	1			23
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	18	1			5
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			2
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			1
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

BAFFIN BAY STATE GAS UNIT NO. 3 WELL #: 6 RRCID -> 198151 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 18800 PERF.15322 - 16274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BAFFIN BAY STATE GAS UNIT NO. 3 WELL #: 5 RRCID -> 204430 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 16929 PERF.14812 - 15316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8392	X	8392	-0-	-0-	-0-	8372	3	20	9	Y	18	36	1			46
07	7940	X	7940	-0-	-0-	-0-	7920	3	20	9	Y	18					64
08	7683	X	7683	-0-	-0-	-0-	7653	3	30	9	Y	27	74	1			17
09	7973	X	7973	-0-	-0-	-0-	7945	3	28	9	Y	25	36	1			6
10	8990	X	8435	-0-	-555	-0-	8435	3			Y	-0-	5	1			1
11	8400	X	NO RPT	-0-	-8400	-0-					Y	NO RPT					1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BALDERAS DEEP 05194 001 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
ERIN OIL CO. 253366
CANTU GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 178630 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9997 - 10039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			48
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			48
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			48
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			48
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			48
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			48

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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BALDWIN, J. C. WELL #: 34 RRCID -> 180075 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 4202 PERF. 2390 - 2392

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COUNTISS, SAM WELL #: 2 RRCID -> 182643 COMPL. DATE 01/22/2001 TOTAL DEPTH 3180 PERF. 2367 - 2382

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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 #: 1 RRCID -> 183440 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 3118 PERF. 2380 - 2398

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

COUNTISS, SAM WELL #: 7 RRCID -> 189658 COMPL. DATE 03/26/2002 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2378 - 2386

06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-			-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			-0-
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CODY WELL #: 7 RRCID -> 205921 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 2405 - 2413

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

COUNTISS, SAM WELL #: 6 RRCID -> 184508 COMPL. DATE 07/05/2001 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2866 - 2871

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-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

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
06	360	#	117	-0-	-243	-0-	2 37	1 9	78	2	Y	34	132	1			42
07	93	#	10	-0-	-83	-0-	3	2	7	9	Y	6					48
08	496	#	309	-0-	-187	-0-	2 146	1 9	161	2	Y	133					181
09	480	#	254	-0-	-226	-0-	1 68	1 9	185	2	Y	62	178	1			65
10	496	#	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					65
11	300	#	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					65

BALDWIN (7600) 05210 805 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CANYON CREEK RESOURCES, LLC 129946
B. GALLAGHER 1 GU WELL #: 2 RRCID -> 277509 COMPL. DATE 04/03/2015 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 7641 - 7644

06	0	W	8219	-0-	8219	23547	196 11	1 9	8012	2	N	10					172
07	0	W	7901	-0-	7901	31448	387 2	1 9	7512	2	N	2					174
08	0	W	5847	-0-	5847	37295	75 161	1 9	5611	2	N	146	183	1			137
09	0	W	3447	-0-	3447	40742	13 44	1 9	3390	2	N	40	139	1			38
10	0	W	-0-	-0-	-0-	40742					N	-0-					38
*11	2358		NO RPT	-0-	-2358	38384					N	NO RPT					38

BALDWIN (8480) 05210 888 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CANYON CREEK RESOURCES, LLC 129946
CODY-GALLAGHER WELL #: 1F RRCID -> 277550 COMPL. DATE 03/25/2015 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8567 - 8574

06	0		29189	-0-	29189	98188	694 189	1 9	28306	2	N	172	163	1			153
07	27317		27317	-0-	-0-	98188	1331 144	1 9	25842	2	N	131	166	1			118
08	0	W	20624	-0-	20624	118812	270 107	1 9	20247	2	N	97	158	1			57
09	0	W	13235	-0-	13235	132047	50 87	1 9	13098	2	N	79					136
*10	0	W	14624	-0-	14624	146671	14499	2	125	9	N	114	162	1			88
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	146671					N	NO RPT					88

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

06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANYON CREEK RESOURCES, LLC 129946
B. GALLAGHER 1 GU WELL #: 2 RRCID -> 200534 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9015 - 9177

06	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8	1			-0-
09	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/20/2015 - W/O TO 04-277509

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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANYON CREEK RESOURCES, LLC 129946
COUNTISS SAM WELL #: 3 F RRCID -> 194242 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 9862 PERF. 9266 - 9389

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					32

COUNTISS, SAM WELL #: 1F RRCID -> 254182 COMPL. DATE 04/12/2009 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9264 - 9274

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

CANYON CREEK RESOURCES, LLC 129946
COUNTISS, SAM WELL #: 1F RRCID -> 187848 COMPL. DATE 04/12/2009 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9264 - 9526

06	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	31					106
07	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	30					136
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	31					167
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					171
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	158	1			13
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

B. GALLAGHER 1 GU WELL #: 1 RRCID -> 195033 COMPL. DATE 03/10/2003 TOTAL DEPTH 10009 PERF. 9406 - 9449

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	1			1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	955	N	955	-0-	-0-	-0-	13	1	942	2	N	-0-					1
09	505	N	505	-0-	-0-	-0-	1	1	504	2	N	-0-	1	1			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	120	1	2175	3	Y	1	1	8							6
						1	9													
07	2723 N	2723	-0-	-0-	-0-	124	1	2599	3	Y	-0-									6
08	2046 N	1993	-0-	-53	-0-	124	1	1869	3	Y	-0-									6
09	2310 N	1857	-0-	-453	-0-	120	1	1735	3	Y	2	1	1		1	8				6
						2	9													
10	DLQ G-10	2042	-0-	2042	2042	124	1	1898	3	Y	18	17	1		1	8				6
						20	9													
11	DLQ G-10	1289	-0-	1289	3331	120	1	1141	3	Y	25	21	1		1	8				9
						28	9													

CLARK-SAIN WELL #: 9 RRCID -> 199531 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13084 - 13614

06	3870 X	3494	-0-	-376	-0-	120	1	3351	3	Y	21	32	1		1	8				3
						23	9													
07	4774 X	4331	-0-	-443	-0-	124	1	4163	3	Y	40	35	1							8
						44	9													
08	4809 X	4809	-0-	-0-	-0-	124	1	4656	3	Y	26	21	1							13
						29	9													
09	4620 X	4122	-0-	-498	-0-	120	1	3968	3	Y	31	22	1		2	8				20
						34	9													
10	DLQ G-10	3882	-0-	3882	3882	124	1	3723	3	Y	32	32	1		1	8				19
						35	9													
11	DLQ G-10	4178	-0-	4178	8060	120	1	4028	3	Y	27	23	1							23
						30	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. (I) GAS 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	7318	X	7318	-0-	-0-	-0-	120	1	7167	3	Y	28	3	8			35
							31	9									
07	8321	X	8321	-0-	-0-	-0-	124	1	8186	3	Y	10					45
							11	9									
08	6872	X	6872	-0-	-0-	-0-	124	1	6738	3	Y	9	33	1			21
							10	9									
09	6416	X	6416	-0-	-0-	-0-	120	1	6271	3	Y	23	4	8			40
							25	9									
10	DLQ G-10		6357	-0-	6357	6357	124	1	6205	3	Y	25	2	8			63
							28	9									
11	DLQ G-10		6870	-0-	6870	13227	120	1	6716	3	Y	31	1	8			93
							34	9									

BALL WELL #: 1 RRCID -> 206775 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11790 - 12564

06	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	3					8
07	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					8
08	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					8
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

BALL WELL #: 2 RRCID -> 206781 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 16380 PERF.12729 - 13214

06	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	120	1	1747	3	Y	10	1	8			45
							11	9									
07	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	124	1	1977	3	Y	23					68
							25	9									
08	1984	N	1871	-0-	-113	-0-	124	1	1729	3	Y	16	59	1			25
							18	9									
09	1890	N	1780	-0-	-110	-0-	120	1	1639	2	Y	19	1	8			43
							21	9									
10	DLQ G-10		1659	-0-	1659	1659	124	1	1523	3	Y	11					54
							12	9									
11	DLQ G-10		1809	-0-	1809	3468	120	1	1676	3	Y	12					66
							13	9									

BALL WELL #: 6 RRCID -> 206903 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 15162 PERF.12954 - 14261

06	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	120	1	1101	3	Y	8	1	8			55
							9	9									
07	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	124	1	1342	3	Y	-0-					55
08	1395	N	1274	-0-	-121	-0-	124	1	1149	3	Y	1	23	1			33
							1	9									
09	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	120	1	1222	3	Y	3	2	8			34
							3	9									
10	DLQ G-10		1352	-0-	1352	1352	124	1	1222	3	Y	5	1	8			38
							6	9									
11	DLQ G-10		1483	-0-	1483	2835	120	1	1356	3	Y	6					44
							7	9									

CLARK-SAIN WELL #: 10 RRCID -> 207190 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 15410 PERF.13162 - 14602

06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					25
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					25
08	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					25
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 05276 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
ABACO OPERATING, LLC //CONT.// 000894
CLARK-SAIN WELL #: 12 RRCID -> 213126 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12880 - 15013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4380	X	3990	-0-	-390	-0-	120	1	3836	3	Y	31	129	1	3	8	45
							34	9									
07	4526	X	3953	-0-	-573	-0-	124	1	3793	3	Y	33					78
							36	9									
08	4526	X	3840	-0-	-686	-0-	124	1	3675	3	Y	37	1	8			114
							41	9									
09	4380	X	3312	-0-	-1068	-0-	120	1	3140	3	Y	47	9	8			152
							52	9									
10	DLQ G-10		3394	-0-	3394	3394	124	1	3224	3	Y	42	4	8			190
							46	9									
11	DLQ G-10		2691	-0-	2691	6085	120	1	2536	3	Y	32	139	1	2	8	81
							35	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2315	X	2315	-0-	-0-	-0-	120	1	2188	3	Y	6	2	8			24
							7	9									
07	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-	24	1			-0-
08	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-					-0-
09	2310	X	-0-	-0-	-2310	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	120	1	4348	3	Y	53	10	8			147
							58	9									
07	4402	X	4335	-0-	-67	-0-	124	1	4174	3	Y	34	112	1			69
							37	9									
08	4464	X	4329	-0-	-135	-0-	124	1	4159	3	Y	42	2	8			109
							46	9									
09	4320	X	3549	-0-	-771	-0-	120	1	3375	3	Y	49	12	8			146
							54	9									
10	DLQ G-10		3195	-0-	3195	3195	124	1	3025	3	Y	42	112	1	5	8	71
							46	9									
11	DLQ G-10		3188	-0-	3188	6383	120	1	3022	3	Y	42	3	8			110
							46	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1410	X	1296	-0-	-114	-0-	120	1	1170	3	N	5	5	8			-0-
							6	9									
07	1379	X	1379	-0-	-0-	-0-	124	1	1255	3	N	-0-					-0-
08	1302	X	1241	-0-	-61	-0-	124	1	1117	3	N	-0-					-0-
09	1359	X	1359	-0-	-0-	-0-	120	1	1237	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
10	1450	X	1450	-0-	-0-	-0-	124	1	1325	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	1320	X	1273	-0-	-47	-0-	120	1	1153	3	N	-0-					-0-

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 05276 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
ABACO OPERATING, LLC //CONT.// 000894
BALL WELL #: 7 RRCID -> 220447 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 15500 PERF.10586 - 15142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3180	X	2639	-0-	-541	-0-	120	1	2463	3	N	51	7	8			122
							56	9									
07	3286	X	2712	-0-	-574	-0-	124	1	2541	3	N	43					165
							47	9									
08	3286	X	2749	-0-	-537	-0-	124	1	2586	3	N	35	172	1	1	8	27
							39	9									
09	2880	X	2430	-0-	-450	-0-	120	1	2262	3	N	44	8	8			63
							48	9									
10	2728	X	1675	-0-	-1053	-0-	124	1	1525	3	N	24	2	8			85
							26	9									
11	2670	X	1886	-0-	-784	-0-	120	1	1716	3	N	45	1	8			129
							50	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
06	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	120	1	1681	3	Y	17	1	8			26
							19	9									
07	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	124	1	1743	3	Y	23					49
							25	9									
08	1829	N	1768	-0-	-61	-0-	124	1	1618	3	Y	24	63	1			10
							26	9									
09	1830	N	1701	-0-	-129	-0-	120	1	1556	3	Y	23	1	0			32
							25	9									
10	DLQ	G-10	1629	-0-	1629	1629	124	1	1477	3	Y	25	1	8			56
							28	9									
11	DLQ	G-10	1664	-0-	1664	3293	120	1	1512	3	Y	29					85
							32	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
06	1950	N	1786	-0-	-164	-0-	120	1	1651	3	Y	14	51	1	3	8	3
							15	9									
07	1860	N	1786	-0-	-74	-0-	124	1	1644	3	Y	16					19
							18	9									
08	1798	N	1700	-0-	-98	-0-	124	1	1566	3	Y	9					28
							10	9									
09	1800	N	1357	-0-	-443	-0-	120	1	1234	3	Y	3	3	8			28
							3	9									
10	DLQ	G-10	1538	-0-	1538	1538	124	1	1405	3	Y	8	1	8			35
							9	9									
11	DLQ	G-10	1182	-0-	1182	2720	120	1	1049	3	Y	12	37	1	1	8	9
							13	9									

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
06	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	120	1	1836	3	Y	32	43	1	4	8	7
							35	9									
07	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	124	1	1888	3	Y	41	47	1			1
							45	9									
08	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	124	1	1983	3	Y	31	24	1	1	8	7
							34	9									
09	1980	N	1979	-0-	-1	-0-	120	1	1823	3	Y	33	21	1	5	8	14
							36	9									
10	DLQ	G-10	2096	-0-	2096	2096	124	1	1939	3	Y	30	29	1	2	8	13
							33	9									
11	DLQ	G-10	2263	-0-	2263	4359	120	1	2103	3	Y	36	30	1	1	8	18
							40	9									

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 05276 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
ABACO OPERATING, LLC //CONT.// 000894
CLARK-SAIN WELL #: 19 RRCID -> 225821 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 14150 PERF.11979 - 13162

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
06	3450	X	2945	-0-	-505	-0-	120	1	2788	3	Y	34	42	1	7	8	5
							37	9									
07	3286	X	3101	-0-	-185	-0-	124	1	2931	3	Y	42	47	1			-0-
							46	9									
08	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	124	1	3126	3	Y	32	25	1	1	8	6
							35	9									
09	3150	X	2810	-0-	-340	-0-	120	1	2651	3	Y	35	20	1	8	8	13
							39	9									
10	DLQ	G-10	3046	-0-	3046	3046	124	1	2871	3	Y	46	44	1	3	8	12
							51	9									
11	DLQ	G-10	3163	-0-	3163	6209	120	1	3000	3	Y	39	32	1	2	8	17
							43	9									

KING RANCH-STATE # 136 WELL #: 2 RRCID -> 227538 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 15685 PERF.11958 - 12952

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
06	2790	X	2521	-0-	-269	-0-	120	1	2357	3	Y	40	11	8			85
							44	9									
07	2883	X	2479	-0-	-404	-0-	124	1	2334	3	Y	19	66	1			38
							21	9									
08	2883	X	2660	-0-	-223	-0-	124	1	2506	3	Y	27	2	8			63
							30	9									
09	2670	X	2601	-0-	-69	-0-	120	1	2436	3	Y	41	13	8			91
							45	9									
10	DLQ	G-10	2410	-0-	2410	2410	124	1	2255	3	Y	28	70	1	5	8	44
							31	9									
11	DLQ	G-10	2463	-0-	2463	4873	120	1	2312	3	Y	28	3	8			69
							31	9									

CLARK-SAIN WELL #: 20 RRCID -> 232200 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 15250 PERF.12038 - 14547

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
06	7140	X	4498	-0-	-2642	-0-	120	1	4214	3	Y	149	202	1	19	8	33
							164	9									
07	6603	X	4565	-0-	-2038	-0-	124	1	4272	3	Y	154	183	1			4
							169	9									
08	5301	X	4707	-0-	-594	-0-	124	1	4454	3	Y	117	92	1	3	8	26
							129	9									
09	5130	X	4556	-0-	-574	-0-	120	1	4278	3	Y	144	94	1	18	8	58
							158	9									
10	DLQ	G-10	1047	-0-	1047	1047	124	1	898	3	Y	23	23	1	1	8	57
							25	9									
11	DLQ	G-10	3639	-0-	3639	4686	120	1	3450	3	Y	63	53	1	1	8	66
							69	9									

FRENCH-STATE WELL #: 2 RRCID -> 232498 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13110 - 13182

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
06	1843	X	1843	-0-	-0-	-0-	120	1	1700	3	Y	21	7	8			68
							23	9									
07	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-	63	1			5
08	1674	X	671	-0-	-1003	-0-	62	1	603	3	Y	5					10
							6	9									
09	1830	X	506	-0-	-1324	-0-	60	1	440	3	Y	5					15
							6	9									
10	DLQ	G-10	489	-0-	489	489	124	1	354	3	Y	10					25
							11	9									
11	DLQ	G-10	270	-0-	270	759	60	1	206	3	Y	4					29
							4	9									

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 05276 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
ABACO OPERATING, LLC //CONT.// 000894

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
06	1320	N	983	-0-	-337	-0-	120	1	857	3	Y	5	4	8			33
							6	9									
07	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-	33	1			-0-
08	837	N	339	-0-	-498	-0-	62	1	271	3	Y	5					5
							6	9									
09	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	120	1	1320	3	Y	6	1	8			10
							7	9									
10	DLQ G-10		1142	-0-	1142	1142	124	1	1011	3	Y	6	1	8			15
							7	9									
11	DLQ G-10		919	-0-	919	2061	60	1	855	3	Y	4	1	8			18
							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
06	2190	X	1284	-0-	-906	-0-	120	1	1146	3	Y	16	5	8			55
							18	9									
07	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					Y	-0-	55	1			-0-
08	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					Y	-0-					-0-
09	2280	X	-0-	-0-	-2280	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	120	1	1261	3	Y	36	45	1	7	8	18
							40	9									
07	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	124	1	1310	3	Y	42	47	1			13
							46	9									
08	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	124	1	1297	3	Y	32	25	1	1	8	19
							35	9									
09	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	120	1	1158	3	Y	47	28	1	9	8	29
							52	9									
10	DLQ G-10		1277	-0-	1277	1277	124	1	1101	3	Y	47	44	1	4	8	28
							52	9									
11	DLQ G-10		1342	-0-	1342	2619	120	1	1181	3	Y	37	31	1	2	8	32
							41	9									

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
06	12630	X	11048	-0-	-1582	-0-	120	1	10833	3	N	86	174	1	11	8	60
							95	9									
07	12896	X	11827	-0-	-1069	-0-	124	1	11616	3	N	79					139
							87	9									
08	12152	X	11454	-0-	-698	-0-	124	1	11251	3	N	72	2	8			209
							79	9									
09	11580	X	10759	-0-	-821	-0-	120	1	10549	3	N	82	171	1	13	8	107
							90	9									
10	DLQ G-10		9814	-0-	9814	9814	124	1	9622	3	N	62	4	8			165
							68	9									
11	DLQ G-10		11612	-0-	11612	21426	120	1	11397	3	N	86	2	8			249
							95	9									

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 05276 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
ABACO OPERATING, LLC //CONT.// 000894
SANTA FE JULIAN PASTURE WELL #: 1 RRCID -> 247404 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 13388 PERF.11856 - 11952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	120	1	2800	3	Y	40	36	1	6	8	22
							44	9									
07	2728	X	2664	-0-	-64	-0-	124	1	2509	3	Y	28	41	1			9
							31	9									
08	2728	X	2675	-0-	-53	-0-	124	1	2521	3	Y	27	1	8			35
							30	9									
09	2970	X	2722	-0-	-248	-0-	120	1	2557	3	Y	41	33	1	8	8	35
							45	9									
10	DLQ	G-10	2497	-0-	2497	2497	124	1	2332	3	Y	37	40	1	3	8	29
							41	9									
11	DLQ	G-10	3167	-0-	3167	5664	120	1	3004	3	Y	39	48	1	2	8	18
							43	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
06	5040	X	4803	-0-	-237	-0-	120	1	4639	3	Y	40	39	1	3	8	36
							44	9									
07	4712	X	4605	-0-	-107	-0-	124	1	4450	3	Y	28	41	1			23
							31	9									
08	4588	X	4401	-0-	-187	-0-	124	1	4240	3	Y	34	1	8			56
							37	9									
09	4800	X	4417	-0-	-383	-0-	120	1	4253	3	Y	40	37	1	4	8	55
							44	9									
10	DLQ	G-10	3972	-0-	3972	3972	124	1	3808	3	Y	36	41	1	2	8	48
							40	9									
11	DLQ	G-10	4977	-0-	4977	8949	120	1	4820	3	Y	34	42	1	1	8	39
							37	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
06	3510	X	1881	-0-	-1629	-0-	120	1	1746	3	Y	14	14	1	1	8	61
							15	9									
07	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	124	1	3901	3	Y	8	12	1			57
							9	9									
08	3627	X	3225	-0-	-402	-0-	124	1	3100	3	Y	1	1	8			57
							1	9									
09	3510	X	3046	-0-	-464	-0-	120	1	2908	3	Y	16	9	1	7	8	57
							18	9									
10	DLQ	G-10	2515	-0-	2515	2515	124	1	2385	3	Y	5	4	1	2	8	56
							6	9									
11	DLQ	G-10	3569	-0-	3569	6084	120	1	3447	3	Y	2	1	1	1	8	56
							2	9									

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
06	4140	X	3950	-0-	-190	-0-	120	1	3727	3	Y	94	95	1	4	8	56
							103	9									
07	4061	X	3760	-0-	-301	-0-	124	1	3574	3	Y	56	84	1			28
							62	9									
08	4061	X	3745	-0-	-316	-0-	124	1	3537	3	Y	76	1	8			103
							84	9									
09	3960	X	3568	-0-	-392	-0-	120	1	3340	3	Y	98	96	1	5	8	100
							108	9									
10	DLQ	G-10	3307	-0-	3307	3307	124	1	3091	3	Y	84	99	1	2	8	83
							92	9									
11	DLQ	G-10	3986	-0-	3986	7293	120	1	3780	3	Y	78	98	1	1	8	62
							86	9									

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 05276 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
SANTA FE RANCH JULIAN PASTURE WELL #: 101 RRCID -> 247535 COMPL. DATE 05/17/2009 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11877 - 11927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	2050	X	2050	-0-	-0-	-0-	2050	3			N	-0-					-0-
01	2170	X	1076	-0-	-1094	-0-	1076	3			N	-0-					-0-
02	2189	X	2189	-0-	-0-	-0-	2189	3			N	-0-					-0-
03	2170	X	1493	-0-	-677	-0-	109	1	1327	2	Y	52	41	1			11
							57	9									
04	DLQ G-10		2425	-0-	2425	2425	150	1	2258	2	Y	15	12	1			14
							17	9									
05	4819	X	2394	-0-	-2425	-0-	121	1	2269	2	Y	4					18
							4	9									
06	1057	X	1057	-0-	-0-	-0-	78	1	976	2	Y	3	12	1			9
							3	9									
07	3255	X	2578	-0-	-677	-0-	176	1	2398	2	Y	4					13
							4	9									
08	3255	X	2321	-0-	-934	-0-	166	1	2153	2	Y	2	7	1			8
							2	9									
09	2430	X	1928	-0-	-502	-0-	113	1	1812	2	Y	3	3	1			8
							3	9									
10	2573	X	2136	-0-	-437	-0-	160	1	1952	2	Y	22	22	8			8
							24	9									
11	2490	X	1323	-0-	-1167	-0-	99	1	1221	2	Y	3	5	1			6
							3	9									

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
06	2071	X	2071	-0-	-0-	-0-	144	1	1798	2	Y	117	220	1			142
							129	9									
07	6351	X	6351	-0-	-0-	-0-	418	1	5692	2	Y	219					361
							241	9									
08	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	296	1	3848	2	Y	202	289	1			274
							222	9									
09	5586	X	5586	-0-	-0-	-0-	315	1	5077	2	Y	176	148	1			302
							194	9									
10	5916	X	5916	-0-	-0-	-0-	432	1	5267	2	Y	197					499
							217	9									
*11	5725	X	5725	-0-	-0-	-0-	411	1	5072	2	Y	220	404	1			315
							242	9									

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
*12	5456	X	4128	-0-	-1328	-0-	4128	3			N	-0-					-0-
01	5456	X	4251	-0-	-1205	-0-	4251	3			N	-0-					-0-
02	6363	X	6363	-0-	-0-	-0-	6363	3			N	-0-					-0-
03	7255	X	7255	-0-	-0-	-0-	529	1	6427	2	Y	272	214	1			58
							299	9									
04	DLQ G-10		7350	-0-	7350	7350	450	1	6768	2	Y	120	86	1			92
							132	9									
05	14717	X	7367	-0-	-7350	-0-	373	1	6974	2	Y	18					110
							20	9									
06	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	358	1	4455	2	Y	18	79	1			49
							20	9									
07	7037	X	5880	-0-	-1157	-0-	401	1	5455	2	Y	22					71
							24	9									
08	7564	X	6056	-0-	-1508	-0-	431	1	5608	2	Y	15	45	1			41
							17	9									
09	7350	X	4995	-0-	-2355	-0-	291	1	4689	2	Y	14	18	1			37
							15	9									
10	5518	X	5017	-0-	-501	-0-	379	1	4623	2	Y	14					51
							15	9									
11	5340	X	4926	-0-	-414	-0-	368	1	4541	2	Y	15	38	1			28
							17	9									

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 05276 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736
SANTA FE RANCH JULIAN PASTURE WELL #: 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
06	1779	X	1779	-0-	-0-	-0-	132	1	1645	2	Y	2	7	1			5
							2	9									
07	4712	X	3014	-0-	-1698	-0-	206	1	2805	2	Y	3					8
							3	9									
08	4712	X	2838	-0-	-1874	-0-	203	1	2633	2	Y	2	5	1			5
							2	9									
09	3180	X	2204	-0-	-976	-0-	129	1	2074	2	Y	1	2	1			4
							1	9									
10	2790	X	2528	-0-	-262	-0-	191	1	2336	2	Y	1					5
							1	9									
11	2700	X	2070	-0-	-630	-0-	155	1	1913	2	Y	2	4	1			3
							2	9									

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
06	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	339	1	4223	2	Y	13	66	1			42
							14	9									
07	6789	X	5887	-0-	-902	-0-	401	1	5468	2	Y	16					58
							18	9									
08	6393	X	6393	-0-	-0-	-0-	456	1	5926	2	Y	10	35	1			33
							11	9									
09	7230	X	5077	-0-	-2153	-0-	296	1	4770	2	Y	10	14	1			29
							11	9									
10	6293	X	5137	-0-	-1156	-0-	388	1	4738	2	Y	10					39
							11	9									
11	6090	X	5104	-0-	-986	-0-	381	1	4711	2	Y	11	28	1			22
							12	9									

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

BARRERA (LOBO) 05813 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ENCINA RESOURCES, LLC 251741
BARRERA-LEYENDECKER G.U. NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 236427 COMPL. DATE 03/31/2011 TOTAL DEPTH 8842 PERF. 7989 - 8140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	450	X	405	-0-	-45	-0-	45	1	360	2	N	-0-					42
07	434	X	338	-0-	-96	-0-	43	1	292	2	N	3					45
							3	9									
08	465	X	282	-0-	-183	-0-	30	1	244	2	N	7					52
							8	9									
09	450	X	310	-0-	-140	-0-	37	1	273	2	N	-0-					52
10	465	X	227	-0-	-238	-0-	29	1	256	3	N	-0-					52
*11	1698	X	1698	-0-	-0-	-0-	557	1	2255	3	N	-0-					52

BARRERA-LEYENDECKER GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 248162 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7675 - 7856

06	5760	X	5001	-0-	-759	-0-	552	1	4449	2	N	-0-					39
07	5735	X	4652	-0-	-1083	-0-	597	1	4055	2	N	-0-					39
08	5611	X	5085	-0-	-526	-0-	558	1	4527	2	N	-0-					39
09	5323	X	5323	-0-	-0-	-0-	640	1	4683	2	N	-0-					39
10	5270	X	3994	-0-	-1276	-0-	517	1	4511	3	N	-0-					39
11	5010	X	3958	-0-	-1052	-0-	1299	1	5257	3	N	-0-					39

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
RAMIREZ, M. & M. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150657 COMPL. DATE 05/19/1994 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7779 - 7881

06	3450	X	2833	-0-	-617	-0-	90	1	2739	2	N	4	4	1			56
							4	9									
07	3565	X	2643	-0-	-922	-0-	91	1	2544	2	N	7					63
							8	9									
08	3193	X	2718	-0-	-475	-0-	107	1	2604	2	N	6	8	1			61
							7	9									
09	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	110	1	2968	2	N	18	12	1			67
							20	9									
10	2914	X	2402	-0-	-512	-0-	97	1	2295	2	N	9	13	1			63
							10	9									
*11	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	133	1	3462	2	N	7	13	1			57
							8	9									

M.M.A. CATTLE CO. WELL #: 8 RRCID -> 178423 COMPL. DATE 12/23/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6902 - 7699

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-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

06	2400	N	803	-0-	-1597	274	25	1	755	2	Y	21	2	1			30
							23	9									
07	1171	N	897	-0-	-274	-0-	31	1	863	2	Y	3					33
							3	9									
08	930	N	438	-0-	-492	-0-	17	1	420	2	Y	1	3	1			31
							1	9									
09	810	N	212	-0-	-598	-0-	8	1	202	2	Y	2	2	1			31
							2	9									
10	961	X	30	-0-	-931	-0-	1	1	29	2	Y	-0-	1	1			30
11	870	X	354	-0-	-516	-0-	13	1	340	2	Y	1	1	1			30
							1	9									

BARRERA (LOBO) //CONT.// 05813 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
M. M. A. CATTLE CO. WELL #: 11 RRCID -> 207832 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8412 - 8644

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

BARRERA (LOBO 6) 05813 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ENCINA RESOURCES, LLC 251741
C.H. RAMIREZ MINERALS LTD. WELL #: 2 RRCID -> 247329 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8132 - 8162

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

RAMIREZ, C. H. MINERALS, LTD. WELL #: 1 RRCID -> 248394 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8030 - 8080

06	10554	X	10554	-0-	-0-	-0-	1158 44	1 9	9352	2	N	40					72
07	7118	X	7118	-0-	-0-	-0-	913	1	6205	2	N	-0-					72
08	5482	X	5482	-0-	-0-	-0-	601	1	4881	2	N	-0-					72
09	6312	X	6312	-0-	-0-	-0-	759	1	5553	2	N	-0-					72
*10	5968	X	5968	-0-	-0-	-0-	773	1	6741	3	N	-0-					72
*11	6216	X	6216	-0-	-0-	-0-	2040	1	8256	3	N	-0-					72

LOPEZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 268675 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 6768 - 6822

06	4140	X	2967	-0-	-1173	-0-	429 3	1 9	2535	2	N	3					12
07	4216	X	2762	-0-	-1454	-0-	614 3	1 9	2145	2	N	3					15
08	3782	X	2514	-0-	-1268	-0-	449 1	1 9	2064	2	N	1					16
09	3660	X	2029	-0-	-1631	-0-	97	1	1932	2	N	-0-					16
10	3565	X	973	-0-	-2592	-0-	528	1	1501	3	N	-0-					16
11	2970	X	892	-0-	-2078	-0-	666	1	1558	3	N	-0-					16

LAREDO ENERGY OPERATING, LLC 486517
BARRERA-RAMIREZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 131200 COMPL. DATE 06/11/1989 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 7843 - 7886

06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	9	7			-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/14/2015 - PLUGGED 01/14/15

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
RAMIREZ, M. & M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 146885 COMPL. DATE 09/28/1993 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8206 - 8250

06	26	X	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	2	N	-0-					-0-
07	93	N	26	-0-	-67	-0-	1	1	25	2	N	-0-					-0-
08	62	N	24	-0-	-38	-0-	1	1	23	2	N	-0-					-0-
09	30	N	28	-0-	-2	-0-	1	1	27	2	N	-0-					-0-
10	31	N	28	-0-	-3	-0-	1	1	27	2	N	-0-					-0-
11	30	N	26	-0-	-4	-0-	1	1	25	2	N	-0-					-0-

BARRERA (LOBO 6) //CONT.// 05813 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
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
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	271	-0-	271	271	9	1	261	2	N	1					1
							1	9									
08	SI	MULT	970	-0-	970	1241	38	1	930	2	N	2	1	1			2
							2	9									
09	SI	MULT	894	-0-	894	2135	32	1	856	2	N	5	3	1			4
							6	9									
*10	2857	X	722	-0-	-2135	-0-	29	1	690	2	N	3	4	1			3
							3	9									
*11	755	X	755	-0-	-0-	-0-	28	1	725	2	N	2	4	1			1
							2	9									

RAMIREZ, M. & M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 164806 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8200 - 8542

06	270	X	165	-0-	-105	-0-	5	1	160	2	N	-0-					98
07	279	X	193	-0-	-86	-0-	7	1	186	2	N	-0-					98
08	248	X	186	-0-	-62	-0-	7	1	178	2	N	1	1	1			98
							1	9									
09	240	X	163	-0-	-77	-0-	6	1	156	2	N	1	1	1			98
							1	9									
10	248	X	117	-0-	-131	-0-	5	1	111	2	N	1	1	1			98
							1	9									
11	180	X	169	-0-	-11	-0-	6	1	162	2	N	1	1	1			98
							1	9									

RAMIREZ, M. & M. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 172437 COMPL. DATE 01/13/1999 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 8298 - 8326

06	2340	X	1839	-0-	-501	-0-	58	1	1781	2	N	-0-	3	1			34
07	2325	X	1843	-0-	-482	-0-	64	1	1779	2	N	-0-					34
08	2232	X	1733	-0-	-499	-0-	68	1	1662	2	N	3	5	1			32
							3	9									
09	2070	X	1596	-0-	-474	-0-	57	1	1528	2	N	10	7	1			35
							11	9									
10	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-	7	1			28
11	1830	X	-0-	-0-	-1830	-0-					N	-0-					28

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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	2940	X	2056	-0-	-884	-0-	150	1	1861	2	Y	41					83
							45	9									
07	3038	X	1746	-0-	-1292	-0-	155	1	1559	2	Y	29	84	1			28
							32	9									
08	3038	X	1916	-0-	-1122	-0-	155	1	1731	2	Y	27					55
							30	9									
09	2400	X	1694	-0-	-706	-0-	150	1	1509	2	Y	32					87
							35	9									
*10	2480	X	1762	-0-	-718	-0-	233	1	1492	2	Y	34	105	1			16
							37	9									
11	2070	X	1677	-0-	-393	-0-	166	1	1460	2	Y	46					62
							51	9									

LAMAY CORPORATION 484025
STATE TRACT 95 WELL #: 1 RRCID -> 050340 COMPL. DATE 12/31/1992 TOTAL DEPTH 11478 PERF. 7945 - 8554

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE TRACT 117 WELL #: 1 RRCID -> 058974 COMPL. DATE 06/21/1992 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 7952 - 10029

06	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
07	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
08	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
10	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE TRACT 118 WELL #: 1 RRCID -> 110518 COMPL. DATE 04/05/1990 TOTAL DEPTH 11830 PERF. 10204 - 10714

06	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	3			N	-0-					-0-
07	899	N	811	-0-	-88	-0-	811	3			N	-0-					-0-
08	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	3			N	-0-					-0-
09	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	3			N	-0-					-0-
10	806	N	577	-0-	-229	-0-	577	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BASHARA-HEREFORD 05993 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARTINEZ-ALEXANDER GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 214167 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8100 - 8110

06	1140	N	573	-0-	-567	-0-	31	1	542	3	N	-0-					-0-
07	792	N	792	-0-	-0-	-0-	43	1	749	3	N	-0-					-0-
08	837	N	693	-0-	-144	-0-	33	1	660	3	N	-0-					-0-
09	618	N	618	-0-	-0-	-0-	36	1	582	3	N	-0-					-0-
10	806	N	712	-0-	-94	-0-	42	1	670	3	N	-0-					-0-
11	660	N	437	-0-	-223	-0-	25	1	412	3	N	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST "C" WELL #: 47 RRCID -> 246610 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7785 - 7795

06	1080	N	1072	-0-	-8	-0-	54	1	1018	3	N	-0-					-0-
07	1116	N	1038	-0-	-78	-0-	55	1	983	3	N	-0-					-0-
08	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	55	1	1115	3	N	-0-					-0-
09	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	64	1	1178	3	N	-0-					-0-
10	1023	N	1000	-0-	-23	-0-	57	1	943	3	N	-0-					-0-
11	1140	N	919	-0-	-221	-0-	49	1	870	3	N	-0-					-0-

BASHARA-HEREFORD //CONT.// 05993 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
OXY USA INC. 630591
HEREFORD -T- WELL #: 18 RRCID -> 119349 COMPL. DATE 11/28/1985 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 7796 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			N	-0-					-0-
07	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			N	-0-					-0-
08	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			N	-0-					-0-
09	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			N	-0-					-0-
10	1364	N	1188	-0-	-176	-0-	1188	2			N	-0-					-0-
11	1200	N	1139	-0-	-61	-0-	1139	2			N	-0-					-0-

BASHARA-HEREFORD (NAVARRO) 05993 025 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
OAK ENERGY, LLC 617101
HACHAR WELL #: 1H RRCID -> 268923 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8150 - 12502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3867		3867	-0-	-0-	25970	3833	2	34	9	N	31	162	1			16
07	5735		4232	-0-	-1503	24467	4202	2	30	9	N	27					43
08	4085		3160	-0-	-925	23542	3120	2	40	9	N	36					79
09	3926		3926	-0-	-0-	23542	3891	2	35	9	N	32					111
10	4015		4015	-0-	-0-	23542	3978	2	37	9	N	34					145
11	3870		3261	-0-	-609	22933	3232	2	29	9	N	26					171

OXY USA INC. 630591
HEREFORD -T- WELL #: 23 T RRCID -> 128165 COMPL. DATE 07/19/1988 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8243 - 8250

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

BASHARA-HEREFORD (WILCOX 5900) 05993 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUE STAR ENVIRON SERVICES, LLC 076766
AKIN-MCKENDRICK WELL #: 3 RRCID -> 131800 COMPL. DATE 08/19/1989 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7058 - 7064

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

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
06	4620	#	4329	-0-	-291	-0-	4329	2			N	-0-					56
07	4588	#	4072	-0-	-516	-0-	4071	2	1	9	N	1					57
08	4619	#	4277	-0-	-342	-0-	4273	2	4	9	N	4					61
09	4470	#	4044	-0-	-426	-0-	4044	2			N	-0-					61
10	4619	#	3991	-0-	-628	-0-	3991	2			N	-0-					61
11	4320	#	3777	-0-	-543	-0-	3777	2			N	-0-					61

BASHARA-HEREFORD (7300) 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313

MCKENDRICK, W.H. WELL #: 11 RRCID -> 130007 COMPL. DATE 12/30/1988 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 6939 - 7476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4110	X	3275	-0-	-835	-0-	211	1	3064	3	N	-0-					97
07	4092	X	3967	-0-	-125	-0-	320	1	3647	3	N	-0-					97
08	3906	X	3839	-0-	-67	-0-	229	1	3610	3	N	-0-					97
09	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	246	1	3582	3	N	-0-					97
10	5924	X	5924	-0-	-0-	-0-	404	1	5520	3	N	-0-					97
11	3840	X	3153	-0-	-687	-0-	193	1	2960	3	N	-0-					97

MARTINEZ, D. WELL #: 5 RRCID -> 130327 COMPL. DATE 02/26/1989 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7147 - 7517

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

BLOCK, ANNA WELL #: 3 RRCID -> 130731 COMPL. DATE 04/17/1989 TOTAL DEPTH 8504 PERF. 6753 - 7467

06	5572	X	5572	-0-	-0-	-0-	161	1	5398	3	N	12					138
							13	9									
07	6350	X	6350	-0-	-0-	-0-	249	1	6089	3	N	11					149
							12	9									
08	8229	X	8229	-0-	-0-	-0-	262	1	7960	3	N	6					155
							7	9									
09	7183	X	7183	-0-	-0-	-0-	247	1	6926	3	N	9					164
							10	9									
10	8378	X	8378	-0-	-0-	-0-	263	1	8104	3	N	10					174
							11	9									
*11	5200	X	5200	-0-	-0-	-0-	182	1	5017	3	N	1	99	1			76
							1	9									

MCKENDRICK, W.H. WELL #: 12 RRCID -> 131667 COMPL. DATE 08/07/1989 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6950 - 7308

06	1440	X	886	-0-	-554	-0-	57	1	829	3	N	-0-					14
07	1488	X	1172	-0-	-316	-0-	94	1	1078	3	N	-0-					14
08	1209	X	1122	-0-	-87	-0-	67	1	1055	3	N	-0-					14
09	1170	X	1105	-0-	-65	-0-	71	1	1034	3	N	-0-					14
10	1867	X	1867	-0-	-0-	-0-	127	1	1740	3	N	-0-					14
11	1140	X	382	-0-	-758	-0-	20	1	311	3	N	46					60
							51	9									

MARTINEZ, D. WELL #: 7 RRCID -> 138643 COMPL. DATE 05/21/1991 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 7530 - 8388

06	3960	X	207	-0-	-3753	-0-	207	3			N	-0-					19
07	4092	X	3603	-0-	-489	-0-	3600	3	3	9	N	3					22
08	4614	X	4614	-0-	-0-	-0-	4610	3	4	9	N	4					26
09	3960	X	3439	-0-	-521	-0-	3438	3	1	9	N	1					27
10	3596	X	322	-0-	-3274	-0-	322	3			N	-0-					27
11	3960	X	637	-0-	-3323	-0-	637	3			N	-0-					27

MARTINEZ, D. WELL #: 8 RRCID -> 139656 COMPL. DATE 08/02/1991 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7706 - 8156

06	4860	X	3099	-0-	-1761	-0-	3099	3			N	-0-					104
07	4278	X	3291	-0-	-987	-0-	3291	3			N	-0-					104
08	3999	X	2835	-0-	-1164	-0-	2835	3			N	-0-					104
09	3450	X	3153	-0-	-297	-0-	3153	3			N	-0-					104
10	3286	X	3275	-0-	-11	-0-	3253	3	22	9	N	20	75	1			49
*11	6621	X	6621	-0-	-0-	-0-	6555	3	66	9	N	60					109

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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
06	7890	X	7890	-0-	-0-	-0-	7882	3	8	9	N	7					98
07	7719	X	7719	-0-	-0-	-0-	7705	3	14	9	N	13					111
08	7378	X	7240	-0-	-138	-0-	7232	3	8	9	N	7					118
09	7208	X	7208	-0-	-0-	-0-	7191	3	17	9	N	15					133
10	7378	X	6788	-0-	-590	-0-	6779	3	9	9	N	8	122	1			19
*11	7209	X	7209	-0-	-0-	-0-	7206	3	3	9	N	3					22

MARTINEZ, D. WELL #: 10 RRCID -> 139918 COMPL. DATE 10/29/1991 TOTAL DEPTH 8612 PERF. 7715 - 8328

06	2400	X	1572	-0-	-828	-0-	1572	3			N	-0-					38
07	2480	X	532	-0-	-1948	-0-	532	3			N	-0-					38
08	1798	X	1000	-0-	-798	-0-	1000	3			N	-0-					38
09	1740	X	1153	-0-	-587	-0-	1153	3			N	-0-					38
10	1612	X	554	-0-	-1058	-0-	554	3			N	-0-					38
11	1560	X	524	-0-	-1036	-0-	524	3			N	-0-					38

MARTINEZ, D. WELL #: 9 RRCID -> 140559 COMPL. DATE 12/16/1991 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8200 - 8392

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

MARTINEZ-BARRERA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143693 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 8985 PERF. 7626 - 7890

06	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	1					17
07	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					17
08	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					17
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

MARTINEZ, D. WELL #: 12 RRCID -> 145007 COMPL. DATE 04/11/1993 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7916 - 8037

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

MCKENDRICK, W.H. WELL #: 15 RRCID -> 146980 COMPL. DATE 09/24/1993 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 7446 - 7522

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
MCKENDRICK WELL #: 17 RRCID -> 153795 COMPL. DATE 02/06/1995 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7492 - 7567

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

06	1200	X	960	-0-	-240	-0-	42	1	918	3	N	-0-					50
07	888	X	888	-0-	-0-	-0-	38	1	850	3	N	-0-					50
08	992	X	830	-0-	-162	-0-	36	1	794	3	N	-0-					50
09	1050	X	865	-0-	-185	-0-	38	1	827	3	N	-0-					50
10	1085	X	908	-0-	-177	-0-	42	1	866	3	N	-0-					50
11	960	X	738	-0-	-222	-0-	32	1	706	3	N	-0-					50

CLARK, N. H. WELL #: 11 RRCID -> 155863 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6664 - 7088

06	863	N	863	-0-	-0-	-0-	35	1	828	3	N	-0-					38
07	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	44	1	1130	3	N	-0-					38
08	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	40	1	993	3	N	-0-					38
09	730	N	730	-0-	-0-	-0-	27	1	681	3	N	20					58
							22	9									
10	1147	N	691	-0-	-456	-0-	31	1	660	3	N	-0-					58
11	990	N	838	-0-	-152	-0-	32	1	806	3	N	-0-					58

RANCHO BLANCO WELL #: 3 RRCID -> 156771 COMPL. DATE 10/14/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7312 - 7354

06	2940	X	2303	-0-	-637	-0-	101	1	2202	3	N	-0-					-0-
07	3038	X	2647	-0-	-391	-0-	112	1	2535	3	N	-0-					-0-
08	2852	X	2046	-0-	-806	-0-	88	1	1958	3	N	-0-					-0-
09	2340	X	2103	-0-	-237	-0-	93	1	2010	3	N	-0-					-0-
10	2635	X	2447	-0-	-188	-0-	113	1	2334	3	N	-0-					-0-
11	2550	X	1651	-0-	-899	-0-	72	1	1579	3	N	-0-					-0-

RANCHO BLANCO CORP WELL #: 27 RRCID -> 157719 COMPL. DATE 01/16/1996 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7160 - 7220

06	1964	X	1964	-0-	-0-	-0-	90	1	1874	3	N	-0-					111
07	1468	X	1468	-0-	-0-	-0-	65	1	1403	3	N	-0-					111
08	1220	X	1220	-0-	-0-	-0-	55	1	1165	3	N	-0-					111
09	2700	X	1013	-0-	-1687	-0-	47	1	966	3	N	-0-					111
10	2387	X	889	-0-	-1498	-0-	43	1	846	3	N	-0-					111
11	1950	X	550	-0-	-1400	-0-	25	1	525	3	N	-0-					111

PREVOST WELL #: 4 RRCID -> 158034 COMPL. DATE 02/28/1996 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7396 - 7612

06	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	43	1	1013	3	N	-0-					77
07	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	48	1	1226	3	N	-0-					77
08	353	N	353	-0-	-0-	-0-	13	1	333	3	N	6					83
							7	9									
09	228	N	228	-0-	-0-	-0-	9	1	219	3	N	-0-					83
10	1271	N	1179	-0-	-92	-0-	52	1	1127	3	N	-0-					83
*11	987	N	987	-0-	-0-	-0-	38	1	949	3	N	-0-					83

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313

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
06	389	N	389	-0-	-0-	-0-	1	1	388	3	N	-0-					-0-
07	414	N	414	-0-	-0-	-0-	51	1	363	3	N	-0-					-0-
08	537	N	537	-0-	-0-	-0-	65	1	472	3	N	-0-					-0-
09	459	N	459	-0-	-0-	-0-	57	1	402	3	N	-0-					-0-
10	461	N	461	-0-	-0-	-0-	61	1	400	3	N	-0-					-0-
11	510	N	218	-0-	-292	-0-	25	1	193	3	N	-0-					-0-

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
06	663	N	663	-0-	-0-	-0-	27	1	636	3	N	-0-					-0-
07	774	N	774	-0-	-0-	-0-	29	1	745	3	N	-0-					-0-
08	662	N	662	-0-	-0-	-0-	26	1	636	3	N	-0-					-0-
09	580	N	580	-0-	-0-	-0-	22	1	558	3	N	-0-					-0-
10	797	N	797	-0-	-0-	-0-	35	1	762	3	N	-0-					-0-
11	630	N	390	-0-	-240	-0-	15	1	375	3	N	-0-					-0-

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
06	569	N	569	-0-	-0-	-0-	25	1	544	3	N	-0-					-0-
07	734	N	734	-0-	-0-	-0-	31	1	703	3	N	-0-					-0-
08	748	N	748	-0-	-0-	-0-	32	1	716	3	N	-0-					-0-
09	754	N	754	-0-	-0-	-0-	33	1	721	3	N	-0-					-0-
10	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
11	720	N	490	-0-	-230	-0-	21	1	469	3	N	-0-					-0-

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
06	2430	X	2141	-0-	-289	-0-	88	1	2050	3	N	3					56
							3	9									
07	2544	X	2544	-0-	-0-	-0-	95	1	2445	3	N	4					60
							4	9									
08	2248	X	2248	-0-	-0-	-0-	87	1	2161	3	N	-0-					60
09	2280	X	2218	-0-	-62	-0-	85	1	2133	3	N	-0-					60
10	2542	X	2197	-0-	-345	-0-	98	1	2099	3	N	-0-					60
11	2460	X	1521	-0-	-939	-0-	59	1	1462	3	N	-0-					60

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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	106	N	106	-0-	-0-	-0-	4	1	102	3	N	-0-					15
10	275	N	275	-0-	-0-	-0-	12	1	263	3	N	-0-					15
*11	73	N	73	-0-	-0-	-0-	3	1	70	3	N	-0-					15

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
ALEXANDER, CHARLES WELL #: 12 RRCID -> 163712 COMPL. DATE 03/09/1997 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 7542 - 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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

06	853	N	853	-0-	-0-	-0-	55	1	796	3	Y	2	5	1			2
							2	9									
07	839	N	839	-0-	-0-	-0-	43	1	793	3	Y	3					5
							3	9									
08	683	N	683	-0-	-0-	-0-	36	1	646	3	Y	1					6
							1	9									
09	625	N	625	-0-	-0-	-0-	33	1	589	3	Y	3					9
							3	9									
10	837	N	483	-0-	-354	-0-	26	1	455	3	Y	2	9	1			2
							2	9									
*11	676	N	676	-0-	-0-	-0-	37	1	637	3	Y	2					4
							2	9									

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 15 RRCID -> 165577 COMPL. DATE 11/17/1997 TOTAL DEPTH 9018 PERF. 8157 - 8638

06	844	N	844	-0-	-0-	-0-	54	1	787	3	Y	3	16	1			2
							3	9									
07	786	N	786	-0-	-0-	-0-	40	1	743	3	Y	3					5
							3	9									
08	952	N	952	-0-	-0-	-0-	50	1	901	3	Y	1					6
							1	9									
09	923	N	923	-0-	-0-	-0-	49	1	871	3	Y	3					9
							3	9									
10	926	N	926	-0-	-0-	-0-	50	1	874	3	Y	2	9	1			2
							2	9									
*11	981	N	981	-0-	-0-	-0-	53	1	926	3	Y	2					4
							2	9									

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 14 RRCID -> 165680 COMPL. DATE 11/17/1997 TOTAL DEPTH 8904 PERF. 8206 - 8324

06	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	99	1	1429	3	Y	3	16	1			2
							3	9									
07	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	97	1	1807	3	Y	3					5
							3	9									
08	3100	N	3472	-0-	372	372	181	1	3290	3	Y	1					6
							1	9									
09	3000	N	4181	-0-	1181	1553	221	1	3957	3	Y	3					9
							3	9									
10	3100	N	3697	-0-	597	2150	201	1	3494	3	Y	2	9	1			2
							2	9									
*11	5420	X	3270	-0-	-2150	-0-	178	1	3090	3	Y	2					4
							2	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
06	3300	X	3133	-0-	-167	-0-	202	1	2928	3	Y	3	16	1			2
							3	9									
07	3410	X	2968	-0-	-442	-0-	151	1	2814	3	Y	3					5
							3	9									
08	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	221	1	4000	3	Y	1					6
							1	9									
09	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	211	1	3786	3	Y	3					9
							3	9									
10	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	201	1	3485	3	Y	2	9	1			2
							2	9									
*11	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	179	1	3094	3	Y	2					4
							2	9									

CLARK, N. H. WELL #: 13 RRCID -> 165697 COMPL. DATE 10/18/1997 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6926 - 7260

06	2310	X	1884	-0-	-426	-0-	77	1	1807	3	N	-0-					37
07	2232	X	2104	-0-	-128	-0-	79	1	2025	3	N	-0-					37
08	2170	X	1817	-0-	-353	-0-	70	1	1747	3	N	-0-					37
09	2010	X	1888	-0-	-122	-0-	72	1	1816	3	N	-0-					37
10	2108	X	1939	-0-	-169	-0-	86	1	1852	3	N	1					38
							1	9									
11	2040	X	1209	-0-	-831	-0-	47	1	1162	3	N	-0-					38

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 19 RRCID -> 165974 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8226 - 8356

06	T. A.		1476	-0-	1476	4643	95	1	1378	3	Y	3	14	1			2
							3	9									
07	T. A.		1504	-0-	1504	6147	76	1	1425	3	Y	3					5
							3	9									
08	7742	X	1595	-0-	-6147	-0-	83	1	1511	3	Y	1					6
							1	9									
09	1494	X	1494	-0-	-0-	-0-	79	1	1412	3	Y	3					9
							3	9									
10	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	89	1	1541	3	Y	2	9	1			2
							2	9									
*11	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	97	1	1685	3	Y	2					4
							2	9									

B.M.T. WELL #: 12 RRCID -> 165976 COMPL. DATE 12/19/1997 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 6700 - 7234

06	4260	X	4163	-0-	-97	-0-	171	1	3986	3	N	5					164
							6	9									
07	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	185	1	4555	3	N	-0-					164
08	4433	X	3717	-0-	-716	-0-	148	1	3567	3	N	2	112	1			54
							2	9									
09	4290	X	3491	-0-	-799	-0-	138	1	3353	3	N	-0-					54
10	4743	X	3733	-0-	-1010	-0-	172	1	3561	3	N	-0-					54
11	4590	X	2722	-0-	-1868	-0-	108	1	2614	3	N	-0-					54

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 16 RRCID -> 166000 COMPL. DATE 12/23/1997 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8018 - 8029

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
ALEXANDER, CHARLES WELL #: 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
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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	132	1	1905	3	Y	26	17	1			20
							29	9									
07	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	81	1	1508	3	Y	27					47
							30	9									
08	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	86	1	1553	3	Y	8					55
							9	9									
09	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	90	1	1618	3	Y	23					78
							25	9									
10	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	92	1	1591	3	Y	18	82	1			14
							20	9									
*11	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	95	1	1640	3	Y	21					35
							23	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
06	2220	X	1027	-0-	-1193	-0-	1026	3	1	9	N	1					73
07	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-	2743	3	10	9	N	9					82
08	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	2720	3	7	9	N	6					88
09	2668	X	2668	-0-	-0-	-0-	2664	3	4	9	N	4					92
10	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	2754	3	9	9	N	8					100
11	2670	X	2360	-0-	-310	-0-	2358	3	2	9	N	2					102

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
06	2424	X	2424	-0-	-0-	-0-	99	1	2319	3	N	5					84
							6	9									
07	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	105	1	2701	3	N	9					93
							10	9									
08	2270	X	2270	-0-	-0-	-0-	88	1	2180	3	N	2	58	1			37
							2	9									
09	2676	X	2676	-0-	-0-	-0-	102	1	2571	3	N	3					40
							3	9									
10	2821	X	2381	-0-	-440	-0-	106	1	2273	3	N	2					42
							2	9									
11	2730	X	1638	-0-	-1092	-0-	63	1	1575	3	N	-0-					42

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2790	X	2698	-0-	-92	-0-	174	1	2521	3	Y	3	22	1			2
							3	9									
07	2883	X	1831	-0-	-1052	-0-	93	1	1735	3	Y	3					5
							3	9									
08	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	161	1	2916	3	Y	1					6
							1	9									
09	2370	X	2282	-0-	-88	-0-	120	1	2159	3	Y	3					9
							3	9									
10	2790	X	2417	-0-	-373	-0-	131	1	2284	3	Y	2	9	1			2
							2	9									
11	2970	X	2255	-0-	-715	-0-	123	1	2130	3	Y	2					4
							2	9									

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 21 RRCID -> 169465 COMPL. DATE 05/15/1998 TOTAL DEPTH 9776 PERF. 8866 - 8944

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	87	N	87	-0-	-0-	-0-	4	1	79	3	Y	4					4
							4	9									
09	208	N	208	-0-	-0-	-0-	9	1	170	3	Y	26					30
							29	9									
10	T. A.		36	-0-	36	36	1	1	13	3	Y	20	34	1			16
							22	9									
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	36					Y	23					39

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 27 RRCID -> 169871 COMPL. DATE 08/24/1998 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8540 - 8610

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARTINEZ, D. WELL #: 13 RRCID -> 170537 COMPL. DATE 08/31/1998 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 8272 - 8405

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 24 RRCID -> 170619 COMPL. DATE 08/09/1998 TOTAL DEPTH 8808 PERF. 8306 - 8400

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-	284	1	4105	3	Y	3	19	1			2
							3	9									
07	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	212	1	3961	3	Y	3					5
							3	9									
08	5297	X	5297	-0-	-0-	-0-	277	1	5019	3	Y	1					6
							1	9									
09	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-	262	1	4694	3	Y	3					9
							3	9									
10	5239	X	4369	-0-	-870	-0-	238	1	4129	3	Y	2	9	1			2
							2	9									
11	5070	X	5036	-0-	-34	-0-	275	1	4759	3	Y	2					4
							2	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
06	2730	X	2471	-0-	-259	-0-	2471	3			N	-0-					94
07	2728	X	2362	-0-	-366	-0-	2362	3			N	-0-					94
08	2728	X	2589	-0-	-139	-0-	2589	3			N	-0-					94
09	2400	X	2358	-0-	-42	-0-	2358	3			N	-0-					94
10	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					N	-0-	74	1			20
*11	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	2722	3			N	-0-					20

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 28 RRCID -> 172069 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8872 - 8902

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	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

06	2070	X	1823	-0-	-247	-0-	75	1	1748	3	N	-0-					-0-
07	2353	X	2353	-0-	-0-	-0-	88	1	2265	3	N	-0-					-0-
08	2131	X	2131	-0-	-0-	-0-	82	1	2049	3	N	-0-					-0-
09	2010	X	1997	-0-	-13	-0-	76	1	1921	3	N	-0-					-0-
10	2356	X	2204	-0-	-152	-0-	98	1	2106	3	N	-0-					-0-
11	2280	X	1579	-0-	-701	-0-	61	1	1518	3	N	-0-					-0-

HUBBERD WELL #: 14 RRCID -> 179151 COMPL. DATE 09/11/2000 TOTAL DEPTH 9922 PERF. 9271 - 9281

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

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-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/24/2015 - PLUGGED 09/24/15

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 38 RRCID -> 192830 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7222 - 8758

06	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	117	1	1701	3	Y	3	22	1			2
							3	9									
07	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	94	1	1759	3	Y	3					5
							3	9									
08	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	111	1	2019	3	Y	1					6
							1	9									
09	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	106	1	1902	3	Y	3					9
							3	9									
10	1860	N	1778	-0-	-82	-0-	97	1	1679	3	Y	2	9	1			2
							2	9									
*11	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	111	1	1922	3	Y	2					4
							2	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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	4080	X	3977	-0-	-103	-0-	256	1	3708	3	Y	12	6	1			9
							13	9									
07	4216	X	3484	-0-	-732	-0-	177	1	3294	3	Y	12					21
							13	9									
08	4447	X	4447	-0-	-0-	-0-	232	1	4212	3	Y	3					24
							3	9									
09	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	224	1	4016	3	Y	11					35
							12	9									
10	4123	X	3902	-0-	-221	-0-	212	1	3681	3	Y	8	37	1			6
							9	9									
*11	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	229	1	3973	3	Y	10					16
							11	9									

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 42 RRCID -> 194387 COMPL. DATE 11/28/2009 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8504 - 8864

06	3960	X	3343	-0-	-617	-0-	216	1	3124	3	Y	3	15	1			2
							3	9									
07	4092	X	3027	-0-	-1065	-0-	154	1	2870	3	Y	3					5
							3	9									
08	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	238	1	4312	3	Y	-0-					5
09	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	211	1	3781	3	Y	3					8
							3	9									
10	4123	X	3525	-0-	-598	-0-	192	1	3331	3	Y	2	8	1			2
							2	9									
11	4410	X	3664	-0-	-746	-0-	200	1	3462	3	Y	2					4
							2	9									

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 44 RRCID -> 194388 COMPL. DATE 01/12/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8622 - 8680

06	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	130	1	1880	3	Y	2	14	1			2
							2	9									
07	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	91	1	1700	3	Y	3					5
							3	9									
08	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	126	1	2278	3	Y	-0-					5
09	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	112	1	2013	3	Y	3					8
							3	9									
10	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	108	1	1877	3	Y	3	9	1			2
							3	9									
*11	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	115	1	1996	3	Y	2					4
							2	9									

ALEXANDER, CHARLES C WELL #: 32 RRCID -> 196413 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7246 - 7394

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 54 RRCID -> 206612 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 8370 - 8531

06	9840	X	6946	-0-	-2894	-0-	449	1	6494	3	Y	3	16	1			2
							3	9									
07	10168	X	7587	-0-	-2581	-0-	386	1	7198	3	Y	3					5
							3	9									
08	8323	X	8323	-0-	-0-	-0-	435	1	7887	3	Y	1					6
							1	9									
09	7920	X	7558	-0-	-362	-0-	399	1	7156	3	Y	3					9
							3	9									
10	7172	X	7172	-0-	-0-	-0-	390	1	6780	3	Y	2	9	1			2
							2	9									
11	8040	X	7707	-0-	-333	-0-	421	1	7284	3	Y	2					4
							2	9									

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 55 RRCID -> 212653 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 8941 PERF. 7065 - 8172

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

06	914	N	914	-0-	-0-	-0-	59	1	852	3	Y	3	16	1			2
							3	9									
07	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	85	1	1587	3	Y	3					5
							3	9									
08	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	84	1	1522	3	Y	1					6
							1	9									
09	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	76	1	1361	3	Y	2					8
							2	9									
10	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	74	1	1286	3	Y	3	9	1			2
							3	9									
*11	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	76	1	1323	3	Y	2					4
							2	9									

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
MARTINEZ, C. WELL #: 9 RRCID -> 169458 COMPL. DATE 07/26/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8639 - 9186

06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	2			N	-0-					-0-
10	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 22 RRCID -> 135182 COMPL. DATE 06/01/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7199 - 7772

06	6840	X	6293	-0-	-547	-0-	316	1	5945	3	Y	29	24	1			17
							32	9									
07	6851	X	6212	-0-	-639	-0-	328	1	5855	3	Y	26	27	1			16
							29	9									
08	6851	X	5034	-0-	-1817	-0-	238	1	4772	3	Y	22	25	1			13
							24	9									
09	7146	X	7146	-0-	-0-	-0-	368	1	6749	3	Y	26	26	1			13
							29	9									
10	6724	X	6724	-0-	-0-	-0-	378	1	6313	3	Y	30	27	1			16
							33	9									
11	6300	X	5710	-0-	-590	-0-	306	1	5374	3	Y	27	25	1			18
							30	9									

MORENO, ISIDRO ET AL WELL #: 4 RRCID -> 137356 COMPL. DATE 09/09/1991 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7467 - 8148

06	4830	X	4027	-0-	-803	-0-	544	1	3474	3	Y	8					48
							9	9									
07	4960	X	4792	-0-	-168	-0-	681	1	4089	3	Y	20	14	1			54
							22	9									
08	4929	X	4517	-0-	-412	-0-	628	1	3872	3	Y	15					69
							17	9									
09	4770	X	4514	-0-	-256	-0-	673	1	3830	3	Y	10					79
							11	9									
10	4805	X	4714	-0-	-91	-0-	696	1	4005	3	Y	12					91
							13	9									
11	4650	X	3725	-0-	-925	-0-	498	1	3216	3	Y	10	66	1			35
							11	9									

ISIDRO MORENO ET AL WELL #: 5 RRCID -> 141116 COMPL. DATE 03/06/1992 TOTAL DEPTH 8652 PERF. 7703 - 8365

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

C- BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 28 RRCID -> 141443 COMPL. DATE 04/03/1992 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7633 - 7966

06	4830	X	3638	-0-	-1192	-0-	181	1	3394	3	Y	57	48	1			32
							63	9									
07	4991	X	4203	-0-	-788	-0-	220	1	3926	3	Y	52	53	1			31
							57	9									
08	4991	X	3092	-0-	-1899	-0-	144	1	2900	3	Y	44	50	1			25
							48	9									
09	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	250	1	4583	3	Y	52	51	1			26
							57	9									
10	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	255	1	4258	3	Y	59	53	1			32
							65	9									
11	3540	X	3248	-0-	-292	-0-	172	1	3015	3	Y	55	50	1			37
							61	9									

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
06	16	X	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	3	Y	-0-					-0-
07	82	N	82	-0-	-0-	-0-	11	1	71	3	Y	-0-					-0-
08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	9	1	58	3	Y	-0-					-0-
09	30	N	5	-0-	-25	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	25	-0-	-37	-0-	4	1	21	3	Y	-0-					-0-
11	60	N	16	-0-	-44	-0-	2	1	14	3	Y	-0-					-0-
MORENO, ISIDRO ET AL WELL #: 8 RRCID -> 142451 COMPL. DATE 08/11/1992 TOTAL DEPTH 8817 PERF. 8105 - 8509																	
06	330	N	273	-0-	-57	-0-	37	1	236	3	Y	-0-					-0-
07	310	N	287	-0-	-23	-0-	41	1	246	3	Y	-0-					-0-
08	310	N	291	-0-	-19	-0-	41	1	250	3	Y	-0-					-0-
09	271	N	271	-0-	-0-	-0-	40	1	231	3	Y	-0-					-0-
10	232	N	232	-0-	-0-	-0-	34	1	198	3	Y	-0-					-0-
*11	261	N	261	-0-	-0-	-0-	35	1	226	3	Y	-0-					-0-
ANTONIO MARTINEZ ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143029 COMPL. DATE 10/17/1992 TOTAL DEPTH 8858 PERF. 7876 - 8526																	
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 19 RRCID -> 143478 COMPL. DATE 11/27/1992 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 7258 - 7306																	
06	696	N	696	-0-	-0-	-0-	35	1	661	3	Y	-0-					-0-
07	682	N	675	-0-	-7	-0-	36	1	639	3	Y	-0-					-0-
08	682	N	643	-0-	-39	-0-	31	1	612	3	Y	-0-					-0-
09	701	N	701	-0-	-0-	-0-	36	1	665	3	Y	-0-					-0-
10	683	N	683	-0-	-0-	-0-	39	1	644	3	Y	-0-					-0-
11	630	N	625	-0-	-5	-0-	34	1	591	3	Y	-0-					-0-
MARTINEZ, E.T. WELL #: 4 RRCID -> 143481 COMPL. DATE 06/29/1996 TOTAL DEPTH 8737 PERF. 7876 - 7896																	
06	490	N	490	-0-	-0-	-0-	26	1	464	3	Y	-0-					-0-
07	448	N	448	-0-	-0-	-0-	23	1	425	3	Y	-0-					-0-
08	476	N	476	-0-	-0-	-0-	23	1	453	3	Y	-0-					-0-
09	392	N	392	-0-	-0-	-0-	23	1	369	3	Y	-0-					-0-
10	434	N	363	-0-	-71	-0-	21	1	342	3	Y	-0-					-0-
11	450	N	333	-0-	-117	-0-	19	1	314	3	Y	-0-					-0-
VELA, J.M. WELL #: 7 RRCID -> 144944 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8333 - 8349																	
06	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-
07	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
08	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	2			N	-0-					-0-
09	330	N	225	-0-	-105	-0-	225	2			N	-0-					-0-
10	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-
*11	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-
MARTINEZ-ALEXANDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145683 COMPL. DATE 04/26/1993 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7638 - 7918																	
06	5700	X	4320	-0-	-1380	-0-	245	1	4075	3	Y	-0-					-0-
07	5890	X	5233	-0-	-657	-0-	287	1	4946	3	Y	-0-					-0-
08	5890	X	5412	-0-	-478	-0-	265	1	5147	3	Y	-0-					-0-
09	5700	X	5076	-0-	-624	-0-	251	1	4825	3	Y	-0-					-0-
10	5178	X	5178	-0-	-0-	-0-	246	1	4932	3	Y	-0-					-0-
*11	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	184	1	4187	3	Y	-0-					-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 17 RRCID -> 145803 COMPL. DATE 05/28/1993 TOTAL DEPTH 8511 PERF. 7664 - 8114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2000	N	1405	-0-	-595	2520	71	1	1334	3	Y	-0-					-0-
07	3100	N	1459	-0-	-1641	879	77	1	1382	3	Y	-0-					-0-
08	2144	N	1265	-0-	-879	-0-	60	1	1205	3	Y	-0-					-0-
09	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	73	1	1342	3	Y	-0-					-0-
10	1457	N	1398	-0-	-59	-0-	79	1	1319	3	Y	-0-					-0-
*11	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	68	1	1189	3	Y	-0-					-0-

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 145832 COMPL. DATE 06/17/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7967 - 8307

06	3210	X	2591	-0-	-619	-0-	147	1	2444	3	Y	-0-					-0-
07	3317	X	3253	-0-	-64	-0-	179	1	3074	3	Y	-0-					-0-
08	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	171	1	3319	3	Y	-0-					-0-
09	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	166	1	3174	3	Y	-0-					-0-
10	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	171	1	3417	3	Y	-0-					-0-
11	2580	X	2264	-0-	-316	-0-	95	1	2169	3	Y	-0-					-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 3 RRCID -> 146275 COMPL. DATE 07/26/1993 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7435 - 7470

06	3000	N	3187	-0-	187	187	161	1	3026	3	Y	-0-					-0-
07	3100	N	7015	-0-	3915	4102	372	1	6643	3	Y	-0-					-0-
08	3100	N	6327	-0-	3227	7329	300	1	6027	3	Y	-0-					-0-
09	14896	X	7567	-0-	-7329	-0-	391	1	7176	3	Y	-0-					-0-
10	7420	X	7420	-0-	-0-	-0-	419	1	7001	3	Y	-0-					-0-
*11	6321	X	6321	-0-	-0-	-0-	340	1	5981	3	Y	-0-					-0-

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 146355 COMPL. DATE 07/14/1993 TOTAL DEPTH 8541 PERF. 7570 - 7587

06	300	N	271	-0-	-29	-0-	15	1	256	3	Y	-0-					-0-
07	294	N	294	-0-	-0-	-0-	16	1	278	3	Y	-0-					-0-
08	293	N	293	-0-	-0-	-0-	14	1	279	3	Y	-0-					-0-
09	270	N	269	-0-	-1	-0-	13	1	256	3	Y	-0-					-0-
10	279	N	252	-0-	-27	-0-	11	1	241	3	Y	-0-					-0-
11	270	N	226	-0-	-44	-0-	9	1	217	3	Y	-0-					-0-

ISIDRO MORENO ET AL WELL #: 7 RRCID -> 146717 COMPL. DATE 09/19/1993 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 7600 - 8288

06	4380	X	3863	-0-	-517	-0-	522	1	3334	3	Y	6					43
							7	9									
07	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	662	1	3980	3	Y	-0-	43	1			-0-
08	4526	X	4495	-0-	-31	-0-	627	1	3868	3	Y	-0-					-0-
09	4380	X	4260	-0-	-120	-0-	636	1	3624	3	Y	-0-					-0-
10	4650	X	4468	-0-	-182	-0-	661	1	3807	3	Y	-0-					-0-
11	4500	X	3496	-0-	-1004	-0-	470	1	3026	3	Y	-0-					-0-

M.L.E.I.; BRUNI MIN. TR. WELL #: 2 RRCID -> 146979 COMPL. DATE 08/27/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8397 - 8619

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
EUDOXIO MARTINEZ UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 146981 COMPL. DATE 09/16/1993 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7284 - 7627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	329	1	1886	3	Y	-0-					-0-
07	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	3			Y	-0-					-0-
08	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	263	1	1549	3	Y	-0-					-0-
09	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	326	1	2136	3	Y	-0-					-0-
10	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	186	1	1697	3	Y	-0-					-0-
11	1740	N	881	-0-	-859	-0-	881	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
06	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			Y	-0-					-0-
07	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			Y	-0-					-0-
08	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			Y	-0-					-0-
09	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			Y	-0-					-0-
10	1085	N	1014	-0-	-71	-0-	1014	2			Y	-0-					-0-
*11	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			Y	-0-					-0-

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
06	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			Y	-0-					-0-
07	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			Y	-0-					-0-
08	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			Y	-0-					-0-
09	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			Y	-0-					-0-
10	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			Y	-0-					-0-
*11	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	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
06	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			Y	-0-					-0-
07	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			Y	-0-					-0-
08	341	N	111	-0-	-230	-0-	111	2			Y	-0-					-0-
09	330	N	133	-0-	-197	-0-	133	2			Y	-0-					-0-
10	434	N	139	-0-	-295	-0-	139	2			Y	-0-					-0-
*11	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	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
06	810	N	810	-0-	-0-	-0-	46	1	764	3	Y	-0-					-0-
07	817	N	817	-0-	-0-	-0-	45	1	772	3	Y	-0-					-0-
08	852	N	852	-0-	-0-	-0-	41	1	811	3	Y	-0-					-0-
09	836	N	836	-0-	-0-	-0-	41	1	795	3	Y	-0-					-0-
10	806	N	801	-0-	-5	-0-	38	1	763	3	Y	-0-					-0-
*11	811	N	811	-0-	-0-	-0-	34	1	777	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
06	2550	N	2261	-0-	-289	-0-	114	1	2147	3	Y	-0-					-0-
07	2542	N	2250	-0-	-292	-0-	119	1	2131	3	Y	-0-					-0-
08	2480	N	1952	-0-	-528	-0-	93	1	1859	3	Y	-0-					-0-
09	2250	N	1528	-0-	-722	-0-	79	1	1449	3	Y	-0-					-0-
10	2263	N	1692	-0-	-571	-0-	96	1	1596	3	Y	-0-					-0-
11	1890	N	1589	-0-	-301	-0-	86	1	1503	3	Y	-0-					-0-

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
06	591	N	591	-0-	-0-	-0-	54	1	537	3	Y	-0-					-0-
07	558	N	490	-0-	-68	-0-	490	3			Y	-0-					-0-
08	558	N	481	-0-	-77	-0-	45	1	436	3	Y	-0-					-0-
09	551	N	551	-0-	-0-	-0-	51	1	500	3	Y	-0-					-0-
10	496	N	491	-0-	-5	-0-	42	1	449	3	Y	-0-					-0-
11	480	N	413	-0-	-67	-0-	37	1	376	3	Y	-0-					-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 34 RRCID -> 152405 COMPL. DATE 10/29/1994 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7150 - 7242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3840	X	3474	-0-	-366	-0-	174	1	3269	3	Y	28	24	1			13
							31	9									
07	4061	X	3857	-0-	-204	-0-	203	1	3625	3	Y	26	27	1			12
							29	9									
08	4216	X	2886	-0-	-1330	-0-	136	1	2726	3	Y	22	25	1			9
							24	9									
09	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	217	1	3983	3	Y	26	26	1			9
							29	9									
10	4216	X	3906	-0-	-310	-0-	219	1	3655	3	Y	29	26	1			12
							32	9									
11	3720	X	2881	-0-	-839	-0-	154	1	2696	3	Y	28	25	1			15
							31	9									

MARTINEZ, A. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 152809 COMPL. DATE 12/09/1994 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7604 - 7686

06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	8	1	87	3	Y	-0-					-0-
07	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			Y	-0-					-0-
08	62	N	48	-0-	-14	-0-	4	1	44	3	Y	-0-					-0-
09	89	N	89	-0-	-0-	-0-	9	1	80	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	64	-0-	-29	-0-	5	1	59	3	Y	-0-					-0-
11	60	N	41	-0-	-19	-0-	4	1	37	3	Y	-0-					-0-

MORENO, ISIDRO ET AL WELL #: 9 RRCID -> 153608 COMPL. DATE 02/10/1995 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 7644 - 7734

06	840	N	798	-0-	-42	-0-	40	1	758	3	Y	-0-					-0-
07	868	N	751	-0-	-117	-0-	40	1	711	3	Y	-0-					-0-
08	837	N	801	-0-	-36	-0-	38	1	763	3	Y	-0-					-0-
09	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	52	1	955	3	Y	-0-					-0-
10	979	N	979	-0-	-0-	-0-	55	1	924	3	Y	-0-					-0-
*11	852	N	852	-0-	-0-	-0-	46	1	806	3	Y	-0-					-0-

MORENO, ISIDRO ET AL WELL #: 10 RRCID -> 154321 COMPL. DATE 04/01/1995 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7618 - 7684

06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	Y	-0-					-0-
07	50	N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	35	-0-	-27	-0-	2	1	33	3	Y	-0-					-0-
09	59	N	59	-0-	-0-	-0-	3	1	56	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	18	-0-	-44	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					-0-
11	30	N	18	-0-	-12	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 38 RRCID -> 154452 COMPL. DATE 05/12/1995 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 6889 - 7297

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

VELA-ALEXANDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154846 COMPL. DATE 05/31/1995 TOTAL DEPTH 9832 PERF. 8031 - 8548

06	4762	X	4762	-0-	-0-	-0-	4762	2			N	-0-					-0-
07	4783	X	4783	-0-	-0-	-0-	4783	2			N	-0-					-0-
08	4805	X	4805	-0-	-0-	-0-	4805	2			N	-0-					-0-
09	4770	X	4598	-0-	-172	-0-	4598	2			N	-0-					-0-
10	4929	X	4558	-0-	-371	-0-	4558	2			N	-0-					-0-
11	4770	X	4320	-0-	-450	-0-	4320	2			N	-0-					-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VELA, J.M. WELL #: 12 RRCID -> 154947 COMPL. DATE 06/26/1995 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 8227 - 8346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	4414	2			Y	-0-					-0-
07	4449	X	4449	-0-	-0-	-0-	4449	2			Y	-0-					-0-
08	4402	X	4338	-0-	-64	-0-	4338	2			Y	-0-					-0-
09	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	4402	2			Y	-0-					-0-
10	4526	X	4277	-0-	-249	-0-	4277	2			Y	-0-					-0-
11	4380	X	4333	-0-	-47	-0-	4333	2			Y	-0-					-0-

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
06	510	N	479	-0-	-31	-0-	24	1	455	3	Y	-0-					-0-
07	527	N	477	-0-	-50	-0-	25	1	452	3	Y	-0-					-0-
08	527	N	406	-0-	-121	-0-	19	1	387	3	Y	-0-					-0-
09	496	N	496	-0-	-0-	-0-	26	1	470	3	Y	-0-					-0-
10	465	N	463	-0-	-2	-0-	26	1	437	3	Y	-0-					-0-
*11	411	N	411	-0-	-0-	-0-	22	1	389	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
06	60	N	58	-0-	-2	-0-	3	1	55	3	Y	-0-					-0-
07	90	N	90	-0-	-0-	-0-	5	1	85	3	Y	-0-					-0-
08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	3	Y	-0-					-0-
09	148	N	148	-0-	-0-	-0-	8	1	140	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	78	-0-	-15	-0-	4	1	74	3	Y	-0-					-0-
*11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	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
06	2220	N	2011	-0-	-209	-0-	102	1	1909	3	Y	-0-					-0-
07	2325	N	2121	-0-	-204	-0-	113	1	2008	3	Y	-0-					-0-
08	2387	N	1962	-0-	-425	-0-	93	1	1869	3	Y	-0-					-0-
09	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	127	1	2328	3	Y	-0-					-0-
10	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	140	1	2331	3	Y	-0-					-0-
11	1890	N	1816	-0-	-74	-0-	98	1	1718	3	Y	-0-					-0-

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
06	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	76	1	1258	3	Y	-0-					-0-
07	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	74	1	1278	3	Y	-0-					-0-
08	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	67	1	1303	3	Y	-0-					-0-
09	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	66	1	1256	3	Y	-0-					-0-
10	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	66	1	1322	3	Y	-0-					-0-
11	1320	N	1227	-0-	-93	-0-	51	1	1176	3	Y	-0-					-0-

MARTINEZ, E. T. WELL #: 6 RRCID -> 157859 COMPL. DATE 02/28/1996 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8060 - 8160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	169	1	2937	3	Y	-0-					1
07	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	164	1	2904	3	Y	-0-					1
08	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	153	1	3081	3	Y	-0-					1
09	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	175	1	2861	3	Y	-0-					1
10	3193	X	3062	-0-	-131	-0-	181	1	2881	3	Y	-0-					1
11	3090	X	2296	-0-	-794	-0-	131	1	2165	3	Y	-0-					1

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
06	3690	X	3493	-0-	-197	-0-	177	1	3316	3	Y	-0-					-0-
07	3813	X	3270	-0-	-543	-0-	173	1	3097	3	Y	-0-					-0-
08	3813	X	2604	-0-	-1209	-0-	124	1	2480	3	Y	-0-					-0-
09	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	194	1	3563	3	Y	-0-					-0-
10	3689	X	3521	-0-	-168	-0-	199	1	3322	3	Y	-0-					-0-
11	3480	X	2744	-0-	-736	-0-	148	1	2596	3	Y	-0-					-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 42 RRCID -> 158139 COMPL. DATE 04/30/1996 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 6931 - 7640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5280	X	3066	-0-	-2214	-0-	153	1	2881	3	Y	29	23	1			19
							32	9									
07	5208	X	3256	-0-	-1952	-0-	172	1	3076	3	Y	7	14	1			12
							8	9									
08	3999	X	2529	-0-	-1470	-0-	120	1	2409	3	Y	-0-	12	1			-0-
09	4948	X	4948	-0-	-0-	-0-	256	1	4692	3	Y	-0-					-0-
10	5355	X	5355	-0-	-0-	-0-	303	1	5052	3	Y	-0-					-0-
*11	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	186	1	3269	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
06	645	N	645	-0-	-0-	-0-	96	1	549	3	Y	-0-					-0-
07	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			Y	-0-					-0-
08	534	N	534	-0-	-0-	-0-	77	1	457	3	Y	-0-					-0-
09	668	N	668	-0-	-0-	-0-	89	1	579	3	Y	-0-					-0-
10	694	N	694	-0-	-0-	-0-	69	1	625	3	Y	-0-					-0-
11	510	N	493	-0-	-17	-0-	493	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
06	1380	N	1178	-0-	-202	-0-	60	1	1118	3	Y	-0-					-0-
07	1395	N	1215	-0-	-180	-0-	64	1	1151	3	Y	-0-					-0-
08	1333	N	1003	-0-	-330	-0-	48	1	955	3	Y	-0-					-0-
09	1170	N	1083	-0-	-87	-0-	56	1	1027	3	Y	-0-					-0-
10	1209	N	1008	-0-	-201	-0-	57	1	951	3	Y	-0-					-0-
11	960	N	872	-0-	-88	-0-	47	1	825	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
06	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	3			Y	-0-					3
07	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			Y	-0-					3
08	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	110	1	1207	3	Y	-0-					3
09	724	N	724	-0-	-0-	-0-	45	1	679	3	Y	-0-					3
10	237	N	237	-0-	-0-	-0-	15	1	222	3	Y	-0-					3
11	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	3			Y	-0-					3

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
06	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	91	1	1712	3	Y	-0-					-0-
07	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	110	1	1955	3	Y	18	12	1			6
							20	9									
08	1705	N	1637	-0-	-68	-0-	77	1	1536	3	Y	22	19	1			9
							24	9									
09	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	115	1	2117	3	Y	26	24	1			11
							29	9									
10	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	121	1	2020	3	Y	29	26	1			14
							32	9									
*11	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	90	1	1585	3	Y	27	25	1			16
							30	9									

DIEGO GUTIERREZ, ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 183938 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8384 - 8394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3510	X	3207	-0-	-303	-0-	330	1	2877	3	N	-0-					-0-
07	3627	X	3239	-0-	-388	-0-	3239	3			N	-0-					-0-
08	3627	X	3187	-0-	-440	-0-	271	1	2916	3	N	-0-					-0-
09	3510	X	3105	-0-	-405	-0-	286	1	2819	3	N	-0-					-0-
10	3627	X	3347	-0-	-280	-0-	290	1	3057	3	N	-0-					-0-
11	3210	X	2720	-0-	-490	-0-	279	1	2441	3	N	-0-					-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

MARTINEZ, E. T. WELL #: 7 RRCID -> 190377 COMPL. DATE 08/12/2002 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7875 - 7939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8850	X	5761	-0-	-3089	-0-	314	1	5447	3	N	-0-					-0-
07	9145	X	7610	-0-	-1535	-0-	406	1	7204	3	N	-0-					-0-
08	9114	X	6894	-0-	-2220	-0-	326	1	6568	3	N	-0-					-0-
09	8520	X	6443	-0-	-2077	-0-	370	1	6073	3	N	-0-					-0-
10	6907	X	6907	-0-	-0-	-0-	407	1	6500	3	N	-0-					-0-
11	5730	X	5557	-0-	-173	-0-	318	1	5239	3	N	-0-					-0-

MARTINEZ-VELA G.U. WELL #: 1 RRCID -> 193846 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8207 - 8416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	175	1	3037	3	N	-0-					-0-
07	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	183	1	3242	3	N	-0-					-0-
08	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	163	1	3276	3	N	-0-					-0-
09	3300	X	3267	-0-	-33	-0-	188	1	3079	3	N	-0-					-0-
10	3410	X	2969	-0-	-441	-0-	175	1	2794	3	N	-0-					-0-
11	3330	X	2774	-0-	-556	-0-	158	1	2616	3	N	-0-					-0-

ANTONIO MARTINEZ ET AL "A" GU WELL #: 4 RRCID -> 194973 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 8702 - 8712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4740	X	4407	-0-	-333	-0-	251	1	4156	3	N	-0-					7
07	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	273	1	4705	3	N	-0-					7
08	4867	X	4826	-0-	-41	-0-	236	1	4590	3	N	-0-					7
09	4759	X	4759	-0-	-0-	-0-	236	1	4523	3	N	-0-					7
10	4898	X	4741	-0-	-157	-0-	226	1	4515	3	N	-0-					7
11	4740	X	3421	-0-	-1319	-0-	144	1	3277	3	N	-0-					7

BRUNI-ALEXANDER-MARTINEZ GU WELL #: 1 RRCID -> 196558 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7686 - 7870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	110	1	1836	3	Y	-0-					-0-
07	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	122	1	2093	3	Y	-0-					-0-
08	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	103	1	2006	3	Y	-0-					-0-
09	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	97	1	1856	3	Y	-0-					-0-
10	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	102	1	2047	3	Y	-0-					-0-
11	1950	N	1721	-0-	-229	-0-	72	1	1649	3	Y	-0-					-0-

MARTINEZ, E.T. WELL #: 9 RRCID -> 197113 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8176 - 8200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2250	X	1425	-0-	-825	-0-	78	1	1347	3	N	-0-					-0-
07	2325	X	1325	-0-	-1000	-0-	70	1	1255	3	N	-0-					-0-
08	2201	X	1343	-0-	-858	-0-	64	1	1279	3	N	-0-					-0-
09	2100	X	1011	-0-	-1089	-0-	57	1	954	3	N	-0-					-0-
10	2170	X	1027	-0-	-1143	-0-	61	1	966	3	N	-0-					-0-
11	1440	X	1378	-0-	-62	-0-	78	1	1300	3	N	-0-					-0-

VELA, J.M. WELL #: 14 RRCID -> 201079 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8479 - 9073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8880	X	8713	-0-	-167	-0-	8713	2			Y	-0-					17
07	9114	X	8711	-0-	-403	-0-	8711	2			Y	-0-					17
08	9114	X	8831	-0-	-283	-0-	8831	2			Y	-0-					17
09	9180	X	8226	-0-	-954	-0-	8226	2			Y	-0-					17
10	8959	X	8418	-0-	-541	-0-	8418	2			Y	-0-					17
11	8670	X	8155	-0-	-515	-0-	8155	2			Y	-0-					17

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
06	270	N	187	-0-	-83	-0-	9	1	178	3	N	-0-					-0-
07	248	N	153	-0-	-95	-0-	8	1	145	3	N	-0-					-0-
08	217	N	130	-0-	-87	-0-	6	1	124	3	N	-0-					-0-
09	180	N	89	-0-	-91	-0-	5	1	84	3	N	-0-					-0-
10	291	N	291	-0-	-0-	-0-	16	1	275	3	N	-0-					-0-
*11	280	N	280	-0-	-0-	-0-	15	1	265	3	N	-0-					-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
06	2190	N	2130	-0-	-60	-0-	108	1	2022	3	N	-0-					-0-
07	2263	N	2005	-0-	-258	-0-	106	1	1899	3	N	-0-					-0-
08	2263	N	1659	-0-	-604	-0-	79	1	1580	3	N	-0-					-0-
09	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	113	1	2075	3	N	-0-					-0-
10	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	138	1	2301	3	N	-0-					-0-
*11	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	101	1	1771	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
06	16923	X	16923	-0-	-0-	-0-	16923	2			N	-0-					12
*07	16979	X	16979	-0-	-0-	-0-	16979	2			N	-0-					12
08	17270	X	17270	-0-	-0-	-0-	17270	2			N	-0-					12
09	18930	X	15991	-0-	-2939	-0-	15991	2			N	-0-					12
*10	T. A.		16248	-0-	16248	16248	16248	2			N	-0-					12
11	T. A.		15609	-0-	15609	31857	15609	2			N	-0-					12

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
06	3360	X	2790	-0-	-570	-0-	2790	2			N	-0-					-0-
07	3472	X	2788	-0-	-684	-0-	2788	2			N	-0-					-0-
08	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	3225	2			N	-0-					-0-
09	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	3197	2			N	-0-					-0-
10	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	3272	2			N	-0-					-0-
11	3120	X	3023	-0-	-97	-0-	3023	2			N	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 42 RRCID -> 247385 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 8946 PERF. 8146 - 8156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	300	X	139	-0-	-161	-0-	11	1	128	3	N	-0-					5
07	310	X	214	-0-	-96	-0-	18	1	196	3	N	-0-					5
08	219	X	219	-0-	-0-	-0-	20	1	199	3	N	-0-	1	1			4
09	189	X	189	-0-	-0-	-0-	17	1	171	3	N	1	2	1			3
							1	9									
10	217	X	179	-0-	-38	-0-	16	1	163	3	N	-0-					3
11	210	X	194	-0-	-16	-0-	16	1	178	3	N	-0-	1	1			2

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
06	3270	X	2448	-0-	-822	-0-	209	1	2239	3	N	-0-					4
07	3379	X	3183	-0-	-196	-0-	274	1	2909	3	N	-0-					4
08	3348	X	3061	-0-	-287	-0-	283	1	2778	3	N	-0-					4
09	3240	X	2910	-0-	-330	-0-	266	1	2635	3	N	8	5	1			7
							9	9									
10	3348	X	2633	-0-	-715	-0-	232	1	2401	3	N	-0-					7
11	3090	X	2112	-0-	-978	-0-	180	1	1931	3	N	1	2	1			6
							1	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
06	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	175	1	1007	3	Y	-0-					-0-
07	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	3			Y	-0-					-0-
08	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	280	1	1649	3	Y	-0-					-0-
09	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	199	1	1304	3	Y	-0-					-0-
10	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	189	1	1725	3	Y	-0-					-0-
11	1170	N	1150	-0-	-20	-0-	1150	3			Y	-0-					-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
06	6750	X	6707	-0-	-43	-0-	333	1	6247	3	Y	115	95	1			63
							127	9									
07	9859	X	9859	-0-	-0-	-0-	517	1	9229	3	Y	103	107	1			59
							113	9									
08	10997	X	10997	-0-	-0-	-0-	517	1	10382	3	Y	89	101	1			47
							98	9									
09	6750	X	3027	-0-	-3723	-0-	151	1	2760	3	Y	105	103	1			49
							116	9									
10	9858	X	3029	-0-	-6829	-0-	164	1	2735	3	Y	118	106	1			61
							130	9									
11	10650	X	2501	-0-	-8149	-0-	128	1	2256	3	Y	106	97	1			70
							117	9									

OXY USA INC. 630591
HEREFORD, L.M. -B- WELL #: 17 RRCID -> 123254 COMPL. DATE 01/21/1987 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7424 - 8005

06	1830	X	1639	-0-	-191	-0-	1639	2			N	-0-					-0-
07	1891	X	1791	-0-	-100	-0-	1791	2			N	-0-					-0-
08	1891	X	1842	-0-	-49	-0-	1842	2			N	-0-					-0-
09	1786	X	1786	-0-	-0-	-0-	1786	2			N	-0-					-0-
10	2431	X	2431	-0-	-0-	-0-	2431	2			N	-0-					-0-
*11	2176	X	2176	-0-	-0-	-0-	2176	2			N	-0-					-0-

HEREFORD, L.M. WELL #: 18 RRCID -> 123380 COMPL. DATE 02/04/1987 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6883 - 7458

06	2037	X	2037	-0-	-0-	-0-	2037	2			N	-0-					-0-
07	2062	X	2062	-0-	-0-	-0-	2062	2			N	-0-					-0-
08	2212	X	2212	-0-	-0-	-0-	2212	2			N	-0-					-0-
09	2165	X	2165	-0-	-0-	-0-	2165	2			N	-0-					-0-
10	2400	X	2400	-0-	-0-	-0-	2400	2			N	-0-					-0-
*11	2215	X	2215	-0-	-0-	-0-	2215	2			N	-0-					-0-

HEREFORD, L. M. WELL #: 20 RRCID -> 124326 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6942 - 7143

06	300	X	261	-0-	-39	-0-	261	2			N	-0-					-0-
07	248	X	209	-0-	-39	-0-	209	2			N	-0-					-0-
08	279	X	212	-0-	-67	-0-	212	2			N	-0-					-0-
09	270	X	207	-0-	-63	-0-	207	2			N	-0-					-0-
10	279	X	273	-0-	-6	-0-	273	2			N	-0-					-0-
*11	369	X	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-

HEREFORD, L. M. WELL #: 24 RRCID -> 124836 COMPL. DATE 07/27/1987 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6982 - 7644

06	900	X	891	-0-	-9	-0-	891	2			N	-0-					-0-
07	973	X	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-					-0-
08	1060	X	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-					-0-
09	1060	X	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-					-0-
10	1090	X	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			N	-0-					-0-
11	1020	X	976	-0-	-44	-0-	976	2			N	-0-					-0-

HEREFORD, L.M. WELL #: 25 RRCID -> 125035 COMPL. DATE 08/17/1987 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6406 - 6846

06	1020	X	264	-0-	-756	-0-	264	2			N	-0-					-0-
07	930	X	797	-0-	-133	-0-	797	2			N	-0-					-0-
08	558	X	352	-0-	-206	-0-	352	2			N	-0-					-0-
09	553	X	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					-0-
10	806	X	141	-0-	-665	-0-	141	2			N	-0-					-0-
11	780	X	632	-0-	-148	-0-	632	2			N	-0-					-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
06	630	X	597	-0-	-33	-0-	597	2			N	-0-					-0-
07	651	X	621	-0-	-30	-0-	621	2			N	-0-					-0-
08	636	X	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					-0-
09	628	X	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					-0-
10	620	X	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					-0-
11	630	X	487	-0-	-143	-0-	487	2			N	-0-					-0-

HEREFORD, L. M. WELL #: 28 RRCID -> 125429 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8106 PERF. 7332 - 7375

06	390	X	288	-0-	-102	-0-	288	2			N	-0-					-0-
07	403	X	233	-0-	-170	-0-	233	2			N	-0-					-0-
08	403	X	177	-0-	-226	-0-	177	2			N	-0-					-0-
09	390	X	187	-0-	-203	-0-	187	2			N	-0-					-0-
10	310	X	231	-0-	-79	-0-	231	2			N	-0-					-0-
11	300	X	220	-0-	-80	-0-	220	2			N	-0-					-0-

HEREFORD, L.M. WELL #: 31 RRCID -> 125746 COMPL. DATE 11/15/1987 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7090 - 7210

06	1070	X	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			N	-0-					-0-
07	961	X	862	-0-	-99	-0-	862	2			N	-0-					-0-
08	1023	X	735	-0-	-288	-0-	735	2			N	-0-					-0-
09	1080	X	676	-0-	-404	-0-	676	2			N	-0-					-0-
10	1116	X	635	-0-	-481	-0-	635	2			N	-0-					-0-
11	1080	X	630	-0-	-450	-0-	630	2			N	-0-					-0-

HEREFORD -T- WELL #: 20 RRCID -> 126168 COMPL. DATE 12/29/1987 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6853 - 7682

06	1196	X	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			N	-0-					-0-
07	1534	X	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2			N	-0-					-0-
08	1434	X	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			N	-0-					-0-
09	1414	X	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2			N	-0-					-0-
10	1519	X	1406	-0-	-113	-0-	1406	2			N	-0-					-0-
11	1470	X	1283	-0-	-187	-0-	1283	2			N	-0-					-0-

HEREFORD -T- WELL #: 19 RRCID -> 127607 COMPL. DATE 01/22/1988 TOTAL DEPTH 9047 PERF. 7257 - 8580

06	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
07	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	2			N	-0-					-0-
08	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	2			N	-0-					-0-
09	150	N	125	-0-	-25	-0-	125	2			N	-0-					-0-
10	155	N	81	-0-	-74	-0-	81	2			N	-0-					-0-
11	120	N	23	-0-	-97	-0-	23	2			N	-0-					-0-

HEREFORD -T- WELL #: 23 RRCID -> 128162 COMPL. DATE 08/20/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6686 - 7188

06	990	X	928	-0-	-62	-0-	928	2			N	-0-					-0-
07	1144	X	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			N	-0-					-0-
08	1091	X	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-					-0-
09	1045	X	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-					-0-
10	1147	X	981	-0-	-166	-0-	981	2			N	-0-					-0-
11	1110	X	948	-0-	-162	-0-	948	2			N	-0-					-0-

HEREFORD -T- WELL #: 22 RRCID -> 128646 COMPL. DATE 07/10/1988 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 6868 - 7613

06	4140	X	3953	-0-	-187	-0-	3953	2			N	-0-					-0-
07	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	4584	2			N	-0-					-0-
08	4402	X	3684	-0-	-718	-0-	3684	2			N	-0-					-0-
09	4260	X	3745	-0-	-515	-0-	3745	2			N	-0-					-0-
10	4588	X	3795	-0-	-793	-0-	3795	2			N	-0-					-0-
11	4440	X	3785	-0-	-655	-0-	3785	2			N	-0-					-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
OXY USA INC. //CONT.// 630591

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
06	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			Y	-0-					-0-
07	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			Y	-0-					-0-
08	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			Y	-0-					-0-
09	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			Y	-0-					-0-
10	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			Y	-0-					-0-
*11	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			Y	-0-					-0-

HEREFORD -T- WELL #: 25 RRCID -> 129191 COMPL. DATE 11/10/1988 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7656 - 7740

06	1590	X	1498	-0-	-92	-0-	1498	2			N	-0-					-0-
07	1686	X	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2			N	-0-					-0-
08	1674	X	1628	-0-	-46	-0-	1628	2			N	-0-					-0-
09	1620	X	1458	-0-	-162	-0-	1458	2			N	-0-					-0-
10	1674	X	1477	-0-	-197	-0-	1477	2			N	-0-					-0-
11	1620	X	1422	-0-	-198	-0-	1422	2			N	-0-					-0-

HEREFORD -T- WELL #: 24 RRCID -> 129192 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7370 - 7825

06	1438	X	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			N	-0-					-0-
07	1097	X	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			N	-0-					-0-
08	1221	X	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			N	-0-					-0-
09	1440	X	1227	-0-	-213	-0-	1227	2			N	-0-					-0-
10	1488	X	1331	-0-	-157	-0-	1331	2			N	-0-					-0-
11	1440	X	1148	-0-	-292	-0-	1148	2			N	-0-					-0-

HEREFORD -T- WELL #: 32 RRCID -> 129652 COMPL. DATE 01/08/1989 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 6841 - 7591

06	1650	X	1386	-0-	-264	-0-	1386	2			N	-0-					-0-
07	1705	X	1678	-0-	-27	-0-	1678	2			N	-0-					-0-
08	1855	X	1855	-0-	-0-	-0-	1855	2			N	-0-					-0-
09	1751	X	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2			N	-0-					-0-
10	1762	X	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			N	-0-					-0-
11	1800	X	1592	-0-	-208	-0-	1592	2			N	-0-					-0-

HEREFORD -T- WELL #: 26 RRCID -> 130142 COMPL. DATE 02/13/1989 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7286 - 7326

06	450	N	428	-0-	-22	-0-	428	2			N	-0-					-0-
07	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	2			N	-0-					-0-
08	403	N	123	-0-	-280	-0-	123	2			N	-0-					-0-
09	420	N	42	-0-	-378	-0-	42	2			N	-0-					-0-
10	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					-0-
*11	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-

HEREFORD -T- WELL #: 27 RRCID -> 130315 COMPL. DATE 03/24/1998 TOTAL DEPTH 8626 PERF. 6945 - 7141

06	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					-0-
07	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
08	434	N	58	-0-	-376	-0-	58	2			N	-0-					-0-
09	510	N	22	-0-	-488	-0-	22	2			N	-0-					-0-
10	217	N	45	-0-	-172	-0-	45	2			N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

HEREFORD -T- WELL #: 31 RRCID -> 130728 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6723 - 7033

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	3300	X	3037	-0-	-263	-0-	3037	2			N	-0-					-0-
07	3379	X	2979	-0-	-400	-0-	2979	2			N	-0-					-0-
08	3379	X	3230	-0-	-149	-0-	3230	2			N	-0-					-0-
09	3090	X	3070	-0-	-20	-0-	3070	2			N	-0-					-0-
10	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	3406	2			N	-0-					-0-
*11	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	3254	2			N	-0-					-0-

HEREFORD, L.M. WELL #: 35 RRCID -> 131214 COMPL. DATE 07/02/1989 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6708 - 6833

06	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			Y	-0-					-0-
07	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			Y	-0-					-0-
08	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			Y	-0-					-0-
09	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			Y	-0-					-0-
10	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			Y	-0-					-0-
*11	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			Y	-0-					-0-

HEREFORD, L.M. WELL #: 36 RRCID -> 131694 COMPL. DATE 08/07/1989 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7148 - 7756

06	360	N	273	-0-	-87	-0-	273	2			Y	-0-					-0-
07	341	N	264	-0-	-77	-0-	264	2			Y	-0-					-0-
08	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			Y	-0-					-0-
09	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			Y	-0-					-0-
10	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			Y	-0-					-0-
11	300	N	255	-0-	-45	-0-	255	2			Y	-0-					-0-

HEREFORD, L.M. WELL #: 37 RRCID -> 132083 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7167 - 7348

06	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-					-0-
07	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			Y	-0-					-0-
08	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	2			Y	-0-					-0-
09	120	N	93	-0-	-27	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
11	120	N	24	-0-	-96	-0-	24	2			Y	-0-					-0-

HEREFORD, L.M. WELL #: 38 RRCID -> 132285 COMPL. DATE 12/30/1998 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 5894 - 6834

06	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-
07	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-
08	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					-0-
09	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					-0-
10	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					-0-
*11	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					-0-

HEREFORD, L.M. WELL #: 39 RRCID -> 132424 COMPL. DATE 10/09/1995 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6628 - 6732

06	4080	X	3977	-0-	-103	-0-	3977	2			N	-0-					-0-
07	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	4426	2			N	-0-					-0-
08	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	4566	2			N	-0-					-0-
09	4410	X	4327	-0-	-83	-0-	4327	2			N	-0-					-0-
10	4560	X	4560	-0-	-0-	-0-	4560	2			N	-0-					-0-
11	4410	X	3962	-0-	-448	-0-	3962	2			N	-0-					-0-

HEREFORD, L.M. WELL #: 41 RRCID -> 136489 COMPL. DATE 11/20/1990 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7336 - 7715

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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 #: 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
06	120	X	95	-0-	-25	-0-	95	2			N	-0-					-0-
07	141	X	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
08	176	X	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
09	197	X	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
10	205	X	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
11	180	X	144	-0-	-36	-0-	144	2			N	-0-					-0-

HEREFORD -T- WELL #: 35 RRCID -> 137995 COMPL. DATE 11/11/1990 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7392 - 7494

06	1890	X	1698	-0-	-192	-0-	1698	2			N	-0-					-0-
07	1953	X	1866	-0-	-87	-0-	1866	2			N	-0-					-0-
08	1953	X	1731	-0-	-222	-0-	1731	2			N	-0-					-0-
09	1890	X	1641	-0-	-249	-0-	1641	2			N	-0-					-0-
10	1891	X	1741	-0-	-150	-0-	1741	2			N	-0-					-0-
11	1800	X	1016	-0-	-784	-0-	1016	2			N	-0-					-0-

HEREFORD -T- WELL #: 36 RRCID -> 137999 COMPL. DATE 03/24/1991 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7302 - 7589

06	330	N	272	-0-	-58	-0-	272	2			N	-0-					-0-
07	341	N	290	-0-	-51	-0-	290	2			N	-0-					-0-
08	310	N	263	-0-	-47	-0-	263	2			N	-0-					-0-
09	270	N	256	-0-	-14	-0-	256	2			N	-0-					-0-
10	279	N	257	-0-	-22	-0-	257	2			N	-0-					-0-
11	240	N	215	-0-	-25	-0-	215	2			N	-0-					-0-

HEREFORD, L. M. WELL #: 43 RRCID -> 139253 COMPL. DATE 06/25/1991 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7546 - 7785

06	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					-0-
07	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					-0-
08	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					-0-
09	600	N	424	-0-	-176	-0-	424	2			N	-0-					-0-
10	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					-0-
*11	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					-0-

HEREFORD, L.M. WELL #: 40 RRCID -> 142632 COMPL. DATE 08/18/1992 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7716 - 7752

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEREFORD -T- WELL #: 40 RRCID -> 150205 COMPL. DATE 06/10/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7460 - 7614

06	1620	N	899	-0-	-721	-0-	899	2			N	-0-					1
07	1333	N	897	-0-	-436	-0-	897	2			N	-0-					1
08	1271	N	792	-0-	-479	-0-	792	2			N	-0-					1
09	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-					1
10	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2			N	-0-					1
*11	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2			N	-0-					1

HEREFORD, L. M. -A- WELL #: 44 RRCID -> 151290 COMPL. DATE 09/08/1994 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7978 - 8062

06	690	X	610	-0-	-80	-0-	610	2			N	-0-					-0-
07	782	X	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					-0-
08	713	X	556	-0-	-157	-0-	556	2			N	-0-					-0-
09	660	X	657	-0-	-3	-0-	657	2			N	-0-					-0-
10	775	X	620	-0-	-155	-0-	620	2			N	-0-					-0-
11	750	X	553	-0-	-197	-0-	553	2			N	-0-					-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SOB MIN FEE WELL #: 2 RRCID -> 155458 COMPL. DATE 06/07/1995 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7440 - 7482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	270	X	198	-0-	-72	-0-	198	2			N	-0-					-0-
07	248	X	215	-0-	-33	-0-	215	2			N	-0-					-0-
08	229	X	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
09	210	X	208	-0-	-2	-0-	208	2			N	-0-					-0-
10	217	X	212	-0-	-5	-0-	212	2			N	-0-					-0-
11	210	X	202	-0-	-8	-0-	202	2			N	-0-					-0-

HEREFORD, L. M. "B" WELL #: 47 RRCID -> 155901 COMPL. DATE 02/07/1995 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7810 - 8038

06	360	N	292	-0-	-68	-0-	292	2			N	-0-					-0-
07	341	N	221	-0-	-120	-0-	221	2			N	-0-					-0-
08	341	N	256	-0-	-85	-0-	256	2			N	-0-					-0-
09	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-					-0-
10	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					-0-
11	240	N	180	-0-	-60	-0-	180	2			N	-0-					-0-

HEREFORD -T- WELL #: 48 RRCID -> 168181 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6889 - 7406

06	5936	X	5936	-0-	-0-	-0-	5936	2			N	-0-					-0-
07	6082	X	6082	-0-	-0-	-0-	6082	2			N	-0-					-0-
08	6169	X	4000	-0-	-2169	-0-	4000	2			N	-0-					-0-
09	5970	X	1786	-0-	-4184	-0-	1786	2			N	-0-					-0-
10	6169	X	4998	-0-	-1171	-0-	4998	2			N	-0-					-0-
11	5940	X	5893	-0-	-47	-0-	5893	2			N	-0-					-0-

HEREFORD -T- WELL #: 46 RRCID -> 169352 COMPL. DATE 05/13/1998 TOTAL DEPTH 9219 PERF. 7707 - 8954

06	784	X	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					-0-
07	806	X	762	-0-	-44	-0-	762	2			N	-0-					-0-
08	861	X	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-					-0-
09	840	X	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					-0-
10	837	X	828	-0-	-9	-0-	828	2			N	-0-					-0-
11	840	X	779	-0-	-61	-0-	779	2			N	-0-					-0-

HEREFORD -T- WELL #: 45 RRCID -> 170303 COMPL. DATE 07/16/1998 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 6934 - 7807

06	900	X	760	-0-	-140	-0-	760	2			N	-0-					-0-
07	899	X	741	-0-	-158	-0-	741	2			N	-0-					-0-
08	906	X	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-					-0-
09	864	X	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-					-0-
10	842	X	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					-0-
11	870	X	732	-0-	-138	-0-	732	2			N	-0-					-0-

HEREFORD -T- WELL #: 51 RRCID -> 173097 COMPL. DATE 04/08/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7090 - 7118

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEREFORD, L. M. -A- WELL #: 53 RRCID -> 233205 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7434 - 8351

06	5782	X	5782	-0-	-0-	-0-	5782	2			N	-0-					139
07	5921	X	5227	-0-	-694	-0-	5227	2			N	-0-					139
08	5921	X	5075	-0-	-846	-0-	5075	2			N	-0-					139
09	5730	X	5063	-0-	-667	-0-	5063	2			N	-0-					139
10	5921	X	5013	-0-	-908	-0-	5013	2			N	-0-					139
11	5730	X	4786	-0-	-944	-0-	4786	2			N	-0-					139

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HEREFORD, L. M. -T- WELL #: 52 RRCID -> 242086 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
BRUNI MINERAL TRUST "C" WELL #: 1 RRCID -> 192413 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7793 - 7868

06	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	1535	1	2727	2	N	-0-						29
07	6053	X	6053	-0-	-0-	-0-	1860	1	4193	2	N	-0-						29
08	5828	X	5277	-0-	-551	-0-	1503	1	3774	2	N	-0-						29
09	5640	X	5542	-0-	-98	-0-	1415	1	4127	2	N	-0-						29
10	6045	X	6040	-0-	-5	-0-	1860	1	4174	2	N	5	5	8				29
							6	9										
11	5850	X	3805	-0-	-2045	-0-	1385	1	2420	2	N	-0-						29

BAZAN (YEGUA 6100) 06392 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
CIMARRON ENGINEERING, LLC 153471
BAZAN WELL #: 1 RRCID -> 184870 COMPL. DATE 07/01/2001 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 6161 - 6172

06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/17/2013

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

06	544	N	544	-0-	-0-	-0-	100	1	444	2	Y	-0-						-0-
07	630	N	630	-0-	-0-	-0-	104	1	526	2	Y	-0-						-0-
08	744	N	87	-0-	-657	-0-	15	1	72	2	Y	-0-						-0-
09	540	N	21	-0-	-519	-0-	4	1	17	2	Y	-0-						-0-
10	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-						-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-

BEAURLINE (VICKSBURG R) //CONT.// 06546 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
BEAURLINE, A. W. WELL #: 2 RRCID -> 087662 COMPL. DATE 11/22/1979 TOTAL DEPTH 14025 PERF.12189 - 12247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	486	N	486	-0-	-0-	-0-	89	1	397	2	Y	-0-					-0-
07	638	N	638	-0-	-0-	-0-	105	1	533	2	Y	-0-					-0-
08	601	N	601	-0-	-0-	-0-	102	1	499	2	Y	-0-					-0-
09	480	N	354	-0-	-126	-0-	71	1	283	2	Y	-0-					-0-
10	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-
11	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1200	N	521	-0-	-679	-0-	95	1	426	2	Y	-0-					1
07	1271	N	970	-0-	-301	-0-	160	1	810	2	Y	-0-					1
08	1612	N	848	-0-	-764	-0-	144	1	704	2	Y	-0-					1
09	675	N	675	-0-	-0-	-0-	135	1	540	2	Y	-0-					1
10	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					1
11	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP 728883
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 60 RRCID -> 141490 COMPL. DATE 04/03/1992 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 7321 - 7345

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

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 52 RRCID -> 143969 COMPL. DATE 01/08/1993 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7390 - 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
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 52 RRCID -> 197065 COMPL. DATE 02/15/1992 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
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 12 RRCID -> 127869 COMPL. DATE 03/19/1988 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7443 - 7587

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

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 25 RRCID -> 134023 COMPL. DATE 03/15/1990 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7596 - 7718

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 24 RRCID -> 134024 COMPL. DATE 03/27/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10200 - 10278

06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 26 RRCID -> 134062 COMPL. DATE 03/17/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6842 - 6916

06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 42 RRCID -> 138684 COMPL. DATE 12/31/1992 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7300 - 8186

06	T. A.		409	-0-	409	1368	14	1	395	2	N	-0-	1	1			1
07	1960	X	592	-0-	-1368	-0-	20	1	572	2	N	-0-					1
08	450	N	450	-0-	-0-	-0-	17	1	433	2	N	-0-					1
09	588	N	588	-0-	-0-	-0-	23	1	565	2	N	-0-					1
10	589	N	534	-0-	-55	-0-	20	1	513	2	N	1					2
							1	9									
11	450	N	448	-0-	-2	-0-	17	1	431	2	N	-0-	2	1			-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 43 RRCID -> 139701 COMPL. DATE 07/30/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7524 - 7654

06	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	42	1	1157	2	Y	2	4	1			1
							2	9									
07	1302	N	1118	-0-	-184	-0-	38	1	1079	2	Y	1					2
							1	9									
08	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	40	1	990	2	Y	1					3
							1	9									
09	1200	N	946	-0-	-254	-0-	38	1	908	2	Y	-0-					3
10	901	N	901	-0-	-0-	-0-	34	1	867	2	Y	-0-					3
11	780	N	779	-0-	-1	-0-	30	1	748	2	Y	1	3	1			1
							1	9									

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

	ALLOW		PROD	GAS LIFT	STATUS	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	236	1	2706	2	N	18	14	1			17
							20	9									
07	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	266	1	2956	2	N	16	15	1			18
							18	9									
08	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	269	1	3075	2	N	15	16	1			17
							17	9									
09	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	273	1	2970	2	N	13	16	1			14
							14	9									
10	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	300	1	3165	2	N	17	16	1			15
							19	9									
11	3150	X	2794	-0-	-356	-0-	263	1	2510	2	N	19	17	1			17
							21	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 71 RRCID -> 141896 COMPL. DATE 06/12/1992 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6786 - 6934

	ALLOW		PROD	GAS LIFT	STATUS	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	190	N	190	-0-	-0-	-0-	153	1	36	2	N	1	1	1			1
							1	9									
07	234	N	234	-0-	-0-	-0-	161	1	72	2	N	1	1	1			1
							1	9									
08	248	N	229	-0-	-19	-0-	161	1	67	2	N	1	1	1			1
							1	9									
09	180	N	180	-0-	-0-	-0-	152	1	27	2	N	1	1	1			1
							1	9									
10	281	N	281	-0-	-0-	-0-	166	1	114	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*11	275	N	275	-0-	-0-	-0-	162	1	111	2	N	2	1	1			2
							2	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 26 RRCID -> 142417 COMPL. DATE 04/23/1993 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6700 - 6916

	ALLOW		PROD	GAS LIFT	STATUS	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	124	1	1419	2	N	10	8	1			9
							11	9									
07	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	141	1	1566	2	N	8	8	1			9
							9	9									
08	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	146	1	1671	2	N	8	8	1			9
							9	9									
09	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	162	1	1765	2	N	7	8	1			8
							8	9									
10	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	149	1	1568	2	N	9	9	1			8
							10	9									
*11	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	157	1	1500	2	N	11	9	1			10
							12	9									

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
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
06	T. A.		2085	-0-	2085	6300	166	1	1905	2	N	13	11	1			12
							14	9									
07	8468	X	2168	-0-	-6300	-0-	178	1	1979	2	N	10	10	1			12
							11	9									
08	2170	N	2123	-0-	-47	-0-	170	1	1942	2	N	10	11	1			11
							11	9									
09	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	176	1	1918	2	N	8	10	1			9
							9	9									
10	2170	N	2084	-0-	-86	-0-	180	1	1893	2	N	10	10	1			9
							11	9									
11	1920	N	1866	-0-	-54	-0-	176	1	1677	2	N	12	10	1			11
							13	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
06	2820	X	2110	-0-	-710	-0-	168	1	1929	2	N	12	13	1			12
							13	9									
07	2914	X	1894	-0-	-1020	-0-	156	1	1727	2	N	10	11	1			11
							11	9									
08	2914	X	1589	-0-	-1325	-0-	127	1	1454	2	N	7	10	1			8
							8	9									
09	2670	X	1679	-0-	-991	-0-	141	1	1530	2	N	7	8	1			7
							8	9									
10	2728	X	1776	-0-	-952	-0-	153	1	1613	2	N	9	8	1			8
							10	9									
11	2100	X	1731	-0-	-369	-0-	163	1	1555	2	N	12	9	1			11
							13	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 81 RRCID -> 142843 COMPL. DATE 11/13/1993 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7351 - 7954

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	690	N	313	-0-	-377	-0-	25	1	286	2	N	2	2	1			2
							2	9									
07	496	N	207	-0-	-289	-0-	17	1	189	2	N	1	2	1			1
							1	9									
08	447	N	447	-0-	-0-	-0-	36	1	409	2	N	2	1	1			2
							2	9									
09	329	N	329	-0-	-0-	-0-	28	1	300	2	N	1	2	1			1
							1	9									
10	304	N	304	-0-	-0-	-0-	26	1	276	2	N	2	2	1			1
							2	9									
11	390	N	362	-0-	-28	-0-	34	1	325	2	N	3	2	1			2
							3	9									

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 93 RRCID -> 143688 COMPL. DATE 12/07/1992 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7430 - 7524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	323	1	3694	2	N	26	12	1			24
							29	9									
07	5259	X	5259	-0-	-0-	-0-	432	1	4801	2	N	24	20	1			28
							26	9									
08	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	360	1	4112	2	N	20	25	1			23
							22	9									
09	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	355	1	3862	2	N	16	21	1			18
							18	9									
10	4650	X	3199	-0-	-1451	-0-	276	1	2905	2	N	16	20	1			14
							18	9									
11	4500	X	4239	-0-	-261	-0-	399	1	3808	2	N	29	17	1			26
							32	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 85 RRCID -> 143897 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7994 - 8160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 74 RRCID -> 143898 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7707 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	123	1	3390	2	N	37	49	1			14
							41	9									
07	3472	X	3162	-0-	-310	-0-	107	1	3029	2	N	24	27	1			11
							26	9									
08	3472	X	3338	-0-	-134	-0-	127	1	3179	2	N	29	17	1			23
							32	9									
09	3360	X	2532	-0-	-828	-0-	100	1	2412	2	N	18	27	1			14
							20	9									
10	1761	X	1761	-0-	-0-	-0-	66	1	1676	2	N	17	22	1			9
							19	9									
11	1530	X	1424	-0-	-106	-0-	54	1	1351	2	N	17	13	1			13
							19	9									

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
06	364	N	364	-0-	-0-	-0-	13	1	347	2	N	4	5	1			1
							4	9									
07	339	N	339	-0-	-0-	-0-	11	1	325	2	N	3	3	1			1
							3	9									
08	364	N	364	-0-	-0-	-0-	14	1	346	2	N	4	2	1			3
							4	9									
09	360	N	304	-0-	-56	-0-	12	1	290	2	N	2	3	1			2
							2	9									
10	341	N	316	-0-	-25	-0-	12	1	301	2	N	3	3	1			2
							3	9									
11	330	N	239	-0-	-91	-0-	9	1	228	2	N	2	2	1			2
							2	9									

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
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
06	870	N	868	-0-	-2	-0-	30	1	829	2	N	8	11	1			3
							9	9									
07	899	N	889	-0-	-10	-0-	30	1	851	2	N	7	7	1			3
							8	9									
08	837	N	821	-0-	-16	-0-	31	1	782	2	N	7	4	1			6
							8	9									
09	870	N	811	-0-	-59	-0-	32	1	772	2	N	6	7	1			5
							7	9									
10	899	N	816	-0-	-83	-0-	31	1	777	2	N	7	8	1			4
							8	9									
11	780	N	764	-0-	-16	-0-	29	1	725	2	N	9	6	1			7
							10	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
06	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	58	1	1588	2	N	17	23	1			6
							19	9									
07	1736	N	1604	-0-	-132	-0-	54	1	1537	2	N	12	13	1			5
							13	9									
08	1767	N	1178	-0-	-589	-0-	45	1	1121	2	N	11	8	1			8
							12	9									
09	1680	N	1361	-0-	-319	-0-	54	1	1296	2	N	10	10	1			8
							11	9									
10	1550	N	773	-0-	-777	-0-	29	1	736	2	N	7	11	1			4
							8	9									
11	1230	N	928	-0-	-302	-0-	35	1	881	2	N	11	7	1			8
							12	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 102 RRCID -> 144569 COMPL. DATE 01/19/1993 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 7461 - 7744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	900	N	879	-0-	-21	-0-	30	1	839	2	N	9	12	1			3
							10	9									
07	930	N	892	-0-	-38	-0-	30	1	854	2	N	7	7	1			3
							8	9									
08	899	N	845	-0-	-54	-0-	32	1	804	2	N	8	5	1			6
							9	9									
09	870	N	851	-0-	-19	-0-	34	1	810	2	N	6	7	1			5
							7	9									
10	899	N	887	-0-	-12	-0-	33	1	845	2	N	8	9	1			4
							9	9									
*11	807	N	807	-0-	-0-	-0-	31	1	765	2	N	10	7	1			7
							11	9									

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
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
06	3780	X	1935	-0-	-1845	-0-	67	1	1845	2	N	21	21	1			8
							23	9									
07	3875	X	141	-0-	-3734	-0-	5	1	136	2	N	-0-	8	1			-0-
08	3875	X	155	-0-	-3720	-0-	6	1	147	2	N	2	1	1			1
							2	9									
09	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	131	1	3167	2	N	24	6	1			19
							26	9									
10	5933	X	5933	-0-	-0-	-0-	224	1	5648	2	N	55	45	1			29
							61	9									
*11	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	135	1	3370	2	N	43	40	1			32
							47	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 108 RRCID -> 144571 COMPL. DATE 02/01/1993 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7219 - 7235

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	285	N	285	-0-	-0-	-0-	23	1	262	2	Y	-0-					-0-
07	279	N	232	-0-	-47	-0-	19	1	213	2	Y	-0-					-0-
08	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	83	1	952	2	Y	-0-					-0-
09	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	147	1	1600	2	Y	-0-					-0-
10	3100	N	3988	-0-	888	888	345	1	3632	2	Y	10					10
							11	9									
*11	1270	N	382	-0-	-888	-0-	36	1	345	2	Y	1					11
							1	9									

BARNES EST. WELL #: 2-C RRCID -> 145784 COMPL. DATE 02/05/1993 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 6788 - 6816

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARNES EST. WELL #: 2-T RRCID -> 145785 COMPL. DATE 02/05/1993 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7294 - 7270

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
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
06	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	42	1	1163	2	N	13	14	1			5
							14	9									
07	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	44	1	1234	2	N	9	10	1			4
							10	9									
08	972	N	972	-0-	-0-	-0-	37	1	925	2	N	9	6	1			7
							10	9									
09	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	41	1	980	2	N	7	8	1			6
							8	9									
10	1240	N	922	-0-	-318	-0-	35	1	878	2	N	8	10	1			4
							9	9									
11	870	N	644	-0-	-226	-0-	24	1	610	2	N	9	7	1			6
							10	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 118 RRCID -> 146338 COMPL. DATE 07/21/1993 TOTAL DEPTH 9124 PERF. 8623 - 8721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	213	N	213	-0-	-0-	-0-	7	1	203	2	N	3	2	1			1
							3	9									
07	248	N	120	-0-	-128	-0-	4	1	116	2	N	-0-	1	1			-0-
08	877	N	877	-0-	-0-	-0-	33	1	835	2	N	8	2	1			6
							9	9									
09	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	41	1	980	2	N	8	8	1			6
							9	9									
10	441	N	441	-0-	-0-	-0-	17	1	420	2	N	4	8	1			2
							4	9									
11	660	N	381	-0-	-279	-0-	15	1	362	2	N	4	3	1			3
							4	9									

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
06	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	249	1	843	2	Y	4	23	1			21
							4	9									
07	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	293	1	996	2	Y	8					29
							9	9									
08	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	260	1	884	2	Y	12	24	1			17
							13	9									
09	900	N	848	-0-	-52	-0-	190	1	658	2	Y	-0-					17
10	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	228	1	809	2	Y	11					28
							12	9									
*11	795	N	795	-0-	-0-	-0-	178	1	611	2	Y	5	21	1			12
							6	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 113 RRCID -> 146868 COMPL. DATE 09/30/1993 TOTAL DEPTH 8767 PERF. 7288 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	66	1	1812	2	N	19	24	1			7
							21	9									
07	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	70	1	1981	2	N	16	16	1			7
							18	9									
08	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	48	1	1197	2	N	11	9	1			9
							12	9									
09	2791	N	2791	-0-	-0-	-0-	110	1	2659	2	N	20	13	1			16
							22	9									
10	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	91	1	2286	2	N	22	26	1			12
							24	9									
*11	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	86	1	2143	2	N	27	19	1			20
							30	9									

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
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
06	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	231	1	780	2	Y	3	28	1			24
							3	9									
07	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	264	1	895	2	Y	7					31
							8	9									
08	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	345	1	1170	2	Y	16	26	1			21
							18	9									
09	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	322	1	1117	2	Y	-0-					21
10	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	376	1	1330	2	Y	19					40
							21	9									
*11	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	326	1	1123	2	Y	10	30	1			20
							11	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
06	1050	X	259	-0-	-791	-0-	59	1	199	2	Y	1	13	1			10
							1	9									
07	775	X	262	-0-	-513	-0-	59	1	201	2	Y	2					12
							2	9									
08	310	X	255	-0-	-55	-0-	57	1	195	2	Y	3	10	1			5
							3	9									
09	291	X	291	-0-	-0-	-0-	65	1	226	2	Y	-0-					5
10	358	X	358	-0-	-0-	-0-	78	1	276	2	Y	4					9
							4	9									
*11	492	X	492	-0-	-0-	-0-	110	1	379	2	Y	3	6	1			6
							3	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 121 RRCID -> 150026 COMPL. DATE 05/20/1994 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7692 - 8522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3450	X	2162	-0-	-1288	-0-	75	1	2063	2	N	22	24	1			8
							24	9									
07	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	120	1	3411	2	N	27	23	1			12
							30	9									
08	4647	X	4647	-0-	-0-	-0-	177	1	4426	2	N	40	20	1			32
							44	9									
09	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	168	1	4050	2	N	30	38	1			24
							33	9									
10	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	150	1	3781	2	N	37	42	1			19
							41	9									
11	3300	X	2386	-0-	-914	-0-	91	1	2263	2	N	29	27	1			21
							32	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
06	T. A.		2762	-0-	2762	8555	96	1	2660	2	N	5	10	1			2
							6	9									
07	11486	X	2931	-0-	-8555	-0-	100	1	2828	2	N	3					5
							3	9									
08	3100	N	3154	-0-	54	54	121	1	3031	2	N	2					7
							2	9									
09	2760	N	2594	-0-	-166	-0-	103	1	2490	2	N	1					8
							1	9									
10	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	103	1	2596	2	N	1					9
							1	9									
*11	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	100	1	2500	2	N	2	9	1			2
							2	9									

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
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
06	982	N	982	-0-	-0-	-0-	34	1	946	2	N	2	3	1			1
							2	9									
07	930	N	930	-0-	-0-	-0-	32	1	897	2	N	1					2
							1	9									
08	930	N	832	-0-	-98	-0-	32	1	800	2	N	-0-					2
09	900	N	781	-0-	-119	-0-	31	1	750	2	N	-0-					2
10	930	N	815	-0-	-115	-0-	31	1	783	2	N	1					3
							1	9									
*11	802	N	802	-0-	-0-	-0-	31	1	770	2	N	1	3	1			1
							1	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 131 RRCID -> 150817 COMPL. DATE 08/07/1994 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7718 - 7726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	758	N	758	-0-	-0-	-0-	26	1	723	2	N	8	8	1			3
							9	9									
07	723	N	723	-0-	-0-	-0-	24	1	693	2	N	5	6	1			2
							6	9									
08	626	N	626	-0-	-0-	-0-	24	1	595	2	N	6	4	1			4
							7	9									
09	911	N	911	-0-	-0-	-0-	36	1	867	2	N	7	6	1			5
							8	9									
10	713	N	619	-0-	-94	-0-	23	1	589	2	N	6	8	1			3
							7	9									
*11	708	N	708	-0-	-0-	-0-	27	1	672	2	N	8	5	1			6
							9	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 129 RRCID -> 151393 COMPL. DATE 09/14/1994 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7482 - 8070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2100	X	1953	-0-	-147	-0-	68	1	1882	2	N	3	7	1			1
							3	9									
07	2170	X	2094	-0-	-76	-0-	71	1	2021	2	N	2					3
							2	9									
08	2170	X	1979	-0-	-191	-0-	76	1	1901	2	N	2					5
							2	9									
09	2100	X	1941	-0-	-159	-0-	77	1	1864	2	N	-0-					5
10	2108	X	2005	-0-	-103	-0-	76	1	1927	2	N	2					7
							2	9									
11	2040	X	1845	-0-	-195	-0-	71	1	1773	2	N	1	7	1			1
							1	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
06	840	X	503	-0-	-337	-0-	17	1	480	2	N	5	6	1			2
							6	9									
07	1459	X	1459	-0-	-0-	-0-	49	1	1398	2	N	11	8	1			5
							12	9									
08	2185	X	2185	-0-	-0-	-0-	83	1	2081	2	N	19	9	1			15
							21	9									
09	2247	X	2247	-0-	-0-	-0-	89	1	2140	2	N	16	18	1			13
							18	9									
10	2205	X	2205	-0-	-0-	-0-	83	1	2100	2	N	20	22	1			11
							22	9									
11	2010	X	1916	-0-	-94	-0-	73	1	1818	2	N	23	17	1			17
							25	9									

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

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
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 149 RRCID -> 163526 COMPL. DATE 05/18/1997 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8851 - 8916

06	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	55	1	1504	2	N	2	4	1			1
							2	9									
07	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	62	1	1752	2	N	2					3
							2	9									
08	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	62	1	1535	2	N	1					4
							1	9									
09	1560	N	1438	-0-	-122	-0-	57	1	1381	2	N	-0-					4
10	1395	N	1165	-0-	-230	-0-	44	1	1120	2	N	1					5
							1	9									
11	1350	N	1049	-0-	-301	-0-	40	1	1008	2	N	1	5	1			1
							1	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 143 RRCID -> 163983 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 7290 - 7936

06	633	X	633	-0-	-0-	-0-	22	1	604	2	N	6	6	1			2
							7	9									
07	620	X	515	-0-	-105	-0-	17	1	492	2	N	5	5	1			2
							6	9									
08	527	X	457	-0-	-70	-0-	17	1	436	2	N	4	3	1			3
							4	9									
09	630	X	419	-0-	-211	-0-	17	1	399	2	N	3	4	1			2
							3	9									
10	651	X	440	-0-	-211	-0-	17	1	419	2	N	4	4	1			2
							4	9									
11	630	X	478	-0-	-152	-0-	18	1	453	2	N	6	4	1			4
							7	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 155 RRCID -> 164263 COMPL. DATE 08/15/1997 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7522 - 7560

06	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	37	1	1008	2	N	11	12	1			4
							12	9									
07	877	N	877	-0-	-0-	-0-	30	1	839	2	N	7	8	1			3
							8	9									
08	744	N	722	-0-	-22	-0-	28	1	687	2	N	6	4	1			5
							7	9									
09	1050	N	928	-0-	-122	-0-	37	1	884	2	N	6	6	1			5
							7	9									
10	868	N	786	-0-	-82	-0-	30	1	747	2	N	8	9	1			4
							9	9									
*11	705	N	705	-0-	-0-	-0-	27	1	669	2	N	8	6	1			6
							9	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 153 RRCID -> 164335 COMPL. DATE 08/09/1997 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7975 - 7992

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 143 RRCID -> 165626 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 7856 - 7936

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	54	1	1494	2	N	3	5	1			1
							3	9									
07	1488	N	1169	-0-	-319	-0-	40	1	1128	2	N	1					2
							1	9									
08	1612	N	1334	-0-	-278	-0-	51	1	1282	2	N	1					3
							1	9									
09	1560	N	1471	-0-	-89	-0-	58	1	1412	2	N	1					4
							1	9									
10	1178	N	980	-0-	-198	-0-	37	1	943	2	N	-0-					4
11	1350	N	1172	-0-	-178	-0-	45	1	1126	2	N	1	4	1			1
							1	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 142 RRCID -> 165991 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7444 - 8630

06	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	120	1	3312	2	N	37	41	1			14
							41	9									
07	3410	X	2804	-0-	-606	-0-	95	1	2687	2	N	20	25	1			9
							22	9									
08	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	111	1	2778	2	N	26	15	1			20
							29	9									
09	3480	X	2556	-0-	-924	-0-	101	1	2434	2	N	19	24	1			15
							21	9									
10	3596	X	1807	-0-	-1789	-0-	68	1	1721	2	N	16	22	1			9
							18	9									
11	3480	X	2316	-0-	-1164	-0-	88	1	2197	2	N	28	16	1			21
							31	9									

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*11	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	270	X	76	-0-	-194	-0-	3	1	73	2	N	-0-					-0-
07	279	X	181	-0-	-98	-0-	6	1	175	2	N	-0-					-0-
08	279	X	241	-0-	-38	-0-	9	1	232	2	N	-0-					-0-
09	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	186	X	163	-0-	-23	-0-	6	1	157	2	N	-0-					-0-
11	240	X	132	-0-	-108	-0-	5	1	127	2	N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 183 RRCID -> 193271 COMPL. DATE 02/15/2003 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 7716 - 7736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	660	X	490	-0-	-170	-0-	17 7	1 9	466	2	N	6	9	1			2
07	771	X	771	-0-	-0-	-0-	26 7	1 9	738	2	N	6	5	1			3
08	806	X	667	-0-	-139	-0-	25 7	1 9	635	2	N	6	4	1			5
09	780	X	667	-0-	-113	-0-	26 6	1 9	635	2	N	5	6	1			4
10	828	X	828	-0-	-0-	-0-	31 8	1 9	789	2	N	7	7	1			4
*11	1678	X	1678	-0-	-0-	-0-	64 22	1 9	1592	2	N	20	9	1			15

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 185 RRCID -> 194068 COMPL. DATE 12/30/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7860 - 7909

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

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 181 RRCID -> 194082 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8220 - 8240

06	1050	X	895	-0-	-155	-0-	31 10	1 9	854	2	N	9	13	1			3
07	1085	X	1018	-0-	-67	-0-	34 9	1 9	975	2	N	8	8	1			3
08	1116	X	881	-0-	-235	-0-	34 9	1 9	838	2	N	8	5	1			6
09	1112	X	1112	-0-	-0-	-0-	44 9	1 9	1059	2	N	8	8	1			6
10	1180	X	1180	-0-	-0-	-0-	44 12	1 9	1124	2	N	11	11	1			6
11	990	X	890	-0-	-100	-0-	34 12	1 9	844	2	N	11	9	1			8

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 193 RRCID -> 194401 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 7514 - 7782

06	2130	X	1096	-0-	-1034	-0-	38 12	1 9	1046	2	N	11	16	1			4
07	2201	X	1014	-0-	-1187	-0-	34 9	1 9	971	2	N	8	9	1			3
08	1860	X	949	-0-	-911	-0-	36 10	1 9	903	2	N	9	5	1			7
09	1773	X	1773	-0-	-0-	-0-	70 13	1 9	1690	2	N	12	9	1			10
10	1862	X	1862	-0-	-0-	-0-	70 19	1 9	1773	2	N	17	18	1			9
*11	1308	X	1308	-0-	-0-	-0-	50 18	1 9	1240	2	N	16	13	1			12

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 191 RRCID -> 194690 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7836 - 8178

06	1230	X	1127	-0-	-103	-0-	39 12	1 9	1076	2	N	11	16	1			4
07	1302	X	1185	-0-	-117	-0-	40 10	1 9	1135	2	N	9	9	1			4
08	1302	X	1230	-0-	-72	-0-	47 12	1 9	1171	2	N	11	6	1			9
09	1260	X	1148	-0-	-112	-0-	45 9	1 9	1094	2	N	8	10	1			7
10	1271	X	863	-0-	-408	-0-	33 8	1 9	822	2	N	7	10	1			4
11	1140	X	921	-0-	-219	-0-	35 12	1 9	874	2	N	11	7	1			8

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 192 RRCID -> 195174 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 8246 - 8610

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 195 RRCID -> 195192 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 8246 - 8353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
07	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
08	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	90	X	55	-0-	-35	-0-	2	1	53	2	N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STANFORD, P. H. WELL #: 5 RRCID -> 196171 COMPL. DATE 07/08/2003 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8404 - 8431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 146 RRCID -> 196297 COMPL. DATE 07/04/2003 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 7575 - 7580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	154	X	154	-0-	-0-	-0-	5 2	1 9	147	2	N	2	2	1			1
07	217	X	184	-0-	-33	-0-	6 1	1 9	177	2	N	1	1	1			1
08	217	X	179	-0-	-38	-0-	7 1	1 9	171	2	N	1	1	1			1
09	210	X	175	-0-	-35	-0-	7 2	1 9	166	2	N	2	2	1			1
10	186	X	130	-0-	-56	-0-	5 2	1 9	123	2	N	2	2	1			1
*11	243	X	243	-0-	-0-	-0-	9 2	1 9	232	2	N	2	1	1			2

STANFORD, P. H. WELL #: 5 RRCID -> 196433 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8275 - 8824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	900	N	781	-0-	-119	-0-	110 2	1 9	669	2	Y	2					20
07	775	N	769	-0-	-6	-0-	118 13	1 9	638	2	Y	12					32
08	775	N	726	-0-	-49	-0-	114 7	1 9	605	2	Y	6	16	1			22
09	780	N	711	-0-	-69	-0-	119 7	1 9	585	2	Y	6					28
10	675	N	675	-0-	-0-	-0-	117 9	1 9	549	2	Y	8	17	1			19
*11	665	N	665	-0-	-0-	-0-	114 9	1 9	542	2	Y	8					27

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 205 RRCID -> 196675 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8952 - 9024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	367	N	367	-0-	-0-	-0-	13	1	354	2	N	-0-	1	1			-0-
07	329	N	329	-0-	-0-	-0-	11	1	317	2	N	1					1
							1	9									
08	372	N	304	-0-	-68	-0-	12	1	292	2	N	-0-					1
09	360	N	278	-0-	-82	-0-	11	1	267	2	N	-0-					1
10	341	N	337	-0-	-4	-0-	13	1	324	2	N	-0-					1
11	300	N	201	-0-	-99	-0-	8	1	193	2	N	-0-	1	1			-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 209 RRCID -> 196873 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 7498 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	570	X	497	-0-	-73	-0-	17	1	474	2	N	5	8	1			2
							6	9									
07	598	X	598	-0-	-0-	-0-	20	1	574	2	N	4	4	1			2
							4	9									
08	775	X	466	-0-	-309	-0-	18	1	444	2	N	4	3	1			3
							4	9									
09	750	X	550	-0-	-200	-0-	22	1	524	2	N	4	4	1			3
							4	9									
10	775	X	445	-0-	-330	-0-	17	1	424	2	N	4	5	1			2
							4	9									
*11	578	X	578	-0-	-0-	-0-	22	1	548	2	N	7	4	1			5
							8	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 218 RRCID -> 198147 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 8301 - 8532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1844	X	1844	-0-	-0-	-0-	64	1	1777	2	N	3	6	1			1
							3	9									
07	2294	X	2294	-0-	-0-	-0-	78	1	2214	2	N	2					3
							2	9									
08	1953	X	1829	-0-	-124	-0-	70	1	1757	2	N	2					5
							2	9									
09	1890	X	1733	-0-	-157	-0-	69	1	1664	2	N	-0-					5
10	2294	X	1502	-0-	-792	-0-	57	1	1444	2	N	1					6
							1	9									
11	2220	X	1821	-0-	-399	-0-	70	1	1750	2	N	1	6	1			1
							1	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 226 RRCID -> 200540 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8561 - 8600

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

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 192 RRCID -> 212814 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 7985 - 8012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1504	X	1504	-0-	-0-	-0-	53	1	1449	2	N	2	4	1			1
							2	9									
07	1488	X	1372	-0-	-116	-0-	47	1	1324	2	N	1					2
							1	9									
08	1522	X	1522	-0-	-0-	-0-	59	1	1462	2	N	1					3
							1	9									
09	1500	X	1498	-0-	-2	-0-	59	1	1438	2	N	1					4
							1	9									
10	1550	X	1302	-0-	-248	-0-	50	1	1251	2	N	1					5
							1	9									
11	1500	X	1045	-0-	-455	-0-	40	1	1004	2	N	1	5	1			1
							1	9									

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 58R RRCID -> 213591 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8919 - 9030

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

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 235 RRCID -> 221165 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8540 - 8728

06	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	135	1	3723	2	N	6	13	1			2
							7	9									
07	3937	X	3753	-0-	-184	-0-	128	1	3621	2	N	4					6
							4	9									
08	3937	X	3373	-0-	-564	-0-	130	1	3240	2	N	3					9
							3	9									
09	3870	X	3293	-0-	-577	-0-	131	1	3161	2	N	1					10
							1	9									
10	3999	X	3619	-0-	-380	-0-	138	1	3479	2	N	2					12
							2	9									
11	3870	X	3133	-0-	-737	-0-	121	1	3010	2	N	2	12	1			2
							2	9									

EL CORAZON RANCH WELL #: 2 RRCID -> 221637 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7018 - 7328

06	2250	N	2216	-0-	-34	-0-	504	1	1703	2	Y	8	42	1			38
							9	9									
07	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	527	1	1791	2	Y	14					52
							15	9									
08	2201	N	2182	-0-	-19	-0-	491	1	1666	2	Y	23	43	1			32
							25	9									
09	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	521	1	1810	2	Y	-0-					32
10	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	532	1	1886	2	Y	26					58
							29	9									
*11	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	534	1	1837	2	Y	16	43	1			31
							18	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 238 RRCID -> 222820 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7835 - 8095

06	7572	X	7572	-0-	-0-	-0-	264	1	7294	2	N	13	26	1			5
							14	9									
07	8131	X	8131	-0-	-0-	-0-	277	1	7846	2	N	7					12
							8	9									
08	7620	X	7620	-0-	-0-	-0-	293	1	7320	2	N	6					18
							7	9									
09	7828	X	7828	-0-	-0-	-0-	311	1	7514	2	N	3					21
							3	9									
10	8263	X	8263	-0-	-0-	-0-	314	1	7943	2	N	5					26
							6	9									
*11	5837	X	5837	-0-	-0-	-0-	225	1	5608	2	N	4	26	1			4
							4	9									

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
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
06	780	X	427	-0-	-353	-0-	15	1	406	2	N	5	6	1			2
							6	9									
07	806	X	312	-0-	-494	-0-	11	1	299	2	N	2	3	1			1
							2	9									
08	775	X	405	-0-	-370	-0-	15	1	386	2	N	4	2	1			3
							4	9									
09	720	X	249	-0-	-471	-0-	10	1	238	2	N	1	3	1			1
							1	9									
10	496	X	202	-0-	-294	-0-	8	1	192	2	N	2	2	1			1
							2	9									
11	420	X	10	-0-	-410	-0-	10	2			N	-0-	1	1			-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 236 RRCID -> 222998 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 7830 - 7905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4860	X	4074	-0-	-786	-0-	141	1	3887	2	N	42	59	1			16
							46	9									
07	5544	X	5544	-0-	-0-	-0-	187	1	5311	2	N	42	39	1			19
							46	9									
08	4867	X	4011	-0-	-856	-0-	153	1	3819	2	N	35	26	1			28
							39	9									
09	4798	X	4798	-0-	-0-	-0-	189	1	4572	2	N	34	35	1			27
							37	9									
10	5549	X	4246	-0-	-1303	-0-	160	1	4042	2	N	40	46	1			21
							44	9									
11	5370	X	4168	-0-	-1202	-0-	159	1	3954	2	N	50	34	1			37
							55	9									

EL CORAZON RANCH WELL #: 11 RRCID -> 223244 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 7026 - 7140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	300	N	262	-0-	-38	-0-	60	1	201	2	Y	1	6	1			6
							1	9									
07	253	N	253	-0-	-0-	-0-	57	1	195	2	Y	1					7
							1	9									
08	279	N	245	-0-	-34	-0-	55	1	187	2	Y	3	6	1			4
							3	9									
09	270	N	238	-0-	-32	-0-	53	1	185	2	Y	-0-					4
10	603	N	603	-0-	-0-	-0-	131	1	465	2	Y	6					10
							7	9									
*11	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	359	1	1234	2	Y	15	8	1			17
							17	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 240 RRCID -> 223365 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 7780 - 8143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	900	X	530	-0-	-370	-0-	18	1	505	2	N	6	10	1			2
							7	9									
07	930	X	447	-0-	-483	-0-	15	1	428	2	N	4	4	1			2
							4	9									
08	930	X	529	-0-	-401	-0-	20	1	505	2	N	4	2	1			4
							4	9									
09	870	X	505	-0-	-365	-0-	20	1	482	2	N	3	4	1			3
							3	9									
10	899	X	566	-0-	-333	-0-	21	1	539	2	N	5	5	1			3
							6	9									
*11	1357	X	1357	-0-	-0-	-0-	52	1	1287	2	N	16	7	1			12
							18	9									

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
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
06	472	N	472	-0-	-0-	-0-	107	1	363	2	Y	2	9	1			8
							2	9									
07	449	N	449	-0-	-0-	-0-	101	1	345	2	Y	3					11
							3	9									
08	630	N	630	-0-	-0-	-0-	142	1	481	2	Y	6	9	1			8
							7	9									
09	804	N	804	-0-	-0-	-0-	180	1	624	2	Y	-0-					8
10	505	N	505	-0-	-0-	-0-	110	1	388	2	Y	6					14
							7	9									
11	600	N	390	-0-	-210	-0-	87	1	301	2	Y	2	10	1			6
							2	9									

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
06	541	N	541	-0-	-0-	-0-	123	1	416	2	Y	2	11	1			10
							2	9									
07	585	N	585	-0-	-0-	-0-	132	1	450	2	Y	3					13
							3	9									
08	589	N	552	-0-	-37	-0-	124	1	421	2	Y	6	11	1			8
							7	9									
09	587	N	587	-0-	-0-	-0-	131	1	456	2	Y	-0-					8
10	645	N	645	-0-	-0-	-0-	140	1	497	2	Y	7					15
							8	9									
*11	593	N	593	-0-	-0-	-0-	133	1	456	2	Y	4	11	1			8
							4	9									

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
06	1680	X	1025	-0-	-655	-0-	36	1	987	2	N	2	4	1			1
							2	9									
07	1302	X	1027	-0-	-275	-0-	35	1	991	2	N	1					2
							1	9									
08	1333	X	897	-0-	-436	-0-	35	1	862	2	N	-0-					2
09	1290	X	898	-0-	-392	-0-	36	1	861	2	N	1					3
							1	9									
10	1333	X	921	-0-	-412	-0-	35	1	886	2	N	-0-					3
11	1020	X	816	-0-	-204	-0-	31	1	784	2	N	1	3	1			1
							1	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 243 RRCID -> 223433 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 7715 - 7793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 249 RRCID -> 223558 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7806 - 7892

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

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 245 RRCID -> 223812 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8456 - 8495

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

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 246 RRCID -> 223921 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 7836 - 7936

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

SOUTH CALLAGHAN RANCH UNIT WELL #: 247 RRCID -> 224612 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 7664 - 8437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	540	X	520	-0-	-20	-0-	18 1 6 9		496	2	N	5	7	1			2
07	589	X	467	-0-	-122	-0-	16 1 4 9		447	2	N	4	4	1			2
08	589	X	388	-0-	-201	-0-	15 1 3 9		370	2	N	3	2	1			3
09	570	X	378	-0-	-192	-0-	15 1 2 9		361	2	N	2	3	1			2
10	558	X	464	-0-	-94	-0-	18 1 4 9		442	2	N	4	4	1			2
11	510	X	479	-0-	-31	-0-	18 1 7 9		454	2	N	6	4	1			4

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
06	1202	X	1202	-0-	-0-	-0-	96 1 9 9		1097	2	N	8	5	1			7
07	1331	X	1331	-0-	-0-	-0-	109 1 7 9		1215	2	N	6	6	1			7
08	1127	X	1127	-0-	-0-	-0-	90 1 7 9		1030	2	N	6	7	1			6
09	1235	X	1235	-0-	-0-	-0-	104 1 4 9		1127	2	N	4	5	1			5
10	1333	X	1014	-0-	-319	-0-	87 1 6 9		921	2	N	5	6	1			4
*11	1316	X	1316	-0-	-0-	-0-	124 1 10 9		1182	2	N	9	5	1			8

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
06	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-	1	1			-0-
07	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
08	651	X	551	-0-	-100	-0-	44 1 3 9		504	2	N	3					3
09	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-	3	1			-0-
10	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
11	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
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
06	2370	X	1865	-0-	-505	-0-	149	1	1703	2	N	12	12	1			11
							13	9									
07	2449	X	1716	-0-	-733	-0-	141	1	1566	2	N	8	9	1			10
							9	9									
08	2480	X	1993	-0-	-487	-0-	160	1	1823	2	N	9	9	1			10
							10	9									
09	2400	X	1958	-0-	-442	-0-	164	1	1786	2	N	7	9	1			8
							8	9									
10	2480	X	1983	-0-	-497	-0-	171	1	1800	2	N	11	10	1			9
							12	9									
11	1860	X	1416	-0-	-444	-0-	133	1	1272	2	N	10	10	1			9
							11	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
06	1980	X	1231	-0-	-749	-0-	43	1	1174	2	N	13	16	1			5
							14	9									
07	2046	X	1104	-0-	-942	-0-	37	1	1058	2	N	8	9	1			4
							9	9									
08	1953	X	953	-0-	-1000	-0-	36	1	908	2	N	8	5	1			7
							9	9									
09	1530	X	981	-0-	-549	-0-	39	1	934	2	N	7	8	1			6
							8	9									
10	1271	X	1103	-0-	-168	-0-	42	1	1051	2	N	9	10	1			5
							10	9									
11	1230	X	1188	-0-	-42	-0-	45	1	1126	2	N	15	9	1			11
							17	9									

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
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

G.B.G.L. & C. CO. LTD UNIT WELL #: 14 RRCID -> 226490 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 7779 - 7999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3900	X	1884	-0-	-2016	-0-	430	1	1454	2	N	-0-					154
07	2945	X	1925	-0-	-1020	-0-	438	1	1487	2	N	-0-					154
08	2542	X	2016	-0-	-526	-0-	459	1	1557	2	N	-0-					154
09	2218	X	2218	-0-	-0-	-0-	496	1	1722	2	N	-0-					154
10	2304	X	2304	-0-	-0-	-0-	507	1	1797	2	N	-0-					154
11	2340	X	1962	-0-	-378	-0-	442	1	1520	2	N	-0-					154

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 245 RRCID -> 226758 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 7897 - 7907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4170	X	3968	-0-	-202	-0-	137	1	3786	2	N	41	53	1			15
							45	9									
07	4309	X	4062	-0-	-247	-0-	137	1	3890	2	N	32	33	1			14
							35	9									
08	4309	X	3703	-0-	-606	-0-	141	1	3527	2	N	32	20	1			26
							35	9									
09	4080	X	3480	-0-	-600	-0-	137	1	3315	2	N	25	31	1			20
							28	9									
10	4092	X	3672	-0-	-420	-0-	138	1	3497	2	N	34	36	1			18
							37	9									
11	3960	X	3504	-0-	-456	-0-	133	1	3325	2	N	42	29	1			31
							46	9									

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
EL CORAZON RANCH WELL #: 14 RRCID -> 227515 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7410 - 7430

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

SOUTH CALLAGHAN RANCH UNIT WELL #: 256 RRCID -> 228084 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 6992 - 7761

06	420	X	400	-0-	-20	-0-	14	1	380	2	N	5	7	1			2
							6	9									
07	589	X	575	-0-	-14	-0-	19	1	552	2	N	4	4	1			2
							4	9									
08	620	X	424	-0-	-196	-0-	16	1	404	2	N	4	3	1			3
							4	9									
09	600	X	464	-0-	-136	-0-	18	1	442	2	N	4	4	1			3
							4	9									
10	620	X	362	-0-	-258	-0-	14	1	345	2	N	3	4	1			2
							3	9									
11	570	X	353	-0-	-217	-0-	13	1	336	2	N	4	3	1			3
							4	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 265 RRCID -> 228568 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 6980 - 7004

06	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	116	1	1329	2	N	10	4	1			9
							11	9									
07	1147	N	552	-0-	-595	-0-	45	1	505	2	N	2	7	1			4
							2	9									
08	651	N	508	-0-	-143	-0-	41	1	464	2	N	3	4	1			3
							3	9									
09	1470	N	544	-0-	-926	-0-	46	1	497	2	N	1	2	1			2
							1	9									
10	558	N	423	-0-	-135	-0-	36	1	384	2	N	3	3	1			2
							3	9									
11	450	N	357	-0-	-93	-0-	34	1	321	2	N	2	2	1			2
							2	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 255 RRCID -> 228756 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 8699 - 8914

06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 226 RRCID -> 229004 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7312 - 8600

06	3780	X	3665	-0-	-115	-0-	127	1	3496	2	N	38	57	1			14
							42	9									
07	3813	X	3688	-0-	-125	-0-	125	1	3532	2	N	28	30	1			12
							31	9									
08	4960	X	4844	-0-	-116	-0-	185	1	4612	2	N	43	21	1			34
							47	9									
09	4800	X	4723	-0-	-77	-0-	186	1	4500	2	N	34	41	1			27
							37	9									
10	5344	X	5344	-0-	-0-	-0-	201	1	5089	2	N	49	50	1			26
							54	9									
11	4500	X	2392	-0-	-2108	-0-	91	1	2269	2	N	29	34	1			21
							32	9									

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
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
06	2700	X	1337	-0-	-1363	-0-	46 12	1 9	1279	2	N	11	17	1			2
07	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	127 33	1 9	3599	2	N	30	16	1			16
08	4662	X	4662	-0-	-0-	-0-	179 24	1 9	4459	2	N	22	21	1			17
09	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	151 22	1 9	3641	2	N	20	25	1			12
10	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	167 32	1 9	4225	2	N	29	26	1			15
11	4320	X	2311	-0-	-2009	-0-	88 31	1 9	2192	2	N	28	36	1			7

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	1470	X	1424	-0-	-46	-0-	50 3	1 9	1371	2	N	3	5	1			1
07	1488	X	1476	-0-	-12	-0-	50 1	1 9	1425	2	N	1					2
08	1488	X	1403	-0-	-85	-0-	54 1	1 9	1348	2	N	1					3
09	1411	X	1411	-0-	-0-	-0-	56 1	1 9	1354	2	N	1					4
10	1513	X	1513	-0-	-0-	-0-	58 1	1 9	1454	2	N	1					5
11	1440	X	1362	-0-	-78	-0-	52 1	1 9	1309	2	N	1	5	1			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
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	103 34	1 9	2840	2	N	31	38	1			12
07	2945	X	2896	-0-	-49	-0-	98 24	1 9	2774	2	N	22	24	1			10
08	2945	X	2691	-0-	-254	-0-	103 26	1 9	2562	2	N	24	15	1			19
09	2970	X	2561	-0-	-409	-0-	101 20	1 9	2440	2	N	18	22	1			15
10	3069	X	1730	-0-	-1339	-0-	65 17	1 9	1648	2	N	15	22	1			8
11	2970	X	301	-0-	-2669	-0-	11 4	1 9	286	2	N	4	9	1			3

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
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
06	5400	X	1900	-0-	-3500	-0-	66	1	1812	2	N	20	38	1			7
							22	9									
07	5580	X	1793	-0-	-3787	-0-	61	1	1717	2	N	14	15	1			6
							15	9									
08	5580	X	1228	-0-	-4352	-0-	47	1	1169	2	N	11	8	1			9
							12	9									
09	4710	X	2741	-0-	-1969	-0-	108	1	2611	2	N	20	13	1			16
							22	9									
10	5323	X	5323	-0-	-0-	-0-	201	1	5068	2	N	49	39	1			26
							54	9									
*11	4435	X	4435	-0-	-0-	-0-	169	1	4208	2	N	53	40	1			39
							58	9									

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
06	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	220	1	2521	2	N	17	16	1			16
							19	9									
07	4495	X	2603	-0-	-1892	-0-	214	1	2376	2	N	12	14	1			14
							13	9									
08	4495	X	2569	-0-	-1926	-0-	206	1	2350	2	N	12	13	1			13
							13	9									
09	4350	X	1825	-0-	-2525	-0-	153	1	1664	2	N	7	12	1			8
							8	9									
10	3255	X	1397	-0-	-1858	-0-	120	1	1269	2	N	7	9	1			6
							8	9									
11	2760	X	2110	-0-	-650	-0-	198	1	1895	2	N	15	8	1			13
							17	9									

BARNES WELL #: 5 RRCID -> 232605 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 7001 - 7078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
07	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
08	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
09	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
10	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 274 RRCID -> 232629 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7662 - 7698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	720	X	561	-0-	-159	-0-	19	1	535	2	N	6	8	1			2
							7	9									
07	744	X	619	-0-	-125	-0-	21	1	592	2	N	5	5	1			2
							6	9									
08	744	X	531	-0-	-213	-0-	20	1	505	2	N	5	3	1			4
							6	9									
09	600	X	503	-0-	-97	-0-	20	1	480	2	N	3	4	1			3
							3	9									
10	620	X	494	-0-	-126	-0-	19	1	471	2	N	4	5	1			2
							4	9									
11	600	X	455	-0-	-145	-0-	17	1	431	2	N	6	4	1			4
							7	9									

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
EL CORAZON RANCH WELL #: 14 RRCID -> 232759 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 6812 - 6871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6240	X	3435	-0-	-2805	-0-	781	1	2641	2	N	12	61	1			56
							13	9									
07	6448	X	3520	-0-	-2928	-0-	795	1	2702	2	N	21					77
							23	9									
08	6448	X	3145	-0-	-3303	-0-	708	1	2401	2	N	33	64	1			46
							36	9									
09	4260	X	3097	-0-	-1163	-0-	692	1	2405	2	N	-0-					46
10	4402	X	3204	-0-	-1198	-0-	697	1	2468	2	N	35					81
							39	9									
11	3540	X	2884	-0-	-656	-0-	645	1	2219	2	N	18	60	1			39
							20	9									

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
06	780	X	306	-0-	-474	-0-	24	1	280	2	N	2	1	1			2
							2	9									
07	806	X	454	-0-	-352	-0-	37	1	415	2	N	2	2	1			2
							2	9									
08	527	X	434	-0-	-93	-0-	35	1	397	2	N	2	2	1			2
							2	9									
09	510	X	490	-0-	-20	-0-	41	1	447	2	N	2	2	1			2
							2	9									
10	465	X	59	-0-	-406	-0-	5	1	54	2	N	-0-	2	1			-0-
11	450	X	296	-0-	-154	-0-	28	1	266	2	N	2					2
							2	9									

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
06	248	N	248	-0-	-0-	-0-	20	1	227	2	N	1					1
							1	9									
07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	20	1	227	2	N	1	1	1			1
							1	9									
08	295	N	295	-0-	-0-	-0-	24	1	270	2	N	1	1	1			1
							1	9									
09	245	N	245	-0-	-0-	-0-	21	1	223	2	N	1	1	1			1
							1	9									
10	252	N	252	-0-	-0-	-0-	22	1	229	2	N	1	1	1			1
							1	9									
11	270	N	244	-0-	-26	-0-	23	1	220	2	N	1	1	1			1
							1	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
06	1350	X	758	-0-	-592	-0-	61	1	693	2	N	4	5	1			4
							4	9									
07	1395	X	1107	-0-	-288	-0-	91	1	1009	2	N	6	4	1			6
							7	9									
08	1446	X	1446	-0-	-0-	-0-	116	1	1323	2	N	6	5	1			7
							7	9									
09	1203	X	1203	-0-	-0-	-0-	101	1	1096	2	N	5	7	1			5
							6	9									
10	1116	X	1017	-0-	-99	-0-	88	1	923	2	N	5	6	1			4
							6	9									
11	1260	X	919	-0-	-341	-0-	86	1	825	2	N	7	5	1			6
							8	9									

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
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
06	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	213	1	2443	2	N	-0-					12
07	2444	X	2444	-0-	-0-	-0-	202	1	2242	2	N	-0-					12
08	1240	X	477	-0-	-763	-0-	38	1	439	2	N	-0-					12
09	1200	X	167	-0-	-1033	-0-	14	1	153	2	N	-0-					12
10	1240	X	33	-0-	-1207	-0-	3	1	30	2	N	-0-					12
*11	1216	X	1216	-0-	-0-	-0-	115	1	1098	2	N	3					15
							3	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 280 RRCID -> 233987 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7504 - 7637

06	2161	X	2161	-0-	-0-	-0-	75	1	2083	2	N	3	7	1			1
							3	9									
07	2208	X	2208	-0-	-0-	-0-	75	1	2131	2	N	2					3
							2	9									
08	2170	X	2091	-0-	-79	-0-	80	1	2009	2	N	2					5
							2	9									
09	2160	X	2089	-0-	-71	-0-	83	1	2005	2	N	1					6
							1	9									
10	2232	X	1999	-0-	-233	-0-	76	1	1922	2	N	1					7
							1	9									
11	2160	X	1973	-0-	-187	-0-	76	1	1896	2	N	1	7	1			1
							1	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 283 RRCID -> 235056 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 7499 - 8042

06	910	N	910	-0-	-0-	-0-	73	1	831	2	N	5	1	1			5
							6	9									
07	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	101	1	1120	2	N	6	5	1			6
							7	9									
08	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	103	1	1172	2	N	6	6	1			6
							7	9									
09	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	105	1	1138	2	N	5	6	1			5
							6	9									
10	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	105	1	1107	2	N	6	6	1			5
							7	9									
*11	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	245	1	2337	2	N	18	7	1			16
							20	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 287 RRCID -> 235232 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 6472 - 6492

06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	2	N	-0-					-0-
07	62	N	24	-0-	-38	-0-	2	1	22	2	N	-0-					-0-
08	62	N	55	-0-	-7	-0-	4	1	51	2	N	-0-					-0-
09	30	N	19	-0-	-11	-0-	2	1	17	2	N	-0-					-0-
10	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	2	N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 281 RRCID -> 235894 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 9596 PERF. 8384 - 8784

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 279 RRCID -> 236370 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 8098 PERF. 6724 - 7744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12	X	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
07	12	X	4	-0-	-8	-0-	4	2			N	-0-					-0-
08	12	X	2	-0-	-10	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
10	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
11	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 294R RRCID -> 236447 COMPL. DATE 04/09/2015 TOTAL DEPTH 8626 PERF. 7442 - 7588

06	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
07	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
08	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
09	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
10	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 292 RRCID -> 236450 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 8116 - 8145

06	1740	X	1452	-0-	-288	-0-	51	1	1398	2	N	3	5	1			1
							3	9									
07	1637	X	1637	-0-	-0-	-0-	56	1	1580	2	N	1					2
							1	9									
08	1581	X	1496	-0-	-85	-0-	58	1	1436	2	N	2					4
							2	9									
09	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	137	1	3318	2	N	1					5
							1	9									
10	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	119	1	3018	2	N	2					7
							2	9									
*11	2426	X	2426	-0-	-0-	-0-	93	1	2331	2	N	2	7	1			2
							2	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 293 RRCID -> 236460 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 8998 PERF. 7540 - 8010

06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 297 RRCID -> 236930 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 7569 - 7578

06	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					N	-0-	13	1			-0-
07	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-					-0-
08	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-					-0-
09	2760	X	32	-0-	-2728	-0-	1	1	31	2	N	-0-					-0-
10	1922	X	724	-0-	-1198	-0-	27	1	689	2	N	7	3	1			4
							8	9									
*11	908	X	908	-0-	-0-	-0-	35	1	862	2	N	10	6	1			8
							11	9									

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 289 RRCID -> 237147 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 8529 PERF. 7353 - 7484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	570	X	510	-0-	-60	-0-	41	1	466	2	N	3	4	1			3
							3	9									
07	2114	X	2114	-0-	-0-	-0-	174	1	1929	2	N	10	3	1			10
							11	9									
08	2544	X	2544	-0-	-0-	-0-	204	1	2327	2	N	12	9	1			13
							13	9									
09	2306	X	2306	-0-	-0-	-0-	193	1	2103	2	N	9	12	1			10
							10	9									
10	2108	X	1808	-0-	-300	-0-	156	1	1642	2	N	9	11	1			8
							10	9									
11	2400	X	672	-0-	-1728	-0-	63	1	605	2	N	4	8	1			4
							4	9									

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
06	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	70	1	1932	2	N	21	16	1			8
							23	9									
07	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	78	1	2221	2	N	18	18	1			8
							20	9									
08	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	39	1	978	2	N	9	10	1			7
							10	9									
09	2040	N	540	-0-	-1500	-0-	21	1	515	2	N	4	8	1			3
							4	9									
10	2325	N	1478	-0-	-847	-0-	56	1	1407	2	N	14	10	1			7
							15	9									
11	1080	N	650	-0-	-430	-0-	25	1	616	2	N	8	9	1			6
							9	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
06	3810	X	3473	-0-	-337	-0-	120	1	3313	2	N	36	47	1			14
							40	9									
07	3937	X	3593	-0-	-344	-0-	121	1	3442	2	N	27	29	1			12
							30	9									
08	3937	X	3494	-0-	-443	-0-	133	1	3328	2	N	30	18	1			24
							33	9									
09	3600	X	3172	-0-	-428	-0-	125	1	3022	2	N	23	29	1			18
							25	9									
10	3720	X	3443	-0-	-277	-0-	130	1	3278	2	N	32	33	1			17
							35	9									
11	3480	X	3140	-0-	-340	-0-	119	1	2979	2	N	38	27	1			28
							42	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
06	1080	X	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-	1	1			-0-
07	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-
08	1395	X	207	-0-	-1188	-0-	8	1	198	2	N	1					1
							1	9									
09	1350	X	995	-0-	-355	-0-	39	1	947	2	N	8	3	1			6
							9	9									
10	950	X	950	-0-	-0-	-0-	36	1	904	2	N	9	10	1			5
							10	9									
*11	875	X	875	-0-	-0-	-0-	33	1	831	2	N	10	7	1			8
							11	9									

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
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
06	1290	X	1065	-0-	-225	-0-	37	1	1016	2	N	11	15	1			4
							12	9									
07	1333	X	1216	-0-	-117	-0-	41	1	1165	2	N	9	9	1			4
							10	9									
08	1333	X	946	-0-	-387	-0-	36	1	900	2	N	9	6	1			7
							10	9									
09	1200	X	986	-0-	-214	-0-	39	1	939	2	N	7	8	1			6
							8	9									
10	1240	X	500	-0-	-740	-0-	19	1	477	2	N	4	8	1			2
							4	9									
11	1170	X	132	-0-	-1038	-0-	5	1	125	2	N	2	3	1			1
							2	9									

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
06	420	X	167	-0-	-253	-0-	6	1	159	2	N	2	3	1			1
							2	9									
07	434	X	169	-0-	-265	-0-	6	1	162	2	N	1	1	1			1
							1	9									
08	310	X	133	-0-	-177	-0-	5	1	127	2	N	1	1	1			1
							1	9									
09	682	X	682	-0-	-0-	-0-	27	1	649	2	N	5	2	1			4
							6	9									
10	525	X	525	-0-	-0-	-0-	20	1	499	2	N	5	6	1			3
							6	9									
11	180	X	130	-0-	-50	-0-	5	1	124	2	N	1	3	1			1
							1	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
06	2220	X	1951	-0-	-269	-0-	67	1	1862	2	N	20	26	1			8
							22	9									
07	2294	X	1698	-0-	-596	-0-	57	1	1627	2	N	13	15	1			6
							14	9									
08	2294	X	1810	-0-	-484	-0-	69	1	1723	2	N	16	9	1			13
							18	9									
09	2010	X	1937	-0-	-73	-0-	76	1	1847	2	N	13	15	1			11
							14	9									
10	2015	X	1718	-0-	-297	-0-	65	1	1635	2	N	16	19	1			8
							18	9									
11	1950	X	1357	-0-	-593	-0-	52	1	1286	2	N	17	13	1			12
							19	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
06	1290	X	1178	-0-	-112	-0-	41	1	1123	2	N	13	16	1			5
							14	9									
07	1333	X	973	-0-	-360	-0-	33	1	932	2	N	7	9	1			3
							8	9									
08	1333	X	1040	-0-	-293	-0-	40	1	990	2	N	9	5	1			7
							10	9									
09	1200	X	137	-0-	-1063	-0-	5	1	131	2	N	1	7	1			1
							1	9									
10	1240	X	107	-0-	-1133	-0-	4	1	102	2	N	1	1	1			1
							1	9									
11	1170	X	298	-0-	-872	-0-	11	1	284	2	N	3	1	1			3
							3	9									

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
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
06	3300	X	2392	-0-	-908	-0-	191	1	2184	2	N	15	14	1			14
							17	9									
07	2790	X	2078	-0-	-712	-0-	171	1	1896	2	N	10	12	1			12
							11	9									
08	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	226	1	2586	2	N	13	11	1			14
							14	9									
09	2640	X	2433	-0-	-207	-0-	204	1	2219	2	N	9	13	1			10
							10	9									
10	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	377	1	3978	2	N	23	14	1			19
							25	9									
11	2520	X	2286	-0-	-234	-0-	215	1	2053	2	N	16	21	1			14
							18	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 306 RRCID -> 241749 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7774 - 7782

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COATS WELL #: 1 RRCID -> 241941 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 7591 PERF. 6198 - 6336

06	1790	X	1790	-0-	-0-	-0-	144	1	1646	2	N	-0-					104
07	1876	X	1876	-0-	-0-	-0-	155	1	1721	2	N	-0-					104
08	1874	X	1874	-0-	-0-	-0-	151	1	1723	2	N	-0-					104
09	1800	X	1729	-0-	-71	-0-	146	1	1583	2	N	-0-					104
10	1891	X	1618	-0-	-273	-0-	140	1	1478	2	N	-0-					104
11	2040	X	1713	-0-	-327	-0-	162	1	1551	2	N	-0-					104

COATS WELL #: 2 RRCID -> 241942 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 6543 - 6561

06	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
07	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
08	3	X	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 309 RRCID -> 241986 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7150 - 7889

06	2755	X	2755	-0-	-0-	-0-	220	1	2516	2	N	17	12	1			16
							19	9									
07	2604	X	2296	-0-	-308	-0-	189	1	2095	2	N	11	14	1			13
							12	9									
08	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	213	1	2430	2	N	12	12	1			13
							13	9									
09	2760	X	2703	-0-	-57	-0-	227	1	2465	2	N	10	12	1			11
							11	9									
10	2852	X	2504	-0-	-348	-0-	216	1	2274	2	N	13	13	1			11
							14	9									
11	2760	X	2421	-0-	-339	-0-	228	1	2174	2	N	17	13	1			15
							19	9									

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

COATS WELL #: 4 RRCID -> 242211 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 6388 - 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
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					4
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	N	-0-					4
08	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-					4
09	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-					4
10	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					4
11	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-					4

COATS WELL #: 3 RRCID -> 242224 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 7091 PERF. 6296 - 6306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1650	X	1	-0-	-1649	-0-	1	2			N	-0-					20
07	620	X	2	-0-	-618	-0-	2	2			N	-0-					20
08	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					20
09	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					20
10	155	X	99	-0-	-56	-0-	9	1	90	2	N	-0-					20
*11	105	X	105	-0-	-0-	-0-	10	1	95	2	N	-0-					20

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 303 RRCID -> 243245 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8148 - 8456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4770	X	4299	-0-	-471	-0-	149	1	4100	2	N	45	59	1			17
							50	9									
07	4929	X	4410	-0-	-519	-0-	149	1	4225	2	N	33	35	1			15
							36	9									
08	4681	X	4150	-0-	-531	-0-	158	1	3952	2	N	36	22	1			29
							40	9									
09	4500	X	3999	-0-	-501	-0-	158	1	3809	2	N	29	35	1			23
							32	9									
10	4650	X	3941	-0-	-709	-0-	149	1	3752	2	N	36	40	1			19
							40	9									
11	4290	X	3804	-0-	-486	-0-	145	1	3608	2	N	46	31	1			34
							51	9									

COATS WELL #: 5 RRCID -> 243246 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 7342 PERF. 6495 - 6840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	363	X	363	-0-	-0-	-0-	29	1	334	2	N	-0-					35
07	372	X	372	-0-	-0-	-0-	31	1	341	2	N	-0-					35
08	403	X	403	-0-	-0-	-0-	32	1	371	2	N	-0-					35
09	360	X	356	-0-	-4	-0-	30	1	326	2	N	-0-					35
10	372	X	338	-0-	-34	-0-	29	1	309	2	N	-0-					35
*11	450	X	397	-0-	-53	-0-	38	1	359	2	N	-0-					35

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 322 RRCID -> 243917 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 8328 - 8342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2602	X	2602	-0-	-0-	-0-	91	1	2505	2	N	5	9	1			2
							6	9									
07	2666	X	2614	-0-	-52	-0-	89	1	2523	2	N	2					4
							2	9									
08	2666	X	2441	-0-	-225	-0-	94	1	2345	2	N	2					6
							2	9									
09	2610	X	2407	-0-	-203	-0-	96	1	2310	2	N	1					7
							1	9									
10	2697	X	2506	-0-	-191	-0-	95	1	2410	2	N	1					8
							1	9									
11	2610	X	2310	-0-	-300	-0-	89	1	2219	2	N	2	8	1			2
							2	9									

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 323 RRCID -> 244719 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 7944 - 8156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3330	X	3124	-0-	-206	-0-	109	1	3009	2	N	5	11	1			2
							6	9									
07	3441	X	3314	-0-	-127	-0-	113	1	3198	2	N	3					5
							3	9									
08	3441	X	3073	-0-	-368	-0-	118	1	2953	2	N	2					7
							2	9									
09	3300	X	3050	-0-	-250	-0-	121	1	2927	2	N	2					9
							2	9									
10	3317	X	3177	-0-	-140	-0-	121	1	3055	2	N	1					10
							1	9									
11	3210	X	2800	-0-	-410	-0-	108	1	2690	2	N	2	10	1			2
							2	9									

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
06	660	X	248	-0-	-412	-0-	20	1	227	2	N	1	1	1			1
							1	9									
07	682	X	177	-0-	-505	-0-	15	1	161	2	N	1	1	1			1
							1	9									
08	682	X	201	-0-	-481	-0-	16	1	184	2	N	1	1	1			1
							1	9									
09	317	X	317	-0-	-0-	-0-	27	1	289	2	N	1	1	1			1
							1	9									
10	248	X	211	-0-	-37	-0-	18	1	192	2	N	1	1	1			1
							1	9									
11	240	X	179	-0-	-61	-0-	17	1	161	2	N	1	1	1			1
							1	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
06	2220	X	616	-0-	-1604	-0-	21	1	588	2	N	6	8	1			2
							7	9									
07	871	X	871	-0-	-0-	-0-	29	1	834	2	N	7	6	1			3
							8	9									
08	901	X	901	-0-	-0-	-0-	34	1	858	2	N	8	5	1			6
							9	9									
09	1056	X	1056	-0-	-0-	-0-	42	1	1005	2	N	8	8	1			6
							9	9									
10	1239	X	1239	-0-	-0-	-0-	47	1	1180	2	N	11	11	1			6
							12	9									
*11	1202	X	1202	-0-	-0-	-0-	46	1	1139	2	N	15	10	1			11
							17	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
06	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	115	1	3184	2	N	27	38	1			5
							30	9									
07	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	116	1	3281	2	N	27	17	1			15
							30	9									
08	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	130	1	3239	2	N	15	18	1			12
							17	9									
09	3330	X	2542	-0-	-788	-0-	100	1	2427	2	N	14	18	1			8
							15	9									
10	3441	X	2925	-0-	-516	-0-	111	1	2793	2	N	19	17	1			10
							21	9									
11	3330	X	2812	-0-	-518	-0-	107	1	2668	2	N	34	36	1			8
							37	9									

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 325 RRCID -> 247408 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 9082 PERF. 7316 - 7778

06	5250	X	5073	-0-	-177	-0-	175	1	4840	2	N	53	63	1			20
							58	9									
07	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	154	1	4354	2	N	34	39	1			15
							37	9									
08	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	183	1	4580	2	N	42	24	1			33
							46	9									
09	5070	X	4559	-0-	-511	-0-	180	1	4343	2	N	33	40	1			26
							36	9									
10	5239	X	4436	-0-	-803	-0-	167	1	4224	2	N	41	45	1			22
							45	9									
11	5070	X	3570	-0-	-1500	-0-	136	1	3387	2	N	43	33	1			32
							47	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 327 RRCID -> 247789 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 7903 - 8142

06	5640	X	5640	-0-	-0-	-0-	197	1	5433	2	N	9	20	1			4
							10	9									
07	5877	X	5877	-0-	-0-	-0-	200	1	5671	2	N	5					9
							6	9									
08	4904	X	4904	-0-	-0-	-0-	189	1	4711	2	N	4					13
							4	9									
09	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	183	1	4419	2	N	2					15
							2	9									
10	4650	X	3914	-0-	-736	-0-	149	1	3763	2	N	2					17
							2	9									
*11	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	175	1	4373	2	N	3	17	1			3
							3	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 320 RRCID -> 247793 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7552 - 7704

06	420	X	331	-0-	-89	-0-	26	1	302	2	N	3	2	1			2
							3	9									
07	434	X	204	-0-	-230	-0-	17	1	186	2	N	1	2	1			1
							1	9									
08	434	X	186	-0-	-248	-0-	15	1	170	2	N	1	1	1			1
							1	9									
09	330	X	249	-0-	-81	-0-	21	1	227	2	N	1	1	1			1
							1	9									
10	341	X	254	-0-	-87	-0-	22	1	231	2	N	1	1	1			1
							1	9									
11	330	X	216	-0-	-114	-0-	20	1	195	2	N	1	1	1			1
							1	9									

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
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
06	1322	X	1322	-0-	-0-	-0-	105	1	1207	2	N	9	7	1			8
							10	9									
07	1550	X	1329	-0-	-221	-0-	109	1	1213	2	N	6	7	1			7
							7	9									
08	1550	X	1342	-0-	-208	-0-	107	1	1227	2	N	7	7	1			7
							8	9									
09	1500	X	1167	-0-	-333	-0-	98	1	1065	2	N	4	6	1			5
							4	9									
10	1364	X	1342	-0-	-22	-0-	116	1	1218	2	N	7	6	1			6
							8	9									
11	1320	X	1179	-0-	-141	-0-	111	1	1059	2	N	8	7	1			7
							9	9									

BARNES ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 247840 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6602 - 7232

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STANFORD, P. H. WELL #: 6 RRCID -> 248331 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 9866 PERF. 8525 - 9319

06	5640	X	2359	-0-	-3281	-0-	77	1	2273	2	N	8					65
							9	9									
07	5828	X	2367	-0-	-3461	-0-	85	1	2241	2	N	37					102
							41	9									
08	3131	X	2484	-0-	-647	-0-	90	1	2371	2	N	21	52	1			71
							23	9									
09	2550	X	2290	-0-	-260	-0-	89	1	2181	2	N	18					89
							20	9									
10	2635	X	2392	-0-	-243	-0-	96	1	2264	2	N	29	53	1			65
							32	9									
11	2490	X	2251	-0-	-239	-0-	90	1	2133	2	N	25					90
							28	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 282 RRCID -> 248452 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 8626 PERF. 7858 - 8334

06	3360	X	3284	-0-	-76	-0-	114	1	3140	2	N	27	40	1			5
							30	9									
07	3472	X	3464	-0-	-8	-0-	117	1	3316	2	N	28	18	1			15
							31	9									
08	3348	X	3215	-0-	-133	-0-	123	1	3077	2	N	14	18	1			11
							15	9									
09	3270	X	2522	-0-	-748	-0-	100	1	2407	2	N	14	17	1			8
							15	9									
10	3472	X	2612	-0-	-860	-0-	99	1	2494	2	N	17	16	1			9
							19	9									
11	3360	X	2764	-0-	-596	-0-	105	1	2623	2	N	33	34	1			8
							36	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 338 RRCID -> 251348 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 6664 - 6674

06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	22	1	250	2	N	-0-					-0-
07	288	N	288	-0-	-0-	-0-	24	1	264	2	N	-0-					-0-
08	248	N	248	-0-	-0-	-0-	20	1	228	2	N	-0-					-0-
09	270	N	215	-0-	-55	-0-	18	1	197	2	N	-0-					-0-
10	279	N	201	-0-	-78	-0-	17	1	184	2	N	-0-					-0-
11	240	N	162	-0-	-78	-0-	15	1	147	2	N	-0-					-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
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
06	1407	X	1407	-0-	-0-	-0-	113	1	1294	2	N	-0-					-0-
07	1400	X	1400	-0-	-0-	-0-	116	1	1284	2	N	-0-					-0-
08	1402	X	1402	-0-	-0-	-0-	113	1	1289	2	N	-0-					-0-
09	1410	X	1354	-0-	-56	-0-	114	1	1240	2	N	-0-					-0-
10	1457	X	1352	-0-	-105	-0-	117	1	1235	2	N	-0-					-0-
11	1410	X	1329	-0-	-81	-0-	126	1	1203	2	N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 340 RRCID -> 252798 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8846 - 9120

06	4350	X	4275	-0-	-75	-0-	148	1	4088	2	N	35	52	1			6
							39	9									
07	4495	X	4374	-0-	-121	-0-	148	1	4187	2	N	35	22	1			19
							39	9									
08	4371	X	3946	-0-	-425	-0-	151	1	3775	2	N	18	23	1			14
							20	9									
09	4290	X	3063	-0-	-1227	-0-	121	1	2924	2	N	16	21	1			9
							18	9									
10	4433	X	3326	-0-	-1107	-0-	126	1	3175	2	N	23	20	1			12
							25	9									
11	4290	X	3288	-0-	-1002	-0-	125	1	3120	2	N	39	41	1			10
							43	9									

BARNES ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 253312 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6930 - 7104

06	2310	X	2032	-0-	-278	-0-	163	1	1869	2	N	-0-					15
07	2387	X	1799	-0-	-588	-0-	149	1	1650	2	N	-0-					15
08	2387	X	363	-0-	-2024	-0-	29	1	334	2	N	-0-					15
09	2220	X	131	-0-	-2089	-0-	11	1	120	2	N	-0-					15
10	2108	X	30	-0-	-2078	-0-	3	1	27	2	N	-0-					15
*11	2040	X	1395	-0-	-645	-0-	132	1	1259	2	N	4					19
							4	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 339 RRCID -> 253512 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 8903 PERF. 7516 - 7981

06	3630	X	3351	-0-	-279	-0-	117	1	3227	2	N	6	12	1			2
							7	9									
07	3751	X	3533	-0-	-218	-0-	120	1	3410	2	N	3					5
							3	9									
08	3689	X	3306	-0-	-383	-0-	127	1	3176	2	N	3					8
							3	9									
09	3420	X	3228	-0-	-192	-0-	128	1	3099	2	N	1					9
							1	9									
10	3534	X	3330	-0-	-204	-0-	127	1	3201	2	N	2					11
							2	9									
11	3420	X	3086	-0-	-334	-0-	119	1	2965	2	N	2	11	1			2
							2	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 346 RRCID -> 253514 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 9659 PERF. 8614 - 9450

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
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
06	5400	X	2640	-0-	-2760	-0-	91	1	2519	2	N	27	52	1			10
							30	9									
07	5762	X	5762	-0-	-0-	-0-	195	1	5519	2	N	44	35	1			19
							48	9									
08	5611	X	2946	-0-	-2665	-0-	112	1	2805	2	N	26	25	1			20
							29	9									
09	5430	X	2783	-0-	-2647	-0-	110	1	2650	2	N	21	25	1			16
							23	9									
10	5766	X	3403	-0-	-2363	-0-	128	1	3240	2	N	32	31	1			17
							35	9									
11	5580	X	4592	-0-	-988	-0-	175	1	4356	2	N	55	31	1			41
							61	9									

COATS WELL #: 7 RRCID -> 254110 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 6548 - 6768

06	2610	X	328	-0-	-2282	-0-	26	1	302	2	N	-0-					95
07	2697	X	27	-0-	-2670	-0-	2	1	25	2	N	-0-					95
08	2697	X	412	-0-	-2285	-0-	33	1	379	2	N	-0-					95
09	450	X	428	-0-	-22	-0-	36	1	392	2	N	-0-					95
10	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	279	1	2940	2	N	-0-					95
*11	801	X	801	-0-	-0-	-0-	76	1	725	2	N	-0-					95

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 351 RRCID -> 254237 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 7748 - 8528

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 348 RRCID -> 254620 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8792 - 8866

06	2700	X	2552	-0-	-148	-0-	89	1	2457	2	N	5	9	1			2
							6	9									
07	2790	X	2682	-0-	-108	-0-	91	1	2589	2	N	2					4
							2	9									
08	2945	X	2442	-0-	-503	-0-	94	1	2346	2	N	2					6
							2	9									
09	2850	X	2411	-0-	-439	-0-	96	1	2314	2	N	1					7
							1	9									
10	2945	X	2459	-0-	-486	-0-	94	1	2364	2	N	1					8
							1	9									
11	2610	X	1736	-0-	-874	-0-	67	1	1668	2	N	1	8	1			1
							1	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 343 RRCID -> 256405 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7306 - 7450

06	602	N	602	-0-	-0-	-0-	137	1	465	2	N	-0-					-0-
07	642	N	642	-0-	-0-	-0-	146	1	496	2	N	-0-					-0-
08	605	N	605	-0-	-0-	-0-	138	1	467	2	N	-0-					-0-
09	600	N	569	-0-	-31	-0-	127	1	442	2	N	-0-					-0-
10	651	N	641	-0-	-10	-0-	141	1	500	2	N	-0-					-0-
11	690	N	627	-0-	-63	-0-	141	1	486	2	N	-0-					-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
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
06	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	123	1	1410	2	N	-0-					-0-
07	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	133	1	1475	2	N	-0-					-0-
08	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	117	1	1333	2	N	-0-					-0-
09	1530	N	1446	-0-	-84	-0-	122	1	1324	2	N	-0-					-0-
10	1612	N	1469	-0-	-143	-0-	127	1	1342	2	N	-0-					-0-
*11	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	135	1	1288	2	N	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 22 RRCID -> 270826 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 8422 - 8651

06	18510	X	15211	-0-	-3299	-0-	288	1	14783	2	N	127	148	1			144
							140	9									
07	18197	X	15045	-0-	-3152	-0-	290	1	14602	2	N	139	139	1			144
							153	9									
08	16616	X	14390	-0-	-2226	-0-	292	1	13945	2	N	139	134	1			149
							153	9									
09	16080	X	13547	-0-	-2533	-0-	285	1	13153	2	N	99	141	1			107
							109	9									
10	14074	X	11610	-0-	-2464	-0-	288	1	11134	2	N	171	138	1			140
							188	9									
11	13620	X	13569	-0-	-51	-0-	283	1	13177	2	N	99	136	1			103
							109	9									

WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 21 RRCID -> 270889 COMPL. DATE 09/29/2013 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8231 - 9179

06	7350	X	5374	-0-	-1976	-0-	102	1	5221	2	N	46	41	1			50
							51	9									
07	6541	X	5865	-0-	-676	-0-	113	1	5693	2	N	54	48	1			56
							59	9									
08	6324	X	5495	-0-	-829	-0-	111	1	5326	2	N	53	52	1			57
							58	9									
09	6120	X	5020	-0-	-1100	-0-	105	1	4874	2	N	37	54	1			40
							41	9									
10	5859	X	4657	-0-	-1202	-0-	115	1	4467	2	N	68	52	1			56
							75	9									
11	5670	X	5112	-0-	-558	-0-	107	1	4963	2	N	38	55	1			39
							42	9									

WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 20 RRCID -> 271343 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 8871 PERF. 7860 - 8199

06	10650	X	5980	-0-	-4670	-0-	208	1	5728	2	N	40	44	1			45
							44	9									
07	10912	X	3122	-0-	-7790	-0-	106	1	2996	2	N	18	34	1			29
							20	9									
08	10788	X	1080	-0-	-9708	-0-	41	1	1030	2	N	8	25	1			12
							9	9									
09	9240	X	845	-0-	-8395	-0-	33	1	808	2	N	4					16
							4	9									
10	7688	X	759	-0-	-6929	-0-	29	1	724	2	N	5	9	1			12
							6	9									
11	5970	X	965	-0-	-5005	-0-	37	1	920	2	N	7	7	1			12
							8	9									

BARNES ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 274915 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 6654 - 7338

06	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					35
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
*11	T. A.		2	-0-	2	2	2	2			N	-0-					35

BECCERO CREEK (MIDDLE WILCOX) 06585 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 293 RRCID -> 242073 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 8998 PERF. 6912 - 6951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90	X	4	-0-	-86	-0-	4	2			N	-0-					-0-
07	93	X	12	-0-	-81	-0-	12	2			N	-0-					-0-
08	93	X	3	-0-	-90	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09	90	X	9	-0-	-81	-0-	9	2			N	-0-					-0-
10	12	X	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
11	12	X	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-

BARNES ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 249874 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5986 - 6060

06	3300	X	2865	-0-	-435	-0-	230	1	2635	2	N	-0-					19
07	3410	X	2858	-0-	-552	-0-	236	1	2622	2	N	-0-					19
08	3193	X	560	-0-	-2633	-0-	45	1	515	2	N	-0-					19
09	2910	X	223	-0-	-2687	-0-	19	1	204	2	N	-0-					19
10	2976	X	46	-0-	-2930	-0-	4	1	42	2	N	-0-					19
*11	2880	X	2224	-0-	-656	-0-	210	1	2007	2	N	6					25
							7	9									

BECCERO CREEK (7000 WILCOX) 06585 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 15 RRCID -> 129655 COMPL. DATE 08/18/1992 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 4970 - 4990

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

BELLE FERGUSON G.U. WELL #: 3 RRCID -> 176145 COMPL. DATE 09/13/1999 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8624 - 8766

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	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

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

FERGUSON, BELLE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 137163 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 10552 PERF. 9446 - 9894

06	T. A.		200	-0-	200	747	7	1	191	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
07	906	X	159	-0-	-747	-0-	6	1	151	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	216	N	216	-0-	-0-	-0-	8	1	206	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	220	N	220	-0-	-0-	-0-	8	1	210	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	224	N	224	-0-	-0-	-0-	9	1	215	2	Y	-0-					-0-
*11	257	N	257	-0-	-0-	-0-	11	1	246	2	Y	-0-					-0-

BALES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 166723 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11176 PERF.10394 - 10570

06	6782	X	6782	-0-	-0-	-0-	246	1	6445	2	Y	74	74	1			12
							10	4	81	9							
07	6649	X	6649	-0-	-0-	-0-	233	1	6346	2	Y	64	66	1			10
							70	9									
08	6541	X	6332	-0-	-209	-0-	224	1	6029	2	Y	63	59	1			14
							10	4	69	9							
09	6330	X	5786	-0-	-544	-0-	218	1	5508	2	Y	46	49	1			11
							9	4	51	9							
10	6133	X	6133	-0-	-0-	-0-	235	1	5806	2	Y	84	69	1			26
							92	9									
11	5850	X	5728	-0-	-122	-0-	231	1	5408	2	Y	81	81	1			26
							89	9									

BALES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 171559 COMPL. DATE 03/12/1998 TOTAL DEPTH 12296 PERF.11422 - 11432

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BELLE FERGUSON (LO. FRIO CONS.) //CONT.// 06927 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
06	2940	X	2813	-0-	-127	-0-	102	1	2673	2	Y	31	31	1			5
							4	4	34	9							
07	3038	X	2879	-0-	-159	-0-	101	1	2747	2	Y	28	29	1			4
							31	9									
08	3038	X	2904	-0-	-134	-0-	103	1	2766	2	Y	27	25	1			6
							5	4	30	9							
09	2880	X	2776	-0-	-104	-0-	104	1	2644	2	Y	22	23	1			5
							4	4	24	9							
10	2883	N	715	-0-	-2168	-0-	28	1	687	2	Y	-0-	5	1			-0-
11	2820	N	2471	-0-	-349	-0-	101	1	2370	2	Y	-0-					-0-

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
06	1800	N	547	-0-	-1253	-0-	20	1	519	2	Y	6	6	1			1
							1	4	7	9							
07	961	N	685	-0-	-276	-0-	24	1	653	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
08	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	58	1	1567	2	Y	15	13	1			3
							3	4	17	9							
09	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	85	1	2154	2	Y	18	17	1			4
							4	4	20	9							
10	682	N	492	-0-	-190	-0-	19	1	462	2	Y	10	11	1			3
							11	9									
*11	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	44	1	1033	2	Y	22	18	1			7
							24	9									

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
06	9060	X	6853	-0-	-2207	-0-	248	1	6514	2	Y	74	73	1			12
							10	4	81	9							
07	9362	X	6241	-0-	-3121	-0-	218	1	5956	2	Y	61	63	1			10
							67	9									
08	8680	X	6647	-0-	-2033	-0-	235	1	6340	2	Y	55	53	1			12
							11	4	61	9							
09	6840	X	6356	-0-	-484	-0-	239	1	6051	2	Y	51	51	1			12
							10	4	56	9							
10	7068	X	6128	-0-	-940	-0-	239	1	5889	2	Y	-0-	12	1			-0-
11	6840	X	4914	-0-	-1926	-0-	201	1	4713	2	Y	-0-					-0-

BELLE JEFFERS (7550) 06928 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-	N	-0-	15
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-	N	-0-	15
08	8	N	-0-	-0-	-8	-0-	N	-0-	15
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	15
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	15
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	15

BELLE JEFFERS (7850) 06928 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
RUSSELL-WINCH WELL #: 10 RRCID -> 143764 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7790 - 7820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	308	N	308	-0-	-0-	-0-	57	1	249	2	Y	2	2	1			28
							2	9									
07	280	N	280	-0-	-0-	-0-	57	1	221	2	Y	2	2	1			28
							2	9									
08	310	N	261	-0-	-49	-0-	52	1	208	2	Y	1	1	1			28
							1	9									
09	300	N	221	-0-	-79	-0-	51	1	169	2	Y	1	2	1			27
							1	9									
10	226	N	226	-0-	-0-	-0-	53	1	172	2	Y	1	2	1			26
							1	9									
*11	315	N	315	-0-	-0-	-0-	67	1	246	2	Y	2	1	1			27
							2	9									

RUSSELL - WINCH WELL #: 13 RRCID -> 172477 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 11106 PERF. 7928 - 9353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3720	#	3025	-0-	-695	-0-	564	1	2443	2	Y	16	21	1			71
							18	9									
07	3627	#	3327	-0-	-300	-0-	678	1	2618	2	Y	28	19	1	2	8	78
							31	9									
08	3410	#	3222	-0-	-188	-0-	640	1	2562	2	Y	18	9	1	3	8	84
							20	9									
09	3300	#	3093	-0-	-207	-0-	715	1	2353	2	Y	23	26	1	1	8	80
							25	9									
10	3059		3059	-0-	-0-	-0-	722	1	2325	2	Y	11	24	1			67
							12	9									
*11	3638	R	3638	-0-	-0-	-0-	765	1	2840	2	Y	30	12	1	3	8	82
							33	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	240	N	-0-	-0-	-240 B	-0-					Y	-0-					18
07	217	N	71	-0-	-146 B	-0-	20	1	51	2	Y	-0-					18
08	511	N	511	-0-	-0- B	-0-	29	1	482	2	Y	-0-					18
09	378	N	378	-0-	-0- B	-0-	285	1	93	2	Y	-0-					18
10	368	N	368	-0-	-0- B	-0-	54	1	310	2	Y	4	17	1			5
							4	9									
11	480	N	369	-0-	-111 B	-0-	53	1	316	2	Y	-0-					5

CULPEPPER WELL #: 6 RRCID -> 214101 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 7057 - 7079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-4					Y	-0-					1
07	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-4					Y	-0-					1
08	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-4					Y	-0-					1
09	T. A.		335	-0-	335 B	331	82	1	253	2	Y	-0-					1
10	T. A.		-0-	-0-	-0- B	331					Y	-0-	1	1			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0- B	331					Y	-0-					-0-

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
06	960	N	-0-	-0-	-960 B	-0-					N	-0-					62
07	527	N	56	-0-	-471 B	-0-	16	1	40	2	N	-0-					62
08	496	N	162	-0-	-334 B	-0-	9	1	153	2	N	-0-					62
09	583	N	583	-0-	-0- B	-0-	143	1	440	2	N	-0-					62
10	558	N	558	-0-	-0- B	-0-	82	1	469	2	N	6	54	1			14
							7	9									
*11	443	N	443	-0-	-0- B	-0-	64	1	379	2	N	-0-					14

BELLE PEPPER (LOBO 6) 06930 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
CULPEPPER WELL #: 1 RRCID -> 138624 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8502 PERF. 7341 - 8164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					12
07	155	N	49	-0-	-106	-0-	14	1	35	2	Y	-0-					12
08	363	N	363	-0-	-0-	-0-	21	1	342	2	Y	-0-					12
09	16	N	16	-0-	-0-	-0-	4	1	12	2	Y	-0-					12
10	62	N	18	-0-	-44	-0-	3	1	15	2	Y	-0-	10	1			2
11	360	N	143	-0-	-217	-0-	21	1	122	2	Y	-0-					2

CULPEPPER WELL #: 2 RRCID -> 139233 COMPL. DATE 07/09/1991 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 8113 - 8171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					32
07	217	N	56	-0-	-161	-0-	16	1	40	2	Y	-0-					32
08	367	N	367	-0-	-0-	-0-	21	1	346	2	Y	-0-					32
09	167	N	167	-0-	-0-	-0-	41	1	126	2	Y	-0-					32
10	259	N	259	-0-	-0-	-0-	38	1	218	2	Y	3	28	1			7
							3	9									
11	360	N	276	-0-	-84	-0-	40	1	236	2	Y	-0-					7

CULPEPPER WELL #: 3 RRCID -> 139453 COMPL. DATE 08/06/1991 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 7956 - 8107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	80	N	80	-0-	-0-	-0-	23	1	57	2	Y	-0-					-0-
08	398	N	398	-0-	-0-	-0-	23	1	375	2	Y	-0-					-0-
09	54	N	54	-0-	-0-	-0-	13	1	41	2	Y	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-

CULPEPPER WELL #: 5 RRCID -> 140774 COMPL. DATE 02/11/1992 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 7978 - 8120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2303					Y	-0-					56
07	2303	X	-0-	-0-	-2303	-0-					Y	-0-					56
08	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-					56
09	570	X	278	-0-	-292	-0-	210	1	68	2	Y	-0-					56
10	905	N	905	-0-	-0-	-0-	133	1	761	2	Y	10	52	1			14
							11	9									
*11	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	192	1	1138	2	Y	-0-					14

CULPEPPER WELL #: 8 RRCID -> 142401 COMPL. DATE 07/23/1992 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8034 - 8168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
			WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/11/2009														

LINN OPERATING, INC. 501545
HOFFMAN, R. GU "B" WELL #: 2 RRCID -> 248509 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 10352 PERF. 5210 - 5964

06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEN BOLT (HOCKLEY) 07001 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LINN OPERATING, INC. 501545
ROGER HOFFMAN ET AL G U WELL #: 1 RRCID -> 206711 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5926 - 5941

06	1442	X	1442	-0-	-0-	-0-	499	1	875	2	N	62					146
							68	9									
07	1767	X	1668	-0-	-99	-0-	598	1	1004	2	N	60					206
							66	9									
08	1767	X	1559	-0-	-208	-0-	561	1	937	2	N	55	192	1			69
							61	9									
09	1710	X	1619	-0-	-91	-0-	597	1	956	2	N	60					129
							66	9									
10	1674	X	1416	-0-	-258	-0-	588	1	793	2	N	32					161
							35	9									
11	1620	X	1488	-0-	-132	-0-	669	1	773	2	N	42					203
							46	9									

ROGER HOFFMAN GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 207801 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 5930 - 5955

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROGER HOFFMAN GU WELL #: 11 RRCID -> 211175 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 5904 - 5928

06	30	X	11	-0-	-19	-0-	4	1	7	2	N	-0-					16
07	31	X	2	-0-	-29	-0-	1	1	1	2	N	-0-					16
08	31	X	22	-0-	-9	-0-	8	1	14	2	N	-0-					16
09	12	X	10	-0-	-2	-0-	4	1	6	2	N	-0-					16
10	12	X	10	-0-	-2	-0-	4	1	6	2	N	-0-					16
11	30	X	9	-0-	-21	-0-	4	1	5	2	N	-0-					16

HOFFMAN, R. GU "B" WELL #: 2 RRCID -> 211552 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 10352 PERF. 5946 - 5964

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEN BOLT (HOCKLEY) //CONT.// 07001 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
R. HOFFMAN GU WELL #: 9 RRCID -> 213073 COMPL. DATE 12/06/1992 TOTAL DEPTH 8590 PERF. N/A

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/25/2015 - PLUGGED 09/25/2015

HOFFMAN, R GU WELL #: 8 RRCID -> 213075 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 5934 - 5962

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOFFMAN WELL #: 7 RRCID -> 214076 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 5906 - 5918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13	X	5	-0-	-8	-0-	2	1	3	2	N	-0-					94
07	8	X	8	-0-	-0-	-0-	3	1	5	2	N	-0-					94
08	13	X	13	-0-	-0-	-0-	5	1	8	2	N	-0-					94
09	8	X	8	-0-	-0-	-0-	3	1	5	2	N	-0-					94
10	8	X	5	-0-	-3	-0-	2	1	3	2	N	-0-					94
11	13	X	5	-0-	-8	-0-	2	1	3	2	N	-0-					94

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
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEN BOLT (5100 FRIO) 07001 555 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
LINN OPERATING, INC. 501545
HOFFMAN GU WELL #: 14 RRCID -> 197686 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5116 - 5128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	486	N	486	-0-	-0-	-0-	176	1	310	2	N	-0-			-0-
07	499	N	499	-0-	-0-	-0-	186	1	313	2	N	-0-			-0-
08	558	N	394	-0-	-164	-0-	148	1	246	2	N	-0-			-0-
09	480	N	353	-0-	-127	-0-	136	1	217	2	N	-0-			-0-
10	496	N	363	-0-	-133	-0-	148	1	215	2	N	-0-			-0-
11	390	N	389	-0-	-1	-0-	161	1	228	2	N	-0-			-0-

HOFFMAN, R. "D" WELL #: 5 RRCID -> 251345 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 8995 PERF. 5035 - 5043

06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BEN BOLT (5375) 07001 777 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
LINN OPERATING, INC. 501545
HARRY MOSSER GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 207805 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 8997 PERF. 5318 - 5324

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/07/2015 - PLUGGED 10/07/2015

BEN BOLT N. (LOWER YEGUA) 07003 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LINN OPERATING, INC. 501545
BAPTIST FOUN.GU WELL #: 1 RRCID -> 131355 COMPL. DATE 07/03/1989 TOTAL DEPTH 9015 PERF. 8488 - 8495

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MOSSER GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 133180 COMPL. DATE 12/29/1989 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8554 - 8568

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MOSSER WELL #: 1 RRCID -> 157740 COMPL. DATE 01/17/1996 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 8510 - 8524

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BEN BOLT N. (LOWER YEGUA) //CONT.// 07003 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILL, R.A. GU WELL #: 4 RRCID -> 161283 COMPL. DATE 06/23/1996 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 8544 - 8551

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/16/2015 - PLUGGED 10/16/15

ROCK RESOURCES, INC. 722939
MOSSER GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 157742 COMPL. DATE 01/22/1996 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 8571 - 8592

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

BEN BOLT, W. (YEGUA, LO.) 07008 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LINN OPERATING, INC. 501545
HOFFMAN, R. "C" WELL #: 3 RRCID -> 128409 COMPL. DATE 07/19/1988 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8477 - 8481

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOSSER GU "B" WELL #: 2 RRCID -> 157836 COMPL. DATE 02/09/1996 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 8524 - 8540

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/01/2015 - PLUGGED 10/01/2015

HOFFMAN, R. "D" WELL #: 13 RRCID -> 159058 COMPL. DATE 05/07/1996 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 8515 - 8520

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEN BOLT, W. (YEGUA, LO.) //CONT.// 07008 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	433	X	433	-0-	-0-	-0-	156	1	275	2	N	2					171
							2	9									
07	320	X	320	-0-	-0-	-0-	115	1	193	2	N	11					182
							12	9									
08	620	N	337	-0-	-283	-0-	126	1	211	2	N	-0-					182
09	420	N	218	-0-	-202	-0-	83	1	133	2	N	2					184
							2	9									
10	310	N	302	-0-	-8	-0-	123	1	179	2	N	-0-					184
*11	332	N	332	-0-	-0-	-0-	133	1	188	2	N	10					194
							11	9									

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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

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
06	14B2	EXT	3	-0-	3	302	1	1	2	2	N	-0-					27
07	275	X	2	-0-	-273	29	1	1	1	2	N	-0-					27
08	14B2	EXT	2	-0-	2	31	1	1	1	2	N	-0-					27
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	31					N	-0-					27
10	14B2	EXT	1	-0-	1	32	1	2			N	-0-					27
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	32					N	-0-					27

BEN BOLT, W. (YEGUA, MIDDLE) 07008 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LINN OPERATING, INC. 501545
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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEN BOLT, W.(4900) 07008 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
LINN OPERATING, INC. 501545
HOFFMAN FAMILY WELL #: 2 RRCID -> 172251 COMPL. DATE 04/11/1998 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4994 - 5458

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

BENAVIDES 07078 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
CCGM EXPLORATION & PROD.,L.C. 120038
BENAVIDES FIELD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169385 COMPL. DATE 07/14/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5418 - 5429

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-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BENAVIDES (COLE, LOWER) 07078 125 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
GARZACO OPERATING, LLC 296672
BLUNK, V. M. WELL #: 7 RRCID -> 174856 COMPL. DATE 10/03/1999 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4494 - 4510

06	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	163	1	1300	2	N	1					16
							1	9									
07	422	N	422	-0-	-0-	-0-	35	1	383	2	N	4					20
							4	9									
08	1240	N	25	-0-	-1215	-0-	3	1	22	2	N	-0-					20
09	1200	N	568	-0-	-632	-0-	64	1	503	2	N	1					21
							1	9									
10	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					21
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					21

BENAVIDES (JACKSON) 07078 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
MILLER WELL #: T 2 RRCID -> 278522 COMPL. DATE 08/10/2015 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6454 - 6458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0		460	-0-	460	460	447	2	13	9	N	12					12
09	14040		1147	-0-	-12893	-0-	1146	2	1	9	N	1					13
10	48360		1691	-0-	-46669	-0-	1669	2	22	9	N	20					33
11	46800		1493	-0-	-45307	-0-	1464	2	29	9	N	26					59

BENAVIDES (LOBO CONS.) 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 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
06	557	N	557	-0-	-0-	-0-	48	1	501	3	Y	7	42	1			26
							8	9									
07	46	N	46	-0-	-0-	-0-	13	1	31	3	Y	2					28
							2	9									
08	724	N	724	-0-	-0-	-0-	54	1	655	3	Y	14					42
							15	9									
09	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	70	1	881	3	Y	62	27	1			77
							68	9									
10	97	N	97	-0-	-0-	-0-	51	1	46	9	Y	42					119
11	690	N	462	-0-	-228	-0-	44	1	388	3	Y	27					146
							30	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
06	779	N	779	-0-	-0-	-0-	63	1	668	3	Y	44	74	1			76
							48	9									
07	884	N	884	-0-	-0-	-0-	246	1	595	3	Y	39					115
							43	9									
08	740	N	740	-0-	-0-	-0-	53	1	634	3	Y	48					163
							53	9									
09	679	N	679	-0-	-0-	-0-	47	1	591	3	Y	37	105	1			95
							41	9									
10	837	N	94	-0-	-743	-0-	68	1	26	9	Y	24					119
11	720	N	589	-0-	-131	-0-	58	1	513	3	Y	16					135
							18	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
06	821	N	821	-0-	-0-	-0-	69	1	729	3	Y	21	52	1			44
							23	9									
07	781	N	781	-0-	-0-	-0-	222	1	537	3	Y	20					64
							22	9									
08	722	N	722	-0-	-0-	-0-	53	1	639	3	Y	27					91
							30	9									
09	761	N	761	-0-	-0-	-0-	55	1	700	3	Y	5	58	1			38
							6	9									
10	775	N	63	-0-	-712	-0-	59	1	4	9	Y	4					42
11	690	N	555	-0-	-135	-0-	56	1	496	3	Y	3					45
							3	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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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. 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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
LECHENGER WELL #: 2 RRCID -> 087975 COMPL. DATE 03/29/1980 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8482 - 8516

06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	10	N	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT					-0-

LECHENGER WELL #: 3 RRCID -> 092220 COMPL. DATE 06/15/1984 TOTAL DEPTH 10727 PERF. 8600 - 8878

06	660	N	456	-0-	-204	-0-	456	2			N	-0-					21
07	434	N	384	-0-	-50	-0-	384	2			N	-0-					21
08	465	N	415	-0-	-50	-0-	415	2			N	-0-					21
09	450	N	443	-0-	-7	-0-	443	2			N	-0-					21
10	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					21
11	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					21

BENAVIDES, ROSA V. A1 WELL #: 2 RRCID -> 092309 COMPL. DATE 11/13/1980 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 8569 - 8719

06	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	124 154	1 9	2455	2	Y	140	142	0			9
07	2844	N	2844	-0-	-0-	-0-	132 147	1 9	2565	2	Y	134	121	0			22
08	2776	N	2776	-0-	-0-	-0-	125 116	1 9	2535	2	Y	105	117	0			10
*09	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	118 207	1 9	2337	2	Y	188	162	0			36
10	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	110 328	1 9	2181	2	Y	298	307	0			27
11	2490	N	NO RPT	-0-	-2490	-0-					Y	NO RPT					27

BENAVIDES, ROSA V. "D" WELL #: 9 RRCID -> 097542 COMPL. DATE 03/23/1990 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8018 - 8296

06	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	84	1	1675	2	Y	-0-					-0-
07	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	77	1	1503	2	Y	-0-					-0-
08	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	89	1	1812	2	Y	-0-					-0-
09	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	86	1	1713	2	Y	-0-					-0-
10	1581	N	1482	-0-	-99	-0-	71	1	1411	2	Y	-0-					-0-
11	1830	N	NO RPT	-0-	-1830	-0-					Y	NO RPT					-0-

LECHENGER WELL #: 5 RRCID -> 099762 COMPL. DATE 05/13/1982 TOTAL DEPTH 9157 PERF. 8902 - 8930

06	1260	N	1068	-0-	-192	-0-	1064	2	4	9	N	4					55
07	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1279	2	15	9	N	14	56	1			13
08	1612	N	1268	-0-	-344	-0-	1266	2	2	9	N	2					15
09	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			N	-0-					15
10	1302	N	1206	-0-	-96	-0-	1206	2			N	-0-					15
11	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					N	NO RPT					15

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BENAVIDES, ROSA V. B2 WELL #: 13 RRCID -> 102280 COMPL. DATE 09/09/1982 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8198 - 8312

06	1470	X	1325	-0-	-145	-0-	64	1	1261	2	Y	-0-			-0-
07	1495	X	1495	-0-	-0-	-0-	73	1	1422	2	Y	-0-			-0-
08	1369	X	1369	-0-	-0-	-0-	64	1	1305	2	Y	-0-			-0-
*09	2890	N	2890	-0-	-0-	-0-	2890	2			Y	-0-			-0-
10	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	88	1	1729	2	Y	-0-			-0-
11	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					Y	NO RPT			-0-

BENAVIDES, ROSA V. "E" WELL #: 16 RRCID -> 102283 COMPL. DATE 10/20/1982 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7960 - 8170

06	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	95	1	1883	2	Y	-0-			-0-
07	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	106	1	2053	2	Y	-0-			-0-
08	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	94	1	1913	2	Y	-0-			-0-
*09	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	92	1	1835	2	Y	-0-			-0-
10	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	104	1	2060	2	Y	-0-			-0-
11	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					Y	NO RPT			-0-

LECHENGER WELL #: 6 RRCID -> 102679 COMPL. DATE 04/26/1996 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8930 - 9415

06	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-			21
07	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-			21
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-			21
09	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-			21
10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-			21
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			21

BENAVIDES, ROSA V. A1 WELL #: 19 RRCID -> 103357 COMPL. DATE 12/17/1982 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8191 - 8256

06	3360	X	2407	-0-	-953	-0-	116	1	2291	2	Y	-0-			-0-
07	3100	X	2351	-0-	-749	-0-	115	1	2236	2	Y	-0-			-0-
08	3100	X	2949	-0-	-151	-0-	139	1	2810	2	Y	-0-			-0-
*09	3000	X	2700	-0-	-300	-0-	130	1	2570	2	Y	-0-			-0-
10	2945	X	2266	-0-	-679	-0-	109	1	2157	2	Y	-0-			-0-
11	2850	X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					Y	NO RPT			-0-

BENAVIDES, ROSA V. "D" WELL #: 22 RRCID -> 108569 COMPL. DATE 12/16/1983 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8434 - 8553

06	940	N	940	-0-	-0-	-0-	45	1	895	2	Y	-0-			-0-
07	967	N	967	-0-	-0-	-0-	47	1	920	2	Y	-0-			-0-
08	868	N	791	-0-	-77	-0-	37	1	754	2	Y	-0-			-0-
*09	840	N	774	-0-	-66	-0-	38	1	736	2	Y	-0-			-0-
10	868	N	829	-0-	-39	-0-	40	1	789	2	Y	-0-			-0-
11	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					Y	NO RPT			-0-

BENAVIDES, ROSA V. B3 WELL #: 24 RRCID -> 109778 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 9016 PERF. 8482 - 8642

06	4929	X	4929	-0-	-0-	-0-	237	1	4692	2	Y	-0-			-0-
07	5020	X	5020	-0-	-0-	-0-	246	1	4774	2	Y	-0-			-0-
08	4774	X	4745	-0-	-29	-0-	223	1	4522	2	Y	-0-			-0-
*09	4680	X	4070	-0-	-610	-0-	196	1	3874	2	Y	-0-			-0-
10	4836	X	4315	-0-	-521	-0-	208	1	4107	2	Y	-0-			-0-
11	4680	X	NO RPT	-0-	-4680	-0-					Y	NO RPT			-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENAVIDES, ROSA V.-B WELL #: 29 RRCID -> 117491 COMPL. DATE 07/02/1985 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8037 - 8233

06	5351	X	5351	-0-	-0-	-0-	257	1	5094	2	Y	-0-					-0-
07	5497	X	5497	-0-	-0-	-0-	269	1	5228	2	Y	-0-					-0-
08	5379	X	5379	-0-	-0-	-0-	253	1	5126	2	Y	-0-					-0-
*09	5226	X	5226	-0-	-0-	-0-	252	1	4974	2	Y	-0-					-0-
10	4216	X	3454	-0-	-762	-0-	167	1	3287	2	Y	-0-					-0-
11	4080	X	NO RPT	-0-	-4080	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENAVIDES, ROSA V. "E" WELL #: 30 RRCID -> 117530 COMPL. DATE 07/16/1985 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8126 - 8226

06	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	73	1	1446	2	Y	-0-					-0-
07	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	121	1	2358	2	Y	-0-					-0-
08	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	89	1	1800	2	Y	-0-					-0-
*09	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	71	1	1405	2	Y	-0-					-0-
10	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	60	1	1186	2	Y	-0-					-0-
11	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT					-0-

MEITZEN, WALTER JR. WELL #: 1 RRCID -> 118540 COMPL. DATE 09/16/1985 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9080 - 9100

06	317	N	317	-0-	-0-	-0-	15	1	302	2	Y	-0-					-0-
07	248	N	221	-0-	-27	-0-	11	1	210	2	Y	-0-					-0-
08	309	N	309	-0-	-0-	-0-	15	1	294	2	Y	-0-					-0-
*09	271	N	271	-0-	-0-	-0-	13	1	258	2	Y	-0-					-0-
10	296	N	296	-0-	-0-	-0-	14	1	282	2	Y	-0-					-0-
11	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENAVIDES-TIMMINS WELL #: 3 RRCID -> 119592 COMPL. DATE 12/17/1985 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8160 - 8243

06	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	54	1	1068	2	Y	56	56	0			4
							62	9									
07	1209	N	1133	-0-	-76	-0-	53	1	1027	2	Y	48	44	0			8
							53	9									
08	1178	N	1101	-0-	-77	-0-	50	1	1010	2	Y	37	42	0			3
							41	9									
*09	1170	N	1091	-0-	-79	-0-	53	1	1038	2	Y	-0-					3
*10	1147	N	1085	-0-	-62	-0-	52	1	1033	2	Y	-0-					3
11	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					Y	NO RPT					3

BENAVIDES,ROSA V. A1 WELL #: 11 RRCID -> 121788 COMPL. DATE 07/03/1986 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7968 - 7988

06	3510	X	2946	-0-	-564	-0-	250	1	2641	2	Y	50	50	0			3
							55	9									
07	3627	X	2521	-0-	-1106	-0-	207	1	2269	2	Y	41	37	0			7
							45	9									
08	3534	X	2949	-0-	-585	-0-	180	1	2729	2	Y	36	40	0			3
							40	9									
*09	2940	X	2917	-0-	-23	-0-	145	1	2772	2	Y	-0-					3
*10	3038	X	1774	-0-	-1264	-0-	86	1	1688	2	Y	-0-					3
11	2940	X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					Y	NO RPT					3

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BENAVIDES, ROSA V. -A- WELL #: 1 RRCID -> 128982 COMPL. DATE 11/03/1988 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 8038 - 8258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	91	1	1813	2	Y	-0-					-0-
07	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	90	1	1752	2	Y	-0-					-0-
08	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	91	1	1836	2	Y	-0-					-0-
*09	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	98	1	1936	2	Y	-0-					-0-
10	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	78	1	1531	2	Y	-0-					-0-
11	1530	N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENAVIDES-TIMMINS WELL #: 4 RRCID -> 130058 COMPL. DATE 02/04/1989 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8405 - 8577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	76	1	1511	2	Y	-0-					-0-
07	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	60	1	1165	2	Y	-0-					-0-
08	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	58	1	1184	2	Y	-0-					-0-
*09	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	60	1	1195	2	Y	-0-					-0-
10	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	62	1	1216	2	Y	-0-					-0-
11	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARR, EDITH WELL #: 3 RRCID -> 132357 COMPL. DATE 10/17/1989 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8036 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	75	1	1486	2	Y	-0-					-0-
07	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	88	1	1701	2	Y	-0-					-0-
08	1767	N	1719	-0-	-48	-0-	81	1	1638	2	Y	-0-					-0-
*09	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	80	1	1581	2	Y	-0-					-0-
10	1767	N	1534	-0-	-233	-0-	74	1	1460	2	Y	-0-					-0-
11	1650	N	NO RPT	-0-	-1650	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENAVIDES-TIMMINS WELL #: 5 RRCID -> 132631 COMPL. DATE 11/23/1989 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 8380 - 8574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1980	N	1858	-0-	-122	-0-	85	1	1690	2	Y	75	76	0			5
							83	9									
07	2015	N	1882	-0-	-133	-0-	88	1	1717	2	Y	70	63	0			12
							77	9									
08	2015	N	1728	-0-	-287	-0-	79	1	1593	2	Y	51	58	0			5
							56	9									
*09	1860	N	1556	-0-	-304	-0-	75	1	1481	2	Y	-0-					5
*10	1891	N	1219	-0-	-672	-0-	59	1	1160	2	Y	-0-					5
11	1680	N	NO RPT	-0-	-1680	-0-					Y	NO RPT					5

BENAVIDES, ROSA V. "B" WELL #: 35 RRCID -> 132633 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7890 - 8522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	723	N	723	-0-	-0-	-0-	35	1	688	2	Y	-0-					-0-
07	696	N	696	-0-	-0-	-0-	34	1	662	2	Y	-0-					-0-
08	699	N	699	-0-	-0-	-0-	33	1	666	2	Y	-0-					-0-
*09	618	N	618	-0-	-0-	-0-	30	1	588	2	Y	-0-					-0-
10	620	N	583	-0-	-37	-0-	28	1	555	2	Y	-0-					-0-
11	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	567	N	567	-0-	-0-	-0-	27	1	540	2	Y	-0-					-0-
*09	113	N	113	-0-	-0-	-0-	5	1	108	2	Y	-0-					-0-
10	172	N	172	-0-	-0-	-0-	8	1	164	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LECHENGER WELL #: 12 RRCID -> 137240 COMPL. DATE 10/29/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8093 - 8150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2190	N	2013	-0-	-177	-0-	2013	2			N	-0-					33
07	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	2			N	-0-					33
08	2046	N	1984	-0-	-62	-0-	1984	2			N	-0-					33
09	2010	N	1914	-0-	-96	-0-	1914	2			N	-0-					33
10	2015	N	1969	-0-	-46	-0-	1969	2			N	-0-					33
11	1920	N	NO RPT	-0-	-1920	-0-					N	NO RPT					33

LECHENGER WELL #: 13 RRCID -> 138011 COMPL. DATE 04/13/1993 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7650 - 8055

06	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-					65
07	780	N	780	-0-	-0-	-0-	767	2	13	9	N	12					77
08	690	N	690	-0-	-0-	-0-	681	2	9	9	N	8					85
09	840	N	688	-0-	-152	-0-	675	2	13	9	N	12					97
10	775	N	547	-0-	-228	-0-	536	2	11	9	N	10					107
11	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					107

BENAVIDES, ROSA V. "D" WELL #: 38 RRCID -> 138059 COMPL. DATE 01/05/1991 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8496 - 8674

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENAVIDES, ROSA V. B3 WELL #: 39 RRCID -> 138479 COMPL. DATE 04/11/1991 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8556 - 8772

06	1170	N	860	-0-	-310	-0-	41	1	819	2	Y	-0-					-0-
07	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	58	1	1128	2	Y	-0-					-0-
08	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	54	1	1102	2	Y	-0-					-0-
*09	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	67	1	1338	2	Y	-0-					-0-
10	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	61	1	1212	2	Y	-0-					-0-
11	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENAVIDES, ROSA V. "D" WELL #: 41 RRCID -> 139208 COMPL. DATE 07/16/1991 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8366 - 8388

06	4980	X	3920	-0-	-1060	-0-	188	1	3732	2	Y	-0-					-0-
07	4341	X	4341	-0-	-0-	-0-	213	1	4128	2	Y	-0-					-0-
08	5290	X	5290	-0-	-0-	-0-	249	1	5041	2	Y	-0-					-0-
*09	4110	X	3964	-0-	-146	-0-	191	1	3773	2	Y	-0-					-0-
10	4247	X	4189	-0-	-58	-0-	202	1	3987	2	Y	-0-					-0-
11	4110	X	NO RPT	-0-	-4110	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENAVIDES, ROSA V. - E WELL #: 40 RRCID -> 139567 COMPL. DATE 08/26/1991 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8680 - 8782

06	6150	X	5160	-0-	-990	-0-	248	1	4912	2	Y	-0-					-0-
07	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	241	1	4674	2	Y	-0-					-0-
08	5803	X	5803	-0-	-0-	-0-	273	1	5530	2	Y	-0-					-0-
*09	5499	X	5499	-0-	-0-	-0-	265	1	5234	2	Y	-0-					-0-
10	4898	X	2394	-0-	-2504	-0-	115	1	2279	2	Y	-0-					-0-
11	4740	X	NO RPT	-0-	-4740	-0-					Y	NO RPT					-0-

LECHENGER WELL #: 14 RRCID -> 140271 COMPL. DATE 10/31/1991 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8624 - 8704

06	570	N	316	-0-	-254	-0-	316	2			N	-0-					55
07	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					55
08	372	N	308	-0-	-64	-0-	308	2			N	-0-					55
09	330	N	280	-0-	-50	-0-	280	2			N	-0-					55
10	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					55
11	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					55

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
06	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	99	1	1970	2	Y	-0-					-0-
07	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	103	1	1995	2	Y	-0-					-0-
08	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	97	1	1961	2	Y	-0-					-0-
*09	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	106	1	2096	2	Y	-0-					-0-
10	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	121	1	2398	2	Y	-0-					-0-
11	1950	N	NO RPT	-0-	-1950	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENAVIDES, A.N./C.Y. F WELL #: 44 RRCID -> 141083 COMPL. DATE 03/05/1992 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7416 - 7484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2667	N	2432	-0-	-235	-0-	115	1	2283	2	Y	31	32	0			2
							34	9									
07	3689	X	2303	-0-	-1386	-0-	111	1	2161	2	Y	28	25	0			5
							31	9									
08	3689	X	2114	-0-	-1575	-0-	98	1	1994	2	Y	20	23	0			2
							22	9									
*09	3570	X	2102	-0-	-1468	-0-	101	1	2001	2	Y	-0-					2
10	2759	X	1868	-0-	-891	-0-	90	1	1778	2	Y	-0-					-0-
11	2430	X	NO RPT	-0-	-2430	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	1110	X	640	-0-	-470	-0-	31	1	609	2	Y	-0-					-0-
07	3627	X	330	-0-	-3297	-0-	16	1	314	2	Y	-0-					-0-
08	3627	X	233	-0-	-3394	-0-	11	1	222	2	Y	-0-					-0-
*09	3090	X	616	-0-	-2474	-0-	29	1	587	2	Y	-0-					-0-
10	2790	X	640	-0-	-2150	-0-	31	1	609	2	Y	-0-					-0-
11	630	X	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENAVIDES, ROSA V. A1 WELL #: 46 RRCID -> 141854 COMPL. DATE 06/24/1992 TOTAL DEPTH 8656 PERF. 8402 - 8418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7050	X	7027	-0-	-23	-0-	464	1	6563	2	Y	-0-					-0-
07	7409	X	7396	-0-	-13	-0-	604	1	6792	2	Y	-0-					-0-
08	7316	X	7172	-0-	-144	-0-	554	1	6618	2	Y	-0-					-0-
*09	7080	X	6635	-0-	-445	-0-	462	1	6173	2	Y	-0-					-0-
10	7409	X	6153	-0-	-1256	-0-	501	1	5652	2	Y	-0-					-0-
11	7170	X	NO RPT	-0-	-7170	-0-					Y	NO RPT					-0-

LECHENGER WELL #: 15 RRCID -> 141881 COMPL. DATE 07/08/1992 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7913 - 8571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					-0-
07	527	N	421	-0-	-106	-0-	421	2			N	-0-					-0-
08	527	N	400	-0-	-127	-0-	400	2			N	-0-					-0-
09	510	N	288	-0-	-222	-0-	288	2			N	-0-					-0-
10	434	N	346	-0-	-88	-0-	346	2			N	-0-					-0-
11	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES, ROSA V. B3 WELL #: 48 RRCID -> 142510 COMPL. DATE 09/28/1992 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8466 - 8666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5370	X	5313	-0-	-57	-0-	248	1	4923	2	Y	129	129	0			9
							142	9									
07	5535	X	5535	-0-	-0-	-0-	265	1	5135	2	Y	123	111	0			21
							135	9									
08	5270	X	5245	-0-	-25	-0-	242	1	4903	2	Y	91	104	0			8
							100	9									
*09	5130	X	5109	-0-	-21	-0-	246	1	4863	2	Y	-0-					8
10	5301	X	4498	-0-	-803	-0-	217	1	4281	2	Y	-0-					-0-
11	5130	X	NO RPT	-0-	-5130	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BENAVIDES, ROSA V. A WELL #: 20 RRCID -> 143127 COMPL. DATE 10/24/1992 TOTAL DEPTH 9204 PERF. 7910 - 7930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	810	N	677	-0-	-133	-0-	33	1	644	2	Y	-0-					-0-
07	1023	N	650	-0-	-373	-0-	32	1	618	2	Y	-0-					-0-
08	744	N	603	-0-	-141	-0-	28	1	575	2	Y	-0-					-0-
*09	690	N	531	-0-	-159	-0-	25	1	506	2	Y	-0-					-0-
10	675	N	675	-0-	-0-	-0-	33	1	642	2	Y	-0-					-0-
11	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENAVIDES, ROSA V. A1 WELL #: 32 RRCID -> 143128 COMPL. DATE 10/22/1992 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7906 - 7930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9210	X	9011	-0-	-199	-0-	425 154	1 9	8432	2	Y	140	142	0			9
07	9227	X	9227	-0-	-0-	-0-	445 144	1 9	8638	2	Y	131	118	0			22
08	9052	X	8814	-0-	-238	-0-	409 109	1 9	8296	2	Y	99	112	0			9
*09	8760	X	8266	-0-	-494	-0-	395 69	1 9	7802	2	Y	63	60	1			12
10	9052	X	7758	-0-	-1294	-0-	369 110	1 9	7279	2	Y	100	103	0			9
11	8760	X	NO RPT	-0-	-8760	-0-					Y	NO RPT					9

BENAVIDES, ROSA V. E1 WELL #: 49 RRCID -> 145294 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 9184 PERF. 8597 - 8607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	49	1	963	2	Y	-0-					-0-
07	3565	X	39	-0-	-3526	-0-	2	1	37	2	Y	-0-					-0-
08	3348	X	66	-0-	-3282	-0-	3	1	63	2	Y	-0-					-0-
*09	3240	X	3	-0-	-3237	-0-	1	1	2	2	Y	-0-					-0-
10	1767	X	4	-0-	-1763	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
11	1020	X	NO RPT	-0-	-1020	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENAVIDES, ROSA V. E WELL #: 7 RRCID -> 145800 COMPL. DATE 06/24/1993 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 7518 - 7666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2100	N	1286	-0-	-814	-0-	61 20	1 9	1205	2	Y	18	19	0			1
07	1984	N	1870	-0-	-114	-0-	90 26	1 9	1754	2	Y	24	21	0			4
08	1984	N	1902	-0-	-82	-0-	88 21	1 9	1793	2	Y	19	21	0			2
*09	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	95 44	1 9	1860	2	Y	40	34	1			8
10	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	96 76	1 9	1902	2	Y	69	71	0			6
11	1830	N	NO RPT	-0-	-1830	-0-					Y	NO RPT					6

BENAVIDES, ROSA V. A2 WELL #: 50 RRCID -> 146268 COMPL. DATE 07/21/1993 TOTAL DEPTH 8934 PERF. 8436 - 8623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	510	N	508	-0-	-2	-0-	24	1	484	2	Y	-0-					-0-
07	558	N	543	-0-	-15	-0-	27	1	516	2	Y	-0-					-0-
08	540	N	540	-0-	-0-	-0-	25	1	515	2	Y	-0-					-0-
*09	510	N	348	-0-	-162	-0-	16	1	332	2	Y	-0-					-0-
10	558	N	163	-0-	-395	-0-	8	1	155	2	Y	-0-					-0-
11	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENAVIDES, ROSA V. B WELL #: 51 RRCID -> 146534 COMPL. DATE 09/01/1993 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8634 - 8666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	270	N	225	-0-	-45	-0-	11	1	214	2	Y	-0-					-0-
07	310	N	211	-0-	-99	-0-	10	1	201	2	Y	-0-					-0-
08	341	N	280	-0-	-61	-0-	13	1	267	2	Y	-0-					-0-
*09	240	N	194	-0-	-46	-0-	9	1	185	2	Y	-0-					-0-
10	217	N	145	-0-	-72	-0-	7	1	138	2	Y	-0-					-0-
11	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BENAVIDES, ROSA V. B4 WELL #: 52 RRCID -> 148499 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 7660 - 7953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5820	X	5076	-0-	-744	-0-	243	1	4811	2	Y	20	21	0			1
							22	9									
07	6107	X	5868	-0-	-239	-0-	286	1	5558	2	Y	22	19	0			4
							24	9									
08	6076	X	5729	-0-	-347	-0-	269	1	5441	2	Y	17	19	0			2
							19	9									
*09	5400	X	5234	-0-	-166	-0-	251	1	4949	2	Y	31	27	1			6
							34	9									
10	5859	X	4924	-0-	-935	-0-	235	1	4635	2	Y	49	51	0			4
							54	9									
11	5670	X	NO RPT	-0-	-5670	-0-					Y	NO RPT					4

EDUARDO WELL #: 1 RRCID -> 150639 COMPL. DATE 08/08/1994 TOTAL DEPTH 9027 PERF. 8375 - 8395

06	1380	N	1024	-0-	-356	-0-	1017	2	7	9	N	6					54
07	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1057	2	3	9	N	3					57
08	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1033	2	3	9	N	3					60
09	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1101	2	6	9	N	5					65
10	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1221	2	6	9	N	5					70
11	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT					70

BENAVIDES, ROSA V. B WELL #: 54 RRCID -> 152518 COMPL. DATE 05/06/2003 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7854 - 7956

06	630	N	630	-0-	-0-	-0-	30	1	600	2	Y	-0-					-0-
07	750	N	750	-0-	-0-	-0-	37	1	713	2	Y	-0-					-0-
08	455	N	455	-0-	-0-	-0-	21	1	434	2	Y	-0-					-0-
*09	532	N	532	-0-	-0-	-0-	25	1	507	2	Y	-0-					-0-
10	330	N	330	-0-	-0-	-0-	16	1	314	2	Y	-0-					-0-
11	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					-0-

LECHENGER WELL #: 20 RRCID -> 152940 COMPL. DATE 12/29/1994 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8677 - 8698

06	630	N	393	-0-	-237	-0-	393	2			N	-0-					19
07	465	N	323	-0-	-142	-0-	323	2			N	-0-					19
08	434	N	320	-0-	-114	-0-	320	2			N	-0-					19
09	390	N	251	-0-	-139	-0-	251	2			N	-0-					19
10	310	N	241	-0-	-69	-0-	241	2			N	-0-					19
11	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					19

BENAVIDES, ROSA V. D1 WELL #: 55 RRCID -> 154309 COMPL. DATE 03/28/1995 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8442 - 8742

06	6347	X	6347	-0-	-0-	-0-	305	1	6042	2	Y	-0-					-0-
07	7502	X	7502	-0-	-0-	-0-	368	1	7134	2	Y	-0-					-0-
08	6727	X	4092	-0-	-2635	-0-	192	1	3900	2	Y	-0-					-0-
*09	7844	X	7844	-0-	-0-	-0-	378	1	7466	2	Y	-0-					-0-
10	7502	X	6722	-0-	-780	-0-	324	1	6398	2	Y	-0-					-0-
11	7260	X	NO RPT	-0-	-7260	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
06	692	N	692	-0-	-0-	-0-	69	1	588	2	Y	32	16	0			24
							35	9									
07	695	N	695	-0-	-0-	-0-	54	1	609	2	Y	29	32	0			21
							32	9									
08	725	N	725	-0-	-0-	-0-	59	1	645	2	Y	19	15	0			25
							21	9									
*09	696	N	696	-0-	-0-	-0-	49	1	567	2	Y	73	63	1			35
							80	9									
10	553	N	553	-0-	-0-	-0-	40	1	489	2	Y	22	41	0			16
							24	9									
11	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT					16

LECHENGER WELL #: 21 RRCID -> 155017 COMPL. DATE 07/20/1995 TOTAL DEPTH 9164 PERF. 8350 - 8435

06	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	3000	2			N	-0-					33
07	3018	N	3018	-0-	-0-	-0-	3006	2	12	9	N	11					44
08	1767	N	1685	-0-	-82	-0-	1685	2			N	-0-					44
09	1920	N	1497	-0-	-423	-0-	1497	2			N	-0-					44
10	1984	N	1519	-0-	-465	-0-	1519	2			N	-0-					44
11	1620	N	NO RPT	-0-	-1620	-0-					N	NO RPT					44

VAQUILLAS RANCH "L" WELL #: 133 RRCID -> 155352 COMPL. DATE 08/04/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9034 - 9310

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH "L" WELL #: 134 RRCID -> 155465 COMPL. DATE 08/08/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9191 - 9330

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENAVIDES, ROSA V. E5 WELL #: 58 RRCID -> 155840 COMPL. DATE 01/22/1996 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8763 - 8924

06	737	N	737	-0-	-0-	-0-	35	1	702	2	Y	-0-					-0-
07	682	N	540	-0-	-142	-0-	26	1	514	2	Y	-0-					-0-
08	651	N	642	-0-	-9	-0-	30	1	612	2	Y	-0-					-0-
*09	660	N	630	-0-	-30	-0-	30	1	600	2	Y	-0-					-0-
10	792	N	792	-0-	-0-	-0-	38	1	754	2	Y	-0-					-0-
11	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH "L" WELL #: 135 RRCID -> 155893 COMPL. DATE 09/24/1995 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9476 - 9626

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
06	10139	X	10139	-0-	-0-	-0-	485 36	1 9	9618	2	Y	33	34	0			2
07	10285	X	10285	-0-	-0-	-0-	502 34	1 9	9749	2	Y	31	28	0			5
08	9825	X	9825	-0-	-0-	-0-	461 26	1 9	9338	2	Y	24	27	0			2
*09	9811	X	9811	-0-	-0-	-0-	470 53	1 9	9288	2	Y	48	41	2			9
10	8231	X	8231	-0-	-0-	-0-	393 75	1 9	7763	2	Y	68	71	0			6
11	5250	X	NO RPT	-0-	-5250	-0-					Y	NO RPT					6

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
06	2970	X	2836	-0-	-134	-0-	2826	2	10	9	N	9					56
07	3069	X	2817	-0-	-252	-0-	2771	2	46	9	N	42	81	1			17
08	3069	X	2733	-0-	-336	-0-	2731	2	2	9	N	2					19
09	2970	X	2515	-0-	-455	-0-	2507	2	8	9	N	7					26
10	2976	X	2551	-0-	-425	-0-	2541	2	10	9	N	9					35
11	2850	X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					N	NO RPT					35

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
06	3000	N	3530	-0-	530	767	3527	2	3	9	N	3					29
07	3100	N	3349	-0-	249	1016	3323	2	26	9	N	24					53
08	4745	X	3729	-0-	-1016	-0-	3723	2	6	9	N	5					58
*09	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	3034	2	33	9	N	30	71	1			17
10	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	2973	2	10	9	N	9					26
11	2280	X	NO RPT	-0-	-2280	-0-					N	NO RPT					26

VAQUILLAS RANCH "L" WELL #: 136 RRCID -> 157622 COMPL. DATE 01/18/1996 TOTAL DEPTH 9798 PERF. 9275 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	174 52	1 9	1479	2	Y	47	25	0			36
07	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	94 32	1 9	1052	2	Y	29	44	0			21
08	744	N	166	-0-	-578	-0-	13 6	1 9	147	2	Y	5	15	0			11
*09	720	N	52	-0-	-668	-0-	4	1	48	2	Y	-0-	11	1			-0-
10	744	N	208	-0-	-536	-0-	15 8	1 9	185	2	Y	7	2	0			5
11	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					5

BENAVIDES, ROSA V. D1 WELL #: 60 RRCID -> 157724 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7927 - 7962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	N	59	-0-	-1	-0-	3	1	56	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	52	-0-	-10	-0-	3	1	49	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	54	-0-	-8	-0-	3	1	51	2	Y	-0-					-0-
*09	60	N	51	-0-	-9	-0-	2	1	49	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	57	-0-	-5	-0-	3	1	54	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH "L" WELL #: 137 RRCID -> 158325 COMPL. DATE 04/17/1996 TOTAL DEPTH 9796 PERF. 9336 - 9491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	777	N	777	-0-	-0-	-0-	79	1	672	2	Y	24	16	0			18
							26	9									
07	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	115	1	1297	2	Y	36	28	0			26
							40	9									
08	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	168	1	1839	2	Y	34	19	0			41
							37	9									
09	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1244	1	107	2	Y	91	88	1			44
							100	9									
10	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	127	1	1553	2	Y	35	53	0			26
							39	9									
11	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					Y	NO RPT					26

LECHENGER WELL #: 24 RRCID -> 158479 COMPL. DATE 04/30/1996 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7540 - 8458

06	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	2677	2	10	9	N	9					26
07	2793	N	2793	-0-	-0-	-0-	2781	2	12	9	N	11					37
08	2790	N	2644	-0-	-146	-0-	2630	2	14	9	N	13					50
09	2700	N	2577	-0-	-123	-0-	2542	2	35	9	N	32	64	1			18
10	2929	N	2929	-0-	-0-	-0-	2921	2	8	9	N	7					25
11	2550	N	NO RPT	-0-	-2550	-0-					N	NO RPT					25

VAQUILLAS RANCH L WELL #: 139 RRCID -> 159178 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 9548 PERF. 8524 - 9304

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH L WELL #: 138 RRCID -> 159238 COMPL. DATE 03/28/1996 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8674 - 8870

06	637	N	637	-0-	-0-	-0-	66	1	562	2	Y	8	4	0			6
							9	9									
07	1457	N	646	-0-	-811	-0-	52	1	586	2	Y	7	8	0			5
							8	9									
08	434	N	349	-0-	-85	-0-	29	1	320	2	Y	-0-	4	0			1
*09	630	N	311	-0-	-319	-0-	25	1	286	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	651	N	255	-0-	-396	-0-	19	1	228	2	Y	7	2	0			5
							8	9									
11	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT					5

BENAVIDES, ROSA V. A WELL #: 43 RRCID -> 159351 COMPL. DATE 06/21/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8096 - 8558

06	3600	X	3309	-0-	-291	-0-	159	1	3150	2	Y	-0-					-0-
07	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	178	1	3457	2	Y	-0-					-0-
08	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	178	1	3599	2	Y	-0-					-0-
*09	3510	X	3417	-0-	-93	-0-	164	1	3253	2	Y	-0-					-0-
10	3627	X	2780	-0-	-847	-0-	134	1	2646	2	Y	-0-					-0-
11	3510	X	NO RPT	-0-	-3510	-0-					Y	NO RPT					-0-

LECHENGER WELL #: 22 RRCID -> 159654 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 8317 - 8358

06	2130	N	888	-0-	-1242	-0-	888	2			N	-0-					27
07	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			N	-0-					27
08	1116	N	824	-0-	-292	-0-	824	2			N	-0-					27
09	900	N	825	-0-	-75	-0-	825	2			N	-0-					27
10	1426	N	1043	-0-	-383	-0-	1043	2			N	-0-					27
11	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					27

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
06	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	66	1	1301	2	Y	-0-			-0-
07	1085	N	1004	-0-	-81	-0-	49	1	955	2	Y	-0-			-0-
08	1426	N	1343	-0-	-83	-0-	63	1	1280	2	Y	-0-			-0-
*09	1380	N	1021	-0-	-359	-0-	49	1	972	2	Y	-0-			-0-
10	992	N	889	-0-	-103	-0-	43	1	846	2	Y	-0-			-0-
11	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					Y	NO RPT			-0-

LECHENGER WELL #: 25 RRCID -> 159840 COMPL. DATE 08/28/1996 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8496 - 8572

06	990	N	719	-0-	-271	-0-	719	2			N	-0-			52
07	775	N	746	-0-	-29	-0-	746	2			N	-0-			52
08	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-			52
09	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-			52
10	744	N	725	-0-	-19	-0-	725	2			N	-0-			52
11	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT			52

BENAVIDES, ROSA V. E5 WELL #: 62 RRCID -> 160297 COMPL. DATE 09/14/1996 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 8505 - 8690

06	1350	N	1240	-0-	-110	-0-	60	1	1180	2	Y	-0-			-0-
07	1426	N	1221	-0-	-205	-0-	60	1	1161	2	Y	-0-			-0-
08	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	63	1	1273	2	Y	-0-			-0-
09	1230	N	1122	-0-	-108	-0-	54	1	1068	2	Y	-0-			-0-
10	1209	N	1031	-0-	-178	-0-	50	1	981	2	Y	-0-			-0-
11	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					Y	NO RPT			-0-

BENAVIDES, ROSA V. D2 WELL #: 61 RRCID -> 160299 COMPL. DATE 01/09/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8634 - 8656

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BENAVIDES, ROSA V A2 WELL #: 63 RRCID -> 160395 COMPL. DATE 10/02/1996 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 8491 - 8736

06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	14	1	286	2	Y	-0-			-0-
07	317	N	317	-0-	-0-	-0-	16	1	301	2	Y	-0-			-0-
08	344	N	344	-0-	-0-	-0-	16	1	328	2	Y	-0-			-0-
*09	357	N	357	-0-	-0-	-0-	17	1	340	2	Y	-0-			-0-
10	310	N	303	-0-	-7	-0-	15	1	288	2	Y	-0-			-0-
11	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT			-0-

LECHENGER WELL #: 26 RRCID -> 161186 COMPL. DATE 12/20/1996 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8878 - 8968

06	750	N	497	-0-	-253	-0-	497	2			N	-0-			25
07	837	N	552	-0-	-285	-0-	552	2			N	-0-			25
08	558	N	460	-0-	-98	-0-	460	2			N	-0-			25
09	510	N	320	-0-	-190	-0-	320	2			N	-0-			25
10	558	N	291	-0-	-267	-0-	291	2			N	-0-			25
11	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT			25

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BENAVIDES, ROSA V. C WELL #: 64 RRCID -> 161510 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 8767 PERF. 8222 - 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
06	5850	X	4292	-0-	-1558	-0-	516	1	3707	2	Y	63	64	0			4
							69	9									
07	5735	X	4547	-0-	-1188	-0-	564	1	3916	2	Y	61	55	0			10
							67	9									
08	4526	X	4403	-0-	-123	-0-	633	1	3718	2	Y	47	53	0			4
							52	9									
*09	7413	X	7413	-0-	-0-	-0-	821	1	6487	2	Y	95	81	1			18
							105	9									
10	5878	X	5878	-0-	-0-	-0-	597	1	5142	2	Y	126	133	0			11
							139	9									
11	4410	X	NO RPT	-0-	-4410	-0-					Y	NO RPT					11

CARR, EDITH J. WELL #: 5 RRCID -> 161788 COMPL. DATE 01/16/1997 TOTAL DEPTH 9189 PERF. 8874 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	224	N	224	-0-	-0-	-0-	11	1	213	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	9	1	177	2	Y	-0-					-0-
08	178	N	178	-0-	-0-	-0-	8	1	170	2	Y	-0-					-0-
*09	120	N	103	-0-	-17	-0-	5	1	98	2	Y	-0-					-0-
10	124	N	122	-0-	-2	-0-	6	1	116	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WALTER MEITZEN JR. WELL #: 2 RRCID -> 162503 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8935 - 8952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	78	1	1544	2	Y	-0-					-0-
07	2356	X	988	-0-	-1368	-0-	48	1	940	2	Y	-0-					-0-
08	2356	X	988	-0-	-1368	-0-	46	1	942	2	Y	-0-					-0-
*09	2280	X	847	-0-	-1433	-0-	40	1	807	2	Y	-0-					-0-
10	1674	X	808	-0-	-866	-0-	39	1	769	2	Y	-0-					-0-
11	1620	X	NO RPT	-0-	-1620	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARR, EDITH J. WELL #: 6 RRCID -> 163171 COMPL. DATE 05/20/1997 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8052 - 8801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2190	N	1695	-0-	-495	-0-	81	1	1614	2	Y	-0-					-0-
07	1953	N	1744	-0-	-209	-0-	85	1	1659	2	Y	-0-					-0-
08	2046	N	1841	-0-	-205	-0-	87	1	1754	2	Y	-0-					-0-
*09	1710	N	1675	-0-	-35	-0-	80	1	1595	2	Y	-0-					-0-
10	1736	N	1311	-0-	-425	-0-	63	1	1248	2	Y	-0-					-0-
11	1770	N	NO RPT	-0-	-1770	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BENAVIDES, ROSA V. B4 WELL #: 66 RRCID -> 163554 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 7908 - 9004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	95	1	1882	2	Y	137	139	0			9
							151	9									
07	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	100	1	1944	2	Y	130	117	0			22
							143	9									
08	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	95	1	1915	2	Y	100	113	0			9
							110	9									
*09	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	94	1	1866	2	Y	106	95	1			20
							117	9									
10	2077	N	2062	-0-	-15	-0-	90	1	1782	2	Y	173	177	0			16
							190	9									
11	2010	N	NO RPT	-0-	-2010	-0-					Y	NO RPT					16

BENAVIDES, ROSA V. B4 WELL #: 53 RRCID -> 164142 COMPL. DATE 08/06/1997 TOTAL DEPTH 9314 PERF. 8279 - 8300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	60	1	1189	2	Y	195	192	0			13
							215	9									
07	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	60	1	1158	2	Y	174	158	0			29
							191	9									
08	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	51	1	1038	2	Y	122	140	0			11
							134	9									
*09	1320	N	1149	-0-	-171	-0-	49	1	968	2	Y	120	108	1			23
							132	9									
10	1364	N	1206	-0-	-158	-0-	48	1	941	2	Y	197	202	0			18
							217	9									
11	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					Y	NO RPT					18

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
06	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	392	1	4133	2	Y	-0-					-0-
07	4425	X	4425	-0-	-0-	-0-	296	1	4129	2	Y	-0-					-0-
08	5299	X	5299	-0-	-0-	-0-	249	1	5050	2	Y	-0-					-0-
*09	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-	243	1	4753	2	Y	-0-					-0-
10	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	211	1	4161	2	Y	-0-					-0-
11	4020	X	NO RPT	-0-	-4020	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENAVIDES, ROSA V. B WELL #: 70 RRCID -> 165239 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7422 - 8730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	137	1	2726	2	Y	-0-					-0-
07	2542	X	2488	-0-	-54	-0-	122	1	2366	2	Y	-0-					-0-
08	2542	X	2254	-0-	-288	-0-	106	1	2148	2	Y	-0-					-0-
*09	2460	X	1594	-0-	-866	-0-	1594	2			Y	-0-					-0-
10	2574	X	2574	-0-	-0-	-0-	124	1	2450	2	Y	-0-					-0-
11	2100	X	NO RPT	-0-	-2100	-0-					Y	NO RPT					-0-

LECHENGER WELL #: 36 RRCID -> 167437 COMPL. DATE 03/16/1998 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8606 - 8754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					25
07	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					25
08	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					25
09	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					25
10	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					25
11	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					25

LECHENGER WELL #: 34 RRCID -> 167959 COMPL. DATE 02/24/1998 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 8026 - 8037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2378	X	2378	-0-	-0-	-0-	2378	2			N	-0-					57
07	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	2880	2			N	-0-					57
08	2648	X	2648	-0-	-0-	-0-	2648	2			N	-0-					57
09	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	2			N	-0-					57
10	1364	N	1295	-0-	-69	-0-	1289	2	6	9	N	5					62
11	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					N	NO RPT					62

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LECHENGER WELL #: 37 RRCID -> 168015 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8660 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2783	N	2783	-0-	-0-	-0-	2783	2			N	-0-					50
07	2867	N	2867	-0-	-0-	-0-	2867	2			N	-0-					50
08	2635	N	2306	-0-	-329	-0-	2306	2			N	-0-					50
09	2550	N	1717	-0-	-833	-0-	1717	2			N	-0-					50
10	2635	N	2203	-0-	-432	-0-	2203	2			N	-0-					50
11	2220	N	NO RPT	-0-	-2220	-0-					N	NO RPT					50

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
06	510	N	319	-0-	-191	-0-	319	2			N	-0-					69
07	465	N	320	-0-	-145	-0-	320	2			N	-0-					69
08	372	N	301	-0-	-71	-0-	301	2			N	-0-					69
09	330	N	306	-0-	-24	-0-	306	2			N	-0-					69
10	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					69
11	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					69

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
06	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					92
07	589	N	523	-0-	-66	-0-	523	2			N	-0-					92
08	465	N	352	-0-	-113	-0-	352	2			N	-0-					92
*09	570	N	468	-0-	-102	-0-	468	2			N	-0-					92
10	527	N	335	-0-	-192	-0-	335	2			N	-0-					92
11	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					92

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
06	810	N	652	-0-	-158	-0-	652	2			N	-0-					25
07	682	N	514	-0-	-168	-0-	514	2			N	-0-					25
08	589	N	464	-0-	-125	-0-	464	2			N	-0-					25
09	660	N	556	-0-	-104	-0-	553	2	3	9	N	3					28
10	527	N	516	-0-	-11	-0-	516	2			N	-0-					28
11	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					28

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78

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
06	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					124
07	704	N	704	-0-	-0-	-0-	678	2	26	9	N	24	113	1			35
08	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					35
09	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					35
10	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					35
11	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					35

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
06	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					23
07	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					23
08	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					23
09	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					23
10	120	N	120	-0-	-0-	-0-	108	2	12	9	N	11					34
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					34

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LECHENGER WELL #: 46 RRCID -> 169839 COMPL. DATE 01/23/2014 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
06	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	208	1	4016	2	N	33					117
							36	9									
07	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	304	1	3847	2	N	48	139	1			26
							53	9									
08	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	244	1	3068	2	N	16					42
							18	9									
09	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	195	1	3137	2	N	8					50
							9	9									
10	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	187	1	3142	2	N	32					82
							35	9									
11	2490	X	NO RPT	-0-	-2490	-0-					N	NO RPT					82

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
06	120	N	54	-0-	-66	-0-	54	2			N	-0-					17
07	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					17
08	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					17
09	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	2			N	-0-					17
10	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					17
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					17

LECHENGER WELL #: 39 RRCID -> 170471 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8198 - 8854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	2458	2	40	9	N	36	69	1			149
07	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	2419	2			N	-0-	42	1			107
08	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1959	2	11	9	N	10					117
09	1590	N	799	-0-	-791	-0-	799	2			N	-0-					117
10	2829	N	2829	-0-	-0-	-0-	2829	2			N	-0-					117
11	1590	N	NO RPT	-0-	-1590	-0-					N	NO RPT					117

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
06	930	N	549	-0-	-381	-0-	549	2			N	-0-					89
07	651	N	588	-0-	-63	-0-	588	2			N	-0-					89
08	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					89
09	540	N	534	-0-	-6	-0-	534	2			N	-0-					89
10	589	N	471	-0-	-118	-0-	471	2			N	-0-					89
11	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					89

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
06	850	N	850	-0-	-0-	-0-	41	1	809	2	Y	-0-					-0-
07	930	N	690	-0-	-240	-0-	34	1	656	2	Y	-0-					-0-
08	930	N	516	-0-	-414	-0-	24	1	492	2	Y	-0-					-0-
*09	840	N	528	-0-	-312	-0-	25	1	503	2	Y	-0-					-0-
10	955	N	955	-0-	-0-	-0-	46	1	909	2	Y	-0-					-0-
11	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT					-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
06	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	2565	2	78	9	N	71	125	1			23
07	3100	N	3150	-0-	50	50	3116	2	34	9	N	31					54
08	2831	N	2781	-0-	-50	-0-	2767	2	14	9	N	13					67
09	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	2444	2	29	9	N	26					93
*10	2108	X	1953	-0-	-155	-0-	1862	2	91	9	N	83	150	1			26
11	2040	X	NO RPT	-0-	-2040	-0-					N	NO RPT					26

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
06	690	N	571	-0-	-119	-0-	571	2			N	-0-					25
07	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					25
08	589	N	320	-0-	-269	-0-	320	2			N	-0-					25
09	570	N	308	-0-	-262	-0-	308	2			N	-0-					25
10	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					25
11	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					25

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
06	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	3391	2	47	9	N	43	82	1			146
07	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	3220	2	18	9	N	16	45	1			117
08	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	3168	2	6	9	N	5					122
*09	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	3291	2	11	9	N	10					132
10	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	3034	2	37	9	N	34	39	1			127
11	390	X	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					127

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
06	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	2671	2			N	-0-					82
07	2837	N	2837	-0-	-0-	-0-	2819	2	18	9	N	16	67	1			31
08	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	2526	2			N	-0-					31
09	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	2			N	-0-					31
10	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	2589	2			N	-0-					31
11	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					N	NO RPT					31

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
06	1380	N	803	-0-	-577	-0-	803	2			N	-0-					72
07	930	N	807	-0-	-123	-0-	807	2			N	-0-					72
08	992	N	705	-0-	-287	-0-	694	2	11	9	N	10					82
09	810	N	567	-0-	-243	-0-	558	2	9	9	N	8					90
10	806	N	565	-0-	-241	-0-	565	2			N	-0-					90
11	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					90

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
06	930	N	881	-0-	-49	-0-	881	2			N	-0-					82
07	806	N	801	-0-	-5	-0-	801	2			N	-0-					82
08	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					82
09	870	N	770	-0-	-100	-0-	770	2			N	-0-					82
10	806	N	723	-0-	-83	-0-	723	2			N	-0-					82
11	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					82

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
06	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	3684	2	37	9	N	34	116	1			25
07	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	4403	2	10	9	N	9					34
08	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	4014	2	9	9	N	8					42
*09	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	3360	2	17	9	N	15					57
10	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	3659	2	20	9	N	18					75
11	2430	X	NO RPT	-0-	-2430	-0-					N	NO RPT					75

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
06	540	N	504	-0-	-36	-0-	504	2			N	-0-					45
07	558	N	501	-0-	-57	-0-	501	2			N	-0-					45
08	465	N	461	-0-	-4	-0-	461	2			N	-0-					45
09	510	N	376	-0-	-134	-0-	376	2			N	-0-					45
10	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					45
11	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					45

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
06	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	3740	2			N	-0-					70
07	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	3723	2	116	9	N	105	150	1			25
08	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	3708	2			N	-0-					25
09	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	3448	2			N	-0-					25
10	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	3573	2			N	-0-					25
11	2280	X	NO RPT	-0-	-2280	-0-					N	NO RPT					25

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
06	240	N	132	-0-	-108	-0-	132	2			N	-0-					28
07	155	N	132	-0-	-23	-0-	132	2			N	-0-					28
08	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					28
*09	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					28
10	124	N	21	-0-	-103	-0-	21	2			N	-0-					28
11	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					28

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
06	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	Y	-0-					-0-
08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	2	Y	-0-					-0-
*09	49	N	49	-0-	-0-	-0-	2	1	47	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-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
06	2100	N	2002	-0-	-98	-0-	96	1	1906	2	Y	-0-					-0-
07	2139	N	2116	-0-	-23	-0-	104	1	2012	2	Y	-0-					-0-
08	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	107	1	2164	2	Y	-0-					-0-
*09	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	104	1	2053	2	Y	55	44	1			11
							61	9									
10	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	101	1	2000	2	Y	91	94	0			8
							100	9									
11	2190	N	NO RPT	-0-	-2190	-0-					Y	NO RPT					8

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
06	2250	N	1939	-0-	-311	-0-	1939	2			N	-0-					22
07	2046	N	1990	-0-	-56	-0-	1990	2			N	-0-					22
08	2108	N	2057	-0-	-51	-0-	2057	2			N	-0-					22
*09	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2			N	-0-					22
10	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	2			N	-0-					22
11	1980	N	NO RPT	-0-	-1980	-0-					N	NO RPT					22

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
06	690	N	383	-0-	-307	-0-	18	1	365	2	Y	-0-					-0-
07	375	N	375	-0-	-0-	-0-	18	1	357	2	Y	-0-					-0-
08	536	N	536	-0-	-0-	-0-	25	1	511	2	Y	-0-					-0-
*09	390	N	363	-0-	-27	-0-	17	1	346	2	Y	-0-					-0-
10	372	N	310	-0-	-62	-0-	15	1	295	2	Y	-0-					-0-
11	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT					-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
06	60	N	18	-0-	-42	-0-	18	2			N	-0-					8
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					8
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					8
09	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-					8
10	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					8
11	10	N	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT					8

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
06	240	N	98	-0-	-142	-0-	98	2			N	-0-					-0-
07	124	N	88	-0-	-36	-0-	88	2			N	-0-					-0-
08	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	2			N	-0-					-0-
*09	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
10	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-					-0-
11	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-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
06	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	72	1	1429	2	Y	-0-					-0-
07	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	59	1	1148	2	Y	-0-					-0-
08	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	59	1	1199	2	Y	-0-					-0-
*09	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	57	1	1134	2	Y	-0-					-0-
10	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	53	1	1041	2	Y	-0-					-0-
11	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					Y	NO RPT					-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
06	1860	N	1714	-0-	-146	-0-	1714	2			N	-0-					84
07	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2174	2	55	9	N	50					134
08	1922	N	1834	-0-	-88	-0-	1834	2			N	-0-	87	1			47
09	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2			N	-0-					47
10	1922	N	1888	-0-	-34	-0-	1888	2			N	-0-					47
11	1770	N	NO RPT	-0-	-1770	-0-					N	NO RPT					47

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
06	2395	X	2395	-0-	-0-	-0-	2387	2	8	9	N	7					97
07	2529	X	2529	-0-	-0-	-0-	2473	2	56	9	N	51	123	1			25
08	2339	X	2339	-0-	-0-	-0-	2339	2			N	-0-					25
09	2321	X	2321	-0-	-0-	-0-	2321	2			N	-0-					25
10	2369	X	2369	-0-	-0-	-0-	2369	2			N	-0-					25
11	120	X	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					25

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
06	570	N	227	-0-	-343	-0-	227	2			N	-0-					44
07	279	N	198	-0-	-81	-0-	198	2			N	-0-					44
08	496	N	240	-0-	-256	-0-	240	2			N	-0-					44
09	3000	N	4694	-0-	1694	1694	4694	2			N	-0-					44
10	3100	N	3977	-0-	877	2571	3977	2			N	-0-					44
11	240	N	NO RPT	-0-	-240	2331					N	NO RPT					44

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
06	782	N	782	-0-	-0-	-0-	765	2	17	9	N	15					117
07	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-					117
08	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					117
09	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					117
10	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					117
11	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					117

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LECHENGER WELL #: 75 RRCID -> 178006 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8926 - 9001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					25
07	1023	N	827	-0-	-196	-0-	827	2			N	-0-					25
08	744	N	670	-0-	-74	-0-	670	2			N	-0-					25
09	870	N	613	-0-	-257	-0-	613	2			N	-0-					25
10	837	N	527	-0-	-310	-0-	514	2	13	9	N	12					37
11	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					37

LECHENGER WELL #: 50 RRCID -> 178258 COMPL. DATE 07/11/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8219 - 9375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					49
07	214	N	214	-0-	-0-	-0-	90	2	124	9	N	113	143	1			19
08	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					19
09	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					19
10	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					19
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					19

BENAVIDES, ROSA V. A3 WELL #: 79 RRCID -> 180073 COMPL. DATE 11/13/2000 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8837 - 9038

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

BENAVIDES, R. V. A3 WELL #: 80 RRCID -> 180795 COMPL. DATE 01/09/2001 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8122 - 8219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	N	147	-0-	-3	-0-	7	1	140	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	147	-0-	-8	-0-	7	1	140	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	144	-0-	-11	-0-	7	1	137	2	Y	-0-					-0-
*09	150	N	136	-0-	-14	-0-	6	1	130	2	Y	-0-					-0-
10	155	N	115	-0-	-40	-0-	6	1	109	2	Y	-0-					-0-
11	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENAVIDES, ROSA V. B4 WELL #: 82 RRCID -> 185725 COMPL. DATE 10/03/2001 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 7563 - 8034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9302	X	9302	-0-	-0-	-0-	442	1	8760	2	Y	91	92	0			6
							100	9									
07	10447	X	8895	-0-	-1552	-0-	432	1	8375	2	Y	80	73	0			13
							88	9									
08	10447	X	9197	-0-	-1250	-0-	429	1	8695	2	Y	66	73	0			6
							73	9									
*09	10110	X	8355	-0-	-1755	-0-	8355	2			Y	-0-					6
10	9610	X	7655	-0-	-1955	-0-	369	1	7286	2	Y	-0-					-0-
11	9300	X	NO RPT	-0-	-9300	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENAVIDES, ROSA V. D WELL #: 87 RRCID -> 191883 COMPL. DATE 06/06/2002 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8562 - 8574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	87	1	1717	2	Y	57	57	0			4
							63	9									
07	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	93	1	1809	2	Y	54	49	0			9
							59	9									
08	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	87	1	1765	2	Y	42	47	0			4
							46	9									
*09	1860	N	1805	-0-	-55	-0-	87	1	1718	2	Y	-0-					4
10	1953	N	1706	-0-	-247	-0-	82	1	1624	2	Y	-0-					-0-
11	1830	N	NO RPT	-0-	-1830	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
06	14179	X	14179	-0-	-0-	-0-	664	1	13157	2	Y	325	329	0			22
							358	9									
07	14836	X	14836	-0-	-0-	-0-	710	1	13784	2	Y	311	281	0			52
							342	9									
08	14246	X	14246	-0-	-0-	-0-	658	1	13323	2	Y	241	271	0			22
							265	9									
*09	13499	X	13499	-0-	-0-	-0-	626	1	12376	2	Y	452	388	1			86
							497	9									
10	13578	X	11275	-0-	-2303	-0-	544	1	10731	2	Y	-0-	86	0			-0-
11	13140	X	NO RPT	-0-	-13140	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	9820	X	9820	-0-	-0-	-0-	457	1	9052	2	Y	283	288	0			19
							311	9									
07	11267	X	11267	-0-	-0-	-0-	536	1	10404	2	Y	297	266	0			50
							327	9									
08	11068	X	11068	-0-	-0-	-0-	509	1	10306	2	Y	230	259	0			21
							253	9									
*09	10217	X	10217	-0-	-0-	-0-	492	1	9725	2	Y	-0-	21	1			-0-
10	10199	X	9278	-0-	-921	-0-	447	1	8831	2	Y	-0-					-0-
11	9870	X	NO RPT	-0-	-9870	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	1080	N	909	-0-	-171	-0-	44	1	865	2	Y	-0-					-0-
07	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	62	1	1212	2	Y	-0-					-0-
08	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	52	1	1046	2	Y	-0-					-0-
*09	900	N	827	-0-	-73	-0-	40	1	787	2	Y	-0-					-0-
10	1116	N	708	-0-	-408	-0-	34	1	674	2	Y	-0-					-0-
11	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					Y	NO RPT					-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
06	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	93	1	1849	2	Y	10	10	0			1
							11	9									
07	1874	X	1874	-0-	-0-	-0-	91	1	1774	2	Y	8	8	0			1
							9	9									
08	2542	X	1868	-0-	-674	-0-	87	1	1772	2	Y	8	8	0			1
							9	9									
*09	2460	X	2036	-0-	-424	-0-	97	1	1922	2	Y	15	13	1			3
							17	9									
10	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	128	1	2534	2	Y	249	229	0			23
							274	9									
11	1950	X	NO RPT	-0-	-1950	-0-					Y	NO RPT					23

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
06	510	X	3	-0-	-507	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
07	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
08	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
*09	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BENAVIDES, ROSA V. B4 WELL #: 94 RRCID -> 204188 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 9377 PERF. 7674 - 9069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6246	X	6246	-0-	-0-	-0-	300	1	5946	2	Y	-0-					-0-
07	5378	X	5378	-0-	-0-	-0-	264	1	5114	2	Y	-0-					-0-
08	4841	X	4841	-0-	-0-	-0-	228	1	4613	2	Y	-0-					-0-
*09	4440	X	3875	-0-	-565	-0-	187	1	3688	2	Y	-0-					-0-
10	4588	X	3299	-0-	-1289	-0-	159	1	3140	2	Y	-0-					-0-
11	4440	X	NO RPT	-0-	-4440	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENAVIDES, ROSA V. B4 WELL #: 93 RRCID -> 207355 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 9528 PERF. 7876 - 9052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6660	X	5783	-0-	-877	-0-	276	1	5475	2	Y	29	29	0			2
							32	9									
07	6200	X	6024	-0-	-176	-0-	294	1	5699	2	Y	28	25	0			5
							31	9									
08	6200	X	5867	-0-	-333	-0-	275	1	5569	2	Y	21	24	0			2
							23	9									
*09	5910	X	5611	-0-	-299	-0-	268	1	5299	2	Y	40	35	1			7
							44	9									
*10	6107	X	5091	-0-	-1016	-0-	241	1	4763	2	Y	79	80	0			6
							87	9									
11	5820	X	NO RPT	-0-	-5820	-0-					Y	NO RPT					6

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
06	6484	X	6484	-0-	-0-	-0-	306	1	6069	2	Y	99	100	0			7
							109	9									
07	6758	X	6346	-0-	-412	-0-	306	1	5943	2	Y	88	80	0			15
							97	9									
08	6779	X	6779	-0-	-0-	-0-	315	1	6381	2	Y	75	83	0			7
							83	9									
*09	6630	X	6630	-0-	-0-	-0-	311	1	6157	2	Y	147	126	1			28
							162	9									
10	6758	X	6343	-0-	-415	-0-	306	1	6037	2	Y	-0-	28	0			-0-
11	6540	X	NO RPT	-0-	-6540	-0-					Y	NO RPT					-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
06	420	X	260	-0-	-160	-0-	12	1	248	2	Y	-0-					-0-
07	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
08	248	X	8	-0-	-240	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
*09	373	X	373	-0-	-0-	-0-	373	2			Y	-0-					-0-
10	319	X	319	-0-	-0-	-0-	13	1	259	2	Y	43	39	0			4
							47	9									
11	270	X	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					4

BENAVIDES, ROSA V. A1 WELL #: 91 RRCID -> 218299 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8116 - 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
06	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	183	1	3625	2	Y	295	298	0			20
							325	9									
07	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	185	1	3593	2	Y	267	242	0			45
							294	9									
08	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	181	1	3665	2	Y	214	239	0			20
							235	9									
*09	3900	X	3800	-0-	-100	-0-	183	1	3617	2	Y	-0-					20
10	4030	X	3531	-0-	-499	-0-	170	1	3361	2	Y	-0-					-0-
11	3900	X	NO RPT	-0-	-3900	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BENAVIDES, AN/CY F WELL #: 100 RRCID -> 218395 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 9157 PERF. 7736 - 8743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4080	X	4071	-0-	-9	-0-	187 185	1 9	3699	2	Y	168	172	0			11
07	4743	X	4492	-0-	-251	-0-	211 188	1 9	4093	2	Y	171	153	0			29
08	4650	X	4511	-0-	-139	-0-	205 149	1 9	4157	2	Y	135	152	0			12
*09	4500	X	3910	-0-	-590	-0-	176 256	1 9	3478	2	Y	233	201	1			44
*10	4619	X	3691	-0-	-928	-0-	178	1	3513	2	Y	-0-	44	0			-0-
11	4380	X	NO RPT	-0-	-4380	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENAVIDES, ROSA V. E WELL #: 102 RRCID -> 223042 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8730 - 8892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4980	X	4835	-0-	-145	-0-	228 90	1 9	4517	2	Y	82	83	0			5
07	5141	X	5141	-0-	-0-	-0-	248 88	1 9	4805	2	Y	80	72	0			13
08	6268	X	6268	-0-	-0-	-0-	291 86	1 9	5891	2	Y	78	84	0			7
09	4440	X	3562	-0-	-878	-0-	167 97	1 9	3298	2	Y	88	78	2			17
10	6729	X	6729	-0-	-0-	-0-	310 307	1 9	6112	2	Y	279	271	0			25
11	4440	X	NO RPT	-0-	-4440	-0-					Y	NO RPT					25

BENAVIDES, AN/CY F WELL #: 103 RRCID -> 223092 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 9179 PERF. 7596 - 8870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2490	N	2463	-0-	-27	-0-	118	1	2345	2	Y	-0-					-0-
07	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	123	1	2389	2	Y	-0-					-0-
08	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	115	1	2326	2	Y	-0-					-0-
*09	2460	N	2291	-0-	-169	-0-	110	1	2181	2	Y	-0-					-0-
10	2511	N	2189	-0-	-322	-0-	106	1	2083	2	Y	-0-					-0-
11	2370	N	NO RPT	-0-	-2370	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENAVIDES, ROSA V. A1 WELL #: 104 RRCID -> 225608 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 7630 - 8930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5700	X	5546	-0-	-154	-0-	263 62	1 9	5221	2	Y	56	56	0			4
07	5768	X	5768	-0-	-0-	-0-	280 57	1 9	5431	2	Y	52	47	0			9
08	5626	X	5626	-0-	-0-	-0-	263 44	1 9	5319	2	Y	40	45	0			4
*09	5224	X	5224	-0-	-0-	-0-	247 84	1 9	4893	2	Y	76	65	2			15
10	5053	X	4912	-0-	-141	-0-	237	1	4675	2	Y	-0-	15	0			-0-
11	4890	X	NO RPT	-0-	-4890	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENAVIDES, ROSA V. B3 WELL #: 99 RRCID -> 225611 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 7820 - 8558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3780	X	3390	-0-	-390	-0-	157 116	1 9	3117	2	Y	105	107	0			7
07	3627	X	3481	-0-	-146	-0-	165 109	1 9	3207	2	Y	99	89	0			17
08	3627	X	3304	-0-	-323	-0-	152 81	1 9	3071	2	Y	74	84	0			7
*09	3510	X	3464	-0-	-46	-0-	153 287	1 9	3024	2	Y	261	218	2			50
10	3627	X	3443	-0-	-184	-0-	144 458	1 9	2841	2	Y	416	428	0			38
11	3390	X	NO RPT	-0-	-3390	-0-					Y	NO RPT					38

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BENAVIDES, ROSA V. A WELL #: 101 RRCID -> 227963 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 8987 PERF. 8538 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	146	1	2904	2	Y	-0-					-0-
07	2962	N	2962	-0-	-0-	-0-	145	1	2817	2	Y	-0-					-0-
08	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	127	1	2570	2	Y	-0-					-0-
*09	2443	X	2443	-0-	-0-	-0-	118	1	2325	2	Y	-0-					-0-
10	2418	X	1888	-0-	-530	-0-	91	1	1797	2	Y	-0-					-0-
11	2340	X	NO RPT	-0-	-2340	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENAVIDES, ROSA V. E WELL #: 110 RRCID -> 231325 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7784 - 7804

06	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	188	1	3734	2	Y	121	123	0			8
							133	9									
07	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	198	1	3842	2	Y	114	103	0			19
							125	9									
08	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	183	1	3716	2	Y	87	98	0			8
							96	9									
*09	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	181	1	3583	2	Y	172	147	2			33
							189	9									
10	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	171	1	3366	2	Y	208	222	0			19
							229	9									
11	3630	X	NO RPT	-0-	-3630	-0-					Y	NO RPT					19

AN/CY BENAVIDES F WELL #: 105 RRCID -> 235981 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 9493 PERF. 8880 - 8985

06	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	131	1	2596	2	Y	63	63	0			4
							69	9									
07	2790	X	2597	-0-	-193	-0-	124	1	2415	2	Y	53	48	0			9
							58	9									
08	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	149	1	3023	2	Y	53	57	0			5
							58	9									
*09	2790	X	2750	-0-	-40	-0-	127	1	2525	2	Y	89	77	2			17
							98	9									
10	2883	X	2430	-0-	-453	-0-	117	1	2313	2	Y	-0-	17	0			-0-
11	3120	X	NO RPT	-0-	-3120	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENAVIDES, ROSA V. A WELL #: 111 RRCID -> 238404 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 9169 PERF. 8512 - 8576

06	179	N	179	-0-	-0-	-0-	9	1	170	2	Y	-0-					-0-
07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	11	1	206	2	Y	-0-					-0-
08	243	N	243	-0-	-0-	-0-	11	1	232	2	Y	-0-					-0-
*09	283	N	283	-0-	-0-	-0-	13	1	270	2	Y	-0-					-0-
10	359	N	359	-0-	-0-	-0-	17	1	342	2	Y	-0-					-0-
11	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROSA V BENAVIDES A2 WELL #: 112 RRCID -> 243733 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8594 - 8680

06	724	N	724	-0-	-0-	-0-	35	1	689	2	Y	-0-					-0-
07	1643	N	699	-0-	-944	-0-	34	1	665	2	Y	-0-					-0-
08	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	83	1	1672	2	Y	-0-					-0-
09	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	53	1	1055	2	Y	-0-					-0-
10	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	64	1	1261	2	Y	-0-					-0-
11	1680	N	NO RPT	-0-	-1680	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
06	5124	X	5124	-0-	-0-	-0-	230	1	4557	2	Y	306	312	0			20
							337	9									
07	4898	X	3327	-0-	-1571	-0-	153	1	2972	2	Y	184	173	0			31
							202	9									
08	5693	X	5693	-0-	-0-	-0-	255	1	5163	2	Y	250	258	0			23
							275	9									
*09	5310	X	5205	-0-	-105	-0-	237	1	4676	2	Y	265	238	1			50
							292	9									
*10	5487	X	4697	-0-	-790	-0-	206	1	4061	2	Y	391	406	0			35
							430	9									
11	5310	X	NO RPT	-0-	-5310	-0-					Y	NO RPT					35

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
06	382	N	382	-0-	-0-	-0-	18	1	364	2	Y	-0-					-0-
07	403	N	275	-0-	-128	-0-	13	1	262	2	Y	-0-					-0-
08	403	N	374	-0-	-29	-0-	18	1	356	2	Y	-0-					-0-
*09	416	N	416	-0-	-0-	-0-	20	1	396	2	Y	-0-					-0-
10	372	N	372	-0-	-0-	-0-	18	1	354	2	Y	-0-					-0-
11	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-					23
07	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1001	2	189	9	N	172	171	1			24
08	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-					24
09	1080	N	859	-0-	-221	-0-	844	2	15	9	N	14					38
*10	1178	N	969	-0-	-209	-0-	969	2			N	-0-					38
11	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					38

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARTIN-VOLZ WELL #: 1 RRCID -> 159241 COMPL. DATE 05/20/1996 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 8180 - 8338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5628	X	5628	-0-	-0-	-0-	297	1	5243	2	Y	80	129	1			29
							88	9									
07	6169	X	6166	-0-	-3	-0-	383	1	5664	2	Y	108					137
							119	9									
08	6191	X	6191	-0-	-0-	-0-	375	1	5716	2	Y	91	136	1			92
							100	9									
09	5970	X	5293	-0-	-677	-0-	351	1	4862	2	Y	73	158	1			7
							80	9									
10	6169	X	5313	-0-	-856	-0-	251	1	5062	2	Y	-0-					7
11	6000	X	5311	-0-	-689	-0-	312	1	4821	2	Y	162	75	1			94
							178	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
06	8067	X	8067	-0-	-0-	-0-	427	1	7529	2	Y	101	163	1			38
							111	9									
07	7450	X	7450	-0-	-0-	-0-	463	1	6851	2	Y	124					162
							136	9									
08	7540	X	7540	-0-	-0-	-0-	463	1	7044	2	Y	30	114	1			78
							33	9									
09	5670	X	4677	-0-	-993	-0-	313	1	4338	2	Y	24	97	1			5
							26	9									
10	6644	X	6644	-0-	-0-	-0-	314	1	6330	2	Y	-0-					5
*11	6244	X	6244	-0-	-0-	-0-	374	1	5781	2	Y	81	38	1			48
							89	9									

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1590	X	1517	-0-	-73	-0-	67	1	1435	2	Y	14	13	1			15
							15	9									
07	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	69	1	1434	2	Y	4					19
							4	9									
08	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	69	1	1378	2	Y	14					33
							15	9									
09	795	N	795	-0-	-0-	-0-	41	1	745	2	Y	8	27	1			14
							9	9									
10	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	52	1	1301	2	Y	14	24	1			4
							15	9									
*11	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	67	1	1565	2	Y	19	19	1			4
							21	9									

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8935	X	8935	-0-	-0-	-0-	476	1	8395	2	Y	58	95	1			22
							64	9									
07	9455	X	9143	-0-	-312	-0-	574	1	8480	2	Y	81					103
							89	9									
08	9455	X	8871	-0-	-584	-0-	542	1	8249	2	Y	73	104	1			72
							80	9									
09	9150	X	8046	-0-	-1104	-0-	538	1	7443	2	Y	59	123	1			8
							65	9									
10	9455	X	8347	-0-	-1108	-0-	395	1	7952	2	Y	-0-					8
11	8940	X	8470	-0-	-470	-0-	504	1	7789	2	Y	161	75	1			94
							177	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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	X	128	-0-	-22	-0-	6	1	122	2	Y	-0-					-0-
07	243	N	243	-0-	-0-	-0-	11	1	232	2	Y	-0-					-0-
08	222	N	222	-0-	-0-	-0-	11	1	211	2	Y	-0-					-0-
09	231	N	231	-0-	-0-	-0-	12	1	219	2	Y	-0-					-0-
10	248	N	190	-0-	-58	-0-	7	1	183	2	Y	-0-					-0-
11	210	N	155	-0-	-55	-0-	6	1	149	2	Y	-0-					-0-

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	172	1	3683	2	Y	11	8	1			4
							12	9									
07	4340	X	4050	-0-	-290	-0-	185	1	3863	2	Y	2					6
							2	9									
08	4340	X	3955	-0-	-385	-0-	189	1	3766	2	Y	-0-					6
09	3870	X	3377	-0-	-493	-0-	175	1	3202	2	Y	-0-	6	1			-0-
10	4061	X	3954	-0-	-107	-0-	152	1	3802	2	Y	-0-					-0-
11	3930	X	3606	-0-	-324	-0-	149	1	3457	2	Y	-0-					-0-

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2544	X	2544	-0-	-0-	-0-	114	1	2430	2	N	-0-					-0-
07	2633	X	2633	-0-	-0-	-0-	120	1	2513	2	N	-0-					-0-
08	2945	X	2156	-0-	-789	-0-	103	1	2053	2	N	-0-					-0-
09	2850	X	1403	-0-	-1447	-0-	73	1	1330	2	N	-0-					-0-
10	2945	X	1112	-0-	-1833	-0-	43	1	1069	2	N	-0-					-0-
11	2550	X	2089	-0-	-461	-0-	85	1	1984	2	N	18	16	1			2
							20	9									

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
06	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	130	1	2771	2	Y	-0-					-0-
07	4123	X	3469	-0-	-654	-0-	159	1	3310	2	Y	-0-					-0-
08	3720	X	3374	-0-	-346	-0-	161	1	3213	2	Y	-0-					-0-
09	3600	X	2682	-0-	-918	-0-	139	1	2543	2	Y	-0-					-0-
10	3720	X	2022	-0-	-1698	-0-	77	1	1945	2	Y	-0-					-0-
11	3360	X	2465	-0-	-895	-0-	102	1	2363	2	Y	-0-					-0-

VILLARREAL WELL #: 1 RRCID -> 162379 COMPL. DATE 03/15/1997 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 8371 - 8376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1830	X	1462	-0-	-368	-0-	65	1	1396	2	N	1	6	1			11
							1	9									
07	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	73	1	1530	2	N	-0-	6	1			5
08	2788	N	2788	-0-	-0-	-0-	133	1	2655	2	N	-0-					5
09	3000	N	3130	-0-	130	130	162	1	2967	2	N	1	3	1			3
							1	9									
10	3100	N	3183	-0-	83	213	122	1	3061	2	N	-0-					3
*11	3000	N	3862	-0-	862	1075	158	1	3682	2	N	20	20	1			3
							22	9									

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
06	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	104	1	2232	2	Y	56	40	1			21
							62	9									
07	2666	X	2503	-0-	-163	-0-	114	1	2378	2	Y	10					31
							11	9									
08	2666	X	2251	-0-	-415	-0-	107	1	2144	2	Y	-0-					31
09	2580	X	2059	-0-	-521	-0-	107	1	1949	2	Y	3	26	1			8
							3	9									
10	2511	X	2360	-0-	-151	-0-	87	1	2186	2	Y	79	76	1			11
							87	9									
11	2430	X	2237	-0-	-193	-0-	91	1	2114	2	Y	29	35	1			5
							32	9									

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
06	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	51	1	1085	2	Y	-0-					-0-
07	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	52	1	1079	2	Y	-0-					-0-
08	961	N	920	-0-	-41	-0-	44	1	876	2	Y	-0-					-0-
09	930	N	761	-0-	-169	-0-	39	1	722	2	Y	-0-					-0-
10	961	N	726	-0-	-235	-0-	28	1	698	2	Y	-0-					-0-
*11	938	N	938	-0-	-0-	-0-	39	1	899	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
06	1281	X	1281	-0-	-0-	-0-	57	1	1210	2	Y	13	13	1			11
							14	9									
07	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	60	1	1253	2	Y	4					15
							4	9									
08	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	58	1	1150	2	Y	14					29
							15	9									
09	1290	N	301	-0-	-989	-0-	15	1	277	2	Y	8	26	1			11
							9	9									
10	1302	N	1000	-0-	-302	-0-	38	1	945	2	Y	15	24	1			2
							17	9									
*11	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	70	1	1634	2	Y	19	20	1			1
							21	9									

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
06	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	47	1	1011	2	Y	49	31	1			39
							54	9									
07	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	54	1	1137	2	Y	9					48
							10	9									
08	1395	N	835	-0-	-560	-0-	40	1	789	2	Y	5					53
							6	9									
09	1110	N	538	-0-	-572	-0-	28	1	507	2	Y	3	38	1			18
							3	9									
10	1209	N	556	-0-	-653	-0-	21	1	518	2	Y	15	28	1			5
							17	9									
*11	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	45	1	1037	2	Y	16	17	1			4
							18	9									

LEYENDECKER ET AL WELL #: 4 RRCID -> 166760 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8516 - 8521

06	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	51	1	1083	2	Y	13	9	1			9
							14	9									
07	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	97	1	2026	2	Y	4					13
							4	9									
08	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	71	1	1415	2	Y	9					22
							10	9									
09	1140	N	543	-0-	-597	-0-	28	1	508	2	Y	6	19	1			9
							7	9									
10	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	72	1	1796	2	Y	16	22	1			3
							18	9									
*11	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	76	1	1762	2	Y	19	20	1			2
							21	9									

CHEVRON - CARR, EDITH WELL #: 6 RRCID -> 172470 COMPL. DATE 02/20/1999 TOTAL DEPTH 9206 PERF. 8844 - 8857

06	960	N	490	-0-	-470	-0-	22	1	468	2	Y	-0-					-0-
07	1178	N	305	-0-	-873	-0-	14	1	291	2	Y	-0-					-0-
08	837	N	127	-0-	-710	-0-	6	1	121	2	Y	-0-					-0-
09	480	N	63	-0-	-417	-0-	3	1	60	2	Y	-0-					-0-
10	310	N	7	-0-	-303	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
11	120	N	85	-0-	-35	-0-	3	1	82	2	Y	-0-					-0-

CARR, EDITH WELL #: 7 RRCID -> 214115 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8812 - 9538

06	4470	X	4447	-0-	-23	-0-	198	1	4236	2	N	12	12	1			7
							13	9									
07	4774	X	4550	-0-	-224	-0-	208	1	4338	2	N	4					11
							4	9									
08	4774	X	4218	-0-	-556	-0-	201	1	4017	2	N	-0-					11
09	4620	X	3836	-0-	-784	-0-	199	1	3633	2	N	4	10	1			5
							4	9									
10	4588	X	2384	-0-	-2204	-0-	91	1	2293	2	N	-0-	5	1			-0-
11	4440	X	3317	-0-	-1123	-0-	137	1	3180	2	N	-0-					-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MEITZEN WELL #: 1 RRCID -> 215042 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8430 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4740	X	2862	-0-	-1878	-0-	128	1	2726	2	N	7	23	1			17
							8	9									
07	4805	X	4655	-0-	-150	-0-	213	1	4442	2	N	-0-					17
08	4836	X	4003	-0-	-833	-0-	191	1	3812	2	N	-0-					17
09	4680	X	4309	-0-	-371	-0-	223	1	4084	2	N	2	12	1			7
							2	9									
*10	4836	X	4569	-0-	-267	-0-	175	1	4393	2	N	1	8	1			-0-
							1	9									
*11	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	191	1	4431	2	N	25	22	1			3
							28	9									

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
06	1980	N	1695	-0-	-285	-0-	75	1	1608	2	N	11	12	1			6
							12	9									
07	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	116	1	2428	2	N	4					10
							4	9									
08	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	112	1	2243	2	N	-0-					10
09	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	108	1	1969	2	N	3	10	1			3
							3	9									
10	2108	N	2053	-0-	-55	-0-	78	1	1966	2	N	8	10	1			1
							9	9									
*11	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	88	1	2039	2	N	4	4	1			1
							4	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
06	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	63	1	1339	2	N	1	28	1			52
							1	9									
07	1333	N	784	-0-	-549	-0-	36	1	748	2	N	-0-	33	1			19
08	899	N	722	-0-	-177	-0-	34	1	688	2	N	-0-					19
09	1290	N	493	-0-	-797	-0-	25	1	467	2	N	1	13	1			7
							1	9									
10	775	N	420	-0-	-355	-0-	16	1	404	2	N	-0-					7
11	690	N	188	-0-	-502	-0-	7	1	159	2	N	20	24	1			3
							22	9									

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
KILLAM, R. "1860" WELL #: 3 RRCID -> 158585 COMPL. DATE 05/24/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8283 - 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
06	1020	N	726	-0-	-294	-0-	726	2			Y	-0-					47
07	837	N	747	-0-	-90	-0-	747	2			Y	-0-					47
08	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			Y	-0-					47
09	720	N	519	-0-	-201	-0-	519	2			Y	-0-					47
10	744	N	720	-0-	-24	-0-	720	2			Y	-0-					47
11	660	N	522	-0-	-138	-0-	522	2			Y	-0-					47

KILLAM, R. "1860" WELL #: 2 RRCID -> 158633 COMPL. DATE 04/24/1996 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 8030 - 8066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2			Y	-0-					47
07	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2122	2			Y	-0-					47
08	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	2			Y	-0-					47
09	1830	N	1609	-0-	-221	-0-	1609	2			Y	-0-					47
10	2108	N	1869	-0-	-239	-0-	1869	2			Y	-0-					47
11	2070	N	1372	-0-	-698	-0-	1372	2			Y	-0-					47

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054

KILLAM, R. "1860" WELL #: 1 RRCID -> 158659 COMPL. DATE 05/05/1996 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8119 - 8154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			Y	-0-					38
07	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			Y	-0-					38
08	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			Y	-0-					38
09	390	N	334	-0-	-56	-0-	334	2			Y	-0-					38
10	403	N	330	-0-	-73	-0-	330	2			Y	-0-					38
11	330	N	249	-0-	-81	-0-	249	2			Y	-0-					38

K & H FEE "1575" WELL #: 1 RRCID -> 159082 COMPL. DATE 04/23/1996 TOTAL DEPTH 8742 PERF. 8489 - 8532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2430	N	1614	-0-	-816	-0-	1614	2			Y	-0-					-0-
07	2263	N	1687	-0-	-576	-0-	1687	2			Y	-0-					-0-
08	2263	N	1526	-0-	-737	-0-	1526	2			Y	-0-					-0-
09	1620	N	1226	-0-	-394	-0-	1226	2			Y	-0-					-0-
10	1674	N	1366	-0-	-308	-0-	1358	2	8	9	Y	7	3	1			4
11	1470	N	1258	-0-	-212	-0-	1249	2	9	9	Y	8	4	1			8

KILLAM, R. "1860" WELL #: 5 RRCID -> 159170 COMPL. DATE 06/17/1996 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8032 - 8068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	360	N	213	-0-	-147	-0-	213	2			Y	-0-					-0-
07	310	N	183	-0-	-127	-0-	183	2			Y	-0-					-0-
08	372	N	89	-0-	-283	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
09	210	N	57	-0-	-153	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
10	186	N	50	-0-	-136	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
11	90	N	23	-0-	-67	-0-	23	2			Y	-0-					-0-

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
06	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			Y	-0-					-0-
07	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			Y	-0-					-0-
08	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			Y	-0-					-0-
09	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			Y	-0-					-0-
10	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			Y	-0-					-0-
11	600	N	447	-0-	-153	-0-	447	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
06	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			Y	-0-					-0-
07	589	N	518	-0-	-71	-0-	518	2			Y	-0-					-0-
08	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			Y	-0-					-0-
09	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			Y	-0-					-0-
10	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			Y	-0-					-0-
11	510	N	489	-0-	-21	-0-	489	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
06	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			Y	-0-					-0-
07	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			Y	-0-					-0-
08	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			Y	-0-					-0-
09	660	N	447	-0-	-213	-0-	447	2			Y	-0-					-0-
10	744	N	673	-0-	-71	-0-	673	2			Y	-0-					-0-
11	690	N	624	-0-	-66	-0-	624	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
06	600	N	582	-0-	-18	-0-	582	2			Y	-0-					7
07	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			Y	-0-					7
08	682	N	605	-0-	-77	-0-	605	2			Y	-0-					7
09	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			Y	-0-					7
10	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			Y	-0-					7
11	600	N	538	-0-	-62	-0-	538	2			Y	-0-					7

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
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
06	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			Y	-0-					-0-
07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-					-0-
08	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
09	210	N	164	-0-	-46	-0-	164	2			Y	-0-					-0-
10	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	2			Y	-0-					-0-
*11	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	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
06	690	N	580	-0-	-110	-0-	580	2			Y	-0-					23
07	651	N	572	-0-	-79	-0-	572	2			Y	-0-					23
08	527	N	457	-0-	-70	-0-	457	2			Y	-0-					23
09	570	N	541	-0-	-29	-0-	541	2			Y	-0-					23
10	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			Y	-0-					23
*11	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			Y	-0-					23

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
06	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			Y	-0-					-0-
07	1519	N	1249	-0-	-270	-0-	1249	2			Y	-0-					-0-
08	1426	N	1364	-0-	-62	-0-	1364	2			Y	-0-					-0-
09	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1347	2	6	9	Y	5					5
10	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1389	2	17	9	Y	15					20
11	1320	N	1064	-0-	-256	-0-	1055	2	9	9	Y	8					28

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
06	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			Y	-0-					119
07	1116	N	979	-0-	-137	-0-	979	2			Y	-0-					119
08	1054	N	897	-0-	-157	-0-	897	2			Y	-0-					119
09	960	N	801	-0-	-159	-0-	798	2	3	9	Y	3					122
10	992	N	984	-0-	-8	-0-	972	2	12	9	Y	11					133
*11	885	N	885	-0-	-0-	-0-	877	2	8	9	Y	7					140

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
06	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/14/2015 - P/A 05/14/15

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
06	P&A-COND		-0-	-0-	-18	-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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/10/2015 - PLUGGED 06/10/15

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
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/27/2015 - PLUGGED 05/27/15

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
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
06	491	N	491	-0-	-0-	-0-	17	1	470	2	N	4	6	1			1
							4	9									
07	640	N	640	-0-	-0-	-0-	22	1	612	2	N	5	3	1			3
							6	9									
08	372	N	347	-0-	-25	-0-	13	1	333	2	N	1	3	1			1
							1	9									
09	360	N	231	-0-	-129	-0-	9	1	220	2	N	2	2	1			1
							2	9									
10	387	N	387	-0-	-0-	-0-	15	1	370	2	N	2	2	1			1
							2	9									
*11	419	N	419	-0-	-0-	-0-	16	1	397	2	N	5	5	1			1
							6	9									

ROTTERSMAN WELL #: 10 RRCID -> 141874 COMPL. DATE 05/29/1992 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8642 - 8656

06	2340	X	2162	-0-	-178	-0-	149	1	2013	2	Y	-0-					-0-
07	2790	X	2565	-0-	-225	-0-	164	1	2401	2	Y	-0-					-0-
08	2697	X	2075	-0-	-622	-0-	176	1	1899	2	Y	-0-					-0-
09	2610	X	2475	-0-	-135	-0-	168	1	2307	2	Y	-0-					-0-
10	2697	X	2013	-0-	-684	-0-	146	1	1867	2	Y	-0-					-0-
11	2490	X	1614	-0-	-876	-0-	122	1	1492	2	Y	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 44 RRCID -> 143357 COMPL. DATE 11/03/1992 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 7782 - 7794

06	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	40	1	1116	2	N	10	12	1			2
							11	9									
07	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	39	1	1117	2	N	9	6	1			5
							10	9									
08	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	41	1	1014	2	N	5	6	1			4
							6	9									
09	1050	N	775	-0-	-275	-0-	31	1	740	2	N	4	6	1			2
							4	9									
10	1085	N	914	-0-	-171	-0-	35	1	872	2	N	6	5	1			3
							7	9									
11	990	N	832	-0-	-158	-0-	32	1	788	2	N	11	11	1			3
							12	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 19 RRCID -> 143917 COMPL. DATE 12/21/1992 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 7931 - 8214

06	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	147	1	4042	2	N	34	52	1			6
							37	9									
07	4278	X	3479	-0-	-799	-0-	117	1	3331	2	N	28	19	1			15
							31	9									
08	4464	X	3549	-0-	-915	-0-	136	1	3395	2	N	16	18	1			13
							18	9									
09	4320	X	3181	-0-	-1139	-0-	126	1	3036	2	N	17	20	1			10
							19	9									
10	4464	X	3226	-0-	-1238	-0-	122	1	3081	2	N	21	20	1			11
							23	9									
11	4230	X	3249	-0-	-981	-0-	124	1	3081	2	N	40	41	1			10
							44	9									

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 101 RRCID -> 144934 COMPL. DATE 02/02/1993 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 7914 - 8946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	802	N	802	-0-	-0-	-0-	28	1	766	2	N	7	10	1			1
							8	9									
07	891	N	891	-0-	-0-	-0-	30	1	853	2	N	7	4	1			4
							8	9									
08	895	N	895	-0-	-0-	-0-	34	1	857	2	N	4	5	1			3
							4	9									
09	750	N	642	-0-	-108	-0-	25	1	613	2	N	4	5	1			2
							4	9									
10	775	N	716	-0-	-59	-0-	27	1	685	2	N	4	4	1			2
							4	9									
11	750	N	733	-0-	-17	-0-	28	1	695	2	N	9	9	1			2
							10	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROTTERSMAN WELL #: 17 RRCID -> 146476 COMPL. DATE 08/20/1993 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8900 - 9304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	88	1	1190	2	Y	8					16
							9	9									
07	1364	N	1347	-0-	-17	-0-	86	1	1254	2	Y	6	20	1			2
							7	9									
08	1519	N	1110	-0-	-409	-0-	93	1	1009	2	Y	7	6	1			3
							8	9									
09	1290	N	1084	-0-	-206	-0-	73	1	1002	2	Y	8	6	1			5
							9	9									
10	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	102	1	1299	2	Y	5	5	1			5
							6	9									
*11	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	84	1	1026	2	Y	6					11
							7	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 130 RRCID -> 151328 COMPL. DATE 08/04/1994 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 7876 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1380	N	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-					-0-
07	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 159 RRCID -> 165244 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 7758 - 7774

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

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 161 RRCID -> 168057 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 9312 PERF. 8828 - 8942

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

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 167 RRCID -> 170939 COMPL. DATE 09/20/1998 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7802 - 7846

06	900	N	817	-0-	-83	-0-	28 8	1 9	781	2	N	7	11	1			1
07	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	34 9	1 9	959	2	N	8	5	1			4
08	992	N	866	-0-	-126	-0-	33 4	1 9	829	2	N	4	5	1			3
09	810	N	689	-0-	-121	-0-	27 4	1 9	658	2	N	4	5	1			2
10	992	N	945	-0-	-47	-0-	36 7	1 9	902	2	N	6	5	1			3
*11	890	N	890	-0-	-0-	-0-	34 12	1 9	844	2	N	11	11	1			3

BRUNI NORA WELL #: 1 RRCID -> 171700 COMPL. DATE 09/03/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9568 - 9590

06	771	N	771	-0-	-0-	-0-	752	2	19	9	N	17					117
07	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	155 59	1 9	1514	2	N	54					171
08	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	155 26	1 9	1443	2	N	24	165	1			30
09	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	150 81	1 9	1713	2	N	74					104
10	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	155 56	1 9	1605	2	N	51					155
11	1710	N	1643	-0-	-67	-0-	150 12	1 9	1481	2	N	11					166

ROTTERSMAN WELL #: 24 RRCID -> 172435 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8530 - 9548

06	466	N	466	-0-	-0-	-0-	32 3	1 9	431	2	Y	3					5
07	438	N	438	-0-	-0-	-0-	28 2	1 9	408	2	Y	2	6	1			1
08	372	N	319	-0-	-53	-0-	27 2	1 9	290	2	Y	2	2	1			1
09	662	N	662	-0-	-0-	-0-	45 6	1 9	611	2	Y	5	3	1			3
10	689	N	689	-0-	-0-	-0-	50 3	1 9	636	2	Y	3	3	1			3
*11	485	N	485	-0-	-0-	-0-	36 2	1 9	447	2	Y	2					5

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
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
06	60	N	53	-0-	-7	-0-	4 1	1 9	48	2	Y	1					1
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	62	N	21	-0-	-41	-0-	2	1	19	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	29	-0-	-31	-0-	2	1	27	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	22	-0-	-8	-0-	2	1	20	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
06	2880	X	2390	-0-	-490	-0-	2375	2	15	9	N	14					42
07	2666	X	1947	-0-	-719	-0-	1947	2			N	-0-					42
08	2666	X	2440	-0-	-226	-0-	2437	2	3	9	N	3					45
09	2490	X	2379	-0-	-111	-0-	2379	2			N	-0-					45
10	2480	X	1677	-0-	-803	-0-	1677	2			N	-0-					45
11	2400	X	NO RPT	-0-	-2400	-0-					N	NO RPT					45

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	900	N	821	-0-	-79	-0-	821	2			N	-0-					25
07	899	N	817	-0-	-82	-0-	817	2			N	-0-					25
08	837	N	774	-0-	-63	-0-	774	2			N	-0-					25
09	810	N	699	-0-	-111	-0-	699	2			N	-0-					25
10	806	N	776	-0-	-30	-0-	776	2			N	-0-					25
11	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DISCOVERY PETROLEUM, L.L.C. 220861
BLEVINS, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 089344 COMPL. DATE 03/07/1980 TOTAL DEPTH 4790 PERF. 3916 - 3921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES (WALSTEAD 3900) //CONT.// 07078 975 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
DISCOVERY PETROLEUM, L.L.C. //CONT.// 220861
WEST, MARY ROSSI ET AL WELL #: A 6 RRCID -> 107939 COMPL. DATE 07/07/1983 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 3850 - 3854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZACO OPERATING, LLC 296672
MILLER-RUTLEDGE WELL #: 2A RRCID -> 055640 COMPL. DATE 12/01/1972 TOTAL DEPTH 5420 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	226	N	226	-0-	-0-	-0-	25	1	201	2	N	-0-					-0-
07	124	N	106	-0-	-18	-0-	8	1	98	2	N	-0-					-0-
08	155	N	11	-0-	-144	-0-	2	1	9	2	N	-0-					-0-
09	150	N	96	-0-	-54	-0-	11	1	85	2	N	-0-					-0-
10	335	N	335	-0-	-0-	-0-	49	1	286	2	N	-0-					-0-
11	11	N	NO RPT	-0-	-11	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES (4530) 07078 992 ASSOCIATED 49B CNTY: DUVAL
GARZACO OPERATING, LLC 296672
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
06	210	R	210	-0-	-0-	-0-	23	1	187	2	N	-0-					6
07	85	R	85	-0-	-0-	-0-	6	1	79	2	N	-0-					6
08	93	#	8	-0-	-85	-0-	1	1	7	2	N	-0-					6
09	210	#	93	-0-	-117	-0-	10	1	83	2	N	-0-					6
10	303	R	303	-0-	-0-	-0-	44	1	259	2	N	-0-					6
11	210	#	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					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
06	300	#	168	-0-	-132	-0-	19	1	149	2	N	-0-					-0-
07	341	#	180	-0-	-161	-0-	16	1	164	2	N	-0-					-0-
08	341	#	222	-0-	-119	-0-	29	1	193	2	N	-0-					-0-
09	516	R	516	-0-	-0-	-0-	58	1	458	2	N	-0-					-0-
10	361	R	361	-0-	-0-	-0-	52	1	309	2	N	-0-					-0-
11	210	#	NO RPT	-0-	-210	-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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GONZALEZ, RUBEN WELL #: 11 RRCID -> 234921 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11854 - 11908

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FULBRIGHT, J.E. "G" WELL #: 6 RRCID -> 241575 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11739 - 11880

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FULBRIGHT, J. E. UNIT "G" WELL #: 7ST RRCID -> 252738 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11944 - 11962

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BERRY R. COX (WX. 5TH HINNANT) //CONT.// 07387 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COX, MARTIN REGAN //CONT.// 185995
ARMSTRONG "258" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 197943 COMPL. DATE 06/23/2003 TOTAL DEPTH 15500 PERF.11980 - 11992

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GONZALEZ, RUBEN WELL #: 10 RRCID -> 214739 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 13439 PERF.11728 - 11754

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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

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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104					N	NO RPT					-0-
11	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

06	10680 X	8729	-0-	-1951	-0-	1046	1	7683	2	N	-0-					-0-
07	10106 X	8128	-0-	-1978	-0-	977	1	7151	2	N	-0-					-0-
08	9672 X	8132	-0-	-1540	-0-	941	1	7191	2	N	-0-					-0-
09	9022 X	9022	-0-	-0-	-0-	1062	1	7960	2	N	-0-					-0-
10	8990 X	6511	-0-	-2479	-0-	547	1	5964	2	N	-0-					-0-
*11	8700 X	6987	-0-	-1713	-0-	553	1	6434	2	N	-0-					-0-

GONZALEZ, RUBEN WELL #: 7 RRCID -> 168161 COMPL. DATE 05/09/1998 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11585 - 11774

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BERRY R. COX (WX. 6TH HINNANT) //CONT.// 07387 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736
LOPEZ, RUFINO & JOSEFA WELL #: 1 RRCID -> 181510 COMPL. DATE 01/02/2001 TOTAL DEPTH 14350 PERF.12793 - 12821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	270	N	239	-0-	-31	-0-	26	1	213	2	N	-0-					-0-
07	930	N	237	-0-	-693	-0-	20	1	217	2	N	-0-					-0-
08	323	N	323	-0-	-0-	-0-	32	1	291	2	N	-0-					-0-
09	357	N	357	-0-	-0-	-0-	30	1	327	2	N	-0-					-0-
10	259	N	259	-0-	-0-	-0-	27	1	232	2	N	-0-					-0-
*11	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	208	1	1228	2	N	-0-					-0-

LOPEZ, RUFINO AND JOSEFA WELL #: 2 RRCID -> 265849 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12838 - 12892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			N	-0-					-0-
07	682	N	566	-0-	-116	-0-	566	2			N	-0-					-0-
08	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-					-0-
09	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2			N	-0-					-0-
10	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			N	-0-					-0-
*11	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	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
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARMSTRONG 258 WELL #: 3 RRCID -> 139961 COMPL. DATE 10/09/1991 TOTAL DEPTH 14379 PERF.13012 - 13072

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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

BERRY R. COX (WX. 7TH HINNANT) //CONT.// 07387 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
GONZALEZ, RUBEN WELL #: 5A RRCID -> 136247 COMPL. DATE 08/17/1990 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12349 - 12449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1126					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1126					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1126					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1126					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1126					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1126					N	-0-					-0-

GONZALEZ, RUBEN WELL #: 6 RRCID -> 139441 COMPL. DATE 07/11/1991 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12372 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GONZALEZ, RUBEN WELL #: 4 RRCID -> 160206 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14600 PERF.12706 - 13072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2580	X	2542	-0-	-38	-0-	2542	2			N	-0-					-0-
07	2666	X	2347	-0-	-319	-0-	2347	2			N	-0-					-0-
08	2604	N	2252	-0-	-352	-0-	2252	2			N	-0-					-0-
09	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	2598	2			N	-0-					-0-
10	2356	N	2279	-0-	-77	-0-	2279	2			N	-0-					-0-
*11	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	2211	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
06	6900		533	-0-	-6367	-0-	64	1	469	2	N	-0-					-0-
07	4495	#	1104	-0-	-3391	-0-	133	1	971	2	N	-0-					-0-
08	2418	#	1145	-0-	-1273	-0-	132	1	1013	2	N	-0-					-0-
09	930	#	94	-0-	-836	-0-	11	1	83	2	N	-0-					-0-
10	6692	R	6692	-0-	-0-	-0-	563	1	6129	2	N	-0-					-0-
*11	7027		7027	-0-	-0-	-0-	557	1	6470	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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	5940		2960	-0-	-2980	-0-	90	1	2867	2	N	3					65
							3	9									
07	5828	#	2757	-0-	-3071	-0-	93	1	2658	2	N	5					70
							6	9									
08	4898	#	2491	-0-	-2407	-0-	92	1	2391	2	N	7					77
							8	9									
09	3930	#	2336	-0-	-1594	-0-	89	1	2246	2	N	1					78
							1	9									
10	3472	#	2368	-0-	-1104	-0-	92	1	2272	2	N	4					82
							4	9									
11	2970	#	2079	-0-	-891	-0-	85	1	1988	2	N	5					87
							6	9									

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					12
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					12
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					12
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					12
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					12
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					12

WILLIAMSON, STANLEY H. WELL #: 5 RRCID -> 168554 COMPL. DATE 05/13/1998 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 6858 - 7726

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1

ABE LINCOLN GU "A" WELL #: 3 RRCID -> 170991 COMPL. DATE 11/04/1998 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 7280 - 7324

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					6
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					6
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					6
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					6
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					6
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					6

COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
VAQUILLAS 1629 WELL #: 1 RRCID -> 117131 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8321 - 9072

06	536	N	536	-0-	-0-	-0-	12	1	517	3	Y	6	2	1			6
							7	9									
07	527	N	527	-0-	-0-	-0-	14	1	509	3	Y	4					10
							4	9									
08	522	N	522	-0-	-0-	-0-	13	1	505	3	Y	4	7	1			7
							4	9									
09	567	N	567	-0-	-0-	-0-	13	1	548	3	Y	5	7	1			5
							6	9									
10	289	N	289	-0-	-0-	-0-	6	1	277	3	Y	5	5	1			5
							6	9									
11	510	N	294	-0-	-216	-0-	6	1	284	3	Y	4	4	1			5
							4	9									

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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
06	883	N	883	-0-	-0-	-0-	19 65	1 9	799	3	Y	59	9	1			59
07	740	N	740	-0-	-0-	-0-	19 46	1 9	675	3	Y	42					101
08	873	N	873	-0-	-0-	-0-	20 46	1 9	807	3	Y	42	68	1			75
09	753	N	753	-0-	-0-	-0-	16 48	1 9	689	3	Y	44	70	1			49
10	991	N	991	-0-	-0-	-0-	19 46	1 9	926	3	Y	42	52	1			39
*11	882	N	882	-0-	-0-	-0-	18 51	1 9	813	3	Y	46	35	1			50

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
06	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	51 4	1 9	2135	3	Y	4	81	1			11
07	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	55 3	1 9	2018	3	Y	3					14
08	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	47 2	1 9	1886	3	Y	2	9	1			7
09	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	55 3	1 9	2406	3	Y	3	7	1			3
10	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	44 3	1 9	2084	3	Y	3	3	1			3
*11	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	43 3	1 9	1956	3	Y	3	3	1			3

VAQUILLAS RANCH 67 WELL #: 5 RRCID -> 174095 COMPL. DATE 08/02/1999 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8075 - 8085

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	230	N	230	-0-	-0-	-0-	19	1	211	3	Y	-0-					-0-
07	113	N	113	-0-	-0-	-0-	9	1	104	3	Y	-0-					-0-
08	194	N	194	-0-	-0-	-0-	16	1	178	3	Y	-0-					-0-
09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	8	1	93	3	Y	-0-					-0-
10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
11	180	N	106	-0-	-74	-0-	9	1	97	3	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH "3" WELL #: 3 RRCID -> 226091 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 8082 - 8154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	313	N	313	-0-	-0-	-0-	8 20	1 9	285	3	Y	18					18
08	308	N	308	-0-	-0-	-0-	7 20	1 9	281	3	Y	18	12	1			24
09	303	N	303	-0-	-0-	-0-	6 45	1 9	252	3	Y	41	22	1			43
10	205	N	205	-0-	-0-	-0-	3 55	1 9	147	3	Y	50	47	1			46
11	300	N	202	-0-	-98	-0-	4 6	1 9	192	3	Y	5	42	1			9

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
HIRSCH ESTATE 858 WELL #: 1 RRCID -> 084056 COMPL. DATE 07/11/1979 TOTAL DEPTH 9028 PERF. 7620 - 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
06	930	N	809	-0-	-121	-0-	798	2	11	9	N	10					67
07	1054	N	766	-0-	-288	-0-	766	2			N	-0-					67
08	992	N	665	-0-	-327	-0-	665	2			N	-0-					67
09	810	N	607	-0-	-203	-0-	606	2	1	9	N	1					68
*10	775	N	521	-0-	-254	-0-	521	2			N	-0-					68
11	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					68

HIRSCH ESTATE 1766 WELL #: 1 RRCID -> 091289 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8759 PERF. 7440 - 8550

06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					7
07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					7
08	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			Y	-0-					7
*09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					7
*10	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			Y	-0-					7
11	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					7

HIRSCH ESTATE 1772 WELL #: 1 RRCID -> 098497 COMPL. DATE 02/02/1982 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 7563 - 8477

06	1620	X	1170	-0-	-450	-0-	1170	2			Y	-0-					51
07	1674	X	1443	-0-	-231	-0-	1443	2			Y	-0-					51
08	1674	X	777	-0-	-897	-0-	773	2	4	9	Y	4					55
*09	1380	X	1238	-0-	-142	-0-	1237	2	1	9	Y	1					56
10	1457	N	1407	-0-	-50	-0-	1407	2			Y	-0-					56
11	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					Y	NO RPT					56

HIRSCH ESTATE 1771 WELL #: 2 RRCID -> 110244 COMPL. DATE 07/31/1984 TOTAL DEPTH 8871 PERF. 7705 - 7793

06	2250	X	2194	-0-	-56	-0-	2194	2			Y	-0-					43
07	1984	X	1124	-0-	-860	-0-	1124	2			Y	-0-					43
08	1860	X	1287	-0-	-573	-0-	1287	2			Y	-0-					43
*09	2190	N	1349	-0-	-841	-0-	1349	2			Y	-0-					43
*10	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			Y	-0-					43
11	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					Y	NO RPT					43

HIRSCH ESTATE 2094 WELL #: 2 RRCID -> 110945 COMPL. DATE 11/21/1991 TOTAL DEPTH 8781 PERF. 7994 - 8477

06	2245	X	2245	-0-	-0-	-0-	2238	2	7	9	Y	6					10
07	2407	X	2407	-0-	-0-	-0-	2407	2			Y	-0-					10
08	2294	X	2251	-0-	-43	-0-	2249	2	2	9	Y	2					12
*09	2250	X	1599	-0-	-651	-0-	1599	2			Y	-0-					12
10	2418	N	2327	-0-	-91	-0-	2321	2	6	9	Y	5	5	1			12
11	2190	N	NO RPT	-0-	-2190	-0-					Y	NO RPT					12

HIRSCH ESTATE 2096 WELL #: 3 RRCID -> 113244 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 7847 - 8484

06	5580	X	5487	-0-	-93	-0-	5477	2	10	9	Y	9					13
07	5766	X	5611	-0-	-155	-0-	5611	2			Y	-0-					13
08	5766	X	5576	-0-	-190	-0-	5575	2	1	9	Y	1					14
*09	5580	X	3897	-0-	-1683	-0-	3897	2			Y	-0-					14
10	5828	X	5253	-0-	-575	-0-	5247	2	6	9	Y	5	7	1			12
11	5490	X	NO RPT	-0-	-5490	-0-					Y	NO RPT					12

HIRSCH ESTATE 1772 WELL #: 2 RRCID -> 114141 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7612 - 8373

06	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			Y	-0-					3
07	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2			Y	-0-					3
08	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1034	2	10	9	Y	9					12
*09	803	N	803	-0-	-0-	-0-	801	2	2	9	Y	2					14
10	775	N	726	-0-	-49	-0-	726	2			Y	-0-					14
11	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					Y	NO RPT					14

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
06	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			Y	-0-					2
07	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			Y	-0-					2
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					2
*09	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			Y	-0-					2
10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					2
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					2

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
06	2550	N	2025	-0-	-525	-0-	2025	2			Y	-0-					8
07	2542	N	2069	-0-	-473	-0-	2069	2			Y	-0-					8
08	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	2710	2			Y	-0-					8
*09	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2266	2			Y	-0-					8
10	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	2553	2			Y	-0-					8
11	2610	N	NO RPT	-0-	-2610	-0-					Y	NO RPT					8

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
06	1140	N	908	-0-	-232	-0-	901	2	7	9	Y	6					8
07	744	N	691	-0-	-53	-0-	691	2			Y	-0-					8
08	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1021	2	2	9	Y	2					10
*09	900	N	732	-0-	-168	-0-	732	2			Y	-0-					10
10	742	N	742	-0-	-0-	-0-	735	2	7	9	Y	6	5	1			11
11	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT					11

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
06	2343	X	2343	-0-	-0-	-0-	2343	2			Y	-0-					11
07	2325	X	2172	-0-	-153	-0-	2172	2			Y	-0-					11
08	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	2997	2			Y	-0-					11
*09	2652	X	2652	-0-	-0-	-0-	2652	2			Y	-0-					11
10	3100	X	2970	-0-	-130	-0-	2970	2			Y	-0-					11
11	2910	X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					Y	NO RPT					11

HIRSCH ESTATE 1765 WELL #: 1 RRCID -> 121589 COMPL. DATE 03/24/1998 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 7656 - 7728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			Y	-0-					-0-
07	434	N	345	-0-	-89	-0-	345	2			Y	-0-					-0-
08	279	N	182	-0-	-97	-0-	182	2			Y	-0-					-0-
*09	450	N	362	-0-	-88	-0-	362	2			Y	-0-					-0-
10	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			Y	-0-					-0-
11	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					-0-

HIRSCH ESTATE 2096 WELL #: 5 RRCID -> 121889 COMPL. DATE 08/01/1986 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8619 - 8655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	328	N	328	-0-	-0-	-0-	316	2	12	9	Y	11					22
07	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			Y	-0-					22
08	884	N	884	-0-	-0-	-0-	878	2	6	9	Y	5					27
*09	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			Y	-0-					27
10	859	N	859	-0-	-0-	-0-	841	2	18	9	Y	16	13	1			30
11	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					30

HIRSCH ESTATE 2094 WELL #: 5 RRCID -> 123370 COMPL. DATE 02/09/1987 TOTAL DEPTH 8889 PERF. 8496 - 8601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	365	N	365	-0-	-0-	-0-	355	2	10	9	Y	9					13
07	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	2			Y	-0-					13
08	341	N	249	-0-	-92	-0-	247	2	2	9	Y	2					15
*09	330	N	268	-0-	-62	-0-	268	2			Y	-0-					15
10	155	N	64	-0-	-91	-0-	62	2	2	9	Y	2	7	1			10
11	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					10

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
HIRSCH ESTATE 2094 WELL #: 7 RRCID -> 125432 COMPL. DATE 07/04/1992 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 7768 - 8060

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

06	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	341	1	1584	2	Y	6					60
							7	9									
07	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	460	1	2230	2	Y	20					80
							22	9									
08	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	342	1	2043	2	Y	7	67	1			20
							8	9									
*09	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	339	1	1712	2	Y	10	24	1			6
							11	9									
*10	2139	N	2115	-0-	-24	-0-	296	1	1812	2	Y	6					12
							7	9									
11	2070	N	NO RPT	-0-	-2070	-0-					Y	NO RPT					12

VAQUILLAS RANCH A-3 WELL #: 67 L RRCID -> 131212 COMPL. DATE 06/13/1989 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8576 - 8604

06	1260	X	1070	-0-	-190	-0-	190	1	880	2	Y	-0-					6
07	2232	X	2232	-0-	-0-	-0-	381	1	1847	2	Y	4					10
							4	9									
08	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	614	1	3665	2	Y	6	8	1			8
							7	9									
*09	1588	X	1588	-0-	-0-	-0-	262	1	1324	2	Y	2	8	1			2
							2	9									
10	2232	X	1272	-0-	-960	-0-	179	1	1092	2	Y	1					3
							1	9									
11	4140	X	NO RPT	-0-	-4140	-0-					Y	NO RPT					3

HIRSCH ESTATE "2095" WELL #: 1 RRCID -> 131670 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7390 - 8117

06	450	N	177	-0-	-273	-0-	177	2			N	-0-					13
07	372	N	305	-0-	-67	-0-	305	2			N	-0-					13
08	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					13
09	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					13
10	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					13
11	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					13

HIRSCH ESTATE "2093" WELL #: 2 RRCID -> 132025 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9005 PERF. 7799 - 7841

06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-					5
07	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			Y	-0-					5
08	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			Y	-0-					5
*09	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			Y	-0-					5
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					5
11	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					5

ROSCHER, W.C. 518 WELL #: 2 RRCID -> 132672 COMPL. DATE 07/03/1992 TOTAL DEPTH 8513 PERF. 7447 - 8082

06	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			Y	-0-					8
07	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1319	2	6	9	Y	5					13
08	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			Y	-0-					13
*09	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			Y	-0-					13
*10	1333	N	1329	-0-	-4	-0-	1329	2			Y	-0-					13
11	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					Y	NO RPT					13

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
06	1920	N	1665	-0-	-255	-0-	1665	2			Y	-0-					8
07	2263	N	1495	-0-	-768	-0-	1495	2			Y	-0-					8
08	2201	N	2154	-0-	-47	-0-	2154	2			Y	-0-					8
*09	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	2			Y	-0-					8
10	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2153	2			Y	-0-					8
11	2070	N	NO RPT	-0-	-2070	-0-					Y	NO RPT					8

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
06	1560	X	1454	-0-	-106	-0-	1454	2			Y	-0-					29
07	1612	X	955	-0-	-657	-0-	955	2			Y	-0-					29
08	1734	X	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2			Y	-0-					29
*09	1593	X	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2			Y	-0-					29
10	1810	X	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2			Y	-0-					29
11	1680	X	NO RPT	-0-	-1680	-0-					Y	NO RPT					29

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
06	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			Y	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
08	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			Y	-0-					-0-
*09	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			Y	-0-					-0-
10	582	X	582	-0-	-0-	-0-	582	2			Y	-0-					-0-
11	480	X	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT					-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
06	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			Y	-0-					10
07	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1300	2	18	9	Y	16					26
08	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			Y	-0-					26
*09	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1040	2	6	9	Y	5					31
*10	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			Y	-0-					31
11	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					31

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			Y	-0-					-0-
*09	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			Y	-0-					-0-
10	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
11	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					-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
06	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	2			Y	-0-					14
07	85	N	85	-0-	-0-	-0-	78	2	7	9	Y	6					20
08	62	N	55	-0-	-7	-0-	47	2	8	9	Y	7	19	1			8
*09	60	N	28	-0-	-32	-0-	28	2			Y	-0-					8
10	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			Y	-0-					8
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					8

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
06	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
07	217	N	162	-0-	-55	-0-	162	2			N	-0-					-0-
08	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
*09	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
10	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
11	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		16	-0-	16	16	16	2			Y	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	16					Y	NO RPT					-0-
10	16	N	-0-	-0-	-16	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-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
06	780	N	505	-0-	-275	-0-	505	2			Y	-0-					20
07	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			Y	-0-					20
08	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2			Y	-0-					20
*09	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			Y	-0-					20
10	1271	N	1166	-0-	-105	-0-	1166	2			Y	-0-					20
11	1770	N	NO RPT	-0-	-1770	-0-					Y	NO RPT					20

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
06	351	N	351	-0-	-0-	-0-	337	2	14	9	Y	13					42
07	323	N	323	-0-	-0-	-0-	320	2	3	9	Y	3					45
08	155	N	92	-0-	-63	-0-	89	2	3	9	Y	3	38	1			10
*09	150	N	55	-0-	-95	-0-	55	2			Y	-0-					10
10	124	N	88	-0-	-36	-0-	88	2			Y	-0-					10
11	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					10

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROSCHER-HIRSCH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139238 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8513 PERF. 7410 - 8156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1080	N	944	-0-	-136	-0-	944	2			Y	-0-					40
07	1116	N	1012	-0-	-104	-0-	1009	2	3	9	Y	3					43
08	1116	N	1112	-0-	-4	-0-	1108	2	4	9	Y	4	40	1			7
*09	930	N	909	-0-	-21	-0-	909	2			Y	-0-					7
10	1023	N	929	-0-	-94	-0-	929	2			Y	-0-					7
11	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					Y	NO RPT					7

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
06	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			Y	-0-					-0-
07	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			Y	-0-					-0-
08	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			Y	-0-					-0-
*09	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			Y	-0-					-0-
10	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			Y	-0-					-0-
11	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					-0-

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HIRSH ESTATE 1772 WELL #: 4 RRCID -> 139465 COMPL. DATE 09/13/1995 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 7520 - 7532

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

HIRSCH ESTATE 2071 WELL #: 4 RRCID -> 140147 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7456 - 8132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			Y	-0-					-0-
07	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			Y	-0-					-0-
08	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			Y	-0-					-0-
*09	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			Y	-0-					-0-
10	744	N	401	-0-	-343	-0-	401	2			Y	-0-					-0-
11	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					Y	NO RPT					-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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HIRSCH-STATE-NORFLEET GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 141119 COMPL. DATE 03/18/1992 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7372 - 8325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1350	N	1054	-0-	-296	-0-	1054	2			Y	-0-					14
07	1333	N	1129	-0-	-204	-0-	1129	2			Y	-0-					14
*08	1302	N	1244	-0-	-58	-0-	1244	2			Y	-0-					14
*09	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			Y	-0-					14
10	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			Y	-0-					14
11	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					Y	NO RPT					14

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
06	2280	X	1960	-0-	-320	-0-	1960	2			Y	-0-					36
07	2405	X	2405	-0-	-0-	-0-	2405	2			Y	-0-					36
08	2356	X	1655	-0-	-701	-0-	1655	2			Y	-0-					36
*09	2280	X	1935	-0-	-345	-0-	1935	2			Y	-0-					36
10	2604	X	1887	-0-	-717	-0-	1887	2			Y	-0-					36
11	2340	X	NO RPT	-0-	-2340	-0-					Y	NO RPT					36

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
06	720	N	325	-0-	-395	-0-	325	2			N	-0-					40
07	248	N	170	-0-	-78	-0-	170	2			N	-0-					40
08	1116	N	140	-0-	-976	-0-	140	2			N	-0-					40
*09	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			N	-0-					40
10	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2			N	-0-					40
11	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					40

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DIX RANCH - STATE A WELL #: 1 RRCID -> 141871 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7761 - 8669

06	248	N	248	-0-	-0-	-0-	35 1	1 9	212	2	Y	1					12
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-	10	1			2
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
*09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HIRSCH ESTATE 2071 WELL #: 5 RRCID -> 141912 COMPL. DATE 06/28/1992 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7930 - 8054

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NORFLEET-LESSOR G. U. WELL #: 1 RRCID -> 142457 COMPL. DATE 07/27/1992 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7196 - 7480

06	240	N	188	-0-	-52	-0-	188	2			N	-0-					40
07	186	N	52	-0-	-134	-0-	52	2			N	-0-					40
08	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					40
*09	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					40
10	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					40
11	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					40

HIRSCH ESTATE A WELL #: 4 RRCID -> 142703 COMPL. DATE 09/19/1992 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7313 - 7406

06	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			Y	-0-					16
07	806	N	509	-0-	-297	-0-	509	2			Y	-0-					16
*08	806	N	744	-0-	-62	-0-	744	2			Y	-0-					16
*09	750	N	177	-0-	-573	-0-	177	2			Y	-0-					16
10	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2			Y	-0-					16
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					16

HIRSCH ESTATE A WELL #: 6 RRCID -> 143419 COMPL. DATE 12/01/1992 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7338 - 8156

06	150	N	44	-0-	-106	-0-	44	2			Y	-0-					25
07	93	N	46	-0-	-47	-0-	46	2			Y	-0-					25
*08	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2			Y	-0-					25
*09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					25
10	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-					25
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					25

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
06	369	N	369	-0-	-0-	-0-	53	1	315	2	Y	1					6
							1	9									
07	536	N	536	-0-	-0-	-0-	73	1	454	2	Y	8	5	1			9
							9	9									
08	859	N	859	-0-	-0-	-0-	90	1	757	2	Y	11	15	1			5
							12	9									
*09	409	N	409	-0-	-0-	-0-	35	1	374	2	Y	-0-					5
*10	661	N	661	-0-	-0-	-0-	45	1	608	2	Y	7	7	1			5
							8	9									
11	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT					5

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
06	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			Y	-0-					23
07	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1197	2	34	9	Y	31	37	1			17
08	1116	N	1014	-0-	-102	-0-	1014	2			Y	-0-					17
*09	1110	N	963	-0-	-147	-0-	963	2			Y	-0-					17
10	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2			Y	-0-					17
11	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					Y	NO RPT					17

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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	2820	N	2820	-0-	-0-	-0-	2820	2			Y	-0-					15
07	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1483	2	1	9	Y	1					16
08	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			Y	-0-					16
*09	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1197	2	1	9	Y	1					17
10	1488	N	1372	-0-	-116	-0-	1372	2			Y	-0-					17
11	1470	N	NO RPT	-0-	-1470	-0-					Y	NO RPT					17

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
06	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2			N	-0-					74
07	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1690	2	11	9	N	10					84
08	1798	N	1637	-0-	-161	-0-	1607	2	30	9	N	27	88	1			23
*09	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	2			N	-0-					23
10	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2			N	-0-					23
11	1590	N	NO RPT	-0-	-1590	-0-					N	NO RPT					23

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
HIRSCH ESTATE 858 WELL #: 5 RRCID -> 161957 COMPL. DATE 11/13/1996 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 7576 - 8730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	690	N	610	-0-	-80	-0-	589	2	21	9	Y	19					28
07	733	N	733	-0-	-0-	-0-	721	2	12	9	Y	11	23	1			16
08	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			Y	-0-					16
*09	677	N	677	-0-	-0-	-0-	631	2	46	9	Y	42	37	1			21
10	776	N	776	-0-	-0-	-0-	773	2	3	9	Y	3					24
11	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					24

HIRSCH ESTATE GAS UNIT 1766 WELL #: 5 RRCID -> 162230 COMPL. DATE 12/15/1996 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7318 - 8405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			Y	-0-					19
07	1116	N	912	-0-	-204	-0-	912	2			Y	-0-					19
08	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	2			Y	-0-					19
*09	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			Y	-0-					19
10	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			Y	-0-					19
11	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					Y	NO RPT					19

HIRSCH ESTATE 1771 WELL #: 5 RRCID -> 164144 COMPL. DATE 05/01/1997 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7543 - 8379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4050	X	3155	-0-	-895	-0-	3155	2			Y	-0-					44
07	3658	X	2676	-0-	-982	-0-	2676	2			Y	-0-					44
08	3596	X	2624	-0-	-972	-0-	2624	2			Y	-0-					44
*09	3480	X	2572	-0-	-908	-0-	2570	2	2	9	Y	2					46
*10	3410	X	3048	-0-	-362	-0-	3048	2			Y	-0-					46
11	3150	X	NO RPT	-0-	-3150	-0-					Y	NO RPT					46

HIRSCH STATE 2072 WELL #: 4 RRCID -> 166318 COMPL. DATE 01/05/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7582 - 8650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2880	X	2255	-0-	-625	-0-	2249	2	6	9	Y	5					26
07	2945	X	1179	-0-	-1766	-0-	1178	2	1	9	Y	1					27
08	2635	X	1371	-0-	-1264	-0-	1368	2	3	9	Y	3	22	1			8
*09	2550	X	1086	-0-	-1464	-0-	1086	2			Y	-0-					8
10	1178	N	964	-0-	-214	-0-	964	2			Y	-0-					8
11	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					Y	NO RPT					8

ROSCHER, W.C. 518 WELL #: 5 RRCID -> 166978 COMPL. DATE 02/09/1998 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8104 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	210	N	25	-0-	-185	-0-	25	2			Y	-0-					8
07	155	N	27	-0-	-128	-0-	27	2			Y	-0-					8
08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					8
*09	115	N	115	-0-	-0-	-0-	113	2	2	9	Y	2					10
10	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			Y	-0-					10
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					10

HIRSCH STATE 2072 WELL #: 5 RRCID -> 167545 COMPL. DATE 03/25/1998 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7820 - 8184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	82	N	82	-0-	-0-	-0-	75	2	7	9	Y	6					28
07	297	N	297	-0-	-0-	-0-	289	2	8	9	Y	7					35
08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	75	2	1	9	Y	1	29	1			7
*09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					7
10	279	N	170	-0-	-109	-0-	170	2			Y	-0-					7
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					7

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	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
06	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1427	2	63	9	Y	57					83
07	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1740	2	33	9	Y	30	70	1			43
08	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			Y	-0-					43
*09	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1221	2	19	9	Y	17	52	1			8
10	1767	N	1575	-0-	-192	-0-	1574	2	1	9	Y	1					9
11	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					Y	NO RPT					9

HIRSCH STATE 2072 WELL #: 6 RRCID -> 181664 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7668 - 7697

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

HIRSCH ESTATE 517 WELL #: 6 RRCID -> 183728 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7732 - 7762

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

HIRSCH ESTATE NO. 1954 WELL #: 1 RRCID -> 184855 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 8157 - 8509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3270	X	2994	-0-	-276	-0-	2973	2	21	9	Y	19					25
07	3379	X	3038	-0-	-341	-0-	3030	2	8	9	Y	7	21	1			11
08	3534	X	2609	-0-	-925	-0-	2609	2			Y	-0-					11
*09	3420	X	2728	-0-	-692	-0-	2709	2	19	9	Y	17	20	1			8
10	3100	X	2670	-0-	-430	-0-	2669	2	1	9	Y	1					9
11	3000	X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					Y	NO RPT					9

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
06	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1031	2	31	9	Y	28					37
07	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1031	2	12	9	Y	11	31	1			17
08	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			Y	-0-					17
*09	990	N	969	-0-	-21	-0-	950	2	19	9	Y	17	26	1			8
10	1054	N	921	-0-	-133	-0-	920	2	1	9	Y	1					9
11	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					Y	NO RPT					9

A.B. CULPEPPER 2064 WELL #: 1 RRCID -> 189017 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7484 - 8470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	2440	2			N	-0-					57
07	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	2			N	-0-					57
08	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	2			N	-0-					57
*09	2807	N	2807	-0-	-0-	-0-	2807	2			N	-0-					57
10	2985	N	2985	-0-	-0-	-0-	2985	2			N	-0-					57
11	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					57

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
06	870	N	766	-0-	-104	-0-	766	2			Y	-0-					36
07	899	N	811	-0-	-88	-0-	811	2			Y	-0-					36
08	868	N	735	-0-	-133	-0-	735	2			Y	-0-					36
*09	780	N	666	-0-	-114	-0-	666	2			Y	-0-					36
10	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			Y	-0-					36
11	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT					36

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
06	330	N	296	-0-	-34	-0-	296	2			N	-0-					26
07	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					26
08	403	N	386	-0-	-17	-0-	386	2			N	-0-					26
*09	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					26
10	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					26
11	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					26

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
06	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			Y	-0-					12
07	344	N	344	-0-	-0-	-0-	338	2	6	9	Y	5					17
08	327	N	327	-0-	-0-	-0-	317	2	10	9	Y	9	16	1			10
*09	300	N	284	-0-	-16	-0-	284	2			Y	-0-					10
10	310	N	287	-0-	-23	-0-	287	2			Y	-0-					10
11	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					10

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
06	270	N	111	-0-	-159	-0-	111	2			N	-0-					59
07	155	N	112	-0-	-43	-0-	112	2			N	-0-					59
08	155	N	109	-0-	-46	-0-	109	2			N	-0-					59
*09	238	N	238	-0-	-0-	-0-	229	2	9	9	N	8					67
10	297	N	297	-0-	-0-	-0-	277	2	20	9	N	18					85
11	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					85

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
06	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2			Y	-0-					41
07	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			Y	-0-					41
08	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2			Y	-0-					41
*09	1410	N	1339	-0-	-71	-0-	1339	2			Y	-0-					41
10	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2			Y	-0-					41
11	1440	N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					Y	NO RPT					41

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
06	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1891	2	31	9	Y	28					37
07	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1842	2	12	9	Y	11	31	1			17
08	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	2			Y	-0-					17
*09	1770	N	1649	-0-	-121	-0-	1620	2	29	9	Y	26	30	1			13
10	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1688	2	1	9	Y	1					14
11	1500	N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					Y	NO RPT					14

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
06	1440	N	1320	-0-	-120	-0-	1320	2			N	-0-					26
07	1395	N	1346	-0-	-49	-0-	1346	2			N	-0-					26
08	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1336	2	36	9	N	33					59
09	1320	N	1298	-0-	-22	-0-	1289	2	9	9	N	8					67
10	1333	N	1289	-0-	-44	-0-	1281	2	8	9	N	7					74
11	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					N	NO RPT					74

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
06	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	3953	2			N	-0-					74
07	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	3709	2			N	-0-					74
08	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	4068	2	3	9	N	3					77
*09	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	4043	2			N	-0-					77
10	2511	X	2399	-0-	-112	-0-	2399	2			N	-0-					77
11	2430	X	NO RPT	-0-	-2430	-0-					N	NO RPT					77

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
06	3420	X	3268	-0-	-152	-0-	3268	2			N	-0-					79
07	3534	X	3342	-0-	-192	-0-	3268	2	74	9	N	67	123	1			23
08	3534	X	3265	-0-	-269	-0-	3265	2			N	-0-					23
09	3330	X	3062	-0-	-268	-0-	3043	2	19	9	N	17					40
10	3410	X	3077	-0-	-333	-0-	3064	2	13	9	N	12					52
11	3270	X	NO RPT	-0-	-3270	-0-					N	NO RPT					52

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
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					19
07	93	N	48	-0-	-45	-0-	44	2	4	9	Y	4	16	1			7
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BILLINGS HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 204074 COMPL. DATE 06/19/2004 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 8516 - 8674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2557	X	2557	-0-	-0-	-0-	2540	2	17	9	N	15					87
07	2525	X	2525	-0-	-0-	-0-	2514	2	11	9	N	10	70	1			27
08	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2			N	-0-					27
*09	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	2678	2	3	9	N	3					30
10	3100	N	3443	-0-	343	343	3424	2	19	9	N	17					47
11	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					47

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
06	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	2672	2	12	9	N	11					44
07	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	2396	2	22	9	N	20					64
08	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	2366	2	14	9	N	13					77
09	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1859	2	14	9	N	13					90
10	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2062	2	20	9	N	18	82	1			26
11	1740	N	NO RPT	-0-	-1740	-0-					N	NO RPT					26

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			Y	-0-					-0-
*09	945	N	945	-0-	-0-	-0-	908	2	37	9	Y	34	17	2			17
10	561	N	561	-0-	-0-	-0-	560	2	1	9	Y	1					18
11	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					Y	NO RPT					18

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 10 RRCID -> 151412 COMPL. DATE 09/21/1994 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8048 - 8068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1170	N	1060	-0-	-110	-0-	170	1	890	2	N	-0-					-0-
07	1209	N	639	-0-	-570	-0-	148	1	491	2	N	-0-					-0-
08	1333	N	1115	-0-	-218	-0-	179	1	936	2	Y	-0-					-0-
09	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	174	1	907	2	Y	-0-					-0-
10	651	N	562	-0-	-89	-0-	112	1	450	2	Y	-0-					-0-
11	1080	N	1021	-0-	-59	-0-	153	1	868	2	Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 2 RRCID -> 172532 COMPL. DATE 08/13/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7980 - 8202

06	2160	N	1732	-0-	-428	-0-	278	1	1454	2	Y	-0-					-0-
07	1550	N	1037	-0-	-513	-0-	240	1	797	2	Y	-0-					-0-
08	2294	N	1760	-0-	-534	-0-	283	1	1477	2	Y	-0-					-0-
09	1740	N	1691	-0-	-49	-0-	273	1	1418	2	Y	-0-					-0-
10	1023	N	789	-0-	-234	-0-	157	1	632	2	Y	-0-					-0-
11	1710	N	1550	-0-	-160	-0-	233	1	1317	2	Y	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
EL GATO WELL #: 26 RRCID -> 202171 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7874 - 8198

06	660	N	285	-0-	-375	-0-	5 180	1 9	100	3	Y	164	140	1			33
07	496	N	227	-0-	-269	-0-	10 6	1 9	211	3	Y	5					38
08	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	47 251	1 9	1169	3	Y	228	241	1			25
09	498	N	498	-0-	-0-	-0-	11 209	1 9	278	3	Y	190	170	1			45
10	278	N	278	-0-	-0-	-0-	6 53	1 9	219	3	Y	48	76	1			17
*11	479	N	479	-0-	-0-	-0-	10 76	1 9	393	3	Y	69	74	1			12

EL GATO WELL #: 27ST RRCID -> 203603 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8068 - 8814

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH WELL #: 9 RRCID -> 204246 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8278 - 8394

06	1650	N	1010	-0-	-640	-0-	48	1	962	3	Y	-0-					-0-
07	1054	N	884	-0-	-170	-0-	41	1	843	3	Y	-0-					-0-
08	3100	N	5199	-0-	2099	2099	199	1	5000	3	Y	-0-					-0-
09	3000	N	5183	-0-	2183	4282	193	1	4990	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	4446	-0-	1346	5628	108	1	4338	3	Y	-0-					-0-
*11	10145	X	4517	-0-	-5628	-0-	116	1	4401	3	Y	-0-					-0-

EL GATO A WELL #: 28 RRCID -> 215099 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8078 - 8096

06	160	N	160	-0-	-0-	-0-	8	1	152	3	N	-0-					-0-
07	155	N	134	-0-	-21	-0-	7	1	127	3	N	-0-					-0-
08	186	N	93	-0-	-93	-0-	3	1	90	3	N	-0-					-0-
09	150	N	110	-0-	-40	-0-	4	1	106	3	N	-0-					-0-
10	124	N	118	-0-	-6	-0-	3	1	115	3	N	-0-					-0-
*11	172	N	172	-0-	-0-	-0-	5	1	167	3	N	-0-					-0-

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
EL GATO WELL #: 31 RRCID -> 224952 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8112 - 8241

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

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 76 RRCID -> 142543 COMPL. DATE 07/09/1994 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 7391 - 8505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1290	N	366	-0-	-924	-0-	13	1	353	2	N	-0-	2	1			-0-
07	992	N	622	-0-	-370	-0-	21	1	600	2	N	1					1
							1	9									
08	489	N	489	-0-	-0-	-0-	19	1	470	2	N	-0-					1
09	385	N	385	-0-	-0-	-0-	15	1	370	2	N	-0-					1
10	620	N	378	-0-	-242	-0-	14	1	363	2	N	1					2
							1	9									
11	450	N	313	-0-	-137	-0-	12	1	301	2	N	-0-	2	1			-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 120 T RRCID -> 149176 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9210 PERF. 7910 - 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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 132 RRCID -> 151532 COMPL. DATE 10/01/1994 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 8202 - 9112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	43	1	1182	2	N	3	4	1			1
							3	9									
07	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	44	1	1259	2	N	1					2
							1	9									
08	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	43	1	1063	2	N	1					3
							1	9									
09	1230	N	1065	-0-	-165	-0-	42	1	1023	2	N	-0-					3
10	1240	N	1026	-0-	-214	-0-	39	1	986	2	N	1					4
							1	9									
*11	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	39	1	969	2	N	1	4	1			1
							1	9									

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 17 RRCID -> 270117 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7842 - 8862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		10374	-0-	10374	32492	1428	1	8870	2	N	69	55	1			75
							76	9									
07	41661	X	9169	-0-	-32492	-0-	1423	1	7684	2	N	56	58	1			73
							62	9									
08	12152	X	9607	-0-	-2545	-0-	1475	1	8058	2	N	67	63	1			77
							74	9									
09	11010	X	8925	-0-	-2085	-0-	1483	1	7395	2	N	43					120
							47	9									
10	11129	X	8187	-0-	-2942	-0-	1392	1	6728	2	N	61	69	1			112
							67	9									
11	10830	X	9601	-0-	-1229	-0-	1422	1	8102	2	N	70	68	1			114
							77	9									

WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 19 RRCID -> 270140 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8344 - 9414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14136	X	14136	-0-	-0-	-0-	1946	1	12085	2	N	95	76	1			103
							105	9									
07	12239	X	12239	-0-	-0-	-0-	1900	1	10258	2	N	74	79	1			98
							81	9									
08	12679	X	12679	-0-	-0-	-0-	1947	1	10635	2	N	88	85	1			101
							97	9									
09	10575	X	10575	-0-	-0-	-0-	1757	1	8761	2	N	52					153
							57	9									
10	15469	X	11466	-0-	-4003	-0-	1949	1	9422	2	N	86	88	1			151
							95	9									
11	14280	X	13191	-0-	-1089	-0-	1954	1	11131	2	N	96	92	1			155
							106	9									

WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 18 RRCID -> 270546 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 8843 PERF. 8118 - 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
06	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	497	1	3089	2	N	24	18	1			26
							26	9									
07	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	507	1	2737	2	N	20	20	1			26
							22	9									
08	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	546	1	2980	2	N	24	22	1			28
							26	9									
09	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	541	1	2698	2	N	16					44
							18	9									
10	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	492	1	2379	2	N	21	25	1			40
							23	9									
*11	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	512	1	2914	2	N	26	25	1			41
							29	9									

BIG COWBOY (LOBO 1) 07800 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
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
06	6138	X	6138	-0-	-0-	-0-	865	1	5249	2	Y	22					163
							24	9									
07	5488	X	5488	-0-	-0-	-0-	843	1	4551	2	Y	85					248
							94	9									
08	5662	X	5662	-0-	-0-	-0-	891	1	4719	2	Y	47	126	1			169
							52	9									
09	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	752	1	3692	2	Y	34					203
							37	9									
10	7998	X	5430	-0-	-2568	-0-	941	1	4415	2	Y	67	121	1			149
							74	9									
11	6150	X	4643	-0-	-1507	-0-	800	1	3799	2	Y	40					189
							44	9									

BIG COWBOY (LOBO 1) //CONT.// 07800 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
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
06	5100	X	3796	-0-	-1304	-0-	537	1	3259	2	Y	-0-					70
07	5270	X	3850	-0-	-1420	-0-	598	1	3227	2	Y	23					93
							25	9									
08	5270	X	3456	-0-	-1814	-0-	548	1	2901	2	Y	6					99
							7	9									
09	4050	X	3717	-0-	-333	-0-	629	1	3088	2	Y	-0-					99
10	4185	X	2787	-0-	-1398	-0-	489	1	2294	2	Y	4					103
							4	9									
*11	3810	X	3371	-0-	-439	-0-	586	1	2785	2	Y	-0-					103

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 112 RRCID -> 145288 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 9228 PERF. 7909 - 8075

06	360	N	320	-0-	-40	-0-	11	1	306	2	N	3	4	1			1
							3	9									
07	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-	1	1			-0-
08	274	N	274	-0-	-0-	-0-	10	1	262	2	N	2					2
							2	9									
09	330	N	163	-0-	-167	-0-	6	1	156	2	N	1	2	1			1
							1	9									
10	307	N	307	-0-	-0-	-0-	12	1	293	2	N	2	2	1			1
							2	9									
11	300	N	179	-0-	-121	-0-	7	1	169	2	N	3	2	1			2
							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

06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG COWBOY (WILCOX 6000) 07800 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
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
06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	22	1	248	2	N	-0-					-0-
07	341	N	341	-0-	-0-	-0-	28	1	313	2	N	-0-					-0-
08	349	N	349	-0-	-0-	-0-	28	1	321	2	N	-0-					-0-
09	503	N	503	-0-	-0-	-0-	42	1	461	2	N	-0-					-0-
10	412	N	412	-0-	-0-	-0-	36	1	376	2	N	-0-					-0-
*11	309	N	309	-0-	-0-	-0-	29	1	280	2	N	-0-					-0-

BIG COWBOY (WILCOX 6200) 07800 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
EL GATO WELL #: 23 RRCID -> 214186 COMPL. DATE 01/02/1993 TOTAL DEPTH 8700 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BIG MAC (6470) 07948 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC 129692
SAN FERNANDO WELL #: 1 RRCID -> 224742 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6558 - 6570

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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 386310
RAMIREZ ET AL GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 169505 COMPL. DATE 06/20/1998 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7136 - 7144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			Y	-0-					-0-
07	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			Y	-0-					-0-
08	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			Y	-0-					-0-
09	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			Y	-0-					-0-
10	1023	N	829	-0-	-194	-0-	829	2			Y	-0-					-0-
*11	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			Y	-0-					-0-

RAMON, BELIA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 172925 COMPL. DATE 08/28/1999 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6353 - 8677

06	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					-0-
07	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					-0-
08	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					-0-
09	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					-0-
10	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					-0-
*11	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					-0-

RAMON, BELIA ET AL WELL #: 3 RRCID -> 173794 COMPL. DATE 06/19/1999 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 6240 - 6250

06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTINEZ, ADELA M. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 176484 COMPL. DATE 04/22/2000 TOTAL DEPTH 9155 PERF. 6815 - 6820

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

RAMON WELL #: 4 RRCID -> 219546 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 6723 - 8098

06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEREZ A WELL #: 2 RRCID -> 222798 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 6400 - 8004

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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
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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUELLAR, FERNANDO "A" WELL #: A 1 RRCID -> 237906 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6450 - 6479

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

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
ALEXANDER "A" WELL #: 1 RRCID -> 247748 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 10134 PERF. 7578 - 7594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	29	N	29	-0-	-0-	-0-	3	1	26	2	Y	-0-					-0-
08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	2	Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		7	-0-	7	7	1	1	6	2	Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
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
06	5550	X	4507	-0-	-1043	-0-	4453	2	54	9	N	49	49	1			5
07	5363	X	5196	-0-	-167	-0-	5196	2			N	-0-					5
08	5487	X	5055	-0-	-432	-0-	5055	2			N	-0-					5
09	5310	X	4656	-0-	-654	-0-	4656	2			N	-0-					5
10	5487	X	4780	-0-	-707	-0-	4780	2			N	-0-					5
*11	5062	X	5062	-0-	-0-	-0-	5062	2			N	-0-					5

BIG MAC (8260) //CONT.// 07948 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
06	607	X	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					-0-
07	808	X	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					-0-
08	765	X	765	-0-	-0-	-0-	200	1	565	2	N	-0-					-0-
09	738	X	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					-0-
10	1874	X	1874	-0-	-0-	-0-	192	1	1682	2	N	-0-					-0-
*11	1586	X	1586	-0-	-0-	-0-	167	1	1419	2	N	-0-					-0-

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
06	7140	X	-0-	-0-	-7140	-0-					N	-0-					-0-
07	7378	X	-0-	-0-	-7378	-0-					N	-0-					-0-
08	7378	X	-0-	-0-	-7378	-0-					N	-0-					-0-
09	4590	X	-0-	-0-	-4590	-0-					N	-0-					-0-
10	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	240	1	3552	2	N	-0-					-0-
*11	7769	X	7769	-0-	-0-	-0-	429	1	7340	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOOTH, W. V. JR. WELL #: 2A RRCID -> 141547 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH 9706 PERF. 9606 - 9691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4140	X	-0-	-0-	-4140	-0-					N	-0-					-0-
07	4123	X	1040	-0-	-3083	-0-	1040	2			N	-0-					-0-
08	4123	X	3127	-0-	-996	-0-	3127	2			N	-0-					-0-
09	3420	X	3252	-0-	-168	-0-	38	1	3214	2	N	-0-					-0-
10	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	3693	2			N	-0-					-0-
*11	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	11	1	2728	2	N	-0-					-0-

BOOTH, UNOCAL H WELL #: 3B RRCID -> 184096 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 10904 PERF. 9605 - 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
06	2880	X	-0-	-0-	-2880	-0-					N	-0-					-0-
07	2976	X	2484	-0-	-492	-0-	2484	2			N	-0-					-0-
08	5007	X	5007	-0-	-0-	-0-	5007	2			N	-0-					-0-
09	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	37	1	3055	2	N	-0-					-0-
10	5687	X	5687	-0-	-0-	-0-	5687	2			N	-0-					-0-
*11	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	17	1	4252	2	N	-0-					-0-

BOOTH, W. V. ET AL WELL #: 3A RRCID -> 188192 COMPL. DATE 08/19/2001 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9450 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
FULLER 2292 H WELL #: 1 RRCID -> 192172 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 9500 - 11822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-			-0-
08	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-			-0-
09	54	N	54	-0-	-0-	-0-	1	1	53	2	N	-0-			-0-
10	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-			-0-
*11	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-			-0-

PALAFOX GALAN -H- WELL #: 1 RRCID -> 192605 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9510 - 11770

06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FULLER 2292 "H" WELL #: 2A RRCID -> 196080 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9505 - 11650

06	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-			-0-
09	115	N	115	-0-	-0-	-0-	1	1	114	2	N	-0-			-0-
10	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-			-0-
*11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-			-0-

PALAFOX -H- WELL #: 2 RRCID -> 197558 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9401 - 12701

06	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-			-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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

06	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-			-0-
07	9938	X	9938	-0-	-0-	-0-	9938	2			N	-0-			-0-
08	12613	X	12613	-0-	-0-	-0-	12613	2			N	-0-			-0-
09	11762	X	11762	-0-	-0-	-0-	139	1	11623	2	N	-0-			-0-
10	11883	X	11883	-0-	-0-	-0-	11883	2			N	-0-			-0-
*11	10491	X	10491	-0-	-0-	-0-	41	1	10450	2	N	-0-			-0-

BOOTH, UNOCAL H WELL #: 4B RRCID -> 198436 COMPL. DATE 11/09/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9895 - 12349

06	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			-0-
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-			-0-
08	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JOHNSON 2292 "L" WELL #: 1T RRCID -> 198437 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 9913 PERF. 9472 - 12030

06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-			-0-
07	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-			-0-
08	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			N	-0-			-0-
09	440	N	440	-0-	-0-	-0-	5	1	435	2	N	-0-			-0-
10	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-			-0-
11	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
FULLER 2292 "H" WELL #: 3 RRCID -> 200059 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9517 - 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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 1U RRCID -> 200322 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 9777 PERF. 9593 - 12834

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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

06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-			-0-
07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-			-0-
08	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	2			N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BARREDA-GONZALEZ "H" WELL #: 1 RRCID -> 201119 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 9744 PERF. 9457 - 11100

06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
07	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-			-0-
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-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

06	3150	X	-0-	-0-	-3150	-0-					N	-0-			-0-
07	3255	X	1852	-0-	-1403	-0-	1852	2			N	-0-			-0-
08	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	4076	2			N	-0-			-0-
09	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	44	1	3705	2	N	-0-			-0-
10	2115	X	2115	-0-	-0-	-0-	2115	2			N	-0-			-0-
*11	2159	X	2159	-0-	-0-	-0-	9	1	2150	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

06	8640	X	-0-	-0-	-8640	-0-					N	-0-			-0-
07	8928	X	5861	-0-	-3067	-0-	5861	2			N	-0-			-0-
08	13919	X	11399	-0-	-2520	-0-	11399	2			N	-0-			-0-
09	14493	X	14493	-0-	-0-	-0-	171	1	14322	2	N	-0-			-0-
10	10298	X	10298	-0-	-0-	-0-	10298	2			N	-0-			-0-
*11	9208	X	9208	-0-	-0-	-0-	36	1	9172	2	N	-0-			-0-

SAUNDERS STATE 108 "H" WELL #: 1 RRCID -> 202505 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 9664 PERF. 9272 - 12260

06	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-			-0-
07	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-			-0-
08	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-			-0-
09	754	N	754	-0-	-0-	-0-	9	1	745	2	N	-0-			-0-
10	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-			-0-
*11	809	N	809	-0-	-0-	-0-	3	1	806	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 #: 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
06	1230	N	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-			-0-
07	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-			-0-
08	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			N	-0-			-0-
09	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	15	1	1214	2	N	-0-			-0-
10	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			N	-0-			-0-
*11	921	N	921	-0-	-0-	-0-	4	1	917	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
06	2490	X	-0-	-0-	-2490	-0-					N	-0-			-0-
07	2573	X	223	-0-	-2350	-0-	223	2			N	-0-			-0-
08	3255	X	1301	-0-	-1954	-0-	1301	2			N	-0-			-0-
09	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	46	1	3889	2	N	-0-			-0-
10	2475	X	2475	-0-	-0-	-0-	2475	2			N	-0-			-0-
*11	2426	X	2426	-0-	-0-	-0-	10	1	2416	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
06	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-			-0-
07	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-			-0-
08	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-			-0-
*11	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	10	1	2475	2	N	-0-			-0-

PALAFOX STATE A H WELL #: 4 RRCID -> 207576 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 8106 - 12074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	990	X	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-			-0-
07	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	4512	2			N	-0-			-0-
08	6432	X	6432	-0-	-0-	-0-	6432	2			N	-0-			-0-
09	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	52	1	4375	2	N	-0-			-0-
10	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	3607	2			N	-0-			-0-
*11	2531	X	2531	-0-	-0-	-0-	10	1	2521	2	N	-0-			-0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 5U RRCID -> 207862 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 9512 - 11516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	124	N	42	-0-	-82	-0-	42	2			N	-0-			-0-
09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-			-0-
10	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 5 B RRCID -> 212157 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 9786 PERF. 9612 - 11261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	5130	X	-0-	-0-	-5130	-0-					N	-0-			-0-
07	5301	X	3008	-0-	-2293	-0-	3008	2			N	-0-			-0-
08	7226	X	7226	-0-	-0-	-0-	7226	2			N	-0-			-0-
09	5070	X	4537	-0-	-533	-0-	54	1	4483	2	N	-0-			-0-
10	6387	X	6387	-0-	-0-	-0-	6387	2			N	-0-			-0-
*11	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	20	1	4958	2	N	-0-			-0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 11U RRCID -> 212195 COMPL. DATE 07/09/2005 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 9506 - 12200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	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
BOOTH UNOCAL H WELL #: 6U RRCID -> 220909 COMPL. DATE 04/02/2006 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 9595 - 12788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1500	N	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-			-0-
09	7061	X	7061	-0-	-0-	-0-	83	1	6978	2	N	-0-			-0-
10	2281	X	2281	-0-	-0-	-0-	2281	2			N	-0-			-0-
*11	2128	X	2128	-0-	-0-	-0-	8	1	2120	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

06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-			-0-
07	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-			-0-
08	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	2			N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BOOTH 2292 H WELL #: 11A RRCID -> 226082 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 9783 PERF. 9506 - 12220

06	2970	X	-0-	-0-	-2970	-0-					N	-0-			-0-
07	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	-0-			-0-
08	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	4414	2			N	-0-			-0-
09	2400	X	2162	-0-	-238	-0-	26	1	2136	2	N	-0-			-0-
10	2403	X	2403	-0-	-0-	-0-	2403	2			N	-0-			-0-
*11	2343	X	2343	-0-	-0-	-0-	9	1	2334	2	N	-0-			-0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 7U RRCID -> 227223 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 9727 - 11140

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	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

06	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-			-0-
07	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-			-0-
08	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-			-0-
09	190	N	190	-0-	-0-	-0-	2	1	188	2	N	-0-			-0-
10	279	N	41	-0-	-238	-0-	41	2			N	-0-			-0-
*11	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-			-0-

SAUNDERS STATE 108 "H" WELL #: 5A RRCID -> 239583 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 10001 PERF. 8600 - 10070

06	870	X	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-			-0-
07	7648	X	7648	-0-	-0-	-0-	7648	2			N	-0-			-0-
08	7233	X	7233	-0-	-0-	-0-	7233	2			N	-0-			-0-
09	7038	X	7038	-0-	-0-	-0-	83	1	6955	2	N	-0-			-0-
10	6525	X	6525	-0-	-0-	-0-	6525	2			N	-0-			-0-
*11	5588	X	5588	-0-	-0-	-0-	22	1	5566	2	N	-0-			-0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 15U RRCID -> 247374 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 9817 PERF. 9500 - 11949

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

BIG REEF (EDWARDS) //CONT.// 08015 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SAUNDERS 38 "H" WELL #: 8 RRCID -> 247970 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 12685 PERF. 9500 - 12685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	54	X	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	6133	-0-	3033	3033	6133	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	651	-0-	-2349	684	8	1	643	2	N	-0-					-0-
10	3100	N	5142	-0-	2042	2726	5142	2			N	-0-					-0-
*11	2726	N	-0-	-0-	-2726	-0-					N	-0-					-0-

SAUNDERS STATE 106 H WELL #: 12 RRCID -> 248271 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9459 - 11675

06	3360	X	-0-	-0-	-3360	-0-					N	-0-					-0-
07	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	3564	2			N	-0-					-0-
08	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	4324	2			N	-0-					-0-
09	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	46	1	3832	2	N	-0-					-0-
10	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	3124	2			N	-0-					-0-
*11	2552	X	2552	-0-	-0-	-0-	10	1	2542	2	N	-0-					-0-

SAUNDERS STATE 108 H UNIT WELL #: 4 RRCID -> 248408 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 9337 - 12409

06	5580	X	-0-	-0-	-5580	-0-					N	-0-					-0-
07	7583	X	7583	-0-	-0-	-0-	7583	2			N	-0-					-0-
08	27498	X	27498	-0-	-0-	-0-	27498	2			N	-0-					-0-
09	15398	X	15398	-0-	-0-	-0-	182	1	15216	2	N	-0-					-0-
10	13610	X	13610	-0-	-0-	-0-	13610	2			N	-0-					-0-
*11	10182	X	10182	-0-	-0-	-0-	40	1	10142	2	N	-0-					-0-

SAUNDERS STATE 108 H WELL #: 9 RRCID -> 248410 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 9374 - 11921

06	2280	X	-0-	-0-	-2280	-0-					N	-0-					-0-
07	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	4180	2			N	-0-					-0-
08	8046	X	8046	-0-	-0-	-0-	8046	2			N	-0-					-0-
09	5956	X	5956	-0-	-0-	-0-	70	1	5886	2	N	-0-					-0-
10	5944	X	5944	-0-	-0-	-0-	5944	2			N	-0-					-0-
*11	5949	X	5949	-0-	-0-	-0-	23	1	5926	2	N	-0-					-0-

PALAFOX 39 H WELL #: 7 RRCID -> 249442 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 9467 - 12195

06	16230	X	-0-	-0-	-16230	-0-					N	-0-					10
07	15965	X	1030	-0-	-14935	-0-	1030	2			N	-0-					10
08	17391	X	1880	-0-	-15511	-0-	1869	2	11	9	N	10	19	1	1	8	-0-
09	16830	X	2229	-0-	-14601	-0-	26	1	2200	2	N	3					3
							3	9									
10	15166	X	15166	-0-	-0-	-0-	15149	2	17	9	N	15	1	8			17
*11	14448	X	14448	-0-	-0-	-0-	57	1	14389	2	N	2	1	8			18
							2	9									

BOOTH, W. V. ET AL 2292 "H" WELL #: 9A RRCID -> 251666 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 9345 - 11645

06	5730	X	-0-	-0-	-5730	-0-					N	-0-					-0-
07	5921	X	3482	-0-	-2439	-0-	3482	2			N	-0-					-0-
08	8029	X	4278	-0-	-3751	-0-	4278	2			N	-0-					-0-
09	7938	X	7938	-0-	-0-	-0-	94	1	7844	2	N	-0-					-0-
10	7222	X	7222	-0-	-0-	-0-	7222	2			N	-0-					-0-
*11	6527	X	6527	-0-	-0-	-0-	26	1	6501	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 #: 10 RRCID -> 251867 COMPL. DATE 04/27/2009 TOTAL DEPTH 9574 PERF. 9220 - 12418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1290	N	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					-0-
07	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
08	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
09	864	N	864	-0-	-0-	-0-	10	1	854	2	N	-0-					-0-
10	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			N	-0-					-0-
*11	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	5	1	1216	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					29
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					29
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					29
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					29
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					29
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	2550	#	2408	-0-	-142	-0-	2294	1	114	9	N	104					312
07	2821	#	2442	-0-	-379	-0-	2326	1	116	9	N	105	188	1			229
08	2821	#	2251	-0-	-570	-0-	2142	1	109	9	N	99					328
09	2730	#	2241	-0-	-489	-0-	2142	1	99	9	N	90	172	1			246
10	2542	#	1800	-0-	-742	-0-	1695	1	105	9	N	95					341
11	2400	#	1805	-0-	-595	-0-	1706	1	99	9	N	90	166	1			265

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

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
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

BISHOP, EAST (8350) 08396 940 NON-ASSOCIATED PRORATED 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
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					65
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0- B	-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

06	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	2109	1	103	9	N	94					206
07	2449	N	2345	-0-	-104	-0-	2244	1	101	9	N	92	172	1			126
08	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1862	1	63	9	N	57					183
09	2220	N	1181	-0-	-1039	-0-	1120	1	61	9	N	55	173	1			65
10	1249	N	1249	-0-	-0- B	-0-	1177	1	72	9	N	65					130
*11	1248	N	1248	-0-	-0- B	-0-	1180	1	68	9	N	62					192

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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BISHOP, WEST (VICKSBURG) 08403 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
ECKERMAN, W.R. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 134856 COMPL. DATE 04/19/1990 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9098 - 9305

06	2700		1848	-0-	-852	-0-	1808	3	40	9	N	36	163	1			49
07	1984	#	1913	-0-	-71	-0-	1874	3	39	9	N	35					84
08	1984	#	1897	-0-	-87	-0-	1866	3	31	9	N	28					112
09	1920	#	1862	-0-	-58	-0-	1812	3	50	9	N	45					157
10	1922	N	1902	-0-	-20	-0-	1872	3	30	9	N	27	173	1			11
*11	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1813	3	39	9	N	35					46

BISHOP, WEST (6830) 08403 615 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
BROWNING HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 275621 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 6812 - 6824

06	11490	#	9030	-0-	-2460	-0-	8780	2	250	9	N	227	173	1			262
07	11873	#	8897	-0-	-2976	-0-	8751	2	146	9	N	133	193	1			202
08	11873	#	9458	-0-	-2415	-0-	9322	2	136	9	N	124	179	1			147
09	9240	#	7288	-0-	-1952	-0-	7177	2	111	9	N	101					248
10	9331	#	8326	-0-	-1005	-0-	8199	2	127	9	N	115	171	1			192
11	9150	#	7692	-0-	-1458	-0-	7574	2	118	9	N	107	171	1			128

BLACK CREEK (LOBO) 08520 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
DESPAIN WELL #: 3 RRCID -> 144477 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 8838 - 9074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-		289	1	1410	2	Y	-0-					114
07	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-		697	1	1562	2	Y	3					117
								3	9									
08	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-		601	1	1494	2	Y	-0-					117
09	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-		520	1	1310	2	Y	-0-					117
10	2263	N	1160	-0-	-1103	-0-		382	1	778	2	Y	-0-					117
11	2040	N	-0-	-0-	-2040	-0-						Y	-0-					117

DESPAIN WELL #: 6 RRCID -> 144490 COMPL. DATE 02/05/1993 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 8874 - 9036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	750	N	-0-	-0-	-750	-0-						Y	-0-					36
07	527	N	-0-	-0-	-527	-0-						Y	-0-					36
08	775	N	-0-	-0-	-775	-0-						Y	-0-					36
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					36
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					36
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					36

EOG RESOURCES, INC. 253162
BRISCOE "D" WELL #: 1 RRCID -> 144466 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7818 - 8998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1500	N	894	-0-	-606	-0-		71	1	806	2	Y	15	35	1			20
								17	9									
07	868	N	868	-0-	-0-	-0-		78	1	770	2	Y	18	16	1			22
								20	9									
08	1054	N	863	-0-	-191	-0-		89	1	764	2	Y	9	15	1			16
								10	9									
09	900	N	715	-0-	-185	-0-		87	1	627	2	Y	1					17
								1	9									
10	841	N	841	-0-	-0-	-0-		98	1	737	2	Y	5	14	1			8
								6	9									
*11	830	N	830	-0-	-0-	-0-		84	1	740	2	Y	5	6	1			7
								6	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-						Y	-0-					-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-						Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BRISCOE "D" WELL #: 4 RRCID -> 144471 COMPL. DATE 01/06/1993 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8741 - 8930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2280	X	1910	-0-	-370	-0-		153	1	1740	2	Y	15	34	1			19
								17	9									
07	2356	X	1937	-0-	-419	-0-		176	1	1742	2	Y	17	15	1			21
								19	9									
08	2356	X	2286	-0-	-70	-0-		237	1	2025	2	Y	22	15	1			28
								24	9									
09	2070	X	1274	-0-	-796	-0-		155	1	1118	2	Y	1					29
								1	9									
10	2015	X	1787	-0-	-228	-0-		209	1	1568	2	Y	9	24	1			14
								10	9									
11	2220	X	1941	-0-	-279	-0-		198	1	1733	2	Y	9	11	1			12
								10	9									

BLACK CREEK (LOBO) //CONT.// 08520 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
06	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	288	1	3276	2	Y	12	24	1			15
							13	9									
07	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	287	1	2837	2	Y	13	12	1			16
							14	9									
08	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	338	1	2891	2	Y	36	11	1			41
							40	9									
09	3030	X	2922	-0-	-108	-0-	355	1	2565	2	Y	2					43
							2	9									
10	3689	X	2823	-0-	-866	-0-	329	1	2473	2	Y	19	37	1			25
							21	9									
11	3570	X	2050	-0-	-1520	-0-	209	1	1828	2	Y	12	20	1			17
							13	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	154	1	1751	2	Y	7	16	1			10
							8	9									
07	1767	N	1702	-0-	-65	-0-	156	1	1536	2	Y	9	8	1			11
							10	9									
08	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	204	1	1739	2	Y	8	8	1			11
							9	9									
09	1710	N	1480	-0-	-230	-0-	180	1	1299	2	Y	1					12
							1	9									
10	1705	N	1665	-0-	-40	-0-	195	1	1466	2	Y	4	10	1			6
							4	9									
11	1890	N	1599	-0-	-291	-0-	163	1	1432	2	Y	4	5	1			5
							4	9									

BRISCOE D WELL #: 7 RRCID -> 149018 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5794 - 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
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE "D" WELL #: 8 RRCID -> 150164 COMPL. DATE 06/03/1994 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 8732 - 8916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9973	X	9973	-0-	-0-	-0-	800	1	9092	2	Y	74	121	1			91
							81	9									
07	9919	X	9919	-0-	-0-	-0-	903	1	8919	2	Y	88	71	1			108
							97	9									
08	7419	X	7419	-0-	-0-	-0-	771	1	6591	2	Y	52	76	1			84
							57	9									
09	7892	X	7892	-0-	-0-	-0-	960	1	6926	2	Y	5					89
							6	9									
10	10323	X	8030	-0-	-2293	-0-	940	1	7055	2	Y	32	75	1			46
							35	9									
11	9990	X	9151	-0-	-839	-0-	933	1	8182	2	Y	33	36	1			43
							36	9									

BLACK CREEK (LOBO) //CONT.// 08520 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BRISCOE "D" WELL #: 9 RRCID -> 151280 COMPL. DATE 09/27/1994 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 8738 - 8922

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
06	1410	N	1369	-0-		-41	-0-		110	1	1247	2	Y	11	24	1			15
									12	9									
07	1395	N	1209	-0-		-186	-0-		110	1	1087	2	Y	11	11	1			15
									12	9									
08	1364	N	1263	-0-		-101	-0-		131	1	1121	2	Y	10	10	1			15
									11	9									
09	1380	N	1253	-0-		-127	-0-		152	1	1100	2	Y	1					16
									1	9									
10	1316	N	1316	-0-		-0-	-0-		154	1	1154	2	Y	7	14	1			9
									8	9									
*11	1474	N	1474	-0-		-0-	-0-		150	1	1317	2	Y	6	7	1			8
									7	9									

BRISCOE "D" WELL #: 10 RRCID -> 152403 COMPL. DATE 11/04/1994 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 8904 - 8934

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
06	3330	X	2691	-0-		-639	-0-		217	1	2466	2	Y	7	20	1			10
									8	9									
07	3441	X	1165	-0-		-2276	-0-		107	1	1054	2	Y	4	8	1			6
									4	9									
08	3379	X	2022	-0-		-1357	-0-		209	1	1789	2	Y	22	4	1			24
									24	9									
09	3270	X	2124	-0-		-1146	-0-		258	1	1864	2	Y	2					26
									2	9									
10	3379	X	2553	-0-		-826	-0-		298	1	2236	2	Y	17	22	1			21
									19	9									
*11	3788	X	3788	-0-		-0-	-0-		385	1	3380	2	Y	21	16	1			26
									23	9									

BRISCOE D WELL #: 13 RRCID -> 157585 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8004 - 8182

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
06	5220	X	4959	-0-		-261	-0-		399	1	4539	2	Y	19	39	1			24
									21	9									
07	5363	X	4448	-0-		-915	-0-		407	1	4019	2	Y	20	19	1			25
									22	9									
08	5363	X	4531	-0-		-832	-0-		469	1	4008	2	Y	49	18	1			56
									54	9									
09	4950	X	4797	-0-		-153	-0-		583	1	4210	2	Y	4					60
									4	9									
10	5115	X	4040	-0-		-1075	-0-		471	1	3540	2	Y	26	51	1			35
									29	9									
*11	5021	X	5021	-0-		-0-	-0-		511	1	4480	2	Y	27	27	1			35
									30	9									

BRISCOE D WELL #: 12 RRCID -> 157621 COMPL. DATE 01/18/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8998 - 9036

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
06	1350	N	1164	-0-		-186	-0-		94	1	1066	2	Y	4	14	1			6
									4	9									
07	1395	N	920	-0-		-475	-0-		84	1	833	2	Y	3	4	1			5
									3	9									
08	1395	N	979	-0-		-416	-0-		102	1	869	2	Y	7	3	1			9
									8	9									
09	1170	N	803	-0-		-367	-0-		98	1	704	2	Y	1					10
									1	9									
10	930	N	838	-0-		-92	-0-		98	1	737	2	Y	3	8	1			5
									3	9									
11	960	N	468	-0-		-492	-0-		48	1	418	2	Y	2	4	1			3
									2	9									

BLACK CREEK (LOBO) //CONT.// 08520 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BRISCOE "D" WELL #: 15 RRCID -> 158102 COMPL. DATE 04/12/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8091 - 8956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2760	X	2553	-0-	-207	-0-	206	1	2347	2	Y	-0-					-0-
07	2852	X	2578	-0-	-274	-0-	237	1	2341	2	Y	-0-					-0-
08	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	294	1	2514	2	Y	63					63
							69	9									
09	2760	X	2065	-0-	-695	-0-	251	1	1811	2	Y	3					66
							3	9									
10	2387	X	825	-0-	-1562	-0-	95	1	717	2	Y	12	57	1			21
							13	9									
11	2310	X	644	-0-	-1666	-0-	65	1	571	2	Y	7	16	1			12
							8	9									

BRISCOE "D" WELL #: 16 RRCID -> 158138 COMPL. DATE 01/04/2001 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 8113 - 8964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	616	N	616	-0-	-0-	-0-	50	1	566	2	Y	-0-					-0-
07	772	N	772	-0-	-0-	-0-	71	1	701	2	Y	-0-					-0-
08	683	N	683	-0-	-0-	-0-	72	1	611	2	Y	-0-					-0-
09	360	N	345	-0-	-15	-0-	42	1	303	2	Y	-0-					-0-
10	775	N	558	-0-	-217	-0-	66	1	492	2	Y	-0-					-0-
11	660	N	526	-0-	-134	-0-	54	1	472	2	Y	-0-					-0-

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
06	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	164	1	1859	2	Y	9	19	1			11
							10	9									
07	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	164	1	1624	2	Y	8	8	1			11
							9	9									
08	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	227	1	1943	2	Y	23	8	1			26
							25	9									
09	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	235	1	1695	2	Y	1					27
							1	9									
10	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	220	1	1648	2	Y	11	23	1			15
							12	9									
*11	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	241	1	2109	2	Y	13	12	1			16
							14	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK DIAMOND, EAST (PETTUS) //CONT.// 08524 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC //CONT.// 836010
EAST, A. K. FEE WELL #: 33 RRCID -> 218835 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4632 - 4641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLANCAS CREEK (LOBO 6) 08742 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
BRIONES, J.E. -A- WELL #: 1 RRCID -> 129374 COMPL. DATE 08/03/1987 TOTAL DEPTH 9332 PERF. 8926 - 8946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1530	#	1383	-0-	-147 B	-35625	65	1	1318	3	N	-0-					-0-
07	1395	#	1743	-0-	348 B	-35277	237	1	1506	3	N	-0-					-0-
08	1395	#	1790	-0-	395 B	-34882	245	1	1545	3	N	-0-					-0-
09	1500	#	1403	-0-	-97 B	-34979	73	1	1330	3	N	-0-					-0-
10	1736	#	1513	-0-	-223 B	-35202	73	1	1440	3	N	-0-					-0-
11	1740	#	1359	-0-	-381 B	-35583	69	1	1290	3	N	-0-					-0-

MARTINEZ, D. S. WELL #: 7 RRCID -> 186229 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7228 - 7670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	372	-0-	372 B	-17094	15 6	1 9	351	3	N	5					35
07	0	N	420	-0-	420 B	-16674	16 3	1 9	401	3	N	3					38
08	0	N	502	-0-	502 B	-16172	19 15	1 9	468	3	N	14					52
09	0	N	376	-0-	376 B	-15796	14	1	362	3	N	-0-					52
10	434	N	344	-0-	-90 B	-15796	15	1	329	3	N	-0-					52
11	480	N	224	-0-	-256 B	-15796	9	1	215	3	N	-0-					52

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

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

BRUNI RANCH WELL #: 35 RRCID -> 160279 COMPL. DATE 09/27/1996 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11080 - 11166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3180	X	2530	-0-	-650	-0-	2530	2			Y	-0-					-0-
07	2351	X	2351	-0-	-0-	-0-	2351	2			Y	-0-					-0-
08	1769	X	1769	-0-	-0-	-0-	1769	2			Y	-0-					-0-
*09	2467	X	2467	-0-	-0-	-0-	2467	2			Y	-0-					-0-
10	2604	X	2111	-0-	-493	-0-	2111	2			Y	-0-					-0-
11	2520	X	NO RPT	-0-	-2520	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 36 RRCID -> 162126 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 11725 PERF.11286 - 11392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2624	X	2624	-0-	-0-	-0-	2624	2			Y	-0-					-0-
07	2635	X	2267	-0-	-368	-0-	2267	2			Y	-0-					-0-
08	2635	X	2044	-0-	-591	-0-	2044	2			Y	-0-					-0-
*09	2610	X	2287	-0-	-323	-0-	2287	2			Y	-0-					-0-
10	2263	N	2198	-0-	-65	-0-	2198	2			Y	-0-					-0-
11	1980	N	NO RPT	-0-	-1980	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 75 RRCID -> 186639 COMPL. DATE 10/17/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9518 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			Y	-0-					-0-
07	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			Y	-0-					-0-
08	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			Y	-0-					-0-
*09	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			Y	-0-					-0-
10	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			Y	-0-					-0-
11	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					Y	NO RPT					-0-

BMT MARTIN B WELL #: 14 RRCID -> 203852 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 10468 PERF. 9146 - 9162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	750	N	682	-0-	-68	-0-	682	2			Y	-0-					-0-
07	775	N	628	-0-	-147	-0-	628	2			Y	-0-					-0-
08	713	N	623	-0-	-90	-0-	623	2			Y	-0-					-0-
*09	690	N	559	-0-	-131	-0-	559	2			Y	-0-					-0-
10	620	N	537	-0-	-83	-0-	537	2			Y	-0-					-0-
11	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCASKILL TR5 WELL #: 34 RRCID -> 221904 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 11385 PERF. 9854 - 10012

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

BLANCAS CREEK (10850) //CONT.// 08742 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BRUNI RANCH WELL #: 58 RRCID -> 226168 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9484 - 9636

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

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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 107 RRCID -> 230935 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 11691 PERF. 7245 - 7375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			Y	-0-					-0-
07	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			Y	-0-					-0-
08	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			Y	-0-					-0-
*09	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			Y	-0-					-0-
10	589	X	442	-0-	-147	-0-	442	2			Y	-0-					-0-
11	630	X	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 108 RRCID -> 238176 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 11909 PERF. 9744 - 9754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 99 RRCID -> 254570 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 11519 PERF. 9206 - 9358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1620	N	1615	-0-	-5	-0-	1615	2			Y	-0-					-0-
07	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2			Y	-0-					-0-
08	1674	N	1457	-0-	-217	-0-	1457	2			Y	-0-					-0-
*09	1620	N	1619	-0-	-1	-0-	1619	2			Y	-0-					-0-
10	1705	N	1702	-0-	-3	-0-	1702	2			Y	-0-					-0-
11	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCASKILL TR1 WELL #: 29 RRCID -> 255568 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9440 - 9464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	780	N	739	-0-	-41	-0-	739	2			N	-0-					-0-
07	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					-0-
08	775	N	727	-0-	-48	-0-	727	2			N	-0-					-0-
09	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-					-0-
10	775	N	750	-0-	-25	-0-	750	2			N	-0-					-0-
11	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					-0-

BLANCHARD (QUEEN CITY) 08763 260 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
CANALES WELL #: 1 RRCID -> 203077 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 9148 PERF. 8940 - 9010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	272	1	2723	2	N	31	196	1			78
							34	9									
07	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	270	1	2633	2	N	26					104
							29	9									
08	3534	X	2694	-0-	-840	-0-	261	1	2397	2	N	33	1	8			136
							36	9									
09	3420	X	1903	-0-	-1517	-0-	206	1	1697	2	N	-0-					136
10	3534	X	1209	-0-	-2325	-0-	131	1	1033	2	N	41					177
							45	9									
11	3030	X	2961	-0-	-69	-0-	273	1	2658	2	N	27	2	8			202
							30	9									

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
06	2820	X	2041	-0-	-779	-0-	178	1	1777	2	N	78	188	1			223
							86	9									
07	2480	X	2122	-0-	-358	-0-	195	1	1897	2	N	27	1	8			249
							30	9									
08	2263	X	2187	-0-	-76	-0-	204	1	1870	2	N	103	1	8			351
							113	9									
09	2190	X	1995	-0-	-195	-0-	214	1	1763	2	N	16	1	8			366
							18	9									
10	2263	X	1036	-0-	-1227	-0-	109	1	866	2	N	55					421
							61	9									
11	2130	X	1460	-0-	-670	-0-	132	1	1283	2	N	41	187	1	2	8	273
							45	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
06	7677		7677	-0-	-0-	-0-	2607	1	4975	2	N	86					128
							95	9									
07	7992		7992	-0-	-0-	-0-	2621	1	5301	2	N	64					192
							70	9									
08	6358		6358	-0-	-0-	-0-	1270	1	4934	2	N	140					332
							154	9									
09	6378		6378	-0-	-0-	-0-	1129	1	5175	2	N	67					399
							74	9									
10	6627		6627	-0-	-0-	-0-	1047	1	5508	2	N	65					464
							72	9									
*11	6358		6358	-0-	-0-	-0-	990	1	5322	2	N	42	192	1			314
							46	9									

STATE OF TEXAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 009424 COMPL. DATE 07/21/1952 TOTAL DEPTH 11890 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

BLIND PASS (MARGINULINA-FRIO) //CONT.// 08888 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967
STATE OF TEXAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 009426 COMPL. DATE 11/08/1952 TOTAL DEPTH 10922 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	8400	X	8305	-0-	-95	-0-	359 48	1 9	7898	2	Y	44	87	0			23
07	8401	X	7352	-0-	-1049	-0-	438 37	1 9	6877	2	Y	34	38	0			19
08	8401	X	7212	-0-	-1189	-0-	187 33	1 9	6992	2	Y	30	44	0			5
09	8310	X	6450	-0-	-1860	-0-	158 33	1 9	6259	2	Y	30	28	0			7
10	8587	X	5537	-0-	-3050	-0-	138 34	1 9	5365	2	Y	31	35	0			3
11	8310	X	6101	-0-	-2209	-0-	152 39	1 9	5910	2	Y	35	34	0			4

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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOCK 885-S (5A SAND) //CONT.// 09588 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. //CONT.// 144535
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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	10102	R	10102	-0-	-0-	-0-	450 96	1 9	9556	2	N	87					175
07	10369	R	10369	-0-	-0-	-0-	465 83	1 9	9821	2	N	75	175	1			75
08	10066	R	10066	-0-	-0-	-0-	465 87	1 9	9514	2	N	79					154
09	9210		4515	-0-	-4695	-0-	195 35	1 9	4285	2	N	32	169	1			17
10	9517		-0-	-0-	-9517	-0-					N	-0-					17
11	9210		-0-	-0-	-9210	-0-					N	-0-					17

BLOOMBERG (FRIO 4600) 09646 284 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
MURCH, B. L. WELL #: 26 RRCID -> 201178 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 4659 PERF. 3828 - 3846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1	1	8			-0-
09	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLOOMBERG (SULLIVAN 4000) 09646 568 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 22 RRCID -> 257160 COMPL. DATE 10/30/2015 TOTAL DEPTH 11781 PERF. 5030 - 5080

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

BLOOMBERG (VICKSBURG 6000) 09646 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
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
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
MURCH, B.L. WELL #: 6 RRCID -> 148273 COMPL. DATE 12/28/1993 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 2860 - 5878

06	1290	N	962	-0-	-328	-0-	37	1	796	2	Y	117	91	1			46
							129	9									
07	1364	N	980	-0-	-384	-0-	32	1	863	2	Y	77	84	1			39
							85	9									
08	1271	N	624	-0-	-647	-0-	21	1	536	2	Y	61	76	1			24
							67	9									
09	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	44	1	1036	2	Y	112	104	1			32
							123	9									
10	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	44	1	1023	2	Y	145	158	1			19
							160	9									
*11	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	42	1	988	2	Y	93	81	1			31
							102	9									

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MORSE WELL #: 1 RRCID -> 115364 COMPL. DATE 02/07/1985 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5965 - 5988

06	1890	N	1418	-0-	-472	-0-	1418	2			N	-0-	106	1			-0-
07	1922	N	1609	-0-	-313	-0-	1609	2			N	-0-					-0-
08	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2			N	-0-					-0-
09	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2			N	-0-					-0-
10	1612	N	1607	-0-	-5	-0-	1607	2			N	-0-					-0-
11	1590	N	1419	-0-	-171	-0-	1419	2			N	-0-					-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 39 RRCID -> 208685 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6264 - 6294

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOOMBERG, SAMUEL D WELL #: 38 RRCID -> 208686 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 6164 - 6182

06	1350	N	1296	-0-	-54	-0-	128	1	1168	3	Y	-0-					2
07	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	143	1	1323	3	Y	-0-					2
08	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	124	1	1243	3	Y	10	12	1			-0-
							11	9									
09	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	123	1	1175	3	Y	12	6	1			6
							13	9									
10	1271	N	980	-0-	-291	-0-	98	1	882	3	Y	-0-					6
*11	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	127	1	1106	3	Y	-0-					6

BLOOMBERG (VICKSBURG 6000) //CONT.// 09646 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
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
06	9980	X	9980	-0-	-0-	-0-	984	1	8983	3	Y	12	11	1			15
							13	9									
07	9672	X	7253	-0-	-2419	-0-	706	1	6537	3	Y	9	11	1			13
							10	9									
08	8432	X	7822	-0-	-610	-0-	708	1	7097	3	Y	15	24	1			4
							17	9									
09	8160	X	7157	-0-	-1003	-0-	678	1	6456	3	Y	21					25
							23	9									
10	8432	X	7010	-0-	-1422	-0-	701	1	6306	3	Y	3	4	1			24
							3	9									
*11	9186	X	9186	-0-	-0-	-0-	944	1	8238	3	Y	4	4	1			24
							4	9									

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 74 RRCID -> 274280 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5501 - 5521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	372	1	3400	3	N	128	184	1			132
							141	9									
07	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	334	1	3091	3	N	117	92	1			157
							129	9									
08	4247	X	2777	-0-	-1470	-0-	243	1	2439	3	N	86	125	1			118
							95	9									
09	3900	X	1958	-0-	-1942	-0-	173	1	1644	3	N	128	62	1			184
							141	9									
10	4030	X	1716	-0-	-2314	-0-	170	1	1529	3	N	15	20	1			179
							17	9									
11	3900	X	2811	-0-	-1089	-0-	287	1	2507	3	N	15	10	1			184
							17	9									

BLOOMBERG, WEST (4200) 09651 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
STEEN, BETTY WELL #: 8 RRCID -> 273665 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4248 - 4278

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

BOB WEST (L-1-4) 10041 138 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC 129692
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
06	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
07	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
08	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					-0-
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
10	31	N	18	-0-	-13	-0-	17	2	1	3	N	-0-					-0-
*11	29	N	29	-0-	-0-	-0-	1	1	27	2	N	-0-					-0-
							1	3									

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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-1-4) //CONT.// 10041 138 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	341	1	4201	2	N	-0-					-0-
							134	3	6	4							
07	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	324	1	4065	2	N	-0-					-0-
							116	3	7	4							
08	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	313	1	3928	2	N	1	1	1			-0-
							100	3	6	4							
09	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	324	1	3869	2	N	-0-					-0-
							105	3	7	4							
10	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	342	1	3798	2	N	-0-					-0-
							118	3	7	4							
*11	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	325	1	3753	2	N	1					1
							114	3	6	4							

RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 178981 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 12539 PERF. 9548 - 9670

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANDIA "C" WELL #: 4 RRCID -> 192767 COMPL. DATE 06/06/2002 TOTAL DEPTH 13475 PERF. 8640 - 8655

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-1-4) //CONT.// 10041 138 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	2 1 3 3		93	2	N	-0-					-0-
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	2 1 3 3		121	2	N	-0-					-0-
08	62	N	36	-0-	-26	-0-	1 1 1 3		34	2	N	-0-					-0-
09	127	N	127	-0-	-0-	-0-	2 1 3 3		122	2	N	-0-					-0-
10	124	N	114	-0-	-10	-0-	2 1 3 3		109	2	N	-0-					-0-
*11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	2 1 3 3		116	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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-USA GAS UNIT D WELL #: 5 RRCID -> 275531 COMPL. DATE 08/31/2014 TOTAL DEPTH 13257 PERF. 8727 - 9744

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

BOB WEST (L-1-4) //CONT.// 10041 138 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
USA WELL #: 3010 RRCID -> 276296 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 13081 PERF. 9532 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	28140	X	26910	-0-	-1230	-0-	1958	1	24115	2	N	31					64
							769	3	34	4							
07	29078	X	24685	-0-	-4393	-0-	1771	1	22209	2	N	30					94
							636	3	36	4							
08	30876	X	21875	-0-	-9001	-0-	1574	1	19749	2	N	14	46	1			62
							504	3	33	4							
09	29880	X	19099	-0-	-10781	-0-	1437	1	17143	2	N	22					84
							466	3	29	4							
10	30876	X	18867	-0-	-12009	-0-	1509	1	16776	2	N	29					113
							521	3	29	4							
*11	26910	X	16905	-0-	-10005	-0-	1304	1	15083	2	N	34					147
							456	3	25	4							

USA 1 WELL #: 6 RRCID -> 276985 COMPL. DATE 03/05/2015 TOTAL DEPTH 11784 PERF. 9614 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	37680	X	840	-0-	-36840	-0-	61	1	754	2	N	-0-					-0-
							24	3	1	4							
07	38936	X	581	-0-	-38355	-0-	42	1	523	2	N	-0-					-0-
							15	3	1	4							
08	38936	X	8000	-0-	-30936	-0-	576	1	7224	2	N	4	3	1			1
							184	3	12	4							
09	4601	X	4601	-0-	-0-	-0-	347	1	4135	2	N	-0-					1
							112	3	7	4							
10	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	245	1	2721	2	N	-0-					1
							85	3	5	4							
11	7740	X	2594	-0-	-5146	-0-	201	1	2319	2	N	-0-					1
							70	3	4	4							

USA 3 WELL #: 8 RRCID -> 278203 COMPL. DATE 07/19/2015 TOTAL DEPTH 11328 PERF. 8108 - 8120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	0		2821	-0-	2821	2821	203	1	2541	2	N	-0-					-0-
							73	3	4	4							
08	15876	X	714	-0-	-15162	-0-	51	1	646	2	N	-0-					-0-
							16	3	1	4							
09	34020	X	945	-0-	-33075	-0-	71	1	850	2	N	-0-					-0-
							23	3	1	4							
10	35154	X	1115	-0-	-34039	-0-	89	1	993	2	N	-0-					-0-
							31	3	2	4							
11	34020	X	NO RPT	-0-	-34020	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMIREZ GU 'E' WELL #: 5 RRCID -> 278482 COMPL. DATE 04/11/2015 TOTAL DEPTH 13034 PERF. 9126 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	Z	502	-0-	502	502	9	1	478	2	N	-0-					-0-
							14	3	1	4							

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
06	180	N	118	-0-	-62	-0-	44	1	74	2	N	-0-					-0-
07	186	N	114	-0-	-72	-0-	59	1	55	2	N	-0-					-0-
08	155	N	93	-0-	-62	-0-	43	1	50	2	N	-0-					-0-
09	124	N	124	-0-	-0-	-0-	42	1	82	2	N	-0-					-0-
10	159	N	159	-0-	-0-	-0-	57	1	102	2	N	-0-					-0-
*11	151	N	151	-0-	-0-	-0-	60	1	91	2	N	-0-					-0-

BOB WEST (L-1-4) //CONT.// 10041 138 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MORNINGSTAR GAS, INC. 586679
GUERRA, R. R. PARTNERSHIP, ET AL WELL #: 2 RRCID -> 171710 COMPL. DATE 01/18/1998 TOTAL DEPTH 14150 PERF.10062 - 10360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-3) 10041 140 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC 129692
GUERRA-USA GAS UNIT D WELL #: 9 RRCID -> 276162 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 9083 PERF. 8535 - 8555

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

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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	10096					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	10096					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-5-10) 10041 143 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC 129692
RAMIREZ WELL #: 1 RRCID -> 150567 COMPL. DATE 06/01/1994 TOTAL DEPTH 12539 PERF. 8400 - 10006

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

BOB WEST (L-5-10) //CONT.// 10041 143 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 154501 COMPL. DATE 11/12/1993 TOTAL DEPTH 11350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	240	N	218	-0-	-22	-0-	4	1	207	2	N	-0-					-0-
							7	3									
07	248	N	182	-0-	-66	-0-	4	1	173	2	N	-0-					-0-
							5	3									
08	217	N	209	-0-	-8	-0-	4	1	200	2	N	-0-					-0-
							5	3									
09	210	N	200	-0-	-10	-0-	4	1	191	2	N	-0-					-0-
							5	3									
10	221	N	221	-0-	-0-	-0-	4	1	210	2	N	-0-					-0-
							7	3									
*11	334	N	334	-0-	-0-	-0-	6	1	317	2	N	-0-					-0-
							10	3	1	4							

RAMIREZ GU "E" WELL #: 13 RRCID -> 160895 COMPL. DATE 07/10/1996 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 8678 - 10594

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	25	1	1186	2	N	-0-					-0-
							38	3	2	4							
07	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	24	1	1195	2	N	-0-					-0-
							34	3	2	4							
08	1364	N	1322	-0-	-42	-0-	25	1	1263	2	N	-0-					-0-
							32	3	2	4							
09	1260	N	1206	-0-	-54	-0-	23	1	1150	2	N	-0-					-0-
							31	3	2	4							
10	1240	N	1132	-0-	-108	-0-	22	1	1075	2	N	-0-					-0-
							33	3	2	4							
11	1290	N	869	-0-	-421	-0-	16	1	827	2	N	-0-					-0-
							25	3	1	4							

USA WELL #: 309 RRCID -> 164869 COMPL. DATE 08/31/1997 TOTAL DEPTH 12547 PERF. N/A

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-5-10) //CONT.// 10041 143 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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
06	2492	X	2492	-0-	-0-	-0-	182	1	2236	2	N	-0-					-0-
							71	3	3	4							
07	2529	X	2529	-0-	-0-	-0-	182	1	2278	2	N	-0-					-0-
							65	3	4	4							
08	2511	N	2346	-0-	-165	-0-	169	1	2119	2	N	1	1	1			-0-
							54	3	3	4							
09	2490	N	2204	-0-	-286	-0-	166	1	1981	2	N	-0-					-0-
							54	3	3	4							
10	2542	N	2373	-0-	-169	-0-	190	1	2113	2	N	-0-					-0-
							66	3	4	4							
*11	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	180	1	2076	2	N	-0-					-0-
							63	3	3	4							

RAMIREZ GU "E" WELL #: 11 RRCID -> 167423 COMPL. DATE 07/19/1996 TOTAL DEPTH 12417 PERF. 8777 - 10492

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

COW CREEK CORPORATION, ET AL. WELL #: 1 RRCID -> 175063 COMPL. DATE 11/08/1999 TOTAL DEPTH 15050 PERF.10968 - 11984

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 308 RRCID -> 175373 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 11328 PERF. 9059 - 9888

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 10 RRCID -> 175721 COMPL. DATE 10/24/1999 TOTAL DEPTH 15150 PERF.11157 - 11660

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-5-10) //CONT.// 10041 143 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
SANDIA "C" WELL #: 3 RRCID -> 176542 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 13574 PERF. 9143 - 9187

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

USA WELL #: 1011 RRCID -> 178097 COMPL. DATE 03/08/2000 TOTAL DEPTH 12866 PERF. 9700 - 9788

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

USA WELL #: 2013 RRCID -> 178117 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 11971 PERF. 8492 - 8564

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

BOB WEST (L-5-10) //CONT.// 10041 143 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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
06	1650	N	1583	-0-	-67	-0-	115	1	1421	2	N	-0-					-0-
							45	3	2	4							
07	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	112	1	1404	2	N	-0-					-0-
							40	3	2	4							
08	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	119	1	1500	2	N	1	1	1			-0-
							38	3	2	4							
09	1290	N	1071	-0-	-219	-0-	81	1	962	2	N	-0-					-0-
							26	3	2	4							
10	1333	N	1100	-0-	-233	-0-	88	1	980	2	N	-0-					-0-
							30	3	2	4							
11	1290	N	1023	-0-	-267	-0-	79	1	915	2	N	-0-					-0-
							28	3	1	4							

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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 13 RRCID -> 197650 COMPL. DATE 09/21/2003 TOTAL DEPTH 14575 PERF.10470 - 10770

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

USA WELL #: 307 RRCID -> 221890 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 11360 PERF. 8532 - 9284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5670	X	5287	-0-	-383	-0-	385	1	4744	2	N	-0-					-0-
							151	3	7	4							
07	5425	X	5049	-0-	-376	-0-	363	1	4549	2	N	-0-					-0-
							130	3	7	4							
08	6829	X	6829	-0-	-0-	-0-	492	1	6168	2	N	2	2	1			-0-
							157	3	10	4							
09	6609	X	6609	-0-	-0-	-0-	498	1	5940	2	N	-0-					-0-
							161	3	10	4							
10	5456	X	4412	-0-	-1044	-0-	353	1	3929	2	N	1					1
							122	3	7	4							
11	5280	X	3948	-0-	-1332	-0-	305	1	3530	2	N	-0-					1
							107	3	6	4							

USA WELL #: 102 RRCID -> 222993 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 12110 PERF. 9674 - 10528

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

BOB WEST (L-5-10) //CONT.// 10041 143 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
USA WELL #: 3014 RRCID -> 245535 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9002 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4620	X	4471	-0-	-149	-0-	326	1	4011	2	N	-0-					-0-
							128	3	6	4							
07	4650	X	4430	-0-	-220	-0-	318	1	3991	2	N	-0-					-0-
							114	3	7	4							
08	4650	X	4378	-0-	-272	-0-	315	1	3954	2	N	1	1	1			-0-
							101	3	7	4							
09	4500	X	4005	-0-	-495	-0-	302	1	3599	2	N	-0-					-0-
							98	3	6	4							
10	4650	X	4097	-0-	-553	-0-	328	1	3650	2	N	-0-					-0-
							113	3	6	4							
11	4470	X	4002	-0-	-468	-0-	309	1	3578	2	N	1					1
							108	3	6	4							

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 17 RRCID -> 253789 COMPL. DATE 09/20/2009 TOTAL DEPTH 16450 PERF.11604 - 12646

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 18 RRCID -> 257354 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 16640 PERF.12700 - 12712

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMIREZ GU 'E' WELL #: 5 RRCID -> 278501 COMPL. DATE 04/11/2015 TOTAL DEPTH 13034 PERF. 9590 - 10380

04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226
YZAGUIRRE, RAMIREZ WELL #: 2 RRCID -> 195025 COMPL. DATE 10/20/2002 TOTAL DEPTH 10847 PERF. 8614 - 8624

06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
07	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
08	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
09	90	N	16	-0-	-74	-0-	16	2			N	-0-					-0-
*10	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-7) 10041 146 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC 129692
GUERRA-USA GAS UNIT D WELL #: 5 RRCID -> 275551 COMPL. DATE 08/31/2014 TOTAL DEPTH 13257 PERF. 8727 - 9744

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

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
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BOB WEST (L-12, 13, 14) 10041 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC 129692
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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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
CANTERA OPERATING, LLC 129692
GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 141811 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9176 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 1 RRCID -> 141913 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9637 - 10112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	630	N	629	-0-	-1	-0-	13	1	596	2	N	-0-					-0-
							19	3	1	4							
07	682	N	636	-0-	-46	-0-	12	1	606	2	N	-0-					-0-
							17	3	1	4							
08	646	N	646	-0-	-0-	-0-	12	1	617	2	N	-0-					-0-
							16	3	1	4							
09	630	N	609	-0-	-21	-0-	12	1	580	2	N	-0-					-0-
							16	3	1	4							
10	651	N	615	-0-	-36	-0-	12	1	584	2	N	-0-					-0-
							18	3	1	4							
11	630	N	584	-0-	-46	-0-	11	1	555	2	N	-0-					-0-
							17	3	1	4							

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
06	660	N	628	-0-	-32	-0-	46	1	563	2	N	-0-					-0-
							18	3	1	4							
07	651	N	618	-0-	-33	-0-	44	1	557	2	N	-0-					-0-
							16	3	1	4							
08	867	N	867	-0-	-0-	-0-	62	1	784	2	N	-0-					-0-
							20	3	1	4							
09	712	N	712	-0-	-0-	-0-	54	1	640	2	N	-0-					-0-
							17	3	1	4							
10	838	N	838	-0-	-0-	-0-	67	1	747	2	N	-0-					-0-
							23	3	1	4							
*11	927	N	927	-0-	-0-	-0-	72	1	829	2	N	-0-					-0-
							25	3	1	4							

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
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	3	1	127	2	N	-0-					-0-
							4	3									
07	124	N	122	-0-	-2	-0-	2	1	117	2	N	-0-					-0-
							3	3									
08	155	N	108	-0-	-47	-0-	2	1	103	2	N	-0-					-0-
							3	3									
09	179	N	179	-0-	-0-	-0-	3	1	171	2	N	-0-					-0-
							5	3									
10	172	N	172	-0-	-0-	-0-	3	1	164	2	N	-0-					-0-
							5	3									
*11	186	N	186	-0-	-0-	-0-	3	1	178	2	N	-0-					-0-
							5	3									

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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
06	4470	X	4069	-0-	-401	-0-	81	1	3860	2	N	-0-					-0-
							123	3	5	4							
07	4619	X	4363	-0-	-256	-0-	85	1	4152	2	N	-0-					-0-
							119	3	7	4							
08	4357	X	4357	-0-	-0-	-0-	83	1	4159	2	N	2	2	1			-0-
							106	3	7	4							
09	3480	X	3407	-0-	-73	-0-	66	1	3248	2	N	-0-					-0-
							88	3	5	4							
10	3596	X	3185	-0-	-411	-0-	62	1	3024	2	N	-0-					-0-
							94	3	5	4							
*11	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	81	1	4274	2	N	1					1
							129	3	7	4							

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
06	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	160	1	1970	2	N	-0-					-0-
							63	3	3	4							
07	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	160	1	2004	2	N	-0-					-0-
							57	3	3	4							
08	2263	N	2219	-0-	-44	-0-	160	1	2004	2	N	1	1	1			-0-
							51	3	3	4							
09	2190	N	2079	-0-	-111	-0-	157	1	1868	2	N	-0-					-0-
							51	3	3	4							
10	2232	N	2123	-0-	-109	-0-	170	1	1891	2	N	-0-					-0-
							59	3	3	4							
11	2160	N	2069	-0-	-91	-0-	160	1	1850	2	N	-0-					-0-
							56	3	3	4							

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
06	600	N	572	-0-	-28	-0-	11	1	543	2	N	-0-					-0-
							17	3	1	4							
07	597	N	597	-0-	-0-	-0-	12	1	568	2	N	-0-					-0-
							16	3	1	4							
08	589	N	572	-0-	-17	-0-	11	1	546	2	N	-0-					-0-
							14	3	1	4							
09	570	N	569	-0-	-1	-0-	11	1	542	2	N	-0-					-0-
							15	3	1	4							
10	589	N	494	-0-	-95	-0-	10	1	468	2	N	-0-					-0-
							15	3	1	4							
*11	615	N	615	-0-	-0-	-0-	11	1	585	2	N	-0-					-0-
							18	3	1	4							

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
06	450	N	426	-0-	-24	-0-	31	1	382	2	N	-0-					-0-
							12	3	1	4							
07	434	N	393	-0-	-41	-0-	28	1	354	2	N	-0-					-0-
							10	3	1	4							
08	434	N	381	-0-	-53	-0-	27	1	344	2	N	-0-					-0-
							9	3	1	4							
09	420	N	310	-0-	-110	-0-	23	1	279	2	N	-0-					-0-
							8	3									
10	403	N	402	-0-	-1	-0-	32	1	358	2	N	-0-					-0-
							11	3	1	4							
11	360	N	256	-0-	-104	-0-	20	1	229	2	N	-0-					-0-
							7	3									

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 5 RRCID -> 154277 COMPL. DATE 09/18/2005 TOTAL DEPTH 13034 PERF.10676 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STATE PARK WELL #: 4 RRCID -> 154543 COMPL. DATE 05/15/1995 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10135 - 10875

06	332	N	332	-0-	-0-	-0-	7	1	315	2	N	-0-					-0-
							10	3									
07	320	N	320	-0-	-0-	-0-	6	1	305	2	N	-0-					-0-
							9	3									
08	452	N	452	-0-	-0-	-0-	9	1	431	2	N	-0-					-0-
							11	3	1	4							
09	505	N	505	-0-	-0-	-0-	10	1	481	2	N	-0-					-0-
							13	3	1	4							
10	416	N	416	-0-	-0-	-0-	8	1	395	2	N	-0-					-0-
							12	3	1	4							
*11	488	N	488	-0-	-0-	-0-	9	1	464	2	N	-0-					-0-
							14	3	1	4							

SANDIA "C" WELL #: 3 RRCID -> 156039 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 13574 PERF. 9900 - 10272

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 109 RRCID -> 157341 COMPL. DATE 12/23/1995 TOTAL DEPTH 12454 PERF. N/A

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
07	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	701	N	701	-0-	-0-	-0-	13	1	667	2	N	-0-					-0-
							20	3	1	4							

USA WELL #: 306 RRCID -> 159481 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 11612 PERF. 8336 - 10173

06	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	184	1	2264	2	N	-0-					-0-
							72	3	3	4							
07	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	181	1	2274	2	N	-0-					-0-
							65	3	4	4							
08	2542	N	2513	-0-	-29	-0-	181	1	2269	2	N	1	1	1			-0-
							58	3	4	4							
09	2520	N	2402	-0-	-118	-0-	181	1	2158	2	N	-0-					-0-
							59	3	4	4							
10	2511	N	2467	-0-	-44	-0-	198	1	2197	2	N	-0-					-0-
							68	3	4	4							
11	2430	N	2369	-0-	-61	-0-	183	1	2119	2	N	-0-					-0-
							64	3	3	4							

USA WELL #: 305 RRCID -> 159557 COMPL. DATE 09/02/1998 TOTAL DEPTH 12233 PERF.10489 - 11558

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	780	N	577	-0-	-203	-0-	12	1	547	2	N	-0-					-0-
							17	3	1	4							
07	837	N	647	-0-	-190	-0-	13	1	615	2	N	-0-					-0-
							18	3	1	4							
08	680	N	680	-0-	-0-	-0-	13	1	649	2	N	-0-					-0-
							17	3	1	4							
09	582	N	582	-0-	-0-	-0-	11	1	555	2	N	-0-					-0-
							15	3	1	4							
10	651	N	140	-0-	-511	-0-	3	1	133	2	N	-0-					-0-
							4	3									
11	660	N	142	-0-	-518	-0-	3	1	135	2	N	-0-					-0-
							4	3									

IZAGUIRRE SWD WELL #: 1 RRCID -> 160827 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3470 - 3610

06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	14580					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	14580					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	14580					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	14580					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	14580					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	14580					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 6 RRCID -> 160889 COMPL. DATE 05/04/1996 TOTAL DEPTH 14940 PERF. N/A

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	2160	N	1741	-0-	-419	-0-	35	1	1651	2	N	-0-					-0-
							53	3	2	4							
07	2201	N	1692	-0-	-509	-0-	33	1	1610	2	N	-0-					-0-
							46	3	3	4							
08	1922	N	1476	-0-	-446	-0-	28	1	1410	2	N	-0-					-0-
							36	3	2	4							
09	1740	N	1735	-0-	-5	-0-	34	1	1653	2	N	-0-					-0-
							45	3	3	4							
10	1705	N	1425	-0-	-280	-0-	28	1	1353	2	N	-0-					-0-
							42	3	2	4							
11	1440	N	1317	-0-	-123	-0-	24	1	1253	2	N	-0-					-0-
							38	3	2	4							

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 10 RRCID -> 161074 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 13200 PERF. N/A

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 308 RRCID -> 164468 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 11328 PERF. 9053 - 9888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	990	N	918	-0-	-72	-0-	67 26	1 3	824 1	2 4	N	-0-					-0-
07	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
08	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	722	N	722	-0-	-0-	-0-	14	1	685	2	N	-0-					-0-
							22	3	1	4							
07	785	N	785	-0-	-0-	-0-	15	1	748	2	N	-0-					-0-
							21	3	1	4							
08	745	N	745	-0-	-0-	-0-	14	1	712	2	N	-0-					-0-
							18	3	1	4							
09	720	N	717	-0-	-3	-0-	14	1	683	2	N	-0-					-0-
							19	3	1	4							
10	775	N	738	-0-	-37	-0-	14	1	701	2	N	-0-					-0-
							22	3	1	4							
11	720	N	653	-0-	-67	-0-	12	1	621	2	N	-0-					-0-
							19	3	1	4							

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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	683	N	683	-0-	-0-	-0-	50	1	612	2	N	-0-					-0-
							20	3	1	4							
07	682	N	680	-0-	-2	-0-	49	1	612	2	N	-0-					-0-
							18	3	1	4							
08	713	N	669	-0-	-44	-0-	48	1	605	2	N	-0-					-0-
							15	3	1	4							
09	690	N	632	-0-	-58	-0-	48	1	568	2	N	-0-					-0-
							15	3	1	4							
10	682	N	634	-0-	-48	-0-	51	1	564	2	N	-0-					-0-
							18	3	1	4							
*11	660	N	602	-0-	-58	-0-	46	1	536	2	N	3	3	8			-0-
							16	3	1	4							

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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 3013 RRCID -> 186581 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10115 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5250	X	4432	-0-		-818	-0-	89	1	4203	2	N	-0-					-0-
								134	3	6	4							
07	5301	X	4383	-0-		-918	-0-	85	1	4172	2	N	-0-					-0-
								119	3	7	4							
08	4991	X	4062	-0-		-929	-0-	77	1	3878	2	N	2	2	1			-0-
								99	3	6	4							
09	4800	X	4536	-0-		-264	-0-	88	1	4324	2	N	-0-					-0-
								117	3	7	4							
10	4805	X	4543	-0-		-262	-0-	88	1	4314	2	N	-0-					-0-
								134	3	7	4							
11	4440	X	3823	-0-		-617	-0-	69	1	3637	2	N	1					1
								110	3	6	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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2640	N	2468	-0-		-172	-0-	49	1	2341	2	N	-0-					-0-
								75	3	3	4							
07	2701	N	2701	-0-		-0-	-0-	52	1	2571	2	N	-0-					-0-
								74	3	4	4							
08	2713	N	2713	-0-		-0-	-0-	52	1	2590	2	N	1	1	1			-0-
								66	3	4	4							
09	2589	N	2589	-0-		-0-	-0-	50	1	2468	2	N	-0-					-0-
								67	3	4	4							
10	2697	N	2622	-0-		-75	-0-	51	1	2490	2	N	-0-					-0-
								77	3	4	4							
11	2640	N	2390	-0-		-250	-0-	43	1	2274	2	N	-0-					-0-
								69	3	4	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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3548	X	3548	-0-		-0-	-0-	71	1	3365	2	N	-0-					-0-
								107	3	5	4							
07	3483	X	3483	-0-		-0-	-0-	68	1	3315	2	N	-0-					-0-
								95	3	5	4							
08	3322	X	3322	-0-		-0-	-0-	63	1	3172	2	N	1	1	1			-0-
								81	3	5	4							
09	3344	X	3344	-0-		-0-	-0-	65	1	3187	2	N	-0-					-0-
								87	3	5	4							
10	3679	X	3679	-0-		-0-	-0-	71	1	3493	2	N	-0-					-0-
								109	3	6	4							
*11	3295	X	3295	-0-		-0-	-0-	60	1	3135	2	N	-0-					-0-
								95	3	5	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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2580	X	2021	-0-		-559	-0-	40	1	1917	2	N	-0-					-0-
								61	3	3	4							
07	2666	X	2465	-0-		-201	-0-	48	1	2346	2	N	-0-					-0-
								67	3	4	4							
08	2666	X	2400	-0-		-266	-0-	46	1	2291	2	N	1	1	1			-0-
								58	3	4	4							
09	2331	X	2331	-0-		-0-	-0-	45	1	2222	2	N	-0-					-0-
								60	3	4	4							
10	2480	N	2427	-0-		-53	-0-	47	1	2304	2	N	-0-					-0-
								72	3	4	4							
*11	2366	N	2366	-0-		-0-	-0-	43	1	2251	2	N	-0-					-0-
								68	3	4	4							

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	107 42	1 3	1312 2	2 4	N	-0-					-0-
07	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	107 38	1 3	1336 2	2 4	N	-0-					-0-
08	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	106 34	1 3	1335 2	2 4	N	-0-					-0-
09	1470	N	1416	-0-	-54	-0-	107 35	1 3	1272 2	2 4	N	-0-					-0-
10	1488	N	1465	-0-	-23	-0-	117 41	1 3	1305 2	2 4	N	-0-					-0-
11	1440	N	1360	-0-	-80	-0-	105 37	1 3	1216 2	2 4	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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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
06	5220	X	3789	-0-	-1431	-0-	76	1	3593	2	N	-0-					-0-
							115	3	5	4							
07	5394	X	3291	-0-	-2103	-0-	64	1	3131	2	N	1	1	8			-0-
							90	3	5	4							
08	5394	X	3807	-0-	-1587	-0-	72	1	3635	2	N	1	1	1			-0-
							93	3	6	4							
09	5130	X	3458	-0-	-1672	-0-	67	1	3295	2	N	-0-					-0-
							90	3	6	4							
10	4681	X	3184	-0-	-1497	-0-	62	1	3023	2	N	-0-					-0-
							94	3	5	4							
*11	3780	X	2900	-0-	-880	-0-	52	1	2758	2	N	2	2	8			-0-
							83	3	5	4							

USA WELL #: 3014 RRCID -> 245538 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10153 - 10180

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	354396						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	354396						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	354396						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	354396						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	354396						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	354396						N	NO RPT					-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 18 RRCID -> 248407 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 16640 PERF.12700 - 13800

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	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

06	720	N	694	-0-	-26	-0-	51	1	622	2	N	-0-					-0-
							20	3	1	4							
07	713	N	688	-0-	-25	-0-	49	1	620	2	N	-0-					-0-
							18	3	1	4							
08	682	N	682	-0-	-0-	-0-	49	1	616	2	N	-0-					-0-
							16	3	1	4							
09	690	N	646	-0-	-44	-0-	49	1	580	2	N	-0-					-0-
							16	3	1	4							
10	682	N	662	-0-	-20	-0-	53	1	590	2	N	-0-					-0-
							18	3	1	4							
11	660	N	629	-0-	-31	-0-	49	1	562	2	N	-0-					-0-
							17	3	1	4							

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
GUERRA-USA GAS UNIT C. WELL #: 13 RRCID -> 274929 COMPL. DATE 06/01/2014 TOTAL DEPTH 13287 PERF. 9832 - 9878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7170	X	6021	-0-	-1149	-0-	120	1	5711	2	N	-0-					-0-
							182	3	8	4							
07	7409	X	6088	-0-	-1321	-0-	118	1	5795	2	N	-0-					-0-
							166	3	9	4							
08	7037	X	5739	-0-	-1298	-0-	109	1	5479	2	N	2	2	1			-0-
							140	3	9	4							
09	6600	X	5180	-0-	-1420	-0-	101	1	4937	2	N	-0-					-0-
							134	3	8	4							
10	6696	X	5204	-0-	-1492	-0-	101	1	4940	2	N	-0-					-0-
							154	3	9	4							
11	6030	X	4377	-0-	-1653	-0-	79	1	4164	2	N	1					1
							126	3	7	4							

GUERRA-USA GAS UNIT D WELL #: 5 RRCID -> 275455 COMPL. DATE 08/31/2014 TOTAL DEPTH 13257 PERF. 8727 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6990	X	4091	-0-	-2899	-0-	82	1	3880	2	N	-0-					-0-
							124	3	5	4							
07	5766	X	4012	-0-	-1754	-0-	78	1	3819	2	N	-0-					-0-
							109	3	6	4							
08	5270	X	3887	-0-	-1383	-0-	74	1	3711	2	N	1	1	1			-0-
							95	3	6	4							
09	4770	X	2912	-0-	-1858	-0-	57	1	2775	2	N	-0-					-0-
							75	3	5	4							
10	4588	X	3025	-0-	-1563	-0-	59	1	2872	2	N	-0-					-0-
							89	3	5	4							
11	4080	X	2750	-0-	-1330	-0-	50	1	2616	2	N	1					1
							79	3	4	4							

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
06	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	886	1	1482	2	N	-0-					-0-
07	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	1286	1	1181	2	N	-0-					-0-
08	2263	N	2224	-0-	-39	-0-	1030	1	1194	2	N	-0-					-0-
09	2370	N	2347	-0-	-23	-0-	797	1	1550	2	N	-0-					-0-
10	2480	N	2416	-0-	-64	-0-	861	1	1555	2	N	-0-					-0-
11	2160	N	2077	-0-	-83	-0-	830	1	1247	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
06	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					-0-
07	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					-0-
08	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-
09	480	N	392	-0-	-88	-0-	392	2			N	-0-					-0-
*10	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YZAGUIRRE, J. WELL #: 8 RRCID -> 148508 COMPL. DATE 02/23/1994 TOTAL DEPTH 11509 PERF. 9475 - 18053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
07	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
08	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
09	120	N	109	-0-	-11	-0-	109	2			N	-0-					-0-
*10	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
11	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 #: 12 RRCID -> 151022 COMPL. DATE 07/23/1994 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9930 - 10226

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

06	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-			-0-
07	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-			-0-
08	403	N	247	-0-	-156	-0-	247	2			N	-0-			-0-
09	420	N	246	-0-	-174	-0-	246	2			N	-0-			-0-
*10	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-			-0-
11	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

06	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-			-0-
07	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-			-0-
08	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-			-0-
09	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-			-0-
*10	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-			-0-
11	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

06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RAMIREZ/YZAGUIRRE WELL #: 1 RRCID -> 158032 COMPL. DATE 01/16/1996 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9488 - 9868

06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-			-0-
07	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-			-0-
08	155	N	96	-0-	-59	-0-	96	2			N	-0-			-0-
09	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-			-0-
*10	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-			-0-
11	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

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

YZAGUIRRE, J. WELL #: 7 RRCID -> 166635 COMPL. DATE 10/03/1996 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9654 - 9840

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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 #: 11M RRCID -> 167133 COMPL. DATE 12/14/1994 TOTAL DEPTH 12425 PERF. 8596 - 11136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-
07	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
08	372	N	195	-0-	-177	-0-	195	2			N	-0-					-0-
09	360	N	132	-0-	-228	-0-	132	2			N	-0-					-0-
*10	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
11	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

06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
07	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
08	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
09	90	N	27	-0-	-63	-0-	27	2			N	-0-					-0-
*10	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-15) 10041 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC 129692
USA WELL #: 201 RRCID -> 151284 COMPL. DATE 09/07/1994 TOTAL DEPTH 11511 PERF. 9544 - 9602

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
CANTERA OPERATING, LLC 129692
GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 136730 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12988 PERF.10340 - 10684

06	509	N	509	-0-	-0-	-0-	10	1	483	2	N	-0-					-0-
							15	3	1	4							
07	534	N	534	-0-	-0-	-0-	10	1	508	2	N	-0-					-0-
							15	3	1	4							
08	558	N	528	-0-	-30	-0-	10	1	504	2	N	-0-					-0-
							13	3	1	4							
09	510	N	415	-0-	-95	-0-	8	1	395	2	N	-0-					-0-
							11	3	1	4							
10	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
11	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 141853 COMPL. DATE 05/23/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10716 - 10842

06	3510	X	2911	-0-	-599	-0-	58	1	2761	2	N	-0-					-0-
							88	3	4	4							
07	3224	X	3094	-0-	-130	-0-	60	1	2945	2	N	-0-					-0-
							84	3	5	4							
08	3100	X	2995	-0-	-105	-0-	57	1	2859	2	N	1	1	1			-0-
							73	3	5	4							
09	3000	X	2957	-0-	-43	-0-	57	1	2818	2	N	-0-					-0-
							77	3	5	4							
10	3100	X	2976	-0-	-124	-0-	58	1	2825	2	N	-0-					-0-
							88	3	5	4							
11	3000	X	2799	-0-	-201	-0-	51	1	2663	2	N	-0-					-0-
							81	3	4	4							

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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
06	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	20	1	960	2	N	-0-			-0-
							31	3	1	4					
07	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	21	1	1017	2	N	-0-			-0-
							29	3	2	4					
08	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	21	1	1033	2	N	-0-			-0-
							26	3	2	4					
09	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	20	1	974	2	N	-0-			-0-
							26	3	2	4					
10	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	20	1	1001	2	N	-0-			-0-
							31	3	2	4					
11	1050	N	891	-0-	-159	-0-	16	1	848	2	N	-0-			-0-
							26	3	1	4					

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 146317 COMPL. DATE 07/31/1993 TOTAL DEPTH 11265 PERF.10175 - 11146

06	150	N	119	-0-	-31	-0-	2	1	113	2	N	-0-			-0-
							4	3							
07	168	N	168	-0-	-0-	-0-	3	1	160	2	N	-0-			-0-
							5	3							
08	159	N	159	-0-	-0-	-0-	3	1	152	2	N	-0-			-0-
							4	3							
09	155	N	155	-0-	-0-	-0-	3	1	148	2	N	-0-			-0-
							4	3							
10	155	N	113	-0-	-42	-0-	2	1	108	2	N	-0-			-0-
							3	3							
*11	171	N	171	-0-	-0-	-0-	3	1	163	2	N	-0-			-0-
							5	3							

USA WELL #: 202 RRCID -> 146320 COMPL. DATE 06/13/1993 TOTAL DEPTH 11370 PERF.10225 - 11070

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

GUERRA GAS UNIT"A" WELL #: B 1 RRCID -> 146903 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 13415 PERF.10225 - 11090

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	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

06	3720	X	3599	-0-	-121	-0-	262	1	3229	2	N	-0-			-0-
							103	3	5	4					
07	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	261	1	3275	2	N	-0-			-0-
							94	3	5	4					
08	3627	X	3615	-0-	-12	-0-	260	1	3266	2	N	1	1	1	-0-
							83	3	5	4					
09	6879	X	6879	-0-	-0-	-0-	518	1	6183	2	N	-0-			-0-
							168	3	10	4					
10	7514	X	7514	-0-	-0-	-0-	602	1	6692	2	N	-0-			-0-
							208	3	12	4					
*11	7076	X	7076	-0-	-0-	-0-	547	1	6327	2	N	1			1
							191	3	10	4					

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 147761 COMPL. DATE 09/03/1993 TOTAL DEPTH 13240 PERF.11334 - 12274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2072	X	2072	-0-	-0-	-0-	41 63	1 3	1965 3	2 4	N	-0-					-0-
07	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	59 83	1 3	2890 5	2 4	N	-0-					-0-
08	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	59 76	1 3	2964 5	2 4	N	1	1	1			-0-
09	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	58 77	1 3	2835 5	2 4	N	-0-					-0-
10	2786	N	2786	-0-	-0-	-0-	54 82	1 3	2645 5	2 4	N	-0-					-0-
*11	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	45 71	1 3	2358 4	2 4	N	-0-					-0-

USA WELL #: 204 RRCID -> 148252 COMPL. DATE 02/05/1994 TOTAL DEPTH 12150 PERF. 9898 - 11706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	79	N	79	-0-	-0-	-0-	6 2	1 3	71	2	N	-0-					-0-
07	47	N	47	-0-	-0-	-0-	3 1	1 3	43	2	N	-0-					-0-
08	31	N	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	2	N	-0-					-0-
09	90	N	71	-0-	-19	-0-	5 2	1 3	64	2	N	-0-					-0-
10	176	N	176	-0-	-0-	-0-	14 5	1 3	157	2	N	-0-					-0-
*11	242	N	242	-0-	-0-	-0-	19 7	1 3	216	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 2 RRCID -> 148278 COMPL. DATE 12/27/1993 TOTAL DEPTH 11430 PERF.10211 - 11000

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

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
USA WELL #: 205 RRCID -> 148493 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9952 - 19656

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

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 6 RRCID -> 150895 COMPL. DATE 08/07/1994 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9470 - 10064

06	3780	X	2804	-0-	-976	-0-	56	1	2659	2	N	-0-					-0-
							85	3	4	4							
07	3565	X	3202	-0-	-363	-0-	62	1	3048	2	N	-0-					-0-
							87	3	5	4							
08	3658	X	2807	-0-	-851	-0-	53	1	2681	2	N	1	1	1			-0-
							68	3	4	4							
09	3540	X	2586	-0-	-954	-0-	50	1	2465	2	N	-0-					-0-
							67	3	4	4							
10	3658	X	2607	-0-	-1051	-0-	51	1	2475	2	N	-0-					-0-
							77	3	4	4							
11	3090	X	2712	-0-	-378	-0-	49	1	2581	2	N	-0-					-0-
							78	3	4	4							

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 151149 COMPL. DATE 05/08/1999 TOTAL DEPTH 11655 PERF.10461 - 11402

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 8 RRCID -> 151327 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 11980 PERF. 9612 - 10198

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	31764						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	31764						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	31764						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	31764						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	31764						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	31764						N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 107 RRCID -> 151749 COMPL. DATE 09/15/1994 TOTAL DEPTH 12626 PERF.10995 - 11888

06	13560	X	4543	-0-	-9017	-0-	331	1	4076	2	N	-0-					-0-
							130	3	6	4							
07	13454	X	3035	-0-	-10419	-0-	218	1	2733	2	N	2	2	8			-0-
							78	3	4	4							
08	6236	X	6236	-0-	-0-	-0-	449	1	5632	2	N	2	2	1			-0-
							144	3	9	4							
09	9209	X	9209	-0-	-0-	-0-	694	1	8276	2	N	-0-					-0-
							225	3	14	4							
10	10182	X	10182	-0-	-0-	-0-	816	1	9067	2	N	1					1
							282	3	16	4							
*11	9177	X	9177	-0-	-0-	-0-	710	1	8206	2	N	-0-					1
							248	3	13	4							

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 4 RRCID -> 152728 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10082 - 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
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
08	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	494	N	494	-0-	-0-	-0-	9	1	470	2	N	-0-					-0-
							14	3	1	4							

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	300	N	275	-0-	-25	-0-	20	1	247	2	N	-0-					-0-
							8	3									
07	279	N	210	-0-	-69	-0-	15	1	190	2	N	-0-					-0-
							5	3									
08	266	N	266	-0-	-0-	-0-	19	1	241	2	N	-0-					-0-
							6	3									
09	270	N	206	-0-	-64	-0-	16	1	185	2	N	-0-					-0-
							5	3									
10	217	N	180	-0-	-37	-0-	14	1	161	2	N	-0-					-0-
							5	3									
*11	274	N	274	-0-	-0-	-0-	21	1	246	2	N	-0-					-0-
							7	3									

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 156458 COMPL. DATE 08/11/1995 TOTAL DEPTH 13661 PERF.10770 - 11307

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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
06	11103	X	11103	-0-	-0-	-0-	809	1	9962	2	N	-0-					-0-
							318	3	14	4							
07	12158	X	12158	-0-	-0-	-0-	873	1	10954	2	N	-0-					-0-
							313	3	18	4							
08	15562	X	3783	-0-	-11779	-0-	272	1	3417	2	N	1	1	1			-0-
							87	3	6	4							
09	14790	X	3637	-0-	-11153	-0-	274	1	3268	2	N	-0-					-0-
							89	3	6	4							
10	15283	X	3297	-0-	-11986	-0-	264	1	2937	2	N	-0-					-0-
							91	3	5	4							
11	11760	X	3054	-0-	-8706	-0-	236	1	2731	2	N	-0-					-0-
							83	3	4	4							

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 157367 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14047 PERF.11192 - 11472

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	955	N	955	-0-	-0-	-0-	70	1	857	2	N	-0-					-0-
							27	3	1	4							
07	932	N	932	-0-	-0-	-0-	67	1	840	2	N	-0-					-0-
							24	3	1	4							
08	992	N	946	-0-	-46	-0-	68	1	855	2	N	-0-					-0-
							22	3	1	4							
09	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	87	1	1037	2	N	-0-					-0-
							28	3	2	4							
10	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	87	1	966	2	N	-0-					-0-
							30	3	2	4							
*11	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	79	1	914	2	N	-0-					-0-
							28	3	1	4							

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 6 RRCID -> 160888 COMPL. DATE 05/04/1996 TOTAL DEPTH 14940 PERF. N/A

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	330	N	85	-0-	-245	-0-	2 3	1 3	80	2	N	-0-					-0-
07	403	N	106	-0-	-297	-0-	2 3	1 3	101	2	N	-0-					-0-
08	169	N	169	-0-	-0-	-0-	3 4	1 3	162	2	N	-0-					-0-
09	114	N	114	-0-	-0-	-0-	2 3	1 3	109	2	N	-0-					-0-
10	93	N	52	-0-	-41	-0-	1 2	1 3	49	2	N	-0-					-0-
*11	407	N	407	-0-	-0-	-0-	7 12	1 3	387 1	2 4	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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 105 RRCID -> 161980 COMPL. DATE 12/17/1996 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12210 - 12408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	3000	N	3362	-0-	362	362	260 91	1 3	3006 5	2 4	N	-0-					-0-

USA WELL #: 301 RRCID -> 163795 COMPL. DATE 10/23/1996 TOTAL DEPTH 11743 PERF. 9408 - 11184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	148 58	1 3	1823 3	2 4	N	-0-					-0-
07	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	148 53	1 3	1858 3	2 4	N	-0-					-0-
08	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	149 48	1 3	1873 3	2 4	N	1	1	1			-0-
09	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	151 49	1 3	1801 3	2 4	N	-0-					-0-
10	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	165 57	1 3	1833 3	2 4	N	-0-					-0-
*11	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	150 53	1 3	1737 3	2 4	N	-0-					-0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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
06	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	53	1	2515	2	N	-0-					-0-
							80	3	4	4							
07	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	49	1	2408	2	N	-0-					-0-
							69	3	4	4							
08	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	51	1	2560	2	N	1	1	1			-0-
							65	3	4	4							
09	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	47	1	2313	2	N	-0-					-0-
							63	3	4	4							
10	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	48	1	2327	2	N	-0-					-0-
							72	3	4	4							
*11	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	45	1	2358	2	N	-0-					-0-
							71	3	4	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
06	665	N	665	-0-	-0-	-0-	13	1	631	2	N	-0-					-0-
							20	3	1	4							
07	682	N	633	-0-	-49	-0-	12	1	603	2	N	-0-					-0-
							17	3	1	4							
08	693	N	693	-0-	-0-	-0-	13	1	662	2	N	-0-					-0-
							17	3	1	4							
09	669	N	669	-0-	-0-	-0-	13	1	638	2	N	-0-					-0-
							17	3	1	4							
10	698	N	698	-0-	-0-	-0-	14	1	662	2	N	-0-					-0-
							21	3	1	4							
*11	665	N	665	-0-	-0-	-0-	12	1	633	2	N	-0-					-0-
							19	3	1	4							

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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
USA WELL #: 108 RRCID -> 164900 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 12571 PERF. 9466 - 11210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	719	N	719	-0-	-0-	-0-	52	1	645	2	N	-0-					-0-
							21	3	1	4							
07	724	N	724	-0-	-0-	-0-	52	1	652	2	N	-0-					-0-
							19	3	1	4							
08	711	N	711	-0-	-0-	-0-	51	1	643	2	N	-0-					-0-
							16	3	1	4							
09	706	N	706	-0-	-0-	-0-	53	1	635	2	N	-0-					-0-
							17	3	1	4							
10	621	N	621	-0-	-0-	-0-	50	1	553	2	N	-0-					-0-
							17	3	1	4							
*11	676	N	676	-0-	-0-	-0-	52	1	605	2	N	-0-					-0-
							18	3	1	4							

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 7 RRCID -> 167579 COMPL. DATE 04/20/1997 TOTAL DEPTH 15216 PERF.11033 - 11092

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 13 RRCID -> 167830 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 13287 PERF.10688 - 11634

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 9 RRCID -> 168760 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10459 - 11093

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 10 RRCID -> 172360 COMPL. DATE 06/29/1998 TOTAL DEPTH 15098 PERF.11725 - 11742

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

COW CREEK CORPORATION, ET AL. WELL #: 1 RRCID -> 173642 COMPL. DATE 11/08/1999 TOTAL DEPTH 15050 PERF.12643 - 13053

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

USA WELL #: 1010 RRCID -> 175963 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11686 - 12479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7690	X	7690	-0-	-0-	-0-	560	1	6900	2	N	-0-					-0-
							220	3	10	4							
07	7584	X	7584	-0-	-0-	-0-	545	1	6832	2	N	-0-					-0-
							196	3	11	4							
08	8060	X	7631	-0-	-429	-0-	549	1	6892	2	N	3	2	1			1
							176	3	11	4							
09	7800	X	7093	-0-	-707	-0-	534	1	6375	2	N	-0-					1
							173	3	11	4							
10	8060	X	5043	-0-	-3017	-0-	404	1	4491	2	N	-0-					1
							140	3	8	4							
11	7680	X	7576	-0-	-104	-0-	586	1	6774	2	N	-0-					1
							205	3	11	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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 1011 RRCID -> 178098 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 12866 PERF.10436 - 11130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	5893 X	5893	-0-	-0-	-0-	429	1	5288	2	N	-0-			-0-
						169	3	7	4					
07	6822 X	6822	-0-	-0-	-0-	490	1	6146	2	N	-0-			-0-
						176	3	10	4					
08	6088 X	6088	-0-	-0-	-0-	438	1	5499	2	N	2	2	1	-0-
						140	3	9	4					
09	5850 X	3693	-0-	-2157	-0-	278	1	3319	2	N	-0-			-0-
						90	3	6	4					
10	6045 X	4211	-0-	-1834	-0-	337	1	3751	2	N	-0-			-0-
						117	3	6	4					
11	5850 X	4120	-0-	-1730	-0-	319	1	3683	2	N	1			1
						111	3	6	4					

USA WELL #: 3013 RRCID -> 186580 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11122 - 11252

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

USA WELL #: 207 RRCID -> 223301 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 13873 PERF.10390 - 11346

06	15300 X	14922	-0-	-378	-0-	1087	1	13389	2	N	-0-			-0-
						427	3	19	4					
07	15686 X	15121	-0-	-565	-0-	1086	1	13623	2	N	-0-			-0-
						390	3	22	4					
08	15133 X	15133	-0-	-0-	-0-	1089	1	13666	2	N	6	5	1	1
						349	3	22	4					
09	14910 X	14471	-0-	-439	-0-	1090	1	13006	2	N	-0-			1
						353	3	22	4					
10	15407 X	15048	-0-	-359	-0-	1206	1	13402	2	N	-0-			1
						417	3	23	4					
11	14910 X	14475	-0-	-435	-0-	1119	1	12942	2	N	1			2
						392	3	21	4					

USA WELL #: 2015 RRCID -> 228708 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9710 - 10570

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	420	N	390	-0-	-30	-0-	8	1	369	2	N	-0-					-0-
							12	3	1	4							
07	509	N	509	-0-	-0-	-0-	10	1	484	2	N	-0-					-0-
							14	3	1	4							
08	476	N	476	-0-	-0-	-0-	9	1	454	2	N	-0-					-0-
							12	3	1	4							
09	546	N	546	-0-	-0-	-0-	11	1	520	2	N	-0-					-0-
							14	3	1	4							
10	519	N	519	-0-	-0-	-0-	10	1	493	2	N	-0-					-0-
							15	3	1	4							
11	450	N	425	-0-	-25	-0-	8	1	404	2	N	-0-					-0-
							12	3	1	4							

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 4 RRCID -> 241689 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11430 - 11440

06	540	N	112	-0-	-428	-0-	2	1	107	2	N	-0-					-0-
							3	3									
07	372	N	74	-0-	-298	-0-	1	1	71	2	N	-0-					-0-
							2	3									
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*11	583	N	583	-0-	-0-	-0-	11	1	554	2	N	-0-					-0-
							17	3	1	4							

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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
06	12000	X	10596	-0-	-1404	-0-	772	1	9508	2	N	-0-					-0-
							303	3	13	4							
07	12214	X	11112	-0-	-1102	-0-	798	1	10011	2	N	-0-					-0-
							287	3	16	4							
08	11966	X	11672	-0-	-294	-0-	840	1	10540	2	N	5	4	1			1
							269	3	17	4							
09	11580	X	10702	-0-	-878	-0-	806	1	9619	2	N	-0-					1
							261	3	16	4							
10	11935	X	11267	-0-	-668	-0-	903	1	10035	2	N	-0-					1
							312	3	17	4							
11	11310	X	9664	-0-	-1646	-0-	747	1	8642	2	N	-0-					1
							261	3	14	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
06	20250	X	18736	-0-	-1514	-0-	375	1	17769	2	N	-0-					-0-
							567	3	25	4							
07	21532	X	21532	-0-	-0-	-0-	418	1	20494	2	N	-0-					-0-
							587	3	33	4							
08	20801	X	17930	-0-	-2871	-0-	341	1	17116	2	N	7	6	1			1
							437	3	28	4							
09	22556	X	22556	-0-	-0-	-0-	438	1	21498	2	N	-0-					1
							584	3	36	4							
10	21545	X	19605	-0-	-1940	-0-	380	1	18614	2	N	-0-					1
							579	3	32	4							
*11	21483	X	21483	-0-	-0-	-0-	388	1	20442	2	N	2					3
							618	3	33	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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	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	EOM BALANCE
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-	-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	1	1	60	2	N	-0-	-0-
							2	3					

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	390	N	260	-0-	-130	-0-	97	1	163	2	N	-0-					-0-
07	372	N	359	-0-	-13	-0-	187	1	172	2	N	-0-					-0-
08	395	N	395	-0-	-0-	-0-	183	1	212	2	N	-0-					-0-
09	378	N	378	-0-	-0-	-0-	128	1	250	2	N	-0-					-0-
10	372	N	369	-0-	-3	-0-	132	1	237	2	N	-0-					-0-
11	390	N	336	-0-	-54	-0-	134	1	202	2	N	-0-					-0-

YZAGUIRRE, D. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 156675 COMPL. DATE 03/23/1995 TOTAL DEPTH 13634 PERF.10814 - 12246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	330	N	227	-0-	-103	-0-	85	1	142	2	N	-0-					-0-
07	310	N	248	-0-	-62	-0-	129	1	119	2	N	-0-					-0-
08	280	N	280	-0-	-0-	-0-	130	1	150	2	N	-0-					-0-
09	250	N	250	-0-	-0-	-0-	85	1	165	2	N	-0-					-0-
10	248	N	242	-0-	-6	-0-	86	1	156	2	N	-0-					-0-
11	270	N	233	-0-	-37	-0-	93	1	140	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ-YZAGUIRRE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157180 COMPL. DATE 11/17/1995 TOTAL DEPTH 13798 PERF.11260 - 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
06	90	N	89	-0-	-1	-0-	33	1	56	2	N	-0-					-0-
07	93	N	92	-0-	-1	-0-	48	1	44	2	N	-0-					-0-
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	43	1	50	2	N	-0-					-0-
09	90	N	89	-0-	-1	-0-	30	1	59	2	N	-0-					-0-
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	33	1	60	2	N	-0-					-0-
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	36	1	54	2	N	-0-					-0-

DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226
YZAGUIRRE, J. WELL #: 3 RRCID -> 145122 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12800 PERF.10443 - 11554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					-0-
07	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					-0-
08	589	N	451	-0-	-138	-0-	451	2			N	-0-					-0-
09	570	N	388	-0-	-182	-0-	388	2			N	-0-					-0-
*10	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			N	-0-					-0-
07	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-					-0-
08	1364	N	736	-0-	-628	-0-	736	2			N	-0-					-0-
09	1350	N	650	-0-	-700	-0-	650	2			N	-0-					-0-
*10	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					-0-
07	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
08	496	N	265	-0-	-231	-0-	265	2			N	-0-					-0-
09	480	N	433	-0-	-47	-0-	433	2			N	-0-					-0-
*10	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-
11	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 #: 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
06	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					-0-
07	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					-0-
08	527	N	383	-0-	-144	-0-	383	2			N	-0-					-0-
09	510	N	291	-0-	-219	-0-	291	2			N	-0-					-0-
*10	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
11	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

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YZAGUIRRE, J. WELL #: R 2ST RRCID -> 167138 COMPL. DATE 05/20/1996 TOTAL DEPTH 13448 PERF.11034 - 11556

06	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2283	2			N	-0-					-0-
07	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			N	-0-					-0-
08	1922	X	1057	-0-	-865	-0-	1057	2			N	-0-					-0-
09	1860	X	1129	-0-	-731	-0-	1129	2			N	-0-					-0-
*10	1922	X	871	-0-	-1051	-0-	871	2			N	-0-					-0-
*11	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-24, 25, 26) 10041 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC 129692
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 2 RRCID -> 139825 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 17290 PERF.11990 - 13094

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOB WEST (L-24, 25, 26) //CONT.// 10041 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
STATE PARK WELL #: 1 RRCID -> 143937 COMPL. DATE 02/07/1993 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11282 - 12550

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

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145774 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10015 - 12149

06	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	20	1	968	2	N	-0-					-0-
							31	3	1	4							
07	1178	N	937	-0-	-241	-0-	18	1	892	2	N	-0-					-0-
							26	3	1	4							
08	899	N	801	-0-	-98	-0-	15	1	765	2	N	-0-					-0-
							20	3	1	4							
09	1020	N	600	-0-	-420	-0-	12	1	571	2	N	-0-					-0-
							16	3	1	4							
10	930	N	387	-0-	-543	-0-	8	1	367	2	N	-0-					-0-
							11	3	1	4							
11	780	N	515	-0-	-265	-0-	9	1	490	2	N	-0-					-0-
							15	3	1	4							

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 147406 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 13372 PERF.10681 - 10840

06	10807	X	10807	-0-	-0-	-0-	216	1	10250	2	N	-0-					-0-
							327	3	14	4							
07	11997	X	11028	-0-	-969	-0-	214	1	10497	2	N	-0-					-0-
							300	3	17	4							
08	11997	X	10412	-0-	-1585	-0-	198	1	9940	2	N	4	3	1			1
							254	3	16	4							
09	11610	X	9290	-0-	-2320	-0-	180	1	8854	2	N	-0-					1
							241	3	15	4							
10	11160	X	8975	-0-	-2185	-0-	174	1	8521	2	N	-0-					1
							265	3	15	4							
11	10800	X	9536	-0-	-1264	-0-	172	1	9074	2	N	-0-					1
							275	3	15	4							

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 149306 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 14110 PERF.11033 - 12074

06	510	N	332	-0-	-178	-0-	7	1	315	2	N	-0-					-0-
							10	3									
07	279	N	141	-0-	-138	-0-	3	1	134	2	N	-0-					-0-
							4	3									
08	162	N	162	-0-	-0-	-0-	3	1	155	2	N	-0-					-0-
							4	3									
09	330	N	126	-0-	-204	-0-	2	1	121	2	N	-0-					-0-
							3	3									
10	155	N	103	-0-	-52	-0-	2	1	98	2	N	-0-					-0-
							3	3									
*11	246	N	246	-0-	-0-	-0-	4	1	235	2	N	-0-					-0-
							7	3									

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 149379 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 12763 PERF.10188 - 12272

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-24, 25, 26) //CONT.// 10041 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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
06	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	27	1	1261	2	N	-0-					-0-
							40	3	2	4							
07	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	27	1	1347	2	N	-0-					-0-
							39	3	2	4							
08	1178	N	1163	-0-	-15	-0-	22	1	1111	2	N	-0-					-0-
							28	3	2	4							
09	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	29	1	1435	2	N	-0-					-0-
							39	3	2	4							
10	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	31	1	1529	2	N	-0-					-0-
							48	3	3	4							
*11	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	26	1	1387	2	N	-0-					-0-
							42	3	2	4							

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
06	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	88	1	4179	2	N	-0-					-0-
							133	3	6	4							
07	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	92	1	4507	2	N	-0-					-0-
							129	3	7	4							
08	4739	X	4739	-0-	-0-	-0-	90	1	4525	2	N	2	2	1			-0-
							115	3	7	4							
09	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	85	1	4159	2	N	-0-					-0-
							113	3	7	4							
10	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	86	1	4214	2	N	-0-					-0-
							131	3	7	4							
*11	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	71	1	3731	2	N	1					1
							113	3	6	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
06	571	N	571	-0-	-0-	-0-	11	1	542	2	N	-0-					-0-
							17	3	1	4							
07	200	N	200	-0-	-0-	-0-	4	1	191	2	N	-0-					-0-
							5	3									
08	806	N	672	-0-	-134	-0-	13	1	642	2	N	-0-					-0-
							16	3	1	4							
09	639	N	639	-0-	-0-	-0-	12	1	609	2	N	-0-					-0-
							17	3	1	4							
10	291	N	291	-0-	-0-	-0-	6	1	276	2	N	-0-					-0-
							9	3									
11	660	N	227	-0-	-433	-0-	4	1	216	2	N	-0-					-0-
							7	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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

BOB WEST (L-24, 25, 26) //CONT.// 10041 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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
06	8520	X	6756	-0-	-1764	-0-	135	1	6408	2	N	-0-					-0-
							204	3	9	4							
07	7673	X	7673	-0-	-0-	-0-	149	1	7303	2	N	-0-					-0-
							209	3	12	4							
08	7343	X	7343	-0-	-0-	-0-	139	1	7009	2	N	4	3	1			1
							179	3	12	4							
09	7213	X	7213	-0-	-0-	-0-	140	1	6874	2	N	-0-					1
							187	3	12	4							
10	7688	X	7266	-0-	-422	-0-	141	1	6899	2	N	-0-					1
							214	3	12	4							
11	7440	X	7049	-0-	-391	-0-	127	1	6708	2	N	-0-					1
							203	3	11	4							

USA WELL #: 103 RRCID -> 154133 COMPL. DATE 02/19/1995 TOTAL DEPTH 12860 PERF.12076 - 12116

06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 18 RRCID -> 154916 COMPL. DATE 05/14/1995 TOTAL DEPTH 13253 PERF.11997 - 12294

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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
06	840	N	790	-0-	-50	-0-	16	1	749	2	N	-0-					-0-
							24	3	1	4							
07	930	N	832	-0-	-98	-0-	16	1	792	2	N	-0-					-0-
							23	3	1	4							
08	1085	N	1016	-0-	-69	-0-	19	1	970	2	N	-0-					-0-
							25	3	2	4							
09	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	21	1	1009	2	N	-0-					-0-
							27	3	2	4							
10	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	21	1	1009	2	N	-0-					-0-
							31	3	2	4							
*11	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	24	1	1280	2	N	-0-					-0-
							39	3	2	4							

STATE PARK WELL #: 6 RRCID -> 156967 COMPL. DATE 01/10/1995 TOTAL DEPTH 14150 PERF.12346 - 12615

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

STATE PARK WELL #: 7 RRCID -> 156989 COMPL. DATE 10/07/1995 TOTAL DEPTH 13861 PERF. 9355 - 12020

06	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	80	1	3808	2	N	-0-					-0-
							121	3	5	4							
07	4503	X	4503	-0-	-0-	-0-	87	1	4286	2	N	-0-					-0-
							123	3	7	4							
08	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	79	1	3966	2	N	2	2	1			-0-
							101	3	7	4							
09	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	79	1	3890	2	N	-0-					-0-
							106	3	7	4							
10	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	79	1	3855	2	N	-0-					-0-
							120	3	7	4							
*11	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	71	1	3726	2	N	1					1
							113	3	6	4							

USA WELL #: 109 RRCID -> 157345 COMPL. DATE 12/23/1995 TOTAL DEPTH 12454 PERF. N/A

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 19 RRCID -> 158352 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10618 - 11920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1947	X	1947	-0-	-0-	-0-	39	1	1846	2	N	-0-					-0-
							59	3	3	4							
07	1922	X	1922	-0-	-0-	-0-	37	1	1830	2	N	-0-					-0-
							52	3	3	4							
08	1945	X	1945	-0-	-0-	-0-	37	1	1857	2	N	1	1	1			-0-
							47	3	3	4							
09	2054	X	2054	-0-	-0-	-0-	40	1	1958	2	N	-0-					-0-
							53	3	3	4							
10	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	42	1	2072	2	N	-0-					-0-
							64	3	4	4							
*11	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	34	1	1810	2	N	-0-					-0-
							55	3	3	4							

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 160890 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 14230 PERF. 9779 - 13128

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		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

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 13 RRCID -> 167829 COMPL. DATE 05/03/1997 TOTAL DEPTH 13287 PERF.11476 - 11984

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

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 9 RRCID -> 168761 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11334 - 11900

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	6900	X	6101	-0-	-799	-0-	444	1	5474	2	N	-0-					-0-
							175	3	8	4							
07	8865	X	8865	-0-	-0-	-0-	637	1	7986	2	N	-0-					-0-
							229	3	13	4							
08	11814	X	11814	-0-	-0-	-0-	850	1	10668	2	N	5	4	1			1
							272	3	18	4							
09	10443	X	10443	-0-	-0-	-0-	787	1	9385	2	N	-0-					1
							255	3	16	4							
10	11336	X	11336	-0-	-0-	-0-	908	1	10097	2	N	-0-					1
							314	3	17	4							
*11	9748	X	9748	-0-	-0-	-0-	754	1	8716	2	N	-0-					1
							264	3	14	4							

STATE PARK WELL #: 8 RRCID -> 182935 COMPL. DATE 03/05/2001 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11084 - 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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	26250	X	18219	-0-	-8031	-0-	1327	1	16348	2	N	-0-					-0-
							521	3	23	4							
07	24924	X	16842	-0-	-8082	-0-	1210	1	15173	2	N	-0-					-0-
							434	3	25	4							
08	15858	X	15858	-0-	-0-	-0-	1141	1	14321	2	N	6	5	1			1
							365	3	24	4							
09	18210	X	14580	-0-	-3630	-0-	1098	1	13104	2	N	-0-					1
							356	3	22	4							
10	18817	X	16564	-0-	-2253	-0-	1327	1	14753	2	N	-0-					1
							459	3	25	4							
11	18210	X	15506	-0-	-2704	-0-	1199	1	13864	2	N	1					2
							419	3	23	4							

BOB WEST (L-24, 25, 26) //CONT.// 10041 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	42 1 63 3		1978 2 3 4		N	-0-					-0-
07	2139	N	2077	-0-	-62	-0-	40 1 57 3		1977 2 3 4		N	-0-					-0-
08	2139	N	2034	-0-	-105	-0-	39 1 50 3		1941 2 3 4		N	1	1	1			-0-
09	2070	N	1948	-0-	-122	-0-	38 1 50 3		1857 2 3 4		N	-0-					-0-
10	2077	N	2068	-0-	-9	-0-	40 1 61 3		1964 2 3 4		N	-0-					-0-
*11	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	40 1 64 3		2123 2 3 4		N	-0-					-0-

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
06	671	N	671	-0-	-0-	-0-	49 1 19 3		602 2 1 4		N	-0-					-0-
07	630	N	630	-0-	-0-	-0-	45 1 16 3		568 2 1 4		N	-0-					-0-
08	728	N	728	-0-	-0-	-0-	52 1 17 3		658 2 1 4		N	-0-					-0-
09	715	N	715	-0-	-0-	-0-	54 1 17 3		643 2 1 4		N	-0-					-0-
10	709	N	709	-0-	-0-	-0-	57 1 20 3		631 2 1 4		N	-0-					-0-
*11	866	N	866	-0-	-0-	-0-	67 1 23 3		775 2 1 4		N	-0-					-0-

BOB WEST (L-24, 25, 26) //CONT.// 10041 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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
06	5430	X	4788	-0-	-642	-0-	349	1	4296	2	N	-0-					-0-
							137	3	6	4							
07	4991	X	4730	-0-	-261	-0-	340	1	4261	2	N	-0-					-0-
							122	3	7	4							
08	5406	X	5406	-0-	-0-	-0-	389	1	4882	2	N	2	2	1			-0-
							125	3	8	4							
09	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	366	1	4367	2	N	-0-					-0-
							119	3	7	4							
10	5290	X	5290	-0-	-0-	-0-	424	1	4712	2	N	-0-					-0-
							146	3	8	4							
*11	5085	X	5085	-0-	-0-	-0-	393	1	4546	2	N	1					1
							138	3	7	4							

STATE PARK WELL #: 9 RRCID -> 230252 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11240 - 11812

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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
06	6642	X	6642	-0-	-0-	-0-	133	1	6299	2	N	-0-					-0-
							201	3	9	4							
07	10157	X	10157	-0-	-0-	-0-	197	1	9667	2	N	-0-					-0-
							277	3	16	4							
08	9781	X	9781	-0-	-0-	-0-	186	1	9338	2	N	4	3	1			1
							238	3	15	4							
09	9348	X	9348	-0-	-0-	-0-	181	1	8910	2	N	-0-					1
							242	3	15	4							
10	8636	X	8636	-0-	-0-	-0-	167	1	8200	2	N	-0-					1
							255	3	14	4							
*11	8512	X	8512	-0-	-0-	-0-	154	1	8100	2	N	-0-					1
							245	3	13	4							

USA WELL #: 2016 RRCID -> 254716 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11428 - 11562

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
GUERRA WELL #: 2 RRCID -> 151021 COMPL. DATE 06/01/1994 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12402 - 12426

06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	3	1	5	2	Y	-0-					-0-
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	3	1	3	2	Y	-0-					-0-
08	6	N	3	-0-	-3	-0-	1	1	2	2	Y	-0-					-0-
09	8	N	6	-0-	-2	-0-	2	1	4	2	Y	-0-					-0-
10	6	N	4	-0-	-2	-0-	1	1	3	2	Y	-0-					-0-
*11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	2	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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MORNINGSTAR GAS, INC. 586679
GUERRA, ET AL. WELL #: 2 RRCID -> 167399 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 15850 PERF.11822 - 12660

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-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GUERRA, ET AL. WELL #: 3 RRCID -> 225802 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 15557 PERF.11326 - 12195

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-27, 28, 29) 10041 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC 129692
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
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
*11	634	N	634	-0-	-0-	-0-	49	1	567	2	N	-0-					-0-
							17	3	1	4							

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 154635 COMPL. DATE 09/30/1998 TOTAL DEPTH 14646 PERF.12577 - 12760

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	660	N	621	-0-	-39	-0-	12	1	589	2	N	-0-					-0-
							19	3	1	4							
07	744	N	706	-0-	-38	-0-	14	1	672	2	N	-0-					-0-
							19	3	1	4							
08	679	N	679	-0-	-0-	-0-	13	1	648	2	N	-0-					-0-
							17	3	1	4							
09	630	N	509	-0-	-121	-0-	10	1	485	2	N	-0-					-0-
							13	3	1	4							
10	759	N	759	-0-	-0-	-0-	15	1	721	2	N	-0-					-0-
							22	3	1	4							
*11	734	N	734	-0-	-0-	-0-	13	1	699	2	N	-0-					-0-
							21	3	1	4							

STATE PARK WELL #: 6 RRCID -> 156968 COMPL. DATE 01/10/1995 TOTAL DEPTH 14150 PERF.12924 - 13097

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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
06	753	N	753	-0-	-0-	-0-	15	1	714	2	N	-0-					-0-
							23	3	1	4							
07	832	N	832	-0-	-0-	-0-	16	1	792	2	N	-0-					-0-
							23	3	1	4							
08	868	N	724	-0-	-144	-0-	14	1	691	2	N	-0-					-0-
							18	3	1	4							
09	750	N	673	-0-	-77	-0-	13	1	642	2	N	-0-					-0-
							17	3	1	4							
10	837	N	719	-0-	-118	-0-	14	1	683	2	N	-0-					-0-
							21	3	1	4							
*11	696	N	696	-0-	-0-	-0-	13	1	662	2	N	-0-					-0-
							20	3	1	4							

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 6 RRCID -> 160886 COMPL. DATE 05/04/1996 TOTAL DEPTH 14940 PERF. N/A

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 8 RRCID -> 164365 COMPL. DATE 03/10/1997 TOTAL DEPTH 15400 PERF.13680 - 13780

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 11 RRCID -> 164376 COMPL. DATE 04/30/1997 TOTAL DEPTH 15068 PERF.12564 - 12796

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692

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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 10 RRCID -> 171517 COMPL. DATE 04/08/1998 TOTAL DEPTH 15150 PERF.13110 - 13138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE PARK WELL #: 8 RRCID -> 182934 COMPL. DATE 02/23/2001 TOTAL DEPTH 12720 PERF.10329 - 12380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	21197	X	21197	-0-	-0-	-0-	1544	1	19019	2	N	-0-					-0-
							607	3	27	4							
07	18483	X	18483	-0-	-0-	-0-	1328	1	16651	2	N	-0-					-0-
							477	3	27	4							
08	16189	X	16189	-0-	-0-	-0-	1165	1	14620	2	N	6	5	1			1
							373	3	24	4							
09	17414	X	17414	-0-	-0-	-0-	1312	1	15651	2	N	-0-					1
							425	3	26	4							
10	16001	X	16001	-0-	-0-	-0-	1282	1	14251	2	N	-0-					1
							443	3	25	4							
*11	15893	X	15893	-0-	-0-	-0-	1229	1	14210	2	N	1					2
							430	3	23	4							

BOB WEST (L-27, 28, 29) //CONT.// 10041 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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
06	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	342	1	4215	2	N	-0-					-0-
							134	3	6	4							
07	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	324	1	4061	2	N	-0-					-0-
							116	3	7	4							
08	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	309	1	3876	2	N	1	1	1			-0-
							99	3	6	4							
09	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	322	1	3842	2	N	-0-					-0-
							104	3	6	4							
10	4718	X	4718	-0-	-0-	-0-	378	1	4202	2	N	-0-					-0-
							131	3	7	4							
*11	4360	X	4360	-0-	-0-	-0-	337	1	3898	2	N	1					1
							118	3	6	4							

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
06	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	307	1	3776	2	N	-0-					-0-
							120	3	5	4							
07	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	237	1	2973	2	N	-0-					-0-
							85	3	5	4							
08	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	292	1	3667	2	N	1	1	1			-0-
							94	3	6	4							
09	5192	X	5192	-0-	-0-	-0-	391	1	4666	2	N	-0-					-0-
							127	3	8	4							
10	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	353	1	3920	2	N	-0-					-0-
							122	3	7	4							
*11	5248	X	5248	-0-	-0-	-0-	406	1	4691	2	N	1					1
							142	3	8	4							

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

BOB WEST (L-27, 28, 29) //CONT.// 10041 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 3 RRCID -> 223217 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 14402 PERF.12790 - 12806

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

06	2130	X	1902	-0-	-228	-0-	139	1	1707	2	N	-0-					-0-
							54	3	2	4							
07	2013	X	2013	-0-	-0-	-0-	145	1	1813	2	N	-0-					-0-
							52	3	3	4							
08	2077	X	1850	-0-	-227	-0-	133	1	1670	2	N	1	1	1			-0-
							43	3	3	4							
09	1890	N	1838	-0-	-52	-0-	138	1	1652	2	N	-0-					-0-
							45	3	3	4							
10	2015	N	1973	-0-	-42	-0-	158	1	1757	2	N	-0-					-0-
							55	3	3	4							
*11	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	139	1	1611	2	N	-0-					-0-
							49	3	3	4							

STATE PARK WELL #: 11 RRCID -> 238420 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 12734 PERF.10100 - 12230

06	2337	X	2337	-0-	-0-	-0-	170	1	2097	2	N	-0-					-0-
							67	3	3	4							
07	2217	X	2217	-0-	-0-	-0-	159	1	1998	2	N	-0-					-0-
							57	3	3	4							
08	2325	X	1707	-0-	-618	-0-	123	1	1541	2	N	1	1	1			-0-
							39	3	3	4							
09	2340	N	1906	-0-	-434	-0-	144	1	1712	2	N	-0-					-0-
							47	3	3	4							
10	2232	N	1522	-0-	-710	-0-	122	1	1356	2	N	-0-					-0-
							42	3	2	4							
11	1650	N	1553	-0-	-97	-0-	120	1	1389	2	N	-0-					-0-
							42	3	2	4							

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 15 RRCID -> 239323 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 13185 PERF.10356 - 13004

06	14480	X	14480	-0-	-0-	-0-	290	1	13733	2	N	-0-					-0-
							438	3	19	4							
07	15123	X	15123	-0-	-0-	-0-	294	1	14393	2	N	-0-					-0-
							412	3	24	4							
08	15246	X	15246	-0-	-0-	-0-	290	1	14554	2	N	6	5	1			1
							371	3	24	4							
09	14499	X	14499	-0-	-0-	-0-	281	1	13820	2	N	-0-					1
							375	3	23	4							
10	14141	X	14141	-0-	-0-	-0-	274	1	13427	2	N	-0-					1
							417	3	23	4							
*11	14397	X	14397	-0-	-0-	-0-	260	1	13700	2	N	1					2
							414	3	22	4							

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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226
YZAGUIRRE J. WELL #: R 2ST RRCID -> 155369 COMPL. DATE 02/20/1995 TOTAL DEPTH 13448 PERF.11947 - 13006

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	199401					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	199401					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	199401					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	199401					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	199401					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	199401					N	NO RPT					-0-

MORNINGSTAR GAS, INC. 586679
GUERRA, ET AL. WELL #: 1 RRCID -> 167664 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 16921 PERF.13088 - 13378

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
CANTERA OPERATING, LLC 129692
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. (I) GAS 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	240	N	51	-0-	-189	-0-	1 2	1 3	48	2	N	-0-					-0-
07	186	N	63	-0-	-123	-0-	1 2	1 3	60	2	N	-0-					-0-
08	93	N	84	-0-	-9	-0-	2 2	1 3	80	2	N	-0-					-0-
09	164	N	164	-0-	-0-	-0-	3 4	1 3	157	2	N	-0-					-0-
10	62	N	28	-0-	-34	-0-	1 1	1 3	26	2	N	-0-					-0-
11	90	N	42	-0-	-48	-0-	1 1	1 3	40	2	N	-0-					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 3 RRCID -> 155300 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 15400 PERF.13170 - 13785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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. (I) GAS 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	13360	X	13360	-0-	-0-	-0-	267 404	1 3	12671 18	2 4	N	-0-					-0-
07	14670	X	14670	-0-	-0-	-0-	285 400	1 3	13962 23	2 4	N	-0-					-0-
08	15251	X	15251	-0-	-0-	-0-	290 371	1 3	14559 24	2 4	N	6	5	1			1
09	12575	X	12575	-0-	-0-	-0-	244 326	1 3	11985 20	2 4	N	-0-					1
10	13727	X	13727	-0-	-0-	-0-	266 405	1 3	13034 22	2 4	N	-0-					1
*11	12325	X	12325	-0-	-0-	-0-	223 355	1 3	11727 19	2 4	N	1					2

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. (I) GAS 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	10410	X	9380	-0-	-1030	-0-	188 284	1 3	8896 12	2 4	N	-0-					-0-
07	10509	X	10353	-0-	-156	-0-	201 282	1 3	9854 16	2 4	N	-0-					-0-
08	10540	X	9637	-0-	-903	-0-	183 235	1 3	9200 15	2 4	N	4	3	1			1
09	10200	X	8658	-0-	-1542	-0-	168 224	1 3	8252 14	2 4	N	-0-					1
10	10540	X	9068	-0-	-1472	-0-	176 268	1 3	8609 15	2 4	N	-0-					1
11	10020	X	8903	-0-	-1117	-0-	161 256	1 3	8472 14	2 4	N	-0-					1

BOB WEST (L-30, 31, 32, 33) //CONT.// 10041 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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
06	9600	X	8203	-0-	-1397	-0-	164	1	7780	2	N	-0-					-0-
							248	3	11	4							
07	10509	X	5415	-0-	-5094	-0-	105	1	5154	2	N	-0-					-0-
							148	3	8	4							
08	10509	X	10012	-0-	-497	-0-	190	1	9558	2	N	4	3	1			1
							244	3	16	4							
09	10170	X	7267	-0-	-2903	-0-	141	1	6926	2	N	-0-					1
							188	3	12	4							
10	9486	X	9344	-0-	-142	-0-	181	1	8872	2	N	-0-					1
							276	3	15	4							
11	9690	X	8212	-0-	-1478	-0-	148	1	7815	2	N	-0-					1
							236	3	13	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
06	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	27	1	1277	2	N	-0-					-0-
							41	3	2	4							
07	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	27	1	1299	2	N	-0-					-0-
							37	3	2	4							
08	1178	N	1032	-0-	-146	-0-	20	1	985	2	N	-0-					-0-
							25	3	2	4							
09	1350	N	1121	-0-	-229	-0-	22	1	1068	2	N	-0-					-0-
							29	3	2	4							
10	1364	N	1179	-0-	-185	-0-	23	1	1119	2	N	-0-					-0-
							35	3	2	4							
11	990	N	971	-0-	-19	-0-	18	1	923	2	N	-0-					-0-
							28	3	2	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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	2990	N	2990	-0-	-0-	-0-	60	1	2836	2	N	-0-					-0-
							90	3	4	4							
07	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	24	1	1196	2	N	-0-					-0-
							34	3	2	4							
08	930	N	930	-0-	-0-	-0-	18	1	888	2	N	-0-					-0-
							23	3	1	4							
09	2820	N	926	-0-	-1894	-0-	18	1	883	2	N	-0-					-0-
							24	3	1	4							
10	1271	N	739	-0-	-532	-0-	14	1	702	2	N	-0-					-0-
							22	3	1	4							
11	900	N	655	-0-	-245	-0-	12	1	623	2	N	-0-					-0-
							19	3	1	4							

BOB WEST (L-30, 31, 32, 33) //CONT.// 10041 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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
06	1110	N	1072	-0-	-38	-0-	21	1	1018	2	N	-0-			-0-
							32	3	1	4					
07	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	22	1	1094	2	N	-0-			-0-
							31	3	2	4					
08	1178	N	1164	-0-	-14	-0-	22	1	1112	2	N	-0-			-0-
							28	3	2	4					
09	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	22	1	1084	2	N	-0-			-0-
							29	3	2	4					
10	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	37	1	1827	2	N	-0-			-0-
							57	3	3	4					
*11	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	31	1	1629	2	N	-0-			-0-
							49	3	3	4					

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
06	1230	N	1121	-0-	-109	-0-	22	1	1064	2	N	-0-			-0-
							34	3	1	4					
07	1209	N	1186	-0-	-23	-0-	23	1	1129	2	N	-0-			-0-
							32	3	2	4					
08	1240	N	1156	-0-	-84	-0-	22	1	1104	2	N	-0-			-0-
							28	3	2	4					
09	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	22	1	1081	2	N	-0-			-0-
							29	3	2	4					
10	1178	N	754	-0-	-424	-0-	15	1	716	2	N	-0-			-0-
							22	3	1	4					
11	1110	N	450	-0-	-660	-0-	8	1	428	2	N	-0-			-0-
							13	3	1	4					

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
06	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	92	1	4384	2	N	-0-			-0-
							140	3	6	4					
07	2883	X	1209	-0-	-1674	-0-	23	1	1151	2	N	-0-			-0-
							33	3	2	4					
08	2883	X	480	-0-	-2403	-0-	9	1	458	2	N	-0-			-0-
							12	3	1	4					
09	2790	X	466	-0-	-2324	-0-	9	1	444	2	N	-0-			-0-
							12	3	1	4					
10	2883	X	553	-0-	-2330	-0-	11	1	525	2	N	-0-			-0-
							16	3	1	4					
11	2790	X	406	-0-	-2384	-0-	7	1	386	2	N	-0-			-0-
							12	3	1	4					

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 10 RRCID -> 171513 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 15150 PERF.13636 - 14010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	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
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 13 RRCID -> 192865 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 14575 PERF.13016 - 13486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226
YZAGUIRRE J. WELL #: R 2ST RRCID -> 155371 COMPL. DATE 02/20/1995 TOTAL DEPTH 13448 PERF. N/A

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BOB WEST (L-34-47) 10041 376 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC 129692
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
06	445	N	445	-0-	-0-	-0-	9	1	422	2	N	-0-					-0-
							13	3	1	4							
07	474	N	474	-0-	-0-	-0-	9	1	451	2	N	-0-					-0-
							13	3	1	4							
08	465	N	412	-0-	-53	-0-	8	1	393	2	N	-0-					-0-
							10	3	1	4							
09	450	N	350	-0-	-100	-0-	7	1	333	2	N	-0-					-0-
							9	3	1	4							
10	465	N	444	-0-	-21	-0-	9	1	421	2	N	-0-					-0-
							13	3	1	4							
*11	422	N	422	-0-	-0-	-0-	8	1	401	2	N	-0-					-0-
							12	3	1	4							

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
06	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	87	1	4106	2	N	-0-					-0-
							131	3	6	4							
07	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	78	1	3833	2	N	-0-					-0-
							110	3	6	4							
08	5267	X	5267	-0-	-0-	-0-	100	1	5029	2	N	2	2	1			-0-
							128	3	8	4							
09	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	86	1	4238	2	N	-0-					-0-
							115	3	7	4							
10	4579	X	4579	-0-	-0-	-0-	89	1	4347	2	N	-0-					-0-
							135	3	8	4							
*11	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	66	1	3496	2	N	1					1
							106	3	6	4							

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 7 RRCID -> 158900 COMPL. DATE 12/29/1995 TOTAL DEPTH 15216 PERF.12536 - 12674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	45	1	2126	2	N	-0-					-0-
							68	3	3	4							
07	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	42	1	2065	2	N	-0-					-0-
							59	3	3	4							
08	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	41	1	2082	2	N	1	1	1			-0-
							53	3	3	4							
09	1830	N	1369	-0-	-461	-0-	27	1	1305	2	N	-0-					-0-
							35	3	2	4							
10	1891	N	1028	-0-	-863	-0-	20	1	976	2	N	-0-					-0-
							30	3	2	4							
11	1830	N	345	-0-	-1485	-0-	6	1	328	2	N	-0-					-0-
							10	3	1	4							

BOB WEST (L-34-47) //CONT.// 10041 376 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 11 RRCID -> 164375 COMPL. DATE 04/30/1997 TOTAL DEPTH 15068 PERF.13794 - 14855

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

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 7 RRCID -> 166629 COMPL. DATE 10/06/1996 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13849 - 14036

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

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 8 RRCID -> 170841 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 15678 PERF.12720 - 15167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	56	1	2649	2	N	-0-					-0-
							84	3	4	4							
07	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	57	1	2780	2	N	-0-					-0-
							80	3	5	4							
08	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	56	1	2794	2	N	1	1	1			-0-
							71	3	5	4							
09	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	60	1	2927	2	N	-0-					-0-
							80	3	5	4							
10	3100	N	3442	-0-	342	342	67	1	3267	2	N	-0-					-0-
							102	3	6	4							
*11	3000	N	2712	-0-	-288	54	49	1	2581	2	N	-0-					-0-
							78	3	4	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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 10 RRCID -> 171510 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 15150 PERF.11157 - 14882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2349	X	2349	-0-	-0-	-0-	47	1	2228	2	N	-0-					-0-
							71	3	3	4							
07	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	76	1	3739	2	N	-0-					-0-
							107	3	6	4							
08	8184	X	8184	-0-	-0-	-0-	155	1	7813	2	N	4	3	1			1
							199	3	13	4							
09	7877	X	7877	-0-	-0-	-0-	153	1	7507	2	N	-0-					1
							204	3	13	4							
10	19811	X	19811	-0-	-0-	-0-	384	1	18810	2	N	-0-					1
							585	3	32	4							
*11	38682	X	38682	-0-	-0-	-0-	699	1	36808	2	N	2					3
							1113	3	60	4							

BOB WEST (L-34-47) //CONT.// 10041 376 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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
06	893	N	893	-0-	-0-	-0-	18	1	847	2	N	-0-					-0-
							27	3	1	4							
07	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	22	1	1074	2	N	-0-					-0-
							31	3	2	4							
08	606	N	606	-0-	-0-	-0-	12	1	578	2	N	-0-					-0-
							15	3	1	4							
09	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	36	1	1745	2	N	-0-					-0-
							47	3	3	4							
10	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	36	1	1744	2	N	-0-					-0-
							54	3	3	4							
*11	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	32	1	1668	2	N	-0-					-0-
							50	3	3	4							

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 10 RRCID -> 172345 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 15098 PERF.10100 - 14796

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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	2	1	96	2	N	-0-					-0-
							3	3									

COW CREEK CORPORATION ET AL WELL #: 1 RRCID -> 172811 COMPL. DATE 11/08/1999 TOTAL DEPTH 15050 PERF.10194 - 14785

06	960	N	797	-0-	-163	-0-	16	1	756	2	N	-0-					-0-
							24	3	1	4							
07	930	N	775	-0-	-155	-0-	15	1	737	2	N	1	1	8			-0-
							21	3	1	4							
08	1085	N	833	-0-	-252	-0-	16	1	796	2	N	-0-					-0-
							20	3	1	4							
09	810	N	788	-0-	-22	-0-	15	1	752	2	N	-0-					-0-
							20	3	1	4							
10	848	N	848	-0-	-0-	-0-	16	1	806	2	N	-0-					-0-
							25	3	1	4							
*11	979	N	979	-0-	-0-	-0-	18	1	931	2	N	-0-					-0-
							28	3	2	4							

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 14 RRCID -> 173039 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 14447 PERF.11860 - 14014

06	1080	N	202	-0-	-878	-0-	4	1	192	2	N	-0-					-0-
							6	3									
07	775	N	69	-0-	-706	-0-	1	1	66	2	N	-0-					-0-
							2	3									
08	434	N	107	-0-	-327	-0-	2	1	102	2	N	-0-					-0-
							3	3									
09	210	N	110	-0-	-100	-0-	2	1	105	2	N	-0-					-0-
							3	3									
10	189	N	189	-0-	-0-	-0-	4	1	179	2	N	-0-					-0-
							6	3									
*11	480	N	480	-0-	-0-	-0-	9	1	456	2	N	-0-					-0-
							14	3	1	4							

BOB WEST (L-34-47) //CONT.// 10041 376 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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
06	1530	N	1422	-0-	-108	-0-	28	1	1349	2	N	-0-					-0-
							43	3	2	4							
07	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	30	1	1491	2	N	-0-					-0-
							43	3	2	4							
08	1519	N	1473	-0-	-46	-0-	28	1	1407	2	N	-0-					-0-
							36	3	2	4							
09	1410	N	1363	-0-	-47	-0-	26	1	1300	2	N	-0-					-0-
							35	3	2	4							
10	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	31	1	1503	2	N	-0-					-0-
							47	3	3	4							
*11	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	26	1	1392	2	N	-0-					-0-
							42	3	2	4							

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
06	5535	X	5535	-0-	-0-	-0-	111	1	5250	2	N	-0-					-0-
							167	3	7	4							
07	6066	X	6066	-0-	-0-	-0-	118	1	5774	2	N	-0-					-0-
							165	3	9	4							
08	6184	X	6184	-0-	-0-	-0-	117	1	5904	2	N	2	2	1			-0-
							151	3	10	4							
09	5906	X	5906	-0-	-0-	-0-	115	1	5628	2	N	-0-					-0-
							153	3	10	4							
10	5580	X	4950	-0-	-630	-0-	96	1	4700	2	N	-0-					-0-
							146	3	8	4							
11	5400	X	4963	-0-	-437	-0-	90	1	4721	2	N	1					1
							143	3	8	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
06	12674	X	12674	-0-	-0-	-0-	253	1	12021	2	N	-0-					-0-
							383	3	17	4							
07	8659	X	8659	-0-	-0-	-0-	168	1	8242	2	N	-0-					-0-
							236	3	13	4							
08	11117	X	11117	-0-	-0-	-0-	211	1	10612	2	N	5	4	1			1
							271	3	17	4							
09	8366	X	8366	-0-	-0-	-0-	162	1	7974	2	N	-0-					1
							217	3	13	4							
10	6959	X	6959	-0-	-0-	-0-	135	1	6608	2	N	-0-					1
							205	3	11	4							
*11	11192	X	11192	-0-	-0-	-0-	202	1	10651	2	N	-0-					1
							322	3	17	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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

BOB WEST (L-34-47) //CONT.// 10041 376 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
10	157	N	157	-0-	-0-	-0-	3	1	149	2	N	-0-					-0-
							5	3									
*11	148	N	148	-0-	-0-	-0-	3	1	141	2	N	-0-					-0-
							4	3									

BOB WEST (ROLETA) 10041 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC 129692
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
06	1200	N	1199	-0-	-1	-0-	87	1	1076	2	N	-0-					-0-
							34	3	2	4							
07	1240	N	1210	-0-	-30	-0-	87	1	1090	2	N	-0-					-0-
							31	3	2	4							
08	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	87	1	1094	2	N	-0-					-0-
							28	3	2	4							
09	1200	N	1150	-0-	-50	-0-	87	1	1033	2	N	-0-					-0-
							28	3	2	4							
10	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	97	1	1078	2	N	-0-					-0-
							34	3	2	4							
*11	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	92	1	1069	2	N	-0-					-0-
							32	3	2	4							

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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	330	N	261	-0-	-69	-0-	31	1	230	2	N	-0-					28
07	372	N	342	-0-	-30	-0-	45	1	297	2	N	-0-					28
08	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					28
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					28
10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					28
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
06	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	558	1	932	2	N	-0-					3
07	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	821	1	753	2	N	-0-					3
08	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	724	1	839	2	N	-0-					3
09	1500	N	1431	-0-	-69	-0-	486	1	945	2	N	-0-					3
10	1581	N	1517	-0-	-64	-0-	541	1	976	2	N	-0-					3
11	1500	N	1461	-0-	-39	-0-	584	1	877	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
06	2040	N	964	-0-	-1076	-0-	361	1	603	2	Y	-0-					42
07	1860	N	795	-0-	-1065	-0-	415	1	380	2	Y	-0-					42
08	1581	N	586	-0-	-995	-0-	271	1	315	2	Y	-0-					42
09	960	N	793	-0-	-167	-0-	266	1	516	2	Y	10					52
							11	9									
10	817	N	817	-0-	-0-	-0-	291	1	526	2	Y	-0-					52
*11	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	472	1	709	2	Y	1					53
							1	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
06	900	N	855	-0-	-45	-0-	320	1	535	2	N	-0-					-0-
07	932	N	932	-0-	-0-	-0-	486	1	446	2	N	-0-					-0-
08	910	N	910	-0-	-0-	-0-	422	1	488	2	N	-0-					-0-
09	900	N	900	-0-	-0-	-0-	306	1	594	2	N	-0-					-0-
10	930	N	880	-0-	-50	-0-	314	1	566	2	N	-0-					-0-
*11	894	N	894	-0-	-0-	-0-	357	1	537	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
06	1980	N	1377	-0-	-603	-0-	515	1	862	2	Y	-0-					42
07	1829	N	1158	-0-	-671	-0-	604	1	554	2	Y	-0-					42
08	1674	N	1044	-0-	-630	-0-	484	1	560	2	Y	-0-					42
09	1380	N	1013	-0-	-367	-0-	340	1	662	2	Y	10					52
							11	9									
10	1147	N	1029	-0-	-118	-0-	367	1	662	2	Y	-0-					52
*11	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	436	1	656	2	Y	1					53
							1	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	2460	N	-0-	-0-	-2460	-0-					N	-0-					-0-
07	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
08	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	6180	X	4107	-0-	-2073	-0-	4107	2			Y	-0-					-0-
07	6510	X	3442	-0-	-3068	-0-	3442	2			Y	-0-					-0-
08	6510	X	4920	-0-	-1590	-0-	4920	2			Y	-0-					-0-
*09	6300	X	4106	-0-	-2194	-0-	4106	2			Y	-0-					-0-
10	4898	X	4119	-0-	-779	-0-	4119	2			Y	-0-					-0-
11	4770	X	NO RPT	-0-	-4770	-0-					Y	NO RPT					-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
06	6060	X	5601	-0-	-459	-0-	5601	2			Y	-0-					-0-
07	6262	X	4563	-0-	-1699	-0-	4563	2			Y	-0-					-0-
08	6169	X	5918	-0-	-251	-0-	5918	2			Y	-0-					-0-
*09	5970	X	5122	-0-	-848	-0-	5122	2			Y	-0-					-0-
10	5921	X	5902	-0-	-19	-0-	5902	2			Y	-0-					-0-
11	5730	X	NO RPT	-0-	-5730	-0-					Y	NO RPT					-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
06	137	N	137	-0-	-0-	-0-	51	1	86	2	N	-0-					16
07	143	N	143	-0-	-0-	-0-	75	1	68	2	N	-0-					16
08	141	N	141	-0-	-0-	-0-	65	1	76	2	N	-0-					16
09	118	N	118	-0-	-0-	-0-	40	1	78	2	N	-0-					16
10	144	N	144	-0-	-0-	-0-	51	1	93	2	N	-0-					16
*11	169	N	169	-0-	-0-	-0-	68	1	101	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
06	330	N	245	-0-	-85	-0-	92	1	153	2	N	-0-					-0-
07	310	N	242	-0-	-68	-0-	126	1	116	2	N	-0-					-0-
08	300	N	300	-0-	-0-	-0-	139	1	161	2	N	-0-					-0-
09	240	N	225	-0-	-15	-0-	76	1	149	2	N	-0-					-0-
10	248	N	162	-0-	-86	-0-	58	1	104	2	N	-0-					-0-
11	300	N	156	-0-	-144	-0-	62	1	94	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
06	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	1235	1	2063	2	N	-0-					-0-
07	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	1816	1	1666	2	N	-0-					-0-
08	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	1664	1	1929	2	N	-0-					-0-
09	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	1157	1	2248	2	N	-0-					-0-
10	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	1240	1	2240	2	N	-0-					-0-
*11	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	1206	1	1812	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
06	295	N	295	-0-	-0-	-0-	110	1	185	2	N	-0-					-0-
07	744	N	404	-0-	-340	-0-	211	1	193	2	N	-0-					-0-
08	629	N	629	-0-	-0-	-0-	291	1	338	2	N	-0-					-0-
09	587	N	587	-0-	-0-	-0-	199	1	388	2	N	-0-					-0-
10	643	N	643	-0-	-0-	-0-	229	1	414	2	N	-0-					-0-
11	600	N	589	-0-	-11	-0-	235	1	354	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
06	840	N	626	-0-	-214	-0-	234	1	392	2	N	-0-					1
07	635	N	635	-0-	-0-	-0-	331	1	304	2	N	-0-					1
08	720	N	720	-0-	-0-	-0-	334	1	386	2	N	-0-					1
09	630	N	542	-0-	-88	-0-	184	1	358	2	N	-0-					1
10	620	N	609	-0-	-11	-0-	217	1	392	2	N	-0-					1
11	690	N	585	-0-	-105	-0-	234	1	351	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
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	871	N	871	-0-	-0-	-0-	326	1	545	2	N	-0-					-0-
07	757	N	757	-0-	-0-	-0-	395	1	362	2	N	-0-					-0-
08	1147	N	672	-0-	-475	-0-	311	1	361	2	N	-0-					-0-
09	870	N	555	-0-	-315	-0-	189	1	366	2	N	-0-					-0-
10	744	N	669	-0-	-75	-0-	238	1	431	2	N	-0-					-0-
11	660	N	611	-0-	-49	-0-	244	1	367	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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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

06	420	N	403	-0-	-17	-0-	151	1	252	2	N	-0-			-0-
07	434	N	399	-0-	-35	-0-	208	1	191	2	N	-0-			-0-
08	403	N	359	-0-	-44	-0-	166	1	193	2	N	-0-			-0-
09	390	N	217	-0-	-173	-0-	74	1	143	2	N	-0-			-0-
10	403	N	218	-0-	-185	-0-	78	1	140	2	N	-0-			-0-
11	360	N	213	-0-	-147	-0-	85	1	128	2	N	-0-			-0-

PALMYRA WELL #: 4 RRCID -> 160347 COMPL. DATE 02/28/1996 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8076 - 8306

06	538	N	538	-0-	-0-	-0-	201	1	337	2	N	-0-			-0-
07	553	N	553	-0-	-0-	-0-	288	1	265	2	N	-0-			-0-
08	541	N	541	-0-	-0-	-0-	251	1	290	2	N	-0-			-0-
09	569	N	569	-0-	-0-	-0-	193	1	376	2	N	-0-			-0-
10	577	N	577	-0-	-0-	-0-	206	1	371	2	N	-0-			-0-
*11	575	N	575	-0-	-0-	-0-	230	1	345	2	N	-0-			-0-

PEREZ, F.R. WELL #: 6 RRCID -> 160512 COMPL. DATE 02/03/1996 TOTAL DEPTH 8912 PERF. 8216 - 8628

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	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

06	4110	X	3057	-0-	-1053	-0-	1144	1	1913	2	N	-0-			28
07	3286	X	3254	-0-	-32	-0-	1697	1	1557	2	N	-0-			28
08	2883	X	2759	-0-	-124	-0-	1278	1	1481	2	N	-0-			28
09	3060	X	2573	-0-	-487	-0-	874	1	1699	2	N	-0-			28
10	2364	X	2364	-0-	-0-	-0-	843	1	1521	2	N	-0-			28
11	2970	X	2312	-0-	-658	-0-	924	1	1388	2	N	-0-			28

PALMYRA "B" WELL #: 1 RRCID -> 160881 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8256 - 9154

06	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	1119	1	1870	2	N	-0-			-0-
07	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	1696	1	1556	2	N	-0-			-0-
08	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	1590	1	1842	2	N	-0-			-0-
09	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	1128	1	2191	2	N	-0-			-0-
10	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	1050	1	1896	2	N	-0-			-0-
*11	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	1262	1	1894	2	N	-0-			-0-

PALMYRA WELL #: 5 RRCID -> 161329 COMPL. DATE 05/17/1996 TOTAL DEPTH 12886 PERF. 8570 - 8914

06	6720	X	5307	-0-	-1413	-0-	1987	1	3320	2	N	-0-			-0-
07	6603	X	5293	-0-	-1310	-0-	2760	1	2533	2	N	-0-			-0-
08	6386	X	5631	-0-	-755	-0-	2609	1	3022	2	N	-0-			-0-
09	5970	X	5295	-0-	-675	-0-	1799	1	3496	2	N	-0-			-0-
10	5089	X	5089	-0-	-0-	-0-	1814	1	3275	2	N	-0-			-0-
11	5310	X	4925	-0-	-385	-0-	1969	1	2956	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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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

	ALLOW		PROD	GAS LIFT	STATUS	UNDERAGE	AMT		AMT			PROD	AMT		BALANCE
06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	58	1	98	2	N	-0-			-0-
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	81	1	74	2	N	-0-			-0-
08	172	N	172	-0-	-0-	-0-	80	1	92	2	N	-0-			-0-
09	171	N	171	-0-	-0-	-0-	58	1	113	2	N	-0-			-0-
10	184	N	184	-0-	-0-	-0-	66	1	118	2	N	-0-			-0-
*11	188	N	188	-0-	-0-	-0-	75	1	113	2	N	-0-			-0-

ESPERANZA WELL #: 2 RRCID -> 161709 COMPL. DATE 12/06/1996 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7650 - 8088

	ALLOW		PROD	GAS LIFT	STATUS	UNDERAGE	AMT		AMT			PROD	AMT		BALANCE
06	6300	X	6195	-0-	-105	-0-	728	1	5467	2	N	-0-			-0-
07	6547	X	6547	-0-	-0-	-0-	857	1	5690	2	N	-0-			-0-
08	6510	X	6327	-0-	-183	-0-	772	1	5555	2	N	-0-			-0-
09	6320	X	6320	-0-	-0-	-0-	905	1	5415	2	N	-0-			-0-
10	6034	X	6034	-0-	-0-	-0-	602	1	5432	2	N	-0-			-0-
11	6240	X	5740	-0-	-500	-0-	933	1	4807	2	N	-0-			-0-

FALCON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162251 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 12701 PERF.10681 - 12382

	ALLOW		PROD	GAS LIFT	STATUS	UNDERAGE	AMT		AMT			PROD	AMT		BALANCE
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	7	1	55	2	N	-0-			-0-
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	9	1	59	2	N	-0-			-0-
08	62	N	52	-0-	-10	-0-	6	1	46	2	N	-0-			-0-
09	60	N	54	-0-	-6	-0-	8	1	46	2	N	-0-			-0-
10	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	2			N	-0-			-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-

SALINAS "A" WELL #: 3 RRCID -> 164047 COMPL. DATE 01/16/1997 TOTAL DEPTH 8878 PERF. 7242 - 8226

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

PALMYRA WELL #: 9 RRCID -> 164127 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 11916 PERF. 8904 - 10418

	ALLOW		PROD	GAS LIFT	STATUS	UNDERAGE	AMT		AMT			PROD	AMT		BALANCE
06	2520	N	1720	-0-	-800	-0-	644	1	1076	2	N	-0-			-0-
07	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	1377	1	1264	2	N	-0-			-0-
08	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	1157	1	1341	2	N	-0-			-0-
09	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	719	1	1397	2	N	-0-			-0-
10	2635	N	2516	-0-	-119	-0-	897	1	1619	2	N	-0-			-0-
11	2430	N	2170	-0-	-260	-0-	867	1	1303	2	N	-0-			-0-

PALMYRA WELL #: 7 RRCID -> 164858 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 13875 PERF.10063 - 10608

	ALLOW		PROD	GAS LIFT	STATUS	UNDERAGE	AMT		AMT			PROD	AMT		BALANCE
06	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	1500	1	2508	2	N	-0-			28
07	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	2239	1	2055	2	N	-0-			28
08	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	1866	1	2162	2	N	-0-			28
09	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	1141	1	2218	2	N	-0-			28
10	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	1391	1	2512	2	N	-0-			28
*11	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	1386	1	2082	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
06	192	N	192	-0-	-0-	-0-	72	1	120	2	N	-0-			-0-
07	262	N	262	-0-	-0-	-0-	137	1	125	2	N	-0-			-0-
08	289	N	289	-0-	-0-	-0-	134	1	155	2	N	-0-			-0-
09	274	N	274	-0-	-0-	-0-	93	1	181	2	N	-0-			-0-
10	259	N	259	-0-	-0-	-0-	92	1	167	2	N	-0-			-0-
11	270	N	203	-0-	-67	-0-	81	1	122	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
06	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	1751	1	2928	2	N	-0-			-0-
07	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	2098	1	1925	2	N	-0-			-0-
08	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	1796	1	2081	2	N	-0-			-0-
09	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	1083	1	2105	2	N	-0-			-0-
10	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	1055	1	1904	2	N	-0-			-0-
*11	2435	X	2435	-0-	-0-	-0-	973	1	1462	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
06	1620	N	1547	-0-	-73	-0-	579	1	968	2	N	-0-			-0-
07	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	963	1	884	2	N	-0-			-0-
08	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	849	1	984	2	N	-0-			-0-
09	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	599	1	1165	2	N	-0-			-0-
10	1674	N	1507	-0-	-167	-0-	537	1	970	2	N	-0-			-0-
11	1620	N	1558	-0-	-62	-0-	623	1	935	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20

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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	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
06	2370	N	2235	-0-	-135	-0-	837	1	1398	2	N	-0-					19
07	2697	N	2265	-0-	-432	-0-	1181	1	1084	2	N	-0-					19
08	2542	N	2133	-0-	-409	-0-	988	1	1145	2	N	-0-					19
09	2250	N	2114	-0-	-136	-0-	718	1	1396	2	N	-0-					19
10	2263	N	1898	-0-	-365	-0-	676	1	1222	2	N	-0-					19
*11	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	989	1	1486	2	N	-0-					19

PALMYRA WELL #: A 2 RRCID -> 191414 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF. N/A

06	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	1580	1	2642	2	N	-0-					-0-
07	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	1915	1	1758	2	N	-0-					-0-
08	4449	X	4449	-0-	-0-	-0-	2061	1	2388	2	N	-0-					-0-
09	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	1130	1	2195	2	N	-0-					-0-
10	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-	1634	1	2952	2	N	-0-					-0-
*11	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	1164	1	1747	2	N	-0-					-0-

PALMRYA WELL #: 16T RRCID -> 192427 COMPL. DATE 09/20/2002 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 8764 - 9190

06	660	N	660	-0-	-0-	-0-	247	1	413	2	N	-0-					-0-
07	620	N	620	-0-	-0-	-0-	323	1	297	2	N	-0-					-0-
08	566	N	566	-0-	-0-	-0-	262	1	304	2	N	-0-					-0-
09	660	N	622	-0-	-38	-0-	211	1	411	2	N	-0-					-0-
10	644	N	644	-0-	-0-	-0-	230	1	414	2	N	-0-					-0-
*11	578	N	578	-0-	-0-	-0-	231	1	347	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

06	927	N	927	-0-	-0-	-0-	85	1	842	3	Y	-0-					1
07	868	N	756	-0-	-112	-0-	70	1	686	3	Y	-0-					1
08	1023	N	943	-0-	-80	-0-	87	1	856	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	930	N	825	-0-	-105	-0-	72	1	753	3	Y	-0-					-0-
10	918	N	918	-0-	-0-	-0-	83	1	835	3	Y	-0-					-0-
11	900	N	798	-0-	-102	-0-	76	1	721	3	Y	1					1
							1	9									

FELICIDAD WELL #: 1 RRCID -> 167767 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6917 - 8650

06	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	153	1	1517	3	N	1	1	8			62
							1	9									
07	1829	N	1668	-0-	-161	-0-	154	1	1513	3	N	1	1	8			62
							1	9									
08	1767	N	1664	-0-	-103	-0-	153	1	1509	3	N	2	2	8			62
							2	9									
09	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	152	1	1591	3	N	2	2	8			62
							2	9									
10	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	163	1	1628	3	N	1	1	8			62
							1	9									
*11	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	166	1	1571	3	N	1	1	8			62
							1	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
06	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	346 2	1 9	3440	3	Y	2					172
07	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	327 3	1 9	3221	3	Y	3					175
08	3565	X	3503	-0-	-62	-0-	316 65	1 9	3122	3	Y	59	187	1	1	8	46
09	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	305 23	1 9	3197	3	Y	21	1	8			66
10	3782	X	3605	-0-	-177	-0-	325 31	1 9	3249	3	Y	28					94
11	3660	X	3501	-0-	-159	-0-	332 19	1 9	3150	3	Y	17					111

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
06	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	1215	1	2031	2	N	-0-					-0-
07	1118	X	1118	-0-	-0-	-0-	583	1	535	2	N	-0-					-0-
08	1643	X	1002	-0-	-641	-0-	464	1	538	2	N	-0-					-0-
09	3240	X	1312	-0-	-1928	-0-	446	1	866	2	N	-0-					-0-
10	3348	X	1218	-0-	-2130	-0-	434	1	784	2	N	-0-					-0-
11	3240	X	933	-0-	-2307	-0-	373	1	560	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
06	120	N	101	-0-	-19	-0-	38	1	63	2	N	-0-					-0-
07	113	N	113	-0-	-0-	-0-	59	1	54	2	N	-0-					-0-
08	310	N	91	-0-	-219	-0-	42	1	49	2	N	-0-					-0-
09	90	N	80	-0-	-10	-0-	27	1	53	2	N	-0-					-0-
10	124	N	95	-0-	-29	-0-	34	1	61	2	N	-0-					-0-
*11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	36	1	55	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
06	1980	X	1490	-0-	-490	-0-	558	1	932	2	N	-0-					-0-
07	2046	X	1400	-0-	-646	-0-	730	1	670	2	N	-0-					-0-
08	2883	X	2527	-0-	-356	-0-	1171	1	1356	2	N	-0-					-0-
09	2790	X	1271	-0-	-1519	-0-	432	1	839	2	N	-0-					-0-
10	2883	X	1413	-0-	-1470	-0-	504	1	909	2	N	-0-					-0-
11	2460	X	1827	-0-	-633	-0-	730	1	1097	2	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	6321		4494	-0-	-1827	10800	99 123	1 9	4272	3	Y	112	95	0	20	1	69
07	9331		7631	-0-	-1700	9100	156 144	1 9	7331	3	Y	131	131	0			69
08	9331		5799	-0-	-3532	5568	196 141	1 9	5462	3	Y	128	85	0	27	1	85
09	8578	R	3010	-0-	-5568	-0-	279 108	1 9	2623	3	Y	98	93	0			90
10	7626	#	3202	-0-	-4424	-0-	3039	3	163	9	Y	148	108	0			130
11	7380	#	238	-0-	-7142	-0-	137	3	101	9	Y	92	134	0	22	1	66

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	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

06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

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

06	390	N	160	-0-	-230	-0-	13	1	147	3	N	-0-					-0-
07	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
08	283	N	283	-0-	-0-	-0-	7	1	276	3	N	-0-					-0-
09	383	N	383	-0-	-0-	-0-	5	1	378	3	N	-0-					-0-
10	247	N	247	-0-	-0-	-0-	11	1	236	3	N	-0-					-0-
*11	283	N	283	-0-	-0-	-0-	9	1	274	3	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SLICK ESTATE -C- WELL #: 12 RRCID -> 218319 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8422 - 8492

06	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			Y	-0-					17
07	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			Y	-0-					17
08	T. A.	510	-0-	510	510	510	2			Y	-0-	17	1			-0-
09	T. A.	487	-0-	487	997	487	2			Y	-0-					-0-
10	T. A.	460	-0-	460	1457	460	2			Y	-0-					-0-
*11	493	546	-0-	53	1510	546	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

06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SLICK ESTATE -C- WELL #: 13 RRCID -> 172907 COMPL. DATE 03/27/1999 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8708 - 8866

06	3931 X	3931	-0-	-0-	-0-	3931	2			Y	-0-					45
07	3880 X	3880	-0-	-0-	-0-	3880	2			Y	-0-					45
08	T. A.	3852	-0-	3852	3852	3852	2			Y	-0-	45	1			-0-
09	T. A.	3670	-0-	3670	7522	3670	2			Y	-0-					-0-
10	T. A.	3611	-0-	3611	11133	3611	2			Y	-0-					-0-
*11	15101 X	3968	-0-	-11133	-0-	3968	2			Y	-0-					-0-

SLICK ESTATE -C- WELL #: 15 RRCID -> 175988 COMPL. DATE 12/30/1999 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 8523 - 8654

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOROSA, E. (8270 VICKSBURG) //CONT.// 10712 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
SLICK ESTATE -C- WELL #: 14 T RRCID -> 194604 COMPL. DATE 04/13/2003 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 8172 - 8186

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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

06	3330	2621	-0-	-709	-0-	2500	2	121	9	Y	110					182
07	3441	3147	-0-	-294	-0-	3055	2	92	9	Y	84	98	1			168
08	3038 #	2854	-0-	-184	-0-	2724	2	130	9	Y	118	264	1			22
09	2940 #	2868	-0-	-72	-0-	2868	2			Y	-0-					22
10	3162 #	2756	-0-	-406	-0-	2756	2			Y	-0-					22
11	3060 #	2917	-0-	-143	-0-	2760	2	157	9	Y	143	130	1			35

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

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

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS) 10730 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 4 C RRCID -> 009485 COMPL. DATE 06/21/1964 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 5956 - 6006

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

KING RANCH BORREGOS WELL #: 55 C RRCID -> 009486 COMPL. DATE 06/14/1959 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 6006 - 6038

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	4962	X	4962	-0-	-0-	-0-	118	1	4844	2	Y	-0-					-0-
07	5735	X	4887	-0-	-848	-0-	124	1	4763	2	Y	-0-					-0-
08	5735	X	4499	-0-	-1236	-0-	103	1	4396	2	Y	-0-					-0-
09	5550	X	4369	-0-	-1181	-0-	93	1	4276	2	Y	-0-					-0-
10	5735	X	5116	-0-	-619	-0-	98	1	5018	2	Y	-0-					-0-
11	5550	X	4892	-0-	-658	-0-	81	1	4811	2	Y	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS) //CONT.// 10730 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH SEELIGSON WELL #: E 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
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 355 D RRCID -> 058784 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 5845 PERF. 5332 - 5698

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 73CT RRCID -> 060816 COMPL. DATE 08/20/1954 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5998 - 6403

06	2189 X	2189	-0-	-0-	-0-	51 31	1 9	2107	2	Y	28	28	1			1
07	3720 X	1207	-0-	-2513	-0-	30 15	1 9	1162	2	Y	14	14	1			1
08	3534 X	1505	-0-	-2029	-0-	34 21	1 9	1450	2	Y	19	19	1			1
09	3420 X	2777	-0-	-643	-0-	58 34	1 9	2685	2	Y	31	30	1			2
10	3472 X	1923	-0-	-1549	-0-	36 28	1 9	1859	2	Y	25	26	1			1
11	2580 X	1717	-0-	-863	-0-	29	1	1688	2	Y	-0-	1	1			-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 354DF RRCID -> 062407 COMPL. DATE 06/09/1997 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 4690 - 5370

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 332 F RRCID -> 063461 COMPL. DATE 12/10/1996 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6460 - 6468

06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 343 H RRCID -> 064071 COMPL. DATE 07/12/1975 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 6012 - 6040

06	7481 X	7481	-0-	-0-	-0-	178	1	7303	2	Y	-0-					-0-
07	7688 X	7189	-0-	-499	-0-	183	1	7006	2	Y	-0-					-0-
08	7688 X	6991	-0-	-697	-0-	160	1	6831	2	Y	-0-					-0-
09	7552 X	7552	-0-	-0-	-0-	161	1	7391	2	Y	-0-					-0-
10	7688 X	6400	-0-	-1288	-0-	123	1	6277	2	Y	-0-					-0-
*11	7560 X	7560	-0-	-0-	-0-	126	1	7434	2	Y	-0-					-0-

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS) //CONT.// 10730 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 213DF RRCID -> 064116 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5175 - 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
06	7219	X	7219	-0-	-0-	-0-	171	1	7048	2	Y	-0-			-0-
07	6317	X	6317	-0-	-0-	-0-	161	1	6156	2	Y	-0-			-0-
08	5831	X	5831	-0-	-0-	-0-	134	1	5697	2	Y	-0-			-0-
09	5580	X	4501	-0-	-1079	-0-	96	1	4405	2	Y	-0-			-0-
10	5766	X	2107	-0-	-3659	-0-	40	1	2067	2	Y	-0-			-0-
11	5580	X	960	-0-	-4620	-0-	16	1	944	2	Y	-0-			-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 303 D RRCID -> 064405 COMPL. DATE 01/09/2000 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 4760 - 5594

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	16					Y	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	16					Y	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	16					Y	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	16					Y	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	16					Y	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	16					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
06	2449	X	2449	-0-	-0-	-0-	89	1	2360	2	Y	-0-			-0-
07	2573	X	2559	-0-	-14	-0-	98	1	2461	2	Y	-0-			-0-
08	2511	X	2253	-0-	-258	-0-	104	1	2149	2	Y	-0-			-0-
09	2460	X	2149	-0-	-311	-0-	88	1	2061	2	Y	-0-			-0-
10	2573	X	2117	-0-	-456	-0-	94	1	2023	2	Y	-0-			-0-
*11	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	95	1	2203	2	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
06	641	X	641	-0-	-0-	-0-	23	1	618	2	Y	-0-			-0-
07	3472	X	845	-0-	-2627	-0-	33	1	812	2	Y	-0-			-0-
08	3472	X	58	-0-	-3414	-0-	3	1	55	2	Y	-0-			-0-
09	3360	X	-0-	-0-	-3360	-0-					Y	-0-			-0-
10	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-			-0-
11	810	X	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-			-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 318 D RRCID -> 070024 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6231 - 6256

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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
06	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	93	1	3809	2	Y	-0-			-0-
07	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	100	1	3826	2	Y	-0-			-0-
08	3162	X	2545	-0-	-617	-0-	58	1	2487	2	Y	-0-			-0-
09	3060	X	3009	-0-	-51	-0-	64	1	2945	2	Y	-0-			-0-
10	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	77	1	3926	2	Y	-0-			-0-
*11	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	68	1	4008	2	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
06	667	X	667	-0-	-0-	-0-	24	1	643	2	Y	-0-			-0-
07	1240	N	313	-0-	-927	-0-	12	1	301	2	Y	-0-			-0-
08	1147	N	312	-0-	-835	-0-	14	1	298	2	Y	-0-			-0-
09	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-			-0-
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-			-0-
*11	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	42	1	976	2	Y	-0-			-0-

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS) //CONT.// 10730 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	5675	X	5675	-0-	-0-	-0-	135	1	5540	2	Y	-0-					-0-
07	7626	X	4726	-0-	-2900	-0-	120	1	4606	2	Y	-0-					-0-
08	7626	X	4591	-0-	-3035	-0-	105	1	4486	2	Y	-0-					-0-
09	7380	X	4497	-0-	-2883	-0-	96	1	4401	2	Y	-0-					-0-
10	7626	X	5474	-0-	-2152	-0-	105	1	5369	2	Y	-0-					-0-
11	6630	X	4582	-0-	-2048	-0-	76	1	4506	2	Y	-0-					-0-

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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	115	1	3046	2	Y	-0-					-0-
07	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	138	1	3443	2	Y	-0-					-0-
08	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	154	1	3184	2	Y	-0-					-0-
09	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	127	1	2978	2	Y	-0-					-0-
10	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	146	1	3148	2	Y	-0-					-0-
11	2700	X	2493	-0-	-207	-0-	103	1	2390	2	Y	-0-					-0-

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS) //CONT.// 10730 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	3840	X	3410	-0-	-430	-0-	211	1	3199	2	Y	-0-					-0-
07	3968	X	3445	-0-	-523	-0-	207	1	3238	2	Y	-0-					-0-
08	3968	X	3279	-0-	-689	-0-	3279	2			Y	-0-					-0-
09	3840	X	3716	-0-	-124	-0-	3716	2			Y	-0-					-0-
10	3968	X	3387	-0-	-581	-0-	3355	2	32	9	Y	29					29
11	3840	X	3225	-0-	-615	-0-	3196	2	29	9	Y	26	19	1			36

KING RANCH BORREGOS WELL #: 280 RRCID -> 101250 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5134 - 5468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	64	1	2649	2	Y	-0-					-0-
07	3565	X	3043	-0-	-522	-0-	77	1	2966	2	Y	-0-					-0-
08	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	90	1	3820	2	Y	-0-					-0-
09	3450	X	2910	-0-	-540	-0-	62	1	2848	2	Y	-0-					-0-
10	3565	X	857	-0-	-2708	-0-	16	1	841	2	Y	-0-					-0-
11	3450	X	462	-0-	-2988	-0-	8	1	454	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 586DF RRCID -> 102751 COMPL. DATE 09/01/1982 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 5008 - 6650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5850	X	5166	-0-	-684	-0-	5141	2	25	9	Y	23	23	1			1
07	7095	X	7095	-0-	-0-	-0-	7064	2	31	9	Y	28	27	1			2
08	6687	X	6687	-0-	-0-	-0-	1	1	6655	2	Y	28	29	1			1
							31	9									
09	5850	X	5575	-0-	-275	-0-	1	1	5549	2	Y	23	22	1			2
							25	9									
10	6284	X	6284	-0-	-0-	-0-	6284	2			Y	-0-	2	1			-0-
*11	5918	X	5918	-0-	-0-	-0-	5918	2			Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 407DF RRCID -> 106401 COMPL. DATE 09/12/1999 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 4709 - 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
06	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	87	1	3575	2	N	-0-					-0-
07	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	94	1	3605	2	N	-0-					-0-
08	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	87	1	3701	2	N	-0-					-0-
09	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	75	1	3466	2	N	-0-					-0-
10	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	74	1	3759	2	N	-0-					-0-
*11	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	59	1	3490	2	N	-0-					-0-

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
06	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	120	1	1816	2	Y	-0-					-0-
07	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	125	1	1946	2	Y	-0-					-0-
08	2573	N	2088	-0-	-485	-0-	2088	2			Y	-0-					-0-
09	2220	N	1861	-0-	-359	-0-	1861	2			Y	-0-					-0-
10	2263	N	1842	-0-	-421	-0-	1842	2			Y	-0-					-0-
11	2160	N	1225	-0-	-935	-0-	1225	2			Y	-0-					-0-

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS) //CONT.// 10730 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 621 RRCID -> 112628 COMPL. DATE 12/12/1999 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5938 - 5998

06	5301	X	5301	-0-	-0-	-0-	193	1	5102	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
07	5875	X	5875	-0-	-0-	-0-	226	1	5643	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
08	5106	X	5106	-0-	-0-	-0-	235	1	4865	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
09	6661	X	6661	-0-	-0-	-0-	271	1	6383	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
10	6937	X	6937	-0-	-0-	-0-	307	1	6630	2	Y	-0-					-0-
*11	5275	X	5275	-0-	-0-	-0-	218	1	5057	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 618 RRCID -> 118174 COMPL. DATE 06/24/1985 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5382 - 5390

06	1711	X	1711	-0-	-0-	-0-	62	1	1649	2	Y	-0-					-0-
07	1860	N	1542	-0-	-318	-0-	59	1	1483	2	Y	-0-					-0-
08	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	86	1	1784	2	Y	-0-					-0-
09	1710	N	1683	-0-	-27	-0-	69	1	1614	2	Y	-0-					-0-
10	1550	N	1506	-0-	-44	-0-	67	1	1439	2	Y	-0-					-0-
11	1800	N	1519	-0-	-281	-0-	63	1	1456	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 547DF RRCID -> 118272 COMPL. DATE 02/14/2000 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 5388 - 6362

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 528 RRCID -> 120419 COMPL. DATE 02/17/1986 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 6506 - 6525

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	826	X	826	-0-	-0-	-0-	20	1	806	2	Y	-0-					-0-
07	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	-0-					-0-
08	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	-0-					-0-
09	1650	X	-0-	-0-	-1650	-0-					Y	-0-					-0-
10	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	-0-					-0-
11	960	X	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-					-0-

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS) //CONT.// 10730 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KING RANCH BORREGOS WELL #: 291DH RRCID -> 127849 COMPL. DATE 06/07/1988 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 5880 - 5979

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 590DF RRCID -> 127868 COMPL. DATE 07/24/1997 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 6234 - 6448

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 344DF RRCID -> 129189 COMPL. DATE 07/29/1996 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 4679 - 5536

06	6255 X	6255	-0-	-0-	-0-	149	1	6106	2	Y	-0-					-0-
07	7409 X	5880	-0-	-1529	-0-	150	1	5730	2	Y	-0-					-0-
08	7409 X	6251	-0-	-1158	-0-	143	1	6108	2	Y	-0-					-0-
09	7170 X	5904	-0-	-1266	-0-	126	1	5778	2	Y	-0-					-0-
10	7409 X	5647	-0-	-1762	-0-	108	1	5539	2	Y	-0-					-0-
11	7170 X	5737	-0-	-1433	-0-	96	1	5641	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 310DF RRCID -> 130631 COMPL. DATE 04/04/1996 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 4752 - 6318

06	3955 X	3955	-0-	-0-	-0-	94	1	3851	2	Y	9	9	1			-0-
						10	9									
07	3788 X	3788	-0-	-0-	-0-	96	1	3683	2	Y	8	8	1			-0-
						9	9									
08	5890 X	3968	-0-	-1922	-0-	91	1	3867	2	Y	9	9	1			-0-
						10	9									
09	5700 X	4584	-0-	-1116	-0-	97	1	4476	2	Y	10	9	1			1
						11	9									
10	5859 X	2714	-0-	-3145	-0-	52	1	2662	2	Y	-0-	1	1			-0-
*11	4887 X	4887	-0-	-0-	-0-	81	1	4806	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 495 RRCID -> 131347 COMPL. DATE 06/01/1989 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6623 - 6636

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 435 F RRCID -> 131353 COMPL. DATE 04/26/1989 TOTAL DEPTH 7571 PERF. 6572 - 6580

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	2688	X	2688	-0-	-0-	-0-	64	1	2624	2	Y	-0-					-0-
07	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	91	1	3469	2	Y	-0-					-0-
08	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	79	1	3368	2	Y	-0-					-0-
09	2610	X	2408	-0-	-202	-0-	51	1	2357	2	Y	-0-					-0-
10	2774	X	2774	-0-	-0-	-0-	53	1	2721	2	Y	-0-					-0-
*11	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	58	1	3438	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 636F RRCID -> 137414 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 7369 PERF. 5741 - 5788

06	2098	X	2098	-0-	-0-	-0-	76	1	2022	2	Y	-0-					-0-
07	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	39	1	978	2	Y	-0-					-0-
08	726	N	726	-0-	-0-	-0-	33	1	693	2	Y	-0-					-0-
09	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	62	1	1460	2	Y	-0-					-0-
10	930	N	207	-0-	-723	-0-	9	1	198	2	Y	-0-					-0-
11	690	N	624	-0-	-66	-0-	26	1	598	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 598DF RRCID -> 138973 COMPL. DATE 01/31/2000 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5539 - 6416

06	13343	X	13343	-0-	-0-	-0-	308	1	12641	2	Y	358	360	1			10
							394	9									
07	14818	X	12762	-0-	-2056	-0-	316	1	12108	2	Y	307	300	1			17
							338	9									
08	14818	X	14015	-0-	-803	-0-	312	1	13286	2	Y	379	380	1			16
							417	9									
09	14340	X	12741	-0-	-1599	-0-	264	1	12134	2	Y	312	306	1			22
							343	9									
10	14818	X	12389	-0-	-2429	-0-	234	1	11923	2	Y	211	222	1			11
							232	9									
11	14340	X	12957	-0-	-1383	-0-	211	1	12465	2	Y	255	253	1			13
							281	9									

KING RANCH BORREGOS WELL #: M 43DF RRCID -> 140279 COMPL. DATE 09/26/1991 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6342 - 6653

06	1062	X	1062	-0-	-0-	-0-	25	1	1037	2	Y	-0-					-0-
07	1302	N	617	-0-	-685	-0-	16	1	601	2	Y	-0-					-0-
08	1333	N	3	-0-	-1330	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
09	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	-0-					-0-
10	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-
11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 8 RRCID -> 143034 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 6660 - 6680

06	1816	X	1816	-0-	-0-	-0-	43	1	1773	2	Y	-0-					-0-
07	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	51	1	1969	2	Y	-0-					-0-
08	1736	N	1313	-0-	-423	-0-	30	1	1283	2	Y	-0-					-0-
09	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	36	1	1676	2	Y	-0-					-0-
10	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	40	1	2051	2	Y	-0-					-0-
*11	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	33	1	1937	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: M 36B RRCID -> 152433 COMPL. DATE 11/08/1994 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 6625 - 6650

06	3510	X	759	-0-	-2751	-0-	18	1	741	2	N	-0-					-0-
07	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					N	-0-					-0-
08	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					N	-0-					-0-
09	1890	X	-0-	-0-	-1890	-0-					N	-0-					-0-
10	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					-0-
11	900	X	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS) //CONT.// 10730 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 610 RRCID -> 248715 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6088 - 6098

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

KING RANCH BORREGOS WELL #: 802 RRCID -> 258152 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 8677 PERF. 6466 - 6472

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: M850E RRCID -> 268603 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6948 - 6958

06	450	X	287	-0-	-163	-0-	7 2	1 9	278	2	N	2	2	1			-0-
07	7502	X	3089	-0-	-4413	-0-	78 20	1 9	2991	2	N	18	17	1			1
08	7502	X	5113	-0-	-2389	-0-	116 53	1 9	4944	2	N	48	47	1			2
09	16338	X	16338	-0-	-0-	-0-	343 204	1 9	15791	2	N	185	174	1			13
10	9972	X	9972	-0-	-0-	-0-	189 141	1 9	9642	2	N	128	134	1			7
*11	9422	X	9422	-0-	-0-	-0-	154 149	1 9	9119	2	N	135	135	1			7

KING RANCH BORREGOS WELL #: 905 RRCID -> 275883 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5154 - 5364

06	9090	X	6588	-0-	-2502	-0-	155 72	1 9	6361	2	N	65	65	1			2
07	9393	X	6758	-0-	-2635	-0-	170 65	1 9	6523	2	N	59	58	1			3
08	9827	X	7038	-0-	-2789	-0-	160 75	1 9	6803	2	N	68	68	1			3
09	9510	X	6362	-0-	-3148	-0-	134 63	1 9	6165	2	N	57	56	1			4
10	9796	X	6260	-0-	-3536	-0-	120	1	6140	2	N	-0-	4	1			-0-
11	7710	X	5129	-0-	-2581	-0-	85	1	5044	2	N	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: M904E RRCID -> 276269 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7282 - 7284

06	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 926SW RRCID -> 277318 COMPL. DATE 07/07/2015 TOTAL DEPTH 4810 PERF. 2870 - 4648

06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BORREGOS (VICKSBURG) 10730 016 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BORREGOS (ZONE K-08) 10730 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: M801E RRCID -> 257982 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 9992 - 10116

06	19575	X	19575	-0-	-0-	-0-	114	1	17364	2	Y	1906	1909	1			55
							2097	9									
07	20138	X	20138	-0-	-0-	-0-	116	1	18064	2	Y	1780	1735	1			100
							1958	9									
08	18961	X	18961	-0-	-0-	-0-	138	1	16830	2	Y	1812	1835	1			77
							1993	9									
09	18807	X	18807	-0-	-0-	-0-	139	1	16823	2	Y	1677	1637	1			117
							1845	9									
10	18068	X	18068	-0-	-0-	-0-	142	1	16122	2	Y	1640	1672	1			85
							1804	9									
*11	14607	X	14607	-0-	-0-	-0-	122	1	14058	2	Y	388	453	1			20
							427	9									

KING RANCH BORREGOS WELL #: M804E RRCID -> 258848 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10069 - 10124

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BORREGOS (ZONE K-11) 10730 183 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: M100E RRCID -> 277477 COMPL. DATE 04/18/2015 TOTAL DEPTH 12568 PERF.10742 - 10970

06	19350		4260	-0-	-15090	-0-	25	1	3727	2	N	462	478	1			13
							508	9									
07	19995		1023	-0-	-18972	-0-	19	1	711	2	N	266	264	1			15
							293	9									
08	19995		1782	-0-	-18213	-0-	33	1	1402	2	N	315	317	1			13
							347	9									
09	19350		1316	-0-	-18034	-0-	25	1	1147	2	N	131	135	1			9
							144	9									
10	0		1276	-0-	1276 B	1276	22	1	1113	2	N	128	130	1			7
							141	9									
11	0		1208	-0-	1208 B	2484	18	1	1043	2	N	134	134	1			7
							147	9									

BORREGOS (ZONE K-11) //CONT.// 10730 183 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: M102E RRCID -> 278021 COMPL. DATE 06/20/2015 TOTAL DEPTH 12088 PERF.10846 - 11038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		11052	-0-	11052	11052	61	1	10275	2	N	651	632	1			19
							716	9									
07	0		15986	-0-	15986	27038	86	1	14964	2	N	851	822	1			48
							936	9									
*08	11030		11030	-0-	-0-	27038	74	1	10255	2	N	637	658	1			27
							701	9									
*09	9960		7520	-0-	-2440	24598	52	1	7022	2	N	405	404	1			28
							446	9									
10	0		5560	-0-	5560 B	30158	43	1	5165	2	N	320	331	1			17
							352	9									
11	0		2839	-0-	2839 B	32997	24	1	2615	2	N	182	189	1			10
							200	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	30532		30425	-0-	-107	-0-	162	1	29359	2	N	822	820	1			24
							904	9									
07	35282		35140	-0-	-142	-0-	178	1	34020	2	N	856	832	1			48
							942	9									
08	30458		30440	-0-	-18	-0-	190	1	29362	2	N	807	821	1			34
							888	9									
09	27214		27214	-0-	-0-	-0-	181	1	26293	2	N	673	660	1			47
							740	9									
10	24239		24239	-0-	-0-	-0-	182	1	23431	2	N	569	587	1			29
							626	9									
11	23250		20770	-0-	-2480	-0-	173	1	19994	2	N	548	548	1			29
							603	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: M802E RRCID -> 258173 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8290 - 8294

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH SEELIGSON WELL #: E833 RRCID -> 264340 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 8982 - 9324

06	0	14104	-0-	14104	B	226255	55 338	1 9	13711	2	N	307	309	1			9
07	0	11636	-0-	11636	B	237891	49 251	1 9	11336	2	N	228	224	1			13
08	0	8447	-0-	8447	B	246338	449 199	1 9	7799	2	N	181	186	1			8
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> 246338																
09	0	8960	-0-	8960	B	255298	608 196	1 9	8156	2	N	178	174	1			12
10	0	10895	-0-	10895	B	266193	716 424	1 9	9755	2	N	385	377	1			20
11	14100	10090	-0-	-4010	B	262183	473 439	1 9	9178	2	N	399	398	1			21

KING RANCH SEELIGSON WELL #: E900 RRCID -> 277800 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 8880 - 8918

06	0 W	18237	-0-	18237	B	258398	67 58	1 9	18112	2	N	53	53	1			2
07	0 W	17422	-0-	17422	B	275820	70 51	1 9	17301	2	N	46	45	1			3
08	0 W	27708	-0-	27708	B	303528	118 87	1 9	27503	2	N	79	79	1			3
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> 303528																
09	0 W	22855	-0-	22855	B	326383	104 67	1 9	22684	2	N	61	60	1			4
10	0 W	20744	-0-	20744	B	347127	101 376	1 9	20267	2	N	342	328	1			18
*11	22691	19139	-0-	-3552	B	343575	89 387	1 9	18663	2	N	352	352	1			18

BORREGOS (ZONE V-40) 10730 856 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH SEELIGSON WELL #: E900 RRCID -> 275296 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 9310 - 9335

06	SWR 10	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

BORREGOS (ZONE V-40) //CONT.// 10730 856 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH SEELIGSON WELL #: E833T RRCID -> 275829 COMPL. DATE 10/20/2014 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9280 - 9324

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

BORREGOS (ZONE 7730') 10730 868 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 562 RRCID -> 095306 COMPL. DATE 04/26/1981 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 7727 - 7732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1380	N	1271	-0-	-109	-0-	987	2	284	9	N	258	358	1			163
07	1550	N	1159	-0-	-391	-0-	887	2	272	9	N	247	184	1			226
08	1302	N	1078	-0-	-224	-0-	810	2	268	9	N	244	360	1			110
09	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	884	2	278	9	N	253	185	1			178
*10	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	887	2	273	9	N	248	182	1			244
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					244

BOYLE (3100) 11096 522 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
GARCIA, M. M. "D" WELL #: 27 RRCID -> 135985 COMPL. DATE 07/24/1990 TOTAL DEPTH 4205 PERF. 3098 - 3138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	630	N	592	-0-	-38	-0-	592	2			N	-0-					-0-
07	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					-0-
08	682	N	677	-0-	-5	-0-	677	2			N	-0-					-0-
09	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					-0-
10	713	N	635	-0-	-78	-0-	635	2			N	-0-					-0-
11	660	N	572	-0-	-88	-0-	572	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	270	#	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
07	310	#	197	-0-	-113	-0-	197	2			N	-0-					-0-
08	310	#	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
09	300	#	94	-0-	-206	-0-	94	2			N	-0-					-0-
*10	347	R	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
11	180	#	NO RPT	-0-	-180	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	236	N	236	-0-	-0-	-0-	34	1	202	2	N	-0-					-0-
07	191	N	191	-0-	-0-	-0-	24	1	167	2	N	-0-					-0-
08	175	N	175	-0-	-0-	-0-	27	1	148	2	N	-0-					-0-
09	162	N	162	-0-	-0-	-0-	27	1	135	2	N	-0-					-0-
10	186	N	170	-0-	-16	-0-	44	1	126	2	N	-0-					-0-
*11	188	N	188	-0-	-0-	-0-	37	1	151	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	240	#	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					245
07	279	#	67	-0-	-212	-0-	1	2	66	9	N	60					305
08	279	#	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					305
09	270	#	14	-0-	-256	-0-	1	2	13	9	N	12					317
*10	130	R	130	-0-	-0-	-0-	1	2	129	9	N	117	182	1			252
11	60	#	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					252

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
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAMAN (YEGUA) 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
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INLAND OCEAN, INC. 424607
ORTIZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276191 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 6944 - 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
06	840	X	761	-0-	-79	-0-	50	1	711	2	N	-0-					120
07	899	X	427	-0-	-472	-0-	28	1	399	2	N	-0-					120
08	868	X	217	-0-	-651	-0-	14	1	199	2	N	4					124
							4	9									
09	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					124
10	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					124
11	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					124

BELIA BARRERA WELL #: 1 RRCID -> 276350 COMPL. DATE 01/22/2014 TOTAL DEPTH 7290 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
06	5340	X	1415	-0-	-3925	-0-	92	1	1312	2	N	10					204
							11	9									
07	3193	X	1598	-0-	-1595	-0-	104	1	1481	2	N	12	199	1			17
							13	9									
08	2666	X	1850	-0-	-816	-0-	120	1	1711	2	N	17					34
							19	9									
09	2430	X	1621	-0-	-809	-0-	106	1	1509	2	N	5					39
							6	9									
10	1612	X	1517	-0-	-95	-0-	97	1	1389	2	N	28					67
							31	9									
11	1800	X	688	-0-	-1112	-0-	44	1	629	2	N	14					81
							15	9									

PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459
FOSTER, DORIS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 113613 COMPL. DATE 10/19/1984 TOTAL DEPTH 8481 PERF. 8388 - 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
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOSTER, DORIS ET AL WELL #: 2 RRCID -> 116369 COMPL. DATE 09/20/2002 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 7207 - 7214

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

FOSTER, DORIS ET AL WELL #: 5 RRCID -> 125039 COMPL. DATE 08/10/1987 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7550 - 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
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRAMAN (YEGUA) //CONT.// 11338 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.//CONT.// 681459
FOSTER, DORIS ETAL WELL #: 3 RRCID -> 125955 COMPL. DATE 11/10/1987 TOTAL DEPTH 8488 PERF. 8096 - 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
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUN EXPLORATION, INC. 829289
VANOVER WELL #: 1 RRCID -> 146384 COMPL. DATE 07/23/1993 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8106 - 8124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2190	N	2134	-0-	-56	-0-	87 33	1 9	2014	2	N	30	154	1			26
07	2263	N	2153	-0-	-110	-0-	2123	2	30	9	N	27					53
08	0	W	2175	-0-	2175	2175	2144	2	31	9	N	28					81
09	0	W	2118	-0-	2118	4293	2073	2	45	9	N	41					122
10	0	W	2145	-0-	2145	6438	2114	2	31	9	N	28					150
11	0	W	2071	-0-	2071	8509	2016	2	55	9	N	50					200

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GAFFORD WELL #: 2 RRCID -> 137846 COMPL. DATE 05/23/2004 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 7018 - 7024

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

BRANNON (BREN, LO.) 11420 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. 253162
BLACKLAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 274848 COMPL. DATE 05/10/2013 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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	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
06	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					62
07	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					62
08	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					62
09	720	N	425	-0-	-295	-0-	425	2			N	-0-					62
10	558	N	353	-0-	-205	-0-	353	2			N	-0-					62
11	420	N	356	-0-	-64	-0-	356	2			N	-0-					62

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	2820	X	1801	-0-	-1019	-0-	1801	2			N	-0-					152
07	2914	X	1981	-0-	-933	-0-	1975	2	6	9	N	5					157
08	2635	X	1938	-0-	-697	-0-	1897	2	41	9	N	37					194
09	2550	X	1945	-0-	-605	-0-	1873	2	72	9	N	65					259
*10	2110	X	2110	-0-	-0-	-0-	1971	2	139	9	N	126	185	1			200
11	1920	X	1140	-0-	-780	-0-	350	1	616	2	N	158	193	1			165
							174	9									

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
06	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			N	-0-					53
07	1178	N	1051	-0-	-127	-0-	1051	2			N	-0-					53
08	3100	N	3455	-0-	355	355	3453	2	2	9	N	2					55
09	3000	N	8480	-0-	5480	5835	8469	2	11	9	N	10					65
*10	3100	N	5626	-0-	2526	8361	5516	2	110	9	N	100					165
*11	8361	X	-0-	-0-	-8361	-0-					N	-0-					165

MARGO, R. E. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 243590 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 6710 - 6814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KEBO OIL & GAS, INC. //CONT.// 453170
MARGO, R.E. HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 246237 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9277 - 9288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	540	N	422	-0-	-118	-0-	422	2			N	-0-					25
07	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					25
08	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					25
09	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					25
10	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					25
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					25

SMITH PRODUCTION INC. 789662
FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 9 RRCID -> 201194 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 5208 - 6972

06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 50 RRCID -> 211211 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7038 - 7340

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

DE GARCIA, B. G. WELL #: 51 RRCID -> 212825 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 6550 - 6556

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 214088 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 7340 - 8002

06	T. A.	1810	-0-	1810	3886	217	1	1593	2	Y	-0-							5
07	5382 X	1496	-0-	-3886	-0-	143	1	1338	2	Y	14	13	1					6
						15	9											
08	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	166	1	1186	2	Y	43	43	1					6
						47	9											
09	1800 N	1650	-0-	-150	-0-	161	1	1419	2	Y	64	63	1					7
						70	9											
10	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	202	1	1743	2	Y	56	56	1					7
						62	9											
*11	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	147	1	1643	2	Y	66	67	1					6
						73	9											

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
DE GARCIA, B. G. WELL #: 55 RRCID -> 214093 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 7648 PERF. 6632 - 6660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	502	1	3674	2	Y	68	68	1			-0-
							75	9									
07	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	395	1	3685	2	Y	56	54	1			2
							62	9									
08	4526	X	3817	-0-	-709	-0-	460	1	3290	2	Y	61	61	1			2
							67	9									
09	4380	X	3457	-0-	-923	-0-	345	1	3042	2	Y	64	63	1			3
							70	9									
10	4030	X	3246	-0-	-784	-0-	330	1	2854	2	Y	56	56	1			3
							62	9									
11	3900	X	2925	-0-	-975	-0-	234	1	2618	2	Y	66	67	1			2
							73	9									

DE GARCIA, B. G. WELL #: 58 RRCID -> 216387 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 7167 - 7174

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		4725	-0-	4725	4725	579	1	4146	2	Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		4233	-0-	4233	8958	418	1	3686	2	Y	117	114	1			3
							129	9									
10	14B2 EXT		3753	-0-	3753	12711	378	1	3264	2	Y	101	101	1			3
							111	9									
*11	15866	X	3155	-0-	-12711	-0-	248	1	2777	2	Y	118	120	1			1
							130	9									

DE GARCIA, B. G. WELL #: 60 RRCID -> 216406 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 7661 PERF. 6276 - 7506

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 59 RRCID -> 218400 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 5638 - 5668

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 62 RRCID -> 218828 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 6286 - 6292

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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
DE GARCIA, B.G. WELL #: 65 RRCID -> 220443 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 5286 - 5590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	X	1732	-0-	-1268	-0-	169	1	1242	2	Y	292	323	1			-0-
							321	9									
07	3100	X	1856	-0-	-1244	-0-	151	1	1413	2	Y	265	255	1			10
							292	9									
08	3100	X	1859	-0-	-1241	-0-	189	1	1354	2	Y	287	288	1			9
							316	9									
09	3000	X	1899	-0-	-1101	-0-	157	1	1386	2	Y	324	317	1			16
							356	9									
10	1891	X	1759	-0-	-132	-0-	151	1	1300	2	Y	280	279	1			17
							308	9									
*11	1810	X	1810	-0-	-0-	-0-	119	1	1329	2	Y	329	334	1			12
							362	9									

HERMANN, E. WELL #: 10 RRCID -> 220914 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 5286 - 5298

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

DEGARCIA, B. G. WELL #: 63 RRCID -> 221352 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 6866 - 7576

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

HERMANN, E. WELL #: 11 RRCID -> 221714 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 6896 - 7877

06	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	228	1	1667	2	Y	62	68	1			-0-
							68	9									
07	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	188	1	1750	2	Y	56	54	1			2
							62	9									
08	1953	N	1946	-0-	-7	-0-	230	1	1649	2	Y	61	61	1			2
							67	9									
09	1890	N	1883	-0-	-7	-0-	185	1	1628	2	Y	64	63	1			3
							70	9									
10	1922	N	1825	-0-	-97	-0-	183	1	1580	2	Y	56	56	1			3
							62	9									
11	1860	N	1605	-0-	-255	-0-	127	1	1417	2	Y	55	55	1			3
							61	9									

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 221744 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 7646 - 7892

06	1980	N	1755	-0-	-225	-0-	182	1	1336	2	Y	215	238	1			-0-
							237	9									
07	2108	N	1854	-0-	-254	-0-	159	1	1480	2	Y	195	188	1			7
							215	9									
08	2542	N	1647	-0-	-895	-0-	178	1	1275	2	Y	176	176	1			7
							194	9									
09	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	187	1	1647	2	Y	186	182	1			11
							205	9									
10	1860	N	1740	-0-	-120	-0-	161	1	1394	2	Y	168	168	1			11
							185	9									
11	1590	N	1395	-0-	-195	-0-	97	1	1081	2	Y	197	200	1			8
							217	9									

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 10 RRCID -> 224321 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 7070 - 7560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2955	N	2721	-0-	-234	-0-	323	1	2364	2	Y	31	34	1			-0-
							34	9									
07	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	254	1	2371	2	Y	28	27	1			1
							31	9									
08	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	337	1	2411	2	Y	30	30	1			1
							33	9									
09	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	253	1	2231	2	Y	32	32	1			1
							35	9									
10	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	265	1	2356	2	Y	28	28	1			1
							31	9									
*11	3000	N	4885	-0-	1885	1885	398	1	4451	2	Y	33	33	1			1
							36	9									

FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 11 RRCID -> 225228 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 7116 - 7836

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHAPOTAL LAND CO -A- WELL #: 29 RRCID -> 227869 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6484 - 6580

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 12 RRCID -> 227911 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 10687 PERF. 6916 - 6928

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 70 RRCID -> 230497 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 6951 - 7934

06	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	136	1	1000	2	Y	246	272	1			-0-
							271	9									
07	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	144	1	1340	2	Y	223	215	1			8
							245	9									
08	1736	N	1532	-0-	-204	-0-	155	1	1111	2	Y	242	243	1			7
							266	9									
09	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	115	1	1016	2	Y	260	254	1			13
							286	9									
10	1395	N	1365	-0-	-30	-0-	116	1	1003	2	Y	224	223	1			14
							246	9									
*11	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	108	1	1212	2	Y	263	267	1			10
							289	9									

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 13 RRCID -> 230566 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 7484 - 7630

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

HERMANN, E. WELL #: 12 RRCID -> 230754 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 5370 - 5378

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
08	T. A.		2097	-0-	2097	2097	257	1	1840	2	Y	-0-					23
09	4066	X	1969	-0-	-2097	-0-	197	1	1736	2	Y	33	32	1			24
							36	9									
10	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	231	1	1994	2	Y	28	28	1			24
							31	9									
*11	2560	X	2560	-0-	-0-	-0-	208	1	2321	2	Y	28	28	1			24
							31	9									

ALVAREZ WELL #: 1 RRCID -> 231968 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 5864 - 7116

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

FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 15 RRCID -> 233211 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 8648 PERF. 6350 - 7273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

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
06	5100	X	3761	-0-	-1339	-0-	448	1	3279	2	Y	31	34	1			-0-
							34	9									
07	5270	X	3081	-0-	-2189	-0-	295	1	2755	2	Y	28	27	1			1
							31	9									
08	5270	X	3721	-0-	-1549	-0-	452	1	3236	2	Y	30	30	1			1
							33	9									
09	7380	X	7380	-0-	-0-	-0-	748	1	6596	2	Y	33	32	1			2
							36	9									
10	6112	X	6112	-0-	-0-	-0-	631	1	5450	2	Y	28	28	1			2
							31	9									
*11	5386	X	5386	-0-	-0-	-0-	439	1	4912	2	Y	32	33	1			1
							35	9									

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 14 RRCID -> 234008 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 8593 PERF. 7796 - 7816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	166 35	1 9	1214	2	Y	32	34	1			1
07	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	144 31	1 9	1344	2	Y	28	27	1			2
08	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	181 33	1 9	1300	2	Y	30	30	1			2
09	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	137 36	1 9	1212	2	Y	33	32	1			3
10	1519	N	1243	-0-	-276	-0-	126 29	1 9	1088	2	Y	26	26	1			3
11	1470	N	1032	-0-	-438	-0-	82 36	1 9	914	2	Y	33	33	1			3

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 234345 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 7642 - 7694

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

ALVAREZ WELL #: 2 RRCID -> 235067 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 6772 - 7422

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 17 RRCID -> 236509 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 5802 - 5808

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 75 RRCID -> 236531 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 6322 - 7522

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 16 RRCID -> 236747 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 5182 - 5190

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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 #: 73 RRCID -> 236879 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 8299 PERF. 7268 - 7282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	824	N	824	-0-	-0-	-0-	99	1	725	2	Y	-0-					3
07	455	N	455	-0-	-0-	-0-	44	1	411	2	Y	-0-					3
08	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					3
09	810	N	358	-0-	-452	-0-	36	1	322	2	Y	-0-					3
10	465	N	425	-0-	-40	-0-	44	1	381	2	Y	-0-					3
*11	222	N	222	-0-	-0-	-0-	18	1	204	2	Y	-0-					3

ALVAREZ WELL #: 3 RRCID -> 238488 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 7242 - 7256

06	1809	N	1591	-0-	-218	-0-	181	1	1325	2	Y	77	85	1			-0-
							85	9									
07	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	138	1	1293	2	Y	70	67	1			3
							77	9									
08	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	182	1	1300	2	Y	60	61	1			2
							66	9									
09	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	145	1	1278	2	Y	65	63	1			4
							72	9									
10	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	166	1	1435	2	Y	56	56	1			4
							62	9									
*11	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	121	1	1358	2	Y	66	67	1			3
							73	9									

HERMANN, E. WELL #: 13 RRCID -> 239263 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 7446 - 7586

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REILLY HEIRS WELL #: 40 RRCID -> 239578 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 6638 - 7566

06	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	446	1	3263	2	Y	65	68	1			-0-
							72	9									
07	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	340	1	3174	2	Y	56	54	1			2
							62	9									
08	3472	X	3183	-0-	-289	-0-	386	1	2764	2	Y	30	30	1			2
							33	9									
09	3720	X	3119	-0-	-601	-0-	313	1	2756	2	Y	45	47	1			-0-
							50	9									
10	3100	X	3035	-0-	-65	-0-	310	1	2679	2	Y	42	42	1			-0-
							46	9									
11	3000	X	1004	-0-	-1996	-0-	81	1	901	2	Y	20	20	1			-0-
							22	9									

DE GARCIA, B. G. WELL #: 76 RRCID -> 239598 COMPL. DATE 03/28/2014 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5250 - 5258

06	3240	X	-0-	-0-	-3240	-0-					Y	-0-					-0-
07	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					Y	-0-					-0-
08	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					Y	-0-					-0-
09	2310	X	-0-	-0-	-2310	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRAUILIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
ALVAREZ WELL #: 5 RRCID -> 239744 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7934 PERF. 6174 - 6334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4230	X	3896	-0-	-334	-0-	441	1	3228	2	Y	206	227	1			-0-
							227	9									
07	4371	X	3819	-0-	-552	-0-	350	1	3264	2	Y	186	179	1			7
							205	9									
08	4216	X	3945	-0-	-271	-0-	461	1	3300	2	Y	167	168	1			6
							184	9									
09	4080	X	3568	-0-	-512	-0-	345	1	3044	2	Y	163	159	1			10
							179	9									
10	3813	X	3663	-0-	-150	-0-	372	1	3214	2	Y	70	70	1			10
							77	9									
*11	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	298	1	3328	2	Y	82	83	1			9
							90	9									

REILLY HEIRS WELL #: 39 RRCID -> 239746 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 6628 - 7536

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 71 RRCID -> 240222 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6020 - 6042

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 19 RRCID -> 240293 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7834 - 7906

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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 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
06	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	312	1	2282	2	Y	-0-					-0-
07	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	238	1	2217	2	Y	-0-					-0-
08	2387	N	2328	-0-	-59	-0-	285	1	2043	2	Y	-0-					-0-
09	2400	N	2384	-0-	-16	-0-	236	1	2078	2	Y	64	63	1			1
							70	9									
10	2449	N	2290	-0-	-159	-0-	231	1	1997	2	Y	56	56	1			1
							62	9									
11	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	179	1	1997	2	Y	67	67	1			1
							74	9									

REILLY HEIRS WELL #: 41 RRCID -> 241540 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 7401 - 7408

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

HERMANN, E. WELL #: 15 RRCID -> 241953 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 6038 - 7464

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	53	1			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

REILLY HEIRS WELL #: 43 RRCID -> 241980 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 8749 PERF. 6246 - 6268

06	3210	X	219	-0-	-2991	-0-	22	1	162	2	Y	32	34	1			-0-
							35	9									
07	1209	X	223	-0-	-986	-0-	19	1	173	2	Y	28	27	1			1
							31	9									
08	279	X	174	-0-	-105	-0-	17	1	124	2	Y	30	30	1			1
							33	9									
09	210	X	43	-0-	-167	-0-	4	1	39	2	Y	-0-					1
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					1
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					1

HERMANN, E. WELL #: 16 RRCID -> 241981 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7256 - 7592

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	464	N	464	-0-	-0-	-0-	56	1	408	2	Y	-0-					-0-
07	366	N	366	-0-	-0-	-0-	35	1	331	2	Y	-0-					-0-
08	492	N	492	-0-	-0-	-0-	60	1	432	2	Y	-0-					-0-
09	508	N	508	-0-	-0-	-0-	51	1	447	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
10	372	N	75	-0-	-297	-0-	8	1	65	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	480	N	194	-0-	-286	-0-	14	1	161	2	Y	17	17	1			-0-
							19	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4290	X	3512	-0-	-778	-0-	410	1	3001	2	Y	92	102	1			-0-
							101	9									
07	4433	X	3406	-0-	-1027	-0-	321	1	2993	2	Y	84	81	1			3
							92	9									
08	3875	X	3261	-0-	-614	-0-	390	1	2791	2	Y	73	73	1			3
							80	9									
09	3510	X	3243	-0-	-267	-0-	323	1	2850	2	Y	64	63	1			4
							70	9									
10	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	340	1	2938	2	Y	56	56	1			4
							62	9									
*11	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	267	1	2986	2	Y	66	67	1			3
							73	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	T. A.		236	-0-	236	236	29	1	207	2	Y	-0-					4
09	T. A.		353	-0-	353	589	36	1	317	2	Y	-0-					4
10	T. A.		1191	-0-	1191	1780	124	1	1067	2	Y	-0-					4
*11	2701	X	921	-0-	-1780	-0-	76	1	845	2	Y	-0-					4

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
CHAPOTAL LAND CO. WELL #: 32A RRCID -> 243250 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 10398 PERF. 7894 - 7901

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

GARCIA L&L CO. WELL #: A 35 RRCID -> 243727 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6584 - 6598

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

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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

CHAPOTAL LAND CO. WELL #: B 27 RRCID -> 245160 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7468 - 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
06	2550	X	2101	-0-	-449	-0-	252 3	1 9	1846	2	Y	3	3	1			-0-
07	2325	X	2164	-0-	-161	-0-	209 3	1 9	1952	2	Y	3	3	1			-0-
08	2232	X	2126	-0-	-106	-0-	260 3	1 9	1863	2	Y	3	3	1			-0-
09	2328	X	2328	-0-	-0-	-0-	237	1	2091	2	Y	-0-					-0-
10	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	218	1	1884	2	Y	-0-					-0-
*11	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	162	1	1809	2	Y	-0-					-0-

GARCIA L&L CO. WELL #: A 34 RRCID -> 246187 COMPL. DATE 02/15/2014 TOTAL DEPTH 7787 PERF. 4236 - 4257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARCIA L&L CO. WELL #: A 33 RRCID -> 246544 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 5724 - 5731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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 28 RRCID -> 248456 COMPL. DATE 12/09/2009 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7694 - 7700

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

BRAVO (WILCOX "A") 11539 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRAVO LAND COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 256652 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 9898 PERF. 9656 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3075	R	3075	-0-	-0-	-0-	750	1	2325	2	N	-0-					274
07	2905	R	2905	-0-	-0-	-0-	700	1	2205	2	N	-0-					274
08	3193	#	2133	-0-	-1060	-0-	650	1	1483	2	N	-0-					274
09	3090	#	1746	-0-	-1344	-0-	375	1	1371	2	N	-0-					274
10	3193	#	2553	-0-	-640	-0-	500	1	2053	2	N	-0-					274
*11	3594	R	3594	-0-	-0-	-0-	600	1	2994	2	N	-0-					274

BRAVO (WILCOX 9750) 11539 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
BRAVO LAND COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 204579 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 9898 PERF. 9696 - 9725

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

BRAYTON (PERRY) 11546 190 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SUN EXPLORATION, INC. 829289
RIVERS ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 121126 COMPL. DATE 04/23/1986 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 6558 - 6588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					-0-
07	1519	N	160	-0-	-1359	-0-	160	2			N	-0-					-0-
08	558	N	134	-0-	-424	-0-	134	2			N	-0-					-0-
09	420	N	405	-0-	-15	-0-	405	2			N	-0-					-0-
10	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-					-0-
*11	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					-0-

BRAYTON (6600) 11546 836 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
SUN EXPLORATION, INC. 829289
MILLNER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 109318 COMPL. DATE 10/18/1983 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 6648 - 6662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			N	-0-					-0-
07	1829	N	770	-0-	-1059	-0-	770	2			N	-0-					-0-
08	1860	N	695	-0-	-1165	-0-	695	2			N	-0-					-0-
09	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2			N	-0-					-0-
10	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	2			N	-0-					-0-
*11	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	2275	2			N	-0-					-0-

BRAYTON (6600) //CONT.// 11546 836 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
SUN EXPLORATION, INC. //CONT.// 829289
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
06	750	N	452	-0-	-298	-0-	452	2			N	-0-					-0-
07	527	N	444	-0-	-83	-0-	444	2			N	-0-					-0-
08	589	N	411	-0-	-178	-0-	411	2			N	-0-					-0-
09	450	N	421	-0-	-29	-0-	421	2			N	-0-					-0-
10	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					-0-
*11	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	750	N	510	-0-	-240	-0-	30	1	438	2	N	38					158
							42	9									
07	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-	131	1			27
08	992	N	125	-0-	-867	-0-	125	2			N	-0-					27
09	510	N	92	-0-	-418	-0-	92	2			N	-0-					27
10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					27
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					27

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1830	X	1642	-0-	-188	-0-	150	1	1227	2	N	241	367	1	1	8	78
							265	9									
07	1767	X	1613	-0-	-154	-0-	150	1	1214	2	N	226	176	1	1	8	127
							249	9									
08	1767	X	1579	-0-	-188	-0-	150	1	1167	2	N	238	178	1			187
							262	9									
09	1710	X	1454	-0-	-256	-0-	150	1	1058	2	N	224	359	1			52
							246	9									
10	1705	X	1291	-0-	-414	-0-	75	1	946	2	N	245	179	1			118
							270	9									
11	1650	X	1484	-0-	-166	-0-	75	1	1136	2	N	248	183	1			183
							273	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1410	#	1296	-0-	-114	-0-	150	1	963	2	N	166	179	1			162
							183	9									
07	1612	#	1526	-0-	-86	-0-	150	1	1120	2	N	233	177	1			218
							256	9									
08	1705	#	1556	-0-	-149	-0-	150	1	1188	2	N	198	341	1			75
							218	9									
09	1650	#	1569	-0-	-81	-0-	150	1	1211	2	N	189	181	1			83
							208	9									
10	1705	#	1422	-0-	-283	-0-	75	1	1120	2	N	206	177	1			112
							227	9									
11	1500	#	1344	-0-	-156	-0-	75	1	1062	2	N	188	190	1			110
							207	9									

BRAYTON, N. (VICKSBURG 10,400) 11550 840 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LINN OPERATING, INC. 501545
VON BLUCHER WELL #: 2 F RRCID -> 129372 COMPL. DATE 12/08/1988 TOTAL DEPTH 11472 PERF.10440 - 10504

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

BLUCHER, VON WELL #: 4 F RRCID -> 136173 COMPL. DATE 08/25/1990 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10692 - 10721

06	585	N	585	-0-	-0-	-0-	171	1	414	2	Y	-0-					-0-
07	461	N	461	-0-	-0-	-0-	273	1	188	2	Y	-0-					-0-
08	279	N	206	-0-	-73	-0-	80	1	126	2	Y	-0-					-0-
09	600	N	99	-0-	-501	-0-	62	1	37	2	Y	-0-					-0-
10	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
11	210	N	34	-0-	-176	-0-	4	1	30	2	Y	-0-					-0-

LA JOLLA WELL #: 3 F RRCID -> 138098 COMPL. DATE 03/24/1991 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10384 - 10524

06	111	N	111	-0-	-0-	-0-	25	1	61	2	Y	23	25	1			27
							25	9									
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	11	1	7	2	Y	45	31	1			41
							50	9									
08	165	N	165	-0-	-0-	-0-	7	1	11	2	Y	134	120	1			55
							147	9									
09	90	N	58	-0-	-32	-0-	12	1	7	2	Y	35	43	1			47
							39	9									
10	81	N	81	-0-	-0-	-0-	36	1	4	2	Y	37	43	1			41
							41	9									
11	90	N	40	-0-	-50	-0-	5	1	33	2	Y	2	25	1			18
							2	9									

LA JOLLA WELL #: 2 RRCID -> 143201 COMPL. DATE 11/27/1992 TOTAL DEPTH 11665 PERF.10413 - 10521

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA JOLLA WELL #: 4D RRCID -> 166996 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 12128 PERF.10482 - 10544

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRAYTON, N. (VICKSBURG 10,400) //CONT.// 11550 840 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
VON BLUCHER WELL #: 3 RRCID -> 247818 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 12180 PERF.10774 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	780	N	254	-0-	-526	-0-	67	1	161	2	Y	24	28	1			29
							26	9									
07	465	N	340	-0-	-125	-0-	174	1	120	2	Y	42	31	1			40
							46	9									
08	496	N	419	-0-	-77	-0-	149	1	234	2	Y	33	51	1			22
							36	9									
09	340	N	340	-0-	-0-	-0-	191	1	114	2	Y	32	27	1			27
							35	9									
10	341	N	338	-0-	-3	-0-	270	1	31	2	Y	34	32	1			29
							37	9									
*11	922	N	922	-0-	-0-	-0-	114	1	808	2	Y	-0-	29	1			-0-

VON BLUCHER WELL #: 5 RRCID -> 262426 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 12261 PERF.10808 - 10894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1410	N	624	-0-	-786	-0-	175	1	424	2	N	23	18	1			21
							25	9									
07	1457	N	718	-0-	-739	-0-	393	1	271	2	N	49	29	1			41
							54	9									
08	1271	N	814	-0-	-457	-0-	300	1	472	2	N	38	52	1			27
							42	9									
09	672	N	672	-0-	-0-	-0-	396	1	236	2	N	36	29	1			34
							40	9									
10	713	N	709	-0-	-4	-0-	595	1	69	2	N	41	38	1			37
							45	9									
*11	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	184	1	1302	2	N	-0-	37	1			-0-

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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC 828321
GILLESPIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174524 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 11361 PERF.11016 - 11020

06	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAYTON, N. (VICKSBURG 11100) 11550 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LINN OPERATING, INC. 501545
VON BLUCHER WELL #: 2 D RRCID -> 129375 COMPL. DATE 11/10/1988 TOTAL DEPTH 11472 PERF.11046 - 11126

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2438	X	2438	-0-	-0-	-0-	696	1	1683	2	Y	54	60	1			67
							59	9									
07	2263	X	494	-0-	-1769	-0-	264	1	182	2	Y	44	47	1			64
							48	9									
08	1701	X	1701	-0-	-0-	-0-	635	1	999	2	Y	61	86	1			39
							67	9									
09	2400	X	675	-0-	-1725	-0-	369	1	220	2	Y	78	57	1			60
							86	9									
10	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-	32	1			28
11	1650	N	-0-	-0-	-1650	-0-					Y	-0-	28	1			-0-

LA JOLLA WELL #: 3 D RRCID -> 138097 COMPL. DATE 03/27/1991 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10953 - 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
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA JOLLA WELL #: 4 F RRCID -> 145366 COMPL. DATE 03/01/1993 TOTAL DEPTH 12128 PERF.10944 - 11015

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

PRIETO WELL #: 1 RRCID -> 149002 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11404 - 11504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	35	-0-	35	35	35	1			Y	-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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAYTON, N. (VICKSBURG 11,500) 11550 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LINN OPERATING, INC. 501545
BLUCHER, VON WELL #: 6 RRCID -> 146276 COMPL. DATE 02/28/2015 TOTAL DEPTH 11840 PERF.10593 - 10947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1710	X	-0-	-0-	-1710	-0-					Y	-0-					-0-
07	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-
08	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLUCHER, VON WELL #: 7 RRCID -> 147259 COMPL. DATE 10/26/1993 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11838 - 11950

06	960	N	518	-0-	-442	-0-	145	1	349	2	Y	22	56	1			68
							24	9									
07	713	N	477	-0-	-236	-0-	245	1	169	2	Y	57	50	1			75
							63	9									
08	589	N	487	-0-	-102	-0-	173	1	271	2	Y	39	74	1			40
							43	9									
09	510	N	432	-0-	-78	-0-	244	1	146	2	Y	38	34	1			44
							42	9									
10	465	N	247	-0-	-218	-0-	170	1	20	2	Y	52	46	1			50
							57	9									
*11	564	N	564	-0-	-0-	-0-	58	1	412	2	Y	85	73	1			62
							94	9									

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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRETTCHANCE (LOBO 1) 11813 420 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
BARNES ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 129751 COMPL. DATE 12/17/1988 TOTAL DEPTH 7639 PERF. 6766 - 6776

06	285	X	285	-0-	-0-	-0-	23	1	262	2	N	-0-					-0-
07	279	X	232	-0-	-47	-0-	19	1	213	2	N	-0-					-0-
08	1035	X	1035	-0-	-0-	-0-	83	1	952	2	N	-0-					-0-
09	1747	X	1747	-0-	-0-	-0-	147	1	1600	2	N	-0-					-0-
10	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	345	1	3632	2	N	10					10
							11	9									
11	1050	X	382	-0-	-668	-0-	36	1	345	2	N	1					11
							1	9									

BRETTCHANCE (LOBO 1) //CONT.// 11813 420 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
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
06	3960	X	3144	-0-	-816	-0-	251	1	2870	2	N	21	22	1			19
							23	9									
07	4309	X	1913	-0-	-2396	-0-	157	1	1746	2	N	9	16	1			12
							10	9									
08	4433	X	3073	-0-	-1360	-0-	246	1	2812	2	N	14	11	1			15
							15	9									
09	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	371	1	4039	2	N	17	14	1			18
							19	9									
10	4433	X	4333	-0-	-100	-0-	373	1	3936	2	N	22	21	1			19
							24	9									
11	3150	X	2006	-0-	-1144	-0-	189	1	1803	2	N	13	20	1			12
							14	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 237 RRCID -> 222833 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 6008 - 6032

06	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
07	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 250 RRCID -> 223920 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 6996 PERF. 6168 - 6178

06	480	X	116	-0-	-364	-0-	9	1	105	2	N	2	1	1			1
							2	9									
07	496	X	64	-0-	-432	-0-	5	1	59	2	N	-0-	1	1			-0-
08	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
09	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
10	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-

BRETTCHANCE (LOBO 2-A) 11813 430 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 18 RRCID -> 131666 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6948 - 6959

06	305	N	305	-0-	-0-	-0-	24	1	279	2	N	2	1	1			2
							2	9									
07	241	N	241	-0-	-0-	-0-	20	1	220	2	N	1	2	1			1
							1	9									
08	238	N	238	-0-	-0-	-0-	19	1	218	2	N	1	1	1			1
							1	9									
09	300	N	191	-0-	-109	-0-	16	1	174	2	N	1	1	1			1
							1	9									
10	248	N	181	-0-	-67	-0-	16	1	164	2	N	1	1	1			1
							1	9									
11	210	N	74	-0-	-136	-0-	7	1	67	2	N	-0-	1	1			-0-

BRETTCHANCE (LOBO 6) 11813 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
BARNES ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 111545 COMPL. DATE 06/07/1984 TOTAL DEPTH 7639 PERF. 7252 - 7288

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRETTCHANCE (LOBO 6) //CONT.// 11813 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 8 RRCID -> 119780 COMPL. DATE 10/29/1985 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7016 - 7225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	180	1	2063	2	N	14	11	1			13
							15	9									
07	2170	N	1765	-0-	-405	-0-	145	1	1611	2	N	8	11	1			10
							9	9									
08	2201	N	1371	-0-	-830	-0-	110	1	1254	2	N	6	9	1			7
							7	9									
09	2250	N	1371	-0-	-879	-0-	115	1	1249	2	N	6	7	1			6
							7	9									
10	1767	N	592	-0-	-1175	-0-	51	1	538	2	N	3	6	1			3
							3	9									
11	1170	N	235	-0-	-935	-0-	22	1	212	2	N	1	3	1			1
							1	9									

BARNES ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 129437 COMPL. DATE 12/11/1988 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7133 - 7206

06	2820	X	1927	-0-	-893	-0-	155	1	1772	2	Y	-0-					19
07	2914	X	1770	-0-	-1144	-0-	146	1	1624	2	Y	-0-					19
08	5602	X	5602	-0-	-0-	-0-	451	1	5151	2	Y	-0-					19
09	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	336	1	3653	2	Y	-0-					19
10	1984	X	1241	-0-	-743	-0-	107	1	1131	2	Y	3					22
							3	9									
11	3240	X	163	-0-	-3077	-0-	15	1	148	2	Y	-0-					22

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 41 RRCID -> 139686 COMPL. DATE 07/29/1991 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7912 - 7994

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRETTCHANCE, W. (MIDDLE WILCOX) 11815 262 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 127 RRCID -> 235416 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 6872 - 6880

06	2370	X	2056	-0-	-314	-0-	72	1	1981	2	N	3	5	1			1
							3	9									
07	2201	X	1127	-0-	-1074	-0-	38	1	1088	2	N	1					2
							1	9									
08	2201	X	212	-0-	-1989	-0-	8	1	203	2	N	1					3
							1	9									
09	2130	X	1119	-0-	-1011	-0-	44	1	1075	2	N	-0-					3
10	2139	X	393	-0-	-1746	-0-	15	1	378	2	N	-0-					3
*11	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	115	1	2879	2	N	2	3	1			2
							2	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	2220	X	1677	-0-	-543	-0-	1677	2			Y	-0-					93
07	2015	N	1834	-0-	-181	-0-	1834	2			Y	-0-					93
08	2015	N	1842	-0-	-173	-0-	1841	2	1	9	Y	1	1	1			93
09	1680	N	1375	-0-	-305	-0-	1367	2	8	9	Y	7	6	1			94
10	1829	N	1401	-0-	-428	-0-	1398	2	3	9	Y	3	3	1			94
11	1770	N	526	-0-	-1244	-0-	524	2	2	9	Y	2					96

BRISCOE -A- WELL #: 2 RRCID -> 118775 COMPL. DATE 10/21/1985 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8264 - 8989

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE NUNLEY WELL #: 1 RRCID -> 201863 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8226 - 8370

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78

BRISCOE NUNNLEY WELL #: 3 RRCID -> 209961 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8252 - 8384

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52

OLMITOS RANCH 1529 WELL #: 4 RRCID -> 226878 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

06	1350	N	899	-0-	-451	-0-	899	2			N	-0-					111
07	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1732	2	8	9	N	7	3	1			115
08	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1426	2	1	9	N	1	3	1			113
09	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1401	2	7	9	N	6	5	1			114
10	1736	N	1110	-0-	-626	-0-	1107	2	3	9	N	3	4	1			113
*11	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1621	2	2	9	N	2					115

BRISCOE (LOBO) //CONT.// 12006 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MOHICAN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 573707
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
06	4896	X	4896	-0-	-0-	-0-	4885	2	11	9	N	10					162
07	4831	X	4831	-0-	-0-	-0-	4783	2	48	9	N	44	16	1			190
08	5162	X	5162	-0-	-0-	-0-	5161	2	1	9	N	1	14	1			177
09	5113	X	5113	-0-	-0-	-0-	5091	2	22	9	N	20	16	1			181
10	4367	X	4367	-0-	-0-	-0-	4354	2	13	9	N	12	13	1			180
*11	6152	X	6152	-0-	-0-	-0-	6143	2	9	9	N	8					188

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

06	2131	X	2131	-0-	-0-	-0-	283	1	1848	2	Y	-0-					71
07	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	338	1	1895	2	Y	-0-					71
08	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	337	1	2008	2	Y	-0-					71
09	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	311	1	1763	2	Y	40					111
							44	9									
10	2232	N	2097	-0-	-135	-0-	303	1	1793	2	Y	1					112
							1	9									
11	2220	N	1551	-0-	-669	-0-	249	1	1302	2	Y	-0-					112

HUGHES RANCH WELL #: 2 RRCID -> 141297 COMPL. DATE 04/14/1992 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8438 - 8478

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	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

06	2400	N	2180	-0-	-220	-0-	289	1	1891	2	Y	-0-					75
07	2449	N	2254	-0-	-195	-0-	341	1	1913	2	Y	-0-					75
08	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	363	1	2164	2	Y	10					85
							11	9									
09	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	366	1	2079	2	Y	-0-					85
10	T. A.		2372	-0-	2372	2372	343	1	2029	2	Y	-0-					85
*11	T. A.		2067	-0-	2067	4439	332	1	1735	2	Y	-0-					85

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

06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-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
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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5030					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5030					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-5030					N	NO RPT					-0-

KHB WELL #: 1 RRCID -> 190137 COMPL. DATE 03/06/2002 TOTAL DEPTH 3946 PERF. 2502 - 2916

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN, ALBERT WELL #: 2 RRCID -> 153843 COMPL. DATE 07/29/1994 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2354 - 2950

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					5
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					5
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					5
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					5
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					5
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					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

06	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					16
07	95	N	95	-0-	-0-		-0-	95	2			Y	-0-					16
08	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					16
09	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					16
10	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					16
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					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
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	1530	X	1202	-0-	-328	-0-	153	1	1049	2	N	-0-					-0-
07	1519	X	1100	-0-	-419	-0-	168	1	932	2	N	-0-					-0-
08	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	393	1	2506	2	N	3					3
							3	9									
09	10069	X	10069	-0-	-0-	-0-	1129	1	8940	2	N	-0-					3
10	7017	X	7017	-0-	-0-	-0-	945	1	6072	2	N	-0-					3
*11	7042	X	7042	-0-	-0-	-0-	972	1	6070	2	N	-0-					3

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
06	3990	X	3392	-0-	-598	-0-	432	1	2960	2	N	-0-					13
07	4123	X	3243	-0-	-880	-0-	494	1	2749	2	N	-0-					13
08	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	567	1	3616	2	N	-0-					13
09	3420	X	3376	-0-	-44	-0-	379	1	2997	2	N	-0-					13
10	3503	X	2622	-0-	-881	-0-	353	1	2269	2	N	-0-					13
11	4050	X	3115	-0-	-935	-0-	430	1	2685	2	N	-0-					13

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	1260	X	898	-0-	-362	-0-	114	1	778	2	N	5					115
							6	9									
07	1302	X	934	-0-	-368	-0-	142	1	792	2	N	-0-					115
08	1240	X	1170	-0-	-70	-0-	159	1	1011	2	N	-0-					115
09	990	X	911	-0-	-79	-0-	102	1	809	2	N	-0-					115
10	1160	X	1160	-0-	-0-	-0-	156	1	1004	2	N	-0-					115
11	1140	X	1086	-0-	-54	-0-	150	1	936	2	N	-0-					115

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

06	9557	X	9557	-0-	-0-	-0-	1218	1	8339	2	N	-0-					-0-
07	4942	X	4942	-0-	-0-	-0-	753	1	4189	2	N	-0-					-0-
08	1023	X	427	-0-	-596	-0-	58	1	369	2	N	-0-					-0-
09	990	X	394	-0-	-596	-0-	44	1	350	2	N	-0-					-0-
10	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
11	990	X	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. "C" WELL #: 9 RRCID -> 176812 COMPL. DATE 02/08/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9146 - 9210

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

06	4200		-0-	-0-	-4200	-0-					N	-0-					168
07	2542	#	-0-	-0-	-2542	-0-					N	-0-					168
08	620	#	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					168
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
06	3000	N	1848	-0-	-1152	1370	1848	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	2279	-0-	-821	549	2279	2			N	-0-					-0-
08	2574	X	2025	-0-	-549	-0-	2025	2			N	-0-					-0-
09	1722	X	1722	-0-	-0-	-0-	1722	2			N	-0-					-0-
10	2046	X	2046	-0-	-0-	-0-	2046	2			N	-0-					-0-
11	1320	X	NO RPT	-0-	-1320	-0-					N	NO RPT					-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
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-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	60					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	60					N	-0-					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	60					N	NO RPT					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 29 RRCID -> 152429 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9878 - 9886

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

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
06	2101	X	2101	-0-	-0-	-0-	2101	2			N	-0-					89
07	2170	X	2039	-0-	-131	-0-	2025	2	14	9	N	13	58	1			44
*08	2976	X	2127	-0-	-849	-0-	2127	2			N	-0-					44
*09	2880	X	1988	-0-	-892	-0-	1988	2			N	-0-					44
10	2976	X	1949	-0-	-1027	-0-	1949	2			N	-0-					44
11	2100	X	NO RPT	-0-	-2100	-0-					N	NO RPT					44

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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					80
07	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					80
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
10	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					80
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

BRUNI RANCH (WILCOX 7250) //CONT.// 12642 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BRUNI RANCH WELL #: 114 RRCID -> 265903 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7183 - 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
06	7980	X	7590	-0-	-390	-0-	7590	2			N	-0-					65
07	8246	X	7287	-0-	-959	-0-	7287	2			N	-0-					65
08	8370	X	7351	-0-	-1019	-0-	7351	2			N	-0-					65
09	8100	X	7044	-0-	-1056	-0-	6999	2	45	9	N	41					106
10	7874	X	6837	-0-	-1037	-0-	6837	2			N	-0-					106
11	7590	X	NO RPT	-0-	-7590	-0-					N	NO RPT					106

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	390	N	348	-0-	-42	-0-	348	2			N	-0-					-0-
07	620	N	316	-0-	-304	-0-	316	2			N	-0-					-0-
08	589	N	293	-0-	-296	-0-	293	2			N	-0-					-0-
09	360	N	263	-0-	-97	-0-	263	2			N	-0-					-0-
10	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-					-0-
11	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-0-

BUENA SUERTE, N. (4800) 13019 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
HOLLIMON OIL CORPORATION 393345
STILLMAN WELL #: 1 RRCID -> 278520 COMPL. DATE 07/13/2014 TOTAL DEPTH 5580 PERF. 4900 - 4908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	2500		-0-	-0-	-2500	-0-					N	-0-					-0-
10	7750		4559	-0-	-3191	-0-	4559	2			N	-0-					-0-
11	7500		8441	-0-	941	941	8146	2	295	9	N	268	183	1			85

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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CD NABORS (RINCON) 14221 370 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
CLEOPATRA WELL #: 2 RRCID -> 184840 COMPL. DATE 06/28/2012 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 2830 - 3014

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

CD NABORS (VICKSBURG) 14221 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
CLEOPATRA WELL #: 1 RRCID -> 187038 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9337 - 9854

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

CLEOPATRA WELL #: 3 RRCID -> 204950 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9211 - 9215

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

CLEOPATRA WELL #: 4 RRCID -> 210447 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9190 - 9918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1380	X	1041	-0-	-339	-0-	144 6	1 9	891	2	N	5					154
07	1426	X	1191	-0-	-235	-0-	169 9	1 9	1013	2	N	8					162
08	1426	X	995	-0-	-431	-0-	158 8	1 9	829	2	N	7					169
09	1290	X	932	-0-	-358	-0-	142 6	1 9	784	2	N	5					174
10	1178	X	947	-0-	-231	-0-	163 7	1 9	777	2	N	6					180
11	1140	X	NO RPT	-0-	-1140	-0-					N	NO RPT					180

CLEOPATRA WELL #: 7 RRCID -> 223363 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9590 - 9638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

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
06	5160	X	4810	-0-	-350	-0-	668	1	4142	2	Y	-0-					93
07	5332	X	5031	-0-	-301	-0-	719	1	4312	2	Y	-0-					93
08	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	732	1	3831	2	Y	-0-					93
09	4800	X	3928	-0-	-872	-0-	601 6	1 9	3321	2	Y	5					98
10	5022	X	4173	-0-	-849	-0-	725	1	3448	2	Y	-0-					98
11	4860	X	NO RPT	-0-	-4860	-0-					Y	NO RPT					98

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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CD NABORS (VICKSBURG) //CONT.// 14221 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
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
06	1890	X	1351	-0-	-539	-0-	633	1	699	2	N	17					45
							19	9									
07	1674	X	1271	-0-	-403	-0-	591	1	663	2	N	15					60
							17	9									
08	1674	X	1587	-0-	-87	-0-	812	1	758	2	N	15					75
							17	9									
09	1631	X	1631	-0-	-0-	-0-	672	1	935	2	N	22					97
							24	9									
10	1613	X	1613	-0-	-0-	-0-	721	1	875	2	N	15					112
							17	9									
11	1530	X	NO RPT	-0-	-1530	-0-					N	NO RPT					112

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
06	7140	X	6598	-0-	-542	-0-	910	1	5645	2	N	39					166
							43	9									
07	7378	X	7139	-0-	-239	-0-	1015	1	6087	2	N	34	159	1			41
							37	9									
08	7378	X	7021	-0-	-357	-0-	1120	1	5865	2	N	33					74
							36	9									
09	7140	X	6722	-0-	-418	-0-	1025	1	5658	2	N	35					109
							39	9									
10	7378	X	6152	-0-	-1226	-0-	1061	1	5051	2	N	36					145
							40	9									
11	6900	X	NO RPT	-0-	-6900	-0-					N	NO RPT					145

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
06	170	X	170	-0-	-0-	-0-	77	1	85	2	N	7					33
							8	9									
07	85	X	85	-0-	-0-	-0-	40	1	45	2	N	-0-					33
08	62	X	33	-0-	-29	-0-	17	1	16	2	N	-0-					33
09	180	X	19	-0-	-161	-0-	8	1	11	2	N	-0-					33
10	186	X	44	-0-	-142	-0-	20	1	24	2	N	-0-					33
11	180	X	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					33

CLEOPATRA WELL #: 9 RRCID -> 242848 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11176 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JACKS, JAY WELL #: 2 RRCID -> 245368 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 11721 PERF.10928 - 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
06	1110	X	797	-0-	-313	-0-	379	1	418	2	N	-0-					146
07	1147	X	1035	-0-	-112	-0-	485	1	544	2	N	5					151
							6	9									
08	1581	X	615	-0-	-966	-0-	318	1	297	2	N	-0-					151
09	1530	X	1035	-0-	-495	-0-	430	1	599	2	N	5					156
							6	9									
10	1581	X	879	-0-	-702	-0-	393	1	477	2	N	8					164
							9	9									
11	990	X	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT					164

CD NABORS (VICKSBURG) //CONT.// 14221 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
CLEOPATRA WELL #: 11 RRCID -> 263111 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9194 - 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
06	2970	X	2448	-0-	-522	-0-	38	1	2356	2	N	49	165	1			25
							54	9									
07	3069	X	2908	-0-	-161	-0-	45	1	2806	2	N	52					77
							57	9									
08	3069	X	2749	-0-	-320	-0-	44	1	2648	2	N	52					129
							57	9									
09	2760	X	2384	-0-	-376	-0-	39	1	2292	2	N	48					177
							53	9									
10	2914	X	2362	-0-	-552	-0-	39	1	2267	2	N	51	167	1			61
							56	9									
11	2820	X	NO RPT	-0-	-2820	-0-					N	NO RPT					61

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
06	565	N	565	-0-	-0-	-0-	34	1	530	3	Y	1					20
							1	9									
07	784	N	784	-0-	-0-	-0-	108	1	675	3	Y	1					21
							1	9									
08	767	N	767	-0-	-0-	-0-	111	1	655	3	Y	1					22
							1	9									
09	731	N	731	-0-	-0-	-0-	107	1	623	3	Y	1					23
							1	9									
10	796	N	796	-0-	-0-	-0-	110	1	686	3	Y	-0-					23
11	330	N	63	-0-	-267	-0-	11	1	52	3	Y	-0-					23

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
06	782	N	782	-0-	-0-	-0-	47	1	734	3	Y	1					16
							1	9									
07	871	N	871	-0-	-0-	-0-	120	1	750	3	Y	1					17
							1	9									
*08	851	N	851	-0-	-0-	-0-	124	1	727	3	Y	-0-					17
09	874	N	874	-0-	-0-	-0-	128	1	746	3	Y	-0-					17
10	856	N	856	-0-	-0-	-0-	118	1	737	3	Y	1					18
							1	9									
*11	854	N	854	-0-	-0-	-0-	146	1	708	3	Y	-0-					18

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
06	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	85	1	1337	3	Y	1					17
							1	9									
07	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	233	1	1455	3	Y	1					18
							1	9									
*08	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	240	1	1411	3	Y	-0-					18
09	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	248	1	1442	3	Y	-0-					18
10	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	251	1	1572	3	Y	1					19
							1	9									
11	1590	N	1419	-0-	-171	-0-	243	1	1176	3	Y	-0-					19

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	450	N	-0-	-0-	-450	-0-	Y	-0-	13
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-	Y	-0-	13
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	13
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	13

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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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
06	0	W	3236	-0-	3236	12058	194 7	1 9	3035	3	Y	6					30
07	0	W	3601	-0-	3601	15659	496 6	1 9	3099	3	Y	5					35
*08	0	W	3108	-0-	3108	18767	450 7	1 9	2651	3	Y	6					41
*09	21770	X	3003	-0-	-18767	-0-	440 2	1 9	2561	3	Y	2					43
10	4309	X	3258	-0-	-1051	-0-	449 4	1 9	2805	3	Y	4					47
11	3480	X	3016	-0-	-464	-0-	516	1	2500	3	Y	-0-					47

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
06	4740	X	3419	-0-	-1321	-0-	3400	2	19	9	Y	17					37
07	4898	X	3139	-0-	-1759	-0-	3139	2			Y	-0-	31	1			6
08	4681	X	3406	-0-	-1275	-0-	3389	2	17	9	Y	15					21
*09	4489	X	4489	-0-	-0-	-0-	4472	2	17	9	Y	15					36
*10	5290	X	5290	-0-	-0-	-0-	5267	2	23	9	Y	21	49	1			8
11	2340	X	NO RPT	-0-	-2340	-0-					Y	NO RPT					8

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
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	1	1	8			13
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					13
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					13
11	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
06	0	X	-0-	-0-	-0- B	-8898					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0- B	-8898					N	8	8	8			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0- B	-8898					N	1	1	8			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0- B	-8898					N	1	1	8			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0- B	-8898					N	9	9	8			-0-
11	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

06	5850	X	4948	-0-	-902 B	-0-	4901	2	47	9	N	43					189
07	6045	X	5239	-0-	-806 B	-0-	5189	2	50	9	N	45	180	1			54
08	5682	X	5682	-0-	-0- B	-0-	5636	2	46	9	N	42					96
09	5340	X	5304	-0-	-36 B	-0-	5260	2	44	9	N	40	118	1			18
10	5518	X	5140	-0-	-378 B	-0-	5098	2	42	9	N	38					56
11	5490	X	4644	-0-	-846 B	-0-	4594	2	50	9	N	45					101

REYNA WELL #: 1 RRCID -> 269945 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 6302 - 6316

06	T. A.		12698	-0-	12698 B	41532	12560	2	138	9	N	125					162
07	54958	X	13426	-0-	-41532 B	-0-	13290	2	136	9	N	124	191	1			95
08	16182	X	12120	-0-	-4062 B	-0-	11999	2	121	9	N	110	1	8			204
09	14550	X	12859	-0-	-1691 B	-0-	12718	2	141	9	N	128	257	1			75
10	14291	X	13893	-0-	-398 B	-0-	13742	2	151	9	N	137	192	1			20
*11	14450	X	14450	-0-	-0- B	-0-	14308	2	142	9	N	129					149

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

06	8620	X	8620	-0-	-0- B	-0-	8590	2	30	9	N	27					292
07	8211	X	8211	-0-	-0- B	-0-	8182	2	29	9	N	26	99	1			219
08	8284	X	8284	-0-	-0- B	-0-	8251	2	33	9	N	30	4	8			245
09	8922	X	8922	-0-	-0- B	-0-	8890	2	32	9	N	29	86	1	1	8	187
10	9225	X	9225	-0-	-0- B	-0-	9177	2	48	9	N	44	2	8			229
*11	8875	X	8875	-0-	-0- B	-0-	8834	2	41	9	N	37	2	8			264

EIA WELL #: 1 RRCID -> 212647 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6719 - 6735

06	5100	X	4548	-0-	-552 B	-0-	4507	2	41	9	N	37					130
07	5270	X	4759	-0-	-511 B	-0-	4744	2	15	9	N	14	7	8			137
08	5270	X	4606	-0-	-664 B	-0-	4599	2	7	9	N	6	6	8			137
09	4560	X	4409	-0-	-151 B	-0-	4332	2	77	9	N	70	193	1	2	8	12
10	4743	X	4739	-0-	-4 B	-0-	4641	2	98	9	N	89	7	8			94
11	4590	X	4290	-0-	-300 B	-0-	4238	2	52	9	N	47	2	8			139

CATLETT WELL #: 1 RRCID -> 220733 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6643 - 6725

06	13260	X	10529	-0-	-2731 B	-0-	10496	2	33	9	N	30					126
07	13702	X	11155	-0-	-2547 B	-0-	11119	2	36	9	N	33	1	8			158
08	13268	X	12455	-0-	-813 B	-0-	12416	2	39	9	N	35					193
09	12240	X	11315	-0-	-925 B	-0-	11275	2	40	9	N	36	166	1	1	8	62
10	10887	X	10887	-0-	-0- B	-0-	10854	2	33	9	N	30					92
*11	10481	X	10481	-0-	-0- B	-0-	10451	2	30	9	N	27					119

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
06	1680	X	1416	-0-	-264 B	-0-	1416	2			N	-0-					64
07	1736	X	1380	-0-	-356 B	-0-	1380	2			N	-0-					64
08	1736	X	1228	-0-	-508 B	-0-	1228	2			N	-0-					64
09	1590	X	540	-0-	-1050 B	-0-	540	2			N	-0-					64
10	1643	X	490	-0-	-1153 B	-0-	490	2			N	-0-					64
11	1410	X	440	-0-	-970 B	-0-	440	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
06	10776	X	10776	-0-	-0- B	-0-	10776	2			N	-0-					21
07	7068	X	4375	-0-	-2693 B	-0-	4375	2			N	-0-					21
08	10055	X	10055	-0-	-0- B	-0-	10055	2			N	-0-					21
09	11223	X	11223	-0-	-0- B	-0-	11223	2			N	-0-					21
10	7291	X	7291	-0-	-0- B	-0-	7291	2			N	-0-					21
*11	11292	X	11292	-0-	-0- B	-0-	11292	2			N	-0-					21

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

CADENA (YEGUA) 14537 660 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
GASPER RICE RESOURCES, LTD. 297089
ALMA GARCIA WELL #: 1 RRCID -> 278403 COMPL. DATE 09/14/2015 TOTAL DEPTH 5729 PERF. 5119 - 5122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		2863	-0-	2863	2863	240 19	1 9	2604	2	N	17					17
10	6000		5085	-0-	-915	1948	450 44	1 9	4591	2	N	40					57
*11	5925		3977	-0-	-1948	-0-	450 32	1 9	3495	2	N	29					86

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

06	1620	#	112	-0-	-1508	-0-	112	2			N	-0-					28
07	1674	#	38	-0-	-1636	-0-	31	2	7	9	N	6					34
08	1674	#	69	-0-	-1605	-0-	68	2	1	9	N	1					35
09	299	R	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					35
10	248	#	165	-0-	-83	-0-	165	2			N	-0-					35
*11	473	R	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					35

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

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
06	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	120	1	1113	3	N	-0-					32
07	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	100	1	961	3	N	-0-					32
08	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	129	1	1337	3	N	-0-					32
09	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	119	1	979	3	N	-0-					32
10	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	114	1	908	3	N	-0-					32
*11	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	116	1	1042	3	N	-0-					32

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
JERICO, LTD. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 144942 COMPL. DATE 11/14/1996 TOTAL DEPTH 16700 PERF.14522 - 15164

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2280	X	1959	-0-	-321	-0-	1920	2	39	9	Y	35	33	1			15
07	2139	X	1958	-0-	-181	-0-	1917	2	41	9	Y	37	13	1			39
08	2139	X	1931	-0-	-208	-0-	1903	2	28	9	Y	25	38	1			26
09	2070	X	1905	-0-	-165	-0-	1870	2	35	9	Y	32	41	1			17
10	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	1976	2	47	9	Y	43	28	1			32
*11	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	1991	2	59	9	Y	54	66	1			20

J. C. MANN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 191413 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 15860 PERF.14131 - 14750

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	5400	X	4562	-0-	-838	-0-	4461	2	101	9	Y	92	87	1			117
07	5115	X	4669	-0-	-446	-0-	4561	2	108	9	Y	98	33	1			182
08	5115	X	4462	-0-	-653	-0-	4393	2	69	9	Y	63	99	1			146
09	4620	X	4431	-0-	-189	-0-	4342	2	89	9	Y	81	105	1			122
10	4753	X	4753	-0-	-0-	-0-	4629	2	124	9	Y	113	72	1			163
*11	4817	X	4817	-0-	-0-	-0-	4663	2	154	9	Y	140	171	1			132

JERICO LTD. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 212867 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 15934 PERF.14274 - 14290

06	5430	X	4648	-0-	-782	-0-	4527	2	121	9	Y	110	104	1			51
07	5053	X	4802	-0-	-251	-0-	4673	2	129	9	Y	117	40	1			128
08	5053	X	4546	-0-	-507	-0-	4463	2	83	9	Y	75	118	1			85
09	4860	X	4478	-0-	-382	-0-	4371	2	107	9	Y	97	125	1			57
10	4889	X	4889	-0-	-0-	-0-	4742	2	147	9	Y	134	86	1			105
*11	4965	X	4965	-0-	-0-	-0-	4780	2	185	9	Y	168	204	1			69

JERICO LTD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 217454 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 15561 PERF.14814 - 14824

06	15600	X	11852	-0-	-3748	-0-	11591	2	261	9	Y	237	224	1			41
07	14973	X	8808	-0-	-6165	-0-	8541	2	267	9	Y	243	83	1			201
08	14973	X	7618	-0-	-7355	-0-	7444	2	174	9	Y	158	247	1			112
09	14490	X	11224	-0-	-3266	-0-	11012	2	212	9	Y	193	250	1			55
10	15861	X	15861	-0-	-0-	-0-	15560	2	301	9	Y	274	175	1			154
*11	15068	X	15068	-0-	-0-	-0-	14694	2	374	9	Y	340	414	1			80

MANN, J. C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 235265 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 15950 PERF.14260 - 15614

06	9480	X	7881	-0-	-1599	-0-	7801	2	80	9	N	73	168	1			114
07	8711	X	8128	-0-	-583	-0-	8032	2	96	9	N	87					201
08	8711	X	7708	-0-	-1003	-0-	7569	2	139	9	N	126	166	1			161
*09	8130	X	7184	-0-	-946	-0-	7111	2	73	9	N	66	177	1			50
10	8153	X	7759	-0-	-394	-0-	7637	2	122	9	N	111					161
11	7890	X	7811	-0-	-79	-0-	7681	2	130	9	N	118	197	1			82

CADRE (VICKSBURG PATRIOT) //CONT.// 14567 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
SAXUM OIL & GAS, LLC 749687
GARZA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153649 COMPL. DATE 01/23/1995 TOTAL DEPTH 16750 PERF.14712 - 14856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

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

06	2730	X	2380	-0-	-350	-0-	163	1	2210	2	N	6						298
							7	9										
07	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	115	1	2707	2	N	7						305
							8	9										
08	2759	X	2495	-0-	-264	-0-	150	1	2332	2	N	12						317
							13	9										
09	2640	X	2450	-0-	-190	-0-	91	1	2356	2	N	3						320
							3	9										
10	2821	X	2523	-0-	-298	-0-	99	1	2418	2	N	5	193	1				132
							6	9										
11	2730	X	2521	-0-	-209	-0-	53	1	2462	2	N	5						137
							6	9										

CAGE RANCH II WELL #: 7092 RRCID -> 166322 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 9238 - 9388

06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

CAGE RANCH WELL #: 6492 RRCID -> 171580 COMPL. DATE 10/04/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9142 - 9398

06	210	N	205	-0-	-5	-0-	14	1	185	2	N	5						70
							6	9										
07	248	N	199	-0-	-49	-0-	8	1	188	2	N	3						73
							3	9										
08	279	N	264	-0-	-15	-0-	15	1	234	2	N	14						87
							15	9										
09	213	N	213	-0-	-0-	-0-	7	1	195	2	N	10						97
							11	9										
10	231	N	231	-0-	-0-	-0-	9	1	213	2	N	8						105
							9	9										
11	270	N	216	-0-	-54	-0-	4	1	209	2	N	3						108
							3	9										

CAGE RANCH WELL #: 7096 RRCID -> 175360 COMPL. DATE 01/04/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9672 - 9765

06	1897	N	1384	-0-	-513	-0-	95	1	1289	2	Y	-0-						58
07	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	60	1	1413	2	Y	2						60
							2	9										
08	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	87	1	1347	2	Y	-0-						60
09	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	52	1	1355	2	Y	-0-						60
10	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	56	1	1365	2	Y	-0-						60
11	1380	N	1343	-0-	-37	-0-	28	1	1315	2	Y	-0-						60

CAGE RANCH (LOMA BLANCA) //CONT.// 14611 206 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
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
06	990	X	769	-0-	-221	-0-	52	1	700	2	N	15					172
							17	9									
07	1023	X	874	-0-	-149	-0-	34	1	796	2	N	40					212
							44	9									
08	961	X	827	-0-	-134	-0-	46	1	709	2	N	65					277
							72	9									
09	930	X	885	-0-	-45	-0-	28	1	730	2	N	115	195	1			197
							127	9									
10	899	X	791	-0-	-108	-0-	28	1	696	2	N	61					258
							67	9									
11	840	X	751	-0-	-89	-0-	14	1	672	2	N	59					317
							65	9									

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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/14/2015 - PLUGGED 07/14/15

ROYKO OIL COMPANY 732198
PAINTER, F. WELL #: 1 RRCID -> 202925 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10222 - 10249

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	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
09	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
10	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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

06	134	R	134	-0-	-0-	-0-	8	1	114	2	N	11					150
							12	9									
07	126	R	126	-0-	-0-	-0-	5	1	119	2	N	2					152
							2	9									
08	126	R	126	-0-	-0-	-0-	8	1	118	2	N	-0-					152
09	120	R	120	-0-	-0-	-0-	4	1	116	2	N	-0-					152
10	124	#	118	-0-	-6	-0-	5	1	113	2	N	-0-					152
11	120	#	63	-0-	-57	-0-	1	1	62	2	N	-0-					152

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

06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					91
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					91
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					91
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					91
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					91
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					91

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9	N	7	-0-	-2	-0-	7	2			N	-0-					37
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					37
08	10	N	9	-0-	-1	-0-	9	2			N	-0-					37
09	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	2			N	-0-					37
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					37
*11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	91	45	1			314
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	74	174	1			214
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	90					304
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	155	177	1			282
*10	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	2617	2	62	9	N	56	5	8			333
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					333

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
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					26
08	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					26
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/13/2015 - PLUGGED 11/13/15

CAGE RANCH (8000 VICKSBURG UP.) //CONT.// 14611 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
CAGE, R. G., -J- WELL #: 2 RRCID -> 055999 COMPL. DATE 08/10/1973 TOTAL DEPTH 9500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2612	X	2612	-0-	-0-	-0-	180	1	2432	2	N	-0-					140
07	1860	X	1441	-0-	-419	-0-	59	1	1382	2	N	-0-					140
08	2604	X	2151	-0-	-453	-0-	130	1	2021	2	N	-0-					140
09	2550	N	2015	-0-	-535	-0-	75	1	1940	2	N	-0-					140
10	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	84	1	2070	2	N	-0-					140
*11	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	45	1	2112	2	N	35					175
							39	9									

CAGE RANCH WELL #: 30 RRCID -> 244845 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8290 - 8338

06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					80
07	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					80
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

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

06	480	N	380	-0-	-100	B -0-	26	1	354	2	N	-0-	65	1			13
07	961	N	311	-0-	-650	B -0-	13	1	298	2	N	-0-					13
08	558	N	310	-0-	-248	B -0-	18	1	282	2	N	9					22
							10	9									
09	390	N	303	-0-	-87	B -0-	11	1	292	2	N	-0-					22
10	421	N	421	-0-	-0-	B -0-	16	1	405	2	N	-0-					22
*11	874	N	874	-0-	-0-	B -0-	18	1	856	2	N	-0-					22

CAGE RANCH II WELL #: 7102A RRCID -> 197934 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 8002 - 8028

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-4917					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-4917					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-4917					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-4917					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-4917					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-4917					N	NO RPT					-0-

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

06	1080	#	1072	-0-	-8	-0-	171	1	887	2	N	13					158
							14	9									
07	1116	#	973	-0-	-143	-0-	170	1	781	2	N	20					178
							22	9									
08	1116	#	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					178
09	1080	#	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-	178	1			-0-
10	1116	#	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
11	1080	#	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					N	-0-					152
07	3100	X	48	-0-	-3052	-0-	2	1	46	2	N	-0-					152
08	3100	X	35	-0-	-3065	-0-	2	1	33	2	N	-0-					152
09	120	X	46	-0-	-74	-0-	2	1	44	2	N	-0-					152
10	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					152
*11	146	X	146	-0-	-0-	-0-	3	1	143	2	N	-0-					152

CAGE RANCH 648 WELL #: 1 RRCID -> 180874 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8344 - 8416

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					138
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					138
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					138
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					138
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					138
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					138

CAGE RANCH II WELL #: 7092 RRCID -> 194046 COMPL. DATE 02/26/2003 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 8234 - 8340

06	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					158
07	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					158
08	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					158
09	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					158
10	41	X	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	2	N	-0-					158
*11	39	X	39	-0-	-0-	-0-	39	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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	47	N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	2	N	-0-					112
07	107	N	107	-0-	-0-	-0-	4	1	103	2	N	-0-					112
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					112
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					112
10	151	N	151	-0-	-0-	-0-	6	1	145	2	N	-0-					112
*11	380	N	380	-0-	-0-	-0-	8	1	369	2	N	3					115
							3	9									

CAGE RANCH (8300 VICKSBURG) //CONT.// 14611 884 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
CAGE ESTATE G WELL #: 4 RRCID -> 245284 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 10116 PERF. 8824 - 8844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12900	X	11896	-0-	-1004	-0-	817	1	11059	2	N	18					168
							20	9									
07	13330	X	12960	-0-	-370	-0-	527	1	12412	2	N	19					187
							21	9									
08	13330	X	12700	-0-	-630	-0-	763	1	11857	2	N	73	192	1			68
							80	9									
09	12900	X	12351	-0-	-549	-0-	457	1	11868	2	N	24					92
							26	9									
10	12445	X	12445	-0-	-0-	-0-	487	1	11947	2	N	10					102
							11	9									
*11	12269	X	12269	-0-	-0-	-0-	256	1	11908	2	N	95					197
							105	9									

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					230
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					230
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					230
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					230
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					230
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					230

CAGE RANCH STATE-TRACT WELL #: 2601 RRCID -> 196015 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 11435 PERF. 8534 - 8542

06	652	X	652	-0-	-0-	-0-	45	1	607	2	N	-0-					98
07	341	X	205	-0-	-136	-0-	8	1	197	2	N	-0-					98
08	744	X	94	-0-	-650	-0-	6	1	88	2	N	-0-					98
09	720	X	592	-0-	-128	-0-	22	1	562	2	N	7					105
							8	9									
10	744	X	241	-0-	-503	-0-	9	1	232	2	N	-0-					105
11	660	X	144	-0-	-516	-0-	3	1	141	2	N	-0-					105

CAGE RANCH WELL #: 291 RRCID -> 245154 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8575 - 8582

06	35	X	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	N	-0-					137
07	60	X	60	-0-	-0-	-0-	2	1	58	2	N	-0-					137
08	47	X	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	2	N	-0-					137
09	30	X	28	-0-	-2	-0-	1	1	27	2	N	-0-					137
10	84	X	84	-0-	-0-	-0-	3	1	81	2	N	-0-					137
*11	81	X	81	-0-	-0-	-0-	2	1	79	2	N	-0-					137

CAGE RANCH WELL #: 31 RRCID -> 246620 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 9008 PERF. 8752 - 8849

06	510	X	491	-0-	-19	-0-	34	1	454	2	N	3					243
							3	9									
07	633	X	633	-0-	-0-	-0-	26	1	607	2	N	-0-					243
08	451	X	451	-0-	-0-	-0-	27	1	424	2	N	-0-					243
09	480	X	343	-0-	-137	-0-	13	1	330	2	N	-0-					243
10	620	X	196	-0-	-424	-0-	8	1	188	2	N	-0-					243
11	600	X	205	-0-	-395	-0-	4	1	201	2	N	-0-					243

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
06	840	N	582	-0-	-258	-0-	40	1	535	2	N	6					268
							7	9									
07	700	N	700	-0-	-0-	-0-	28	1	657	2	N	14					282
							15	9									
08	721	N	721	-0-	-0-	-0-	42	1	650	2	N	26					308
							29	9									
09	656	N	656	-0-	-0-	-0-	24	1	630	2	N	2					310
							2	9									
10	713	N	686	-0-	-27	-0-	27	1	659	2	N	-0-	191	1			119
*11	693	N	693	-0-	-0-	-0-	15	1	678	2	N	-0-					119

CAGE RANCH WELL #: 11 RRCID -> 191710 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9872 - 9942

06	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					45
07	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					45
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					45
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					45
*11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					45

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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CALLAGHAN, N. (WILCOX, LO.) 14810 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
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
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 136 RRCID -> 153170 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 6036 - 6113

06	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	102	1	1170	2	N	-0-					-0-
07	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	111	1	1238	2	N	-0-					-0-
08	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	201	1	2295	2	N	-0-					-0-
09	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	214	1	2332	2	N	-0-					-0-
10	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	173	1	1828	2	N	-0-					-0-
*11	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	151	1	1437	2	N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 177 RRCID -> 185247 COMPL. DATE 09/17/2001 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6232 - 6238

06	3150	X	3087	-0-	-63	-0-	248	1	2839	2	N	-0-					-0-
07	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	283	1	3140	2	N	-0-					-0-
08	3689	X	2463	-0-	-1226	-0-	198	1	2265	2	N	-0-					-0-
09	3570	X	13	-0-	-3557	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-
10	3689	X	60	-0-	-3629	-0-	5	1	55	2	N	-0-					-0-
11	3300	X	140	-0-	-3160	-0-	13	1	127	2	N	-0-					-0-

CAMARON GRANDE (11,800) 14989 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
GARZA, M.G. G.U. WELL #: 1 RRCID -> 127637 COMPL. DATE 11/11/1987 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11788 - 11804

06	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	3850	2			N	-0-					-0-
07	3317	X	3231	-0-	-86	-0-	3231	2			N	-0-					-0-
08	5146	X	3636	-0-	-1510	-0-	3636	2			N	-0-					-0-
09	4980	X	2768	-0-	-2212	-0-	2768	2			N	-0-					-0-
10	5146	X	2710	-0-	-2436	-0-	2710	2			N	-0-					-0-
11	3840	X	2580	-0-	-1260	-0-	2580	2			N	-0-					-0-

BUSTAMANTE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 131596 COMPL. DATE 06/27/1989 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11812 - 11966

06	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-
07	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					-0-
08	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					-0-
09	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					-0-
10	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					-0-
*11	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	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

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMP FOLLOWER (YEGUA) 15087 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, INC. 501545
DCR 82 NCT 25 WELL #: 1 RRCID -> 155617 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 2870 - 2910

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
ARMSTRONG, CHARLES M. WELL #: 87 RRCID -> 172814 COMPL. DATE 11/07/2004 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 5344 - 5422

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

CANDELARIA (CONSOLIDATED) //CONT.// 15261 017 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
ARMSTRONG, TOBIN WELL #: 2 T RRCID -> 202846 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 9457 - 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
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	8	1	38	3	Y	52	50	1			4
							57	9									
07	176	N	176	-0-	-0-	-0-	15	1	62	3	Y	90	79	1			15
							99	9									
08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	9	1	35	3	Y	131	123	1			23
							144	9									
09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	11	1	42	3	Y	47	59	1			11
							52	9									
10	133	N	133	-0-	-0-	-0-	14	1	45	3	Y	67	65	1			13
							74	9									
11	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					13

ARMSTRONG, TOBIN WELL #: 3 RRCID -> 203505 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9531 - 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
06	603	N	603	-0-	-0-	-0-	96	1	502	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
07	560	N	560	-0-	-0-	-0-	95	1	465	3	Y	-0-					-0-
08	713	N	348	-0-	-365	-0-	64	1	284	3	Y	-0-					-0-
09	609	N	609	-0-	-0-	-0-	105	1	504	3	Y	-0-					-0-
10	959	N	959	-0-	-0-	-0-	176	1	783	3	Y	-0-					-0-
11	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT					-0-

ARMSTRONG, TOBIN WELL #: 6 RRCID -> 207048 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6649 - 9438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ARMSTRONG, TOBIN WELL #: 7 RRCID -> 208655 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 9467 PERF. 6436 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ARMSTRONG, TOBIN WELL #: 5 RRCID -> 208656 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 9699 PERF. 9062 - 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
06	326	N	326	-0-	-0-	-0-	52	1	271	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
07	331	N	331	-0-	-0-	-0-	52	1	279	3	Y	-0-					-0-
08	403	N	237	-0-	-166	-0-	41	1	196	3	Y	-0-					-0-
09	320	N	320	-0-	-0-	-0-	52	1	268	3	Y	-0-					-0-
10	419	N	419	-0-	-0-	-0-	70	1	349	3	Y	-0-					-0-
11	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANDELARIA (CONSOLIDATED) //CONT.// 15261 017 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061

ARMSTRONG, TOBIN WELL #: 4 RRCID -> 208657 COMPL. DATE 05/22/2004 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6637 - 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
06	684	N	684	-0-	-0-	-0-	240	1	193	3	Y	216	342	1			24
							13	4	238	9							
07	833	N	833	-0-	-0-	-0-	234	1	379	3	Y	200	188	1			36
							220	9									
08	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	236	1	470	3	Y	501	453	1			84
							551	9									
09	927	N	927	-0-	-0-	-0-	242	1	461	3	Y	204	243	1			45
							224	9									
10	259	N	259	-0-	-0-	-0-	119	1	26	3	Y	104	124	1			25
							114	9									
11	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT					25

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ARMSTRONG, TOBIN WELL #: 10 RRCID -> 211347 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 7738 - 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
06	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	380	1	1863	3	Y	80	108	1			8
							21	4	88	9							
07	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	372	1	1955	3	Y	74	69	1			13
							81	9									
08	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	352	1	1653	3	Y	167	152	1			28
							184	9									
09	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	286	1	1462	3	Y	54	69	1			13
							59	9									
10	2418	X	2205	-0-	-213	-0-	380	1	1730	3	Y	86	82	1			17
							95	9									
11	2340	X	NO RPT	-0-	-2340	-0-					Y	NO RPT					17

TOBIN ARMSTRONG WELL #: 12 RRCID -> 223881 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9878 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ARMSTRONG, TOBIN WELL #: 14 RRCID -> 234516 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 9058 - 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
06	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	284	1	1466	3	Y	-0-					-0-
							16	4									
07	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	275	1	1463	3	Y	-0-					-0-
08	2866	N	2866	-0-	-0-	-0-	499	1	2367	3	Y	-0-					-0-
09	3000	N	3458	-0-	458	458	560	1	2898	3	Y	-0-					-0-
10	2052	N	1594	-0-	-458	-0-	269	1	1325	3	Y	-0-					-0-
11	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANDELARIA (CONSOLIDATED) //CONT.// 15261 017 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
ARMSTRONG, TOBIN WELL #: 15 RRCID -> 245399 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9775 - 9784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	369	1	1897	3	Y	7	10	1			1
							21	4	8	9							
07	2925	N	2925	-0-	-0-	-0-	464	1	2461	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	431	1	2037	3	Y	-0-					-0-
09	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	284	1	1466	3	Y	-0-					-0-
10	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	464	1	2257	3	Y	-0-					-0-
11	2400	N	NO RPT	-0-	-2400	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAXUM OIL & GAS, LLC 749687
BNP WELL #: 1 RRCID -> 257075 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 11174 PERF.10466 - 10470

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARMSTRONG WELL #: 1 RRCID -> 269599 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 13369 PERF. 8904 - 8906

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANDELARIA, EAST (DEEP FRIO) 15265 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
ABACO OPERATING, LLC 000894
ARMSTRONG WELL #: RRCID -> 181794 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 17800 PERF.14990 - 15610

06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					285
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					285
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					285
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					285
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					285
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					285

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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANELO (B-92) 15289 048 NON-ASSOCIATED PRORATED 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH CANELO WELL #: 825 RRCID -> 265102 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 2886 - 2906

06	24180	18533	-0-	-5647	B	89444	1564	1	16969	2	N	-0-					-0-
07	15783	28151	-0-	12368	B	101812	1803	1	26348	2	N	-0-					-0-
08	0	23074	-0-	23074	B	124886	1702	1	21372	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 124886																	
09	23938	22287	-0-	-1651	B	123235	1682	1	20605	2	N	-0-					-0-
10	24986	13929	-0-	-11057	B	112178	1659	1	12270	2	N	-0-					-0-
11	24180	9374	-0-	-14806	B	97372	1660	1	7714	2	N	-0-					-0-

KING RANCH CANELO WELL #: 802C RRCID -> 265839 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 9089 PERF. 2884 - 2898

06	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-61710					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-61710					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-61710					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -30462 CANCELLED UNDERAGE -> -31248																	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-30462					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-30462					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-30462					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

06	2338 R	2338	-0-	-0-		-0-	166	1	2172	2	N	-0-					-0-
07	3038	2278	-0-	-760		-0-	170	1	2108	2	N	-0-					-0-
08	3038	1964	-0-	-1074		-0-	139	1	1825	2	N	-0-					-0-
09	2940	1860	-0-	-1080		-0-	111	1	1749	2	N	-0-					-0-
10	2480 #	1895	-0-	-585		-0-	103	1	1792	2	N	-0-					-0-
11	2400 #	1682	-0-	-718		-0-	93	1	1589	2	N	-0-					-0-

CANELO (I-08, S) 15289 914 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
CROCKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261223 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9635 - 9655

06	14368 X	14368	-0-	-0-	B	-0-	203	1	14074	3	N	83	177	1			27	
							91	9										
07	12802 X	12802	-0-	-0-	B	-0-	203	1	12419	3	N	164					191	
							180	9										
08	13053 X	13053	-0-	-0-	B	-0-	202	1	12759	3	N	84	166	1			109	
							92	9										
09	13222 X	13222	-0-	-0-	B	-0-	205	1	12904	3	N	103	175	1			37	
							113	9										
10	13612 X	13612	-0-	-0-	B	-0-	209	1	13254	3	N	135					172	
							149	9										
*11	13307 X	13307	-0-	-0-	B	-0-	202	1	13052	3	N	48	178	1			42	
							53	9										

CANELO (I-08, S) //CONT.// 15289 914 NON-ASSOCIATED CAPACITY 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
06	21289	X	21289	-0-	-0- B	-0-	1504	1	19663	2	N	111					175
							122	9									
07	23651	X	23651	-0-	-0- B	-0-	1760	1	21760	2	N	119	193	1			101
							131	9									
08	23247	X	23247	-0-	-0- B	-0-	1632	1	21490	2	N	114					215
							125	9									
09	25215	X	25215	-0-	-0- B	-0-	1502	1	23606	2	N	97	193	1			119
							107	9									
10	26349	X	26349	-0-	-0- B	-0-	1427	1	24808	2	N	104					223
							114	9									
*11	25938	X	25938	-0-	-0- B	-0-	1430	1	24388	2	N	109	194	1			138
							120	9									

CANELO CAMOODI (LOWER VICKSBURG) 15300 010 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH CANELO WELL #: 51 RRCID -> 201882 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 16500 PERF. 15608 - 15826

06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	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

06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

ALEX RAMEY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 217450 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 5644 - 5654

06	T. A.			-0-	-0-	-0-	134				Y	-0-					-0-
07	134	X		-0-	-0-	-134	-0-				Y	-0-					-0-
08	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

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

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

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
06	3515 R	3515	-0-	-0-	-0-	3515	2		Y	-0-			-0-
07	3845 R	3845	-0-	-0-	-0-	3845	1		Y	-0-			-0-
08	2829 R	2829	-0-	-0-	-0-	2829	1		Y	-0-			-0-
09	3510 #	934	-0-	-2576	-0-	934	1		Y	-0-			-0-
10	3844 #	2273	-0-	-1571	-0-	2273	1		Y	-0-			-0-
11	3720 #	150	-0-	-3570	-0-	150	1		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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			130
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			130
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			130
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			130
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			130
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			130

CANO-MEXICO (7590) 15401 862 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
BXP OPERATING, LLC 042191
ALEX RAMEY WELL #: 8 RRCID -> 274970 COMPL. DATE 08/27/2014 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7500 - 7554

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	5130 #	1390	-0-	-3740	-0-	1390	2		N	-0-			4
07	4712 #	1242	-0-	-3470	-0-	1242	1		N	-0-			4
08	3813 #	1379	-0-	-2434	-0-	1379	1		N	-0-			4
09	3180 #	740	-0-	-2440	-0-	740	1		N	-0-			4
10	2821 #	667	-0-	-2154	-0-	667	1		N	-0-			4
11	1380 #	300	-0-	-1080	-0-	300	1		N	-0-			4

MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
ZOLA S. ECTOR WELL #: 1 RRCID -> 058421 COMPL. DATE 03/18/1974 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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	4			N	-0-					34
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	4			N	-0-					34
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ESCOBAR WELL #: 3 RRCID -> 181294 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 7942 PERF. 6256 - 6688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129

MOHICAN OPERATING, L.L.C. 573707
MUNOZ UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141972 COMPL. DATE 06/28/1992 TOTAL DEPTH 6186 PERF. 6020 - 6028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	900	X	690	-0-	-210	-0-	690	2			N	-0-					28
07	930	X	753	-0-	-177	-0-	753	2			N	-0-					28
08	930	X	862	-0-	-68	-0-	862	2			N	-0-					28
09	1000	X	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					28
10	1107	X	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			N	-0-					28
11	840	X	835	-0-	-5	-0-	835	2			N	-0-					28

MUNOZ UNIT WELL #: 3 RRCID -> 149102 COMPL. DATE 03/03/1994 TOTAL DEPTH 6216 PERF. 5990 - 6000

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

CAPRICORN (FIRST QUEEN CITY) //CONT.// 15497 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MOHICAN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 573707
MUNOZ UNIT WELL #: 4 RRCID -> 149909 COMPL. DATE 05/06/1991 TOTAL DEPTH 6216 PERF. 6016 - 6044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

CAPRICORN (QUEEN CITY A) 15497 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FARGO OIL & GAS, LLC 261666
ESCOBAR UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 160489 COMPL. DATE 05/22/1998 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6158 - 6587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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	-0-	-0-	-0-	22					Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	22					Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	22					Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	22					Y	-0-					-0-

CAPRICORN (QUEEN CITY 6700) 15497 725 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SCHIEFELBEIN OIL & GAS COMPANY 751370
MARTINEZ WELL #: 1 RRCID -> 243722 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 6573 - 6652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123
07	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123
08	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
08	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
09	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
10	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
11	210	N	129	-0-	-81	-0-	129	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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	90	N	48	-0-	-42	-0-	48	2			N	-0-					-0-
07	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
08	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
09	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
10	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	2			N	-0-					-0-
11	270	N	171	-0-	-99	-0-	171	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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			Y	-0-					45
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					45
08	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-					45
09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					45
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					45
*11	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					45

BLUNDELL, F. L. WELL #: 8 RRCID -> 148495 COMPL. DATE 01/21/1994 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 3774 - 3779

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POPE, W.E. -A- WELL #: 1 RRCID -> 154491 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 5351 PERF. 3857 - 3860

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

QUATRO OIL AND GAS, INC. 684588
ERCK, FRED WELL #: 1 RRCID -> 009747 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3978 - 3989

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

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
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					-0-
07	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
08	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
10	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-
*11	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	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
06	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					53
07	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					53
08	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					53
09	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					53
10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					53
11	90	N	67	-0-	-23	-0-	67	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
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAPTAIN LUCEY (4950 SAND) //CONT.// 15519 792 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DURANGO RESOURCES CORP. //CONT.// 235945
ESTELL, MARY KING WELL #: 15A RRCID -> 253827 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 6974 PERF. 5414 - 5420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8400	X	7402	-0-	-998	-0-	7394	2	8	9	N	7	179	1			45
07	8680	X	7603	-0-	-1077	-0-	7600	2	3	9	N	3					48
08	7688	X	7356	-0-	-332	-0-	7356	2			N	-0-					48
09	7440	X	6873	-0-	-567	-0-	6873	2			N	-0-					48
10	7657	X	6862	-0-	-795	-0-	6862	2			N	-0-					48
11	7410	X	6331	-0-	-1079	-0-	6241	2	90	9	N	82					130

CAROLINA-TEX (2100 MIRANDO) 15829 249 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION 178030
G. B. MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 213112 COMPL. DATE 11/26/2004 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 2120 - 2124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1740	#	1492	-0-	-248	-0-	1492	2			N	-0-					-0-
07	1899	R	1899	-0-	-0-	-0-	1899	2			N	-0-					-0-
08	2276	R	2276	-0-	-0-	-0-	2276	2			N	-0-					-0-
09	2182	R	2182	-0-	-0-	-0-	2182	2			N	-0-					-0-
10	1891	#	1282	-0-	-609	-0-	1282	2			N	-0-					-0-
11	2190	#	NO RPT	-0-	-2190	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					101
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					102
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					103
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					104
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					105
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105

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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106

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
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					179
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					179
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					179
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					179
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					179
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					179

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/01/2005

CASA BLANCA, WEST (COLE) 16134 333 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: DUVAL
SMITH PRODUCTION INC. 789662
DROUGHT 156 WELL #: 6 RRCID -> 274228 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 1250 PERF. 988 - 1022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 04 LEASE 13964 04/28/2015

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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	3660	#	3114	-0-	-546	-0-	202	1	2912	2	Y	-0-					-0-
07	3782	#	2510	-0-	-1272	-0-	187	1	2323	2	Y	-0-					-0-
08	3937	#	1384	-0-	-2553	-0-	95	1	1289	2	Y	-0-					-0-
09	3810	#	935	-0-	-2875	-0-	83	1	852	2	Y	-0-					-0-
10	2976		1173	-0-	-1803	-0-	111	1	1056	2	Y	5	3	1			2
							6	9									
11	2880		1158	-0-	-1722	-0-	134	1	1013	2	Y	10	7	1			5
							11	9									

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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	9300	X	8335	-0-	-965	-0-	539	1	7778	2	Y	16	20	1			31
							18	9									
07	9610	X	5209	-0-	-4401	-0-	388	1	4817	2	Y	4					35
							4	9									
08	9610	X	6309	-0-	-3301	-0-	433	1	5868	2	Y	7	19	1			23
							8	9									
09	8340	X	2014	-0-	-6326	-0-	178	1	1833	2	Y	3					26
							3	9									
10	8618	X	383	-0-	-8235	-0-	36	1	345	2	Y	2	14	1			14
							2	9									
11	8340	X	183	-0-	-8157	-0-	21	1	160	2	Y	2	9	1			7
							2	9									

KILLAM-HURD-AMOCO WELL #: 4 RRCID -> 103036 COMPL. DATE 11/11/1982 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 6516 - 6661

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KILLAM-HURD-AMOCO WELL #: 7 RRCID -> 104939 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6992 PERF. 6564 - 6681

06	3420	X	3101	-0-	-319	-0-	201	1	2900	2	Y	-0-					-0-
07	3689	X	2724	-0-	-965	-0-	203	1	2521	2	Y	-0-					-0-
08	3689	X	3536	-0-	-153	-0-	243	1	3293	2	Y	-0-					-0-
09	3570	X	3097	-0-	-473	-0-	274	1	2823	2	Y	-0-					-0-
10	3689	X	3231	-0-	-458	-0-	305	1	2911	2	Y	14	7	1			7
							15	9									
11	3420	X	2591	-0-	-829	-0-	300	1	2260	2	Y	28	19	1			16
							31	9									

CASA VERDE (HIRSCH LOWER) //CONT.// 16140 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
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
06	4380	X	3437	-0-	-943	-0-	222	1	3208	2	Y	6	20	1			31
							7	9									
07	4526	X	2518	-0-	-2008	-0-	188	1	2328	2	Y	2					33
							2	9									
08	4526	X	3788	-0-	-738	-0-	260	1	3524	2	Y	4	17	1			20
							4	9									
09	4050	X	3231	-0-	-819	-0-	285	1	2940	2	Y	5					25
							6	9									
10	4185	X	3357	-0-	-828	-0-	317	1	3023	2	Y	15	20	1			20
							17	9									
11	3660	X	1921	-0-	-1739	-0-	222	1	1678	2	Y	19	22	1			17
							21	9									

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
06	990	N	790	-0-	-200	-0-	51	1	739	2	Y	-0-					-0-
07	713	N	427	-0-	-286	-0-	32	1	395	2	Y	-0-					-0-
08	899	N	680	-0-	-219	-0-	47	1	633	2	Y	-0-					-0-
09	780	N	468	-0-	-312	-0-	41	1	427	2	Y	-0-					-0-
10	434	N	244	-0-	-190	-0-	23	1	221	2	Y	-0-					-0-
11	660	N	157	-0-	-503	-0-	18	1	139	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
06	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	224	1	3227	2	Y	-0-					-0-
07	2232	X	2181	-0-	-51	-0-	163	1	2018	2	Y	-0-					-0-
08	3441	X	2889	-0-	-552	-0-	199	1	2690	2	Y	-0-					-0-
09	3450	X	1704	-0-	-1746	-0-	151	1	1553	2	Y	-0-					-0-
*10	3565	X	1419	-0-	-2146	-0-	134	1	1276	2	Y	8	4	1			4
							9	9									
11	3450	X	922	-0-	-2528	-0-	106	1	803	2	Y	12	9	1			7
							13	9									

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
06	2280	X	398	-0-	-1882	-0-	26	1	371	2	Y	1	8	1			12
							1	9									
07	2604	X	497	-0-	-2107	-0-	37	1	459	2	Y	1					13
							1	9									
08	2604	X	160	-0-	-2444	-0-	11	1	149	2	Y	-0-	6	1			7
09	2520	X	41	-0-	-2479	-0-	4	1	37	2	Y	-0-					7
10	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-	4	1			3
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-	3	1			-0-

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
06	411	N	411	-0-	-0-	-0-	27	1	384	2	Y	-0-					-0-
07	820	N	820	-0-	-0-	-0-	61	1	759	2	Y	-0-					-0-
08	838	N	838	-0-	-0-	-0-	58	1	780	2	Y	-0-					-0-
09	584	N	584	-0-	-0-	-0-	52	1	532	2	Y	-0-					-0-
10	1434	X	1434	-0-	-0-	-0-	135	1	1291	2	Y	7	4	1			3
							8	9									
*11	1604	X	1604	-0-	-0-	-0-	185	1	1398	2	Y	19	12	1			10
							21	9									

CASA VERDE (HIRSCH LOWER) //CONT.// 16140 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
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
06	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	89	1	1283	2	Y	5	12	1			18
							6	9									
07	1364	N	1048	-0-	-316	-0-	78	1	969	2	Y	1					19
							1	9									
08	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	114	1	1538	2	Y	3	10	1			12
							3	9									
09	1380	N	1221	-0-	-159	-0-	108	1	1110	2	Y	3					15
							3	9									
10	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	105	1	1007	2	Y	9	12	1			12
							10	9									
11	1590	N	807	-0-	-783	-0-	93	1	699	2	Y	14	14	1			12
							15	9									

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
06	1080	N	857	-0-	-223	-0-	32	1	825	2	Y	-0-					-0-
07	1116	N	882	-0-	-234	-0-	36	1	846	2	Y	-0-					-0-
08	1420	X	1420	-0-	-0-	-0-	43	1	1377	2	Y	-0-					-0-
09	1834	X	1834	-0-	-0-	-0-	57	1	1777	2	Y	-0-					-0-
*10	1488	X	1323	-0-	-165	-0-	45	1	1271	2	Y	6					6
							7	9									
*11	1805	X	1805	-0-	-0-	-0-	54	1	1714	2	Y	34					40
							37	9									

KHE "A" WELL #: 1 RRCID -> 208328 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6646 - 6780

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KHE "A M" WELL #: 1 RRCID -> 209904 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6206 - 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
06	565	N	565	-0-	-0-	-0-	21	1	544	2	Y	-0-					-0-
07	555	N	555	-0-	-0-	-0-	23	1	532	2	Y	-0-					-0-
08	593	N	593	-0-	-0-	-0-	18	1	575	2	Y	-0-					-0-
09	558	N	558	-0-	-0-	-0-	17	1	541	2	Y	-0-					-0-
10	558	N	534	-0-	-24	-0-	18	1	516	2	Y	-0-					-0-
*11	631	N	631	-0-	-0-	-0-	19	1	612	2	Y	-0-					-0-

KHE "A" WELL #: 4 RRCID -> 209907 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6627 - 6754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1380	N	1006	-0-	-374	-0-	65	1	941	2	Y	-0-					-0-
07	1209	N	451	-0-	-758	-0-	34	1	417	2	Y	-0-					-0-
08	1519	N	688	-0-	-831	-0-	47	1	641	2	Y	-0-					-0-
09	1020	N	383	-0-	-637	-0-	34	1	349	2	Y	-0-					-0-
10	465	N	130	-0-	-335	-0-	12	1	118	2	Y	-0-					-0-
11	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					-0-

CASA VERDE (HIRSCH LOWER) //CONT.// 16140 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
KHE "E" FEE WELL #: 4 RRCID -> 209909 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A

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

06	2160	X	1699	-0-	-461	-0-	64	1	1629	2	Y	5					200
							6	9									
07	2232	X	1631	-0-	-601	-0-	65	1	1538	2	Y	25	175	1			50
							28	9									
08	2232	X	1757	-0-	-475	-0-	53	1	1696	2	Y	7					57
							8	9									
09	2160	X	1211	-0-	-949	-0-	37	1	1152	2	Y	20					77
							22	9									
10	1736	X	1557	-0-	-179	-0-	53	1	1497	2	Y	6					83
							7	9									
11	1680	X	1278	-0-	-402	-0-	38	1	1217	2	Y	21					104
							23	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

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CEDRO HILL (WILCOX) 16627 225 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DCRC SEC 189 WELL #: 1 RRCID -> 141872 COMPL. DATE 03/29/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9535 - 9596

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

CERRITO CREEK (LOBO) 16724 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 32 RRCID -> 141433 COMPL. DATE 04/06/1992 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10160 - 10350

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

BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 28 RRCID -> 141742 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 10766 PERF. 8988 - 10360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2194	X	63	-0-	-2131	-0-	7	1	56	2	Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	137	1	884	2	Y	-0-					-0-
*11	656	N	656	-0-	-0-	-0-	93	1	563	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 35 RRCID -> 141945 COMPL. DATE 06/03/1992 TOTAL DEPTH 10649 PERF.10208 - 10412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2490	X	296	-0-	-2194	-0-	31	1	262	2	Y	3					6
							3	9									
07	1457	X	272	-0-	-1185	-0-	32	1	240	2	Y	-0-					6
08	589	X	300	-0-	-289	-0-	38	1	255	2	Y	6	10	1			2
							7	9									
09	360	X	319	-0-	-41	-0-	43	1	276	2	Y	-0-					2
10	279	N	262	-0-	-17	-0-	35	1	227	2	Y	-0-					2
11	300	N	213	-0-	-87	-0-	30	1	179	2	Y	4	5	1			1
							4	9									

BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 31 RRCID -> 142472 COMPL. DATE 09/06/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10124 - 10418

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

CERRITO CREEK (LOBO) //CONT.// 16724 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 40 RRCID -> 142742 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8346 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4306	X	1651	-0-	-2655	-0-	175	1	1476	2	Y	-0-					1
07	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	200	1	1476	2	Y	-0-					1
08	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	216	1	1463	2	Y	14	14	1			1
							15	9									
09	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	166	1	1057	2	Y	-0-					1
10	1674	N	1151	-0-	-523	-0-	154	1	997	2	Y	-0-					1
11	1620	N	1015	-0-	-605	-0-	141	1	851	2	Y	21	20	1			2
							23	9									

BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 39 RRCID -> 144345 COMPL. DATE 12/23/1992 TOTAL DEPTH 11025 PERF. 9833 - 10720

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

BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 41 RRCID -> 161869 COMPL. DATE 05/12/1997 TOTAL DEPTH 10863 PERF. 8930 - 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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 42 RRCID -> 178897 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10329 - 10339

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2790	X	2177	-0-	-613	-0-	231	1	1944	2	N	2					2
							2	9									
07	2697	X	2126	-0-	-571	-0-	254	1	1872	2	N	-0-					2
08	2449	X	2015	-0-	-434	-0-	257	1	1740	2	N	16	17	1			1
							18	9									
09	2370	X	1932	-0-	-438	-0-	262	1	1670	2	N	-0-					1
10	2449	X	1934	-0-	-515	-0-	259	1	1675	2	N	-0-					1
11	2190	X	1669	-0-	-521	-0-	235	1	1423	2	N	10	11	1			-0-
							11	9									

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 22 RRCID -> 224425 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9484 - 9588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1890	X	1358	-0-	-532	-0-	144	1	1214	2	N	-0-					1
07	1953	X	1265	-0-	-688	-0-	151	1	1114	2	N	-0-					1
08	1953	X	1330	-0-	-623	-0-	171	1	1159	2	N	-0-	1	1			-0-
09	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	189	1	1203	2	N	-0-					-0-
10	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	181	1	1171	2	N	-0-					-0-
11	1290	N	1165	-0-	-125	-0-	165	1	1000	2	N	-0-					-0-

CERRITO CREEK (LOBO) //CONT.// 16724 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 49 RRCID -> 228451 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 10623 PERF. 9425 - 10486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	177	1	1489	2	N	-0-					-0-
07	1736	N	1685	-0-	-51	-0-	201	1	1484	2	N	-0-					-0-
08	1767	N	1637	-0-	-130	-0-	210	1	1418	2	N	8	8	1			-0-
							9	9									
09	1680	N	1526	-0-	-154	-0-	207	1	1319	2	N	-0-					-0-
10	1674	N	1538	-0-	-136	-0-	206	1	1332	2	N	-0-					-0-
11	1590	N	1385	-0-	-205	-0-	196	1	1188	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1830	X	1368	-0-	-462	-0-	173	1	1195	2	N	-0-					72
07	1984	X	1483	-0-	-501	-0-	198	1	1285	2	N	-0-					72
08	1984	X	1405	-0-	-579	-0-	177	1	1228	2	N	-0-					72
09	1920	X	1398	-0-	-522	-0-	167	1	1231	2	N	-0-					72
10	1581	X	1241	-0-	-340	-0-	170	1	1071	2	N	-0-					72
11	1440	X	1393	-0-	-47	-0-	151	1	1242	2	N	-0-					72

MCKENDRICK, W. H. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 149614 COMPL. DATE 05/22/1994 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9069 - 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
06	3720	X	2461	-0-	-1259	-0-	311	1	2150	2	N	-0-					61
07	3968	X	2218	-0-	-1750	-0-	297	1	1921	2	N	-0-					61
08	3968	X	2913	-0-	-1055	-0-	367	1	2546	2	N	-0-					61
09	3840	X	2865	-0-	-975	-0-	343	1	2522	2	N	-0-					61
10	2666	X	2277	-0-	-389	-0-	311	1	1966	2	N	-0-					61
*11	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	310	1	2554	2	N	-0-					61

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	1037	X	1037	-0-	-0-	-0-	131	1	906	2	N	-0-					48
07	589	X	585	-0-	-4	-0-	78	1	507	2	N	-0-					48
08	682	X	581	-0-	-101	-0-	73	1	508	2	N	-0-					48
09	1050	X	528	-0-	-522	-0-	63	1	465	2	N	-0-					48
10	1085	X	506	-0-	-579	-0-	69	1	437	2	N	-0-					48
11	1050	X	467	-0-	-583	-0-	51	1	416	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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 #: 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
06	14B2 EXT		23	-0-	23	948	3	1	20	2	N	-0-			22
07	962	X	14	-0-	-948	-0-	2	1	12	2	N	-0-			22
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			22
09	30	N	24	-0-	-6	-0-	3	1	21	2	N	-0-			22
10	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-			22
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22

MCKENDRICK, W. H. ET AL WELL #: 14 RRCID -> 152460 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9217 - 9292

06	2580	X	2179	-0-	-401	-0-	275	1	1901	2	N	3			114
							3	9							
07	2666	X	2289	-0-	-377	-0-	306	1	1983	2	N	-0-			114
08	2666	X	1990	-0-	-676	-0-	250	1	1736	2	N	4			118
							4	9							
09	2580	X	2421	-0-	-159	-0-	289	1	2129	2	N	3			121
							3	9							
10	2294	X	1850	-0-	-444	-0-	253	1	1595	2	N	2			123
							2	9							
*11	2567	X	2567	-0-	-0-	-0-	278	1	2287	2	N	2			125
							2	9							

MCKENDRICK WELL #: 13 RRCID -> 152604 COMPL. DATE 07/21/1995 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7580 - 7604

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCKENDRICK, W. H. ET AL WELL #: 16 RRCID -> 159307 COMPL. DATE 06/17/1996 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8080 - 8100

06	810	X	699	-0-	-111	-0-	88	1	611	2	N	-0-			105
07	837	X	683	-0-	-154	-0-	91	1	592	2	N	-0-			105
08	837	X	808	-0-	-29	-0-	102	1	706	2	N	-0-			105
09	1190	X	1190	-0-	-0-	-0-	142	1	1048	2	N	-0-			105
10	713	X	619	-0-	-94	-0-	85	1	534	2	N	-0-			105
*11	784	X	784	-0-	-0-	-0-	85	1	699	2	N	-0-			105

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
06	1262	X	1262	-0-	-0-	-0-	467	1	795	2	N	-0-					37
07	1271	X	871	-0-	-400	-0-	424	1	445	2	N	2					39
							2	9									
08	1333	X	1080	-0-	-253	-0-	339	1	741	2	N	-0-					39
09	1290	X	1048	-0-	-242	-0-	327	1	719	2	N	2					41
							2	9									
10	1333	X	1006	-0-	-327	-0-	328	1	678	2	N	-0-					41
11	1260	X	1250	-0-	-10	-0-	373	1	877	2	N	-0-					41

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
06	4110	X	3777	-0-	-333	-0-	1462	1	2306	2	N	8					162
							9	9									
07	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	1888	1	2414	2	N	39	180	1			21
							43	9									
08	4185	X	3323	-0-	-862	-0-	874	1	2420	2	N	26					47
							29	9									
09	4020	X	3145	-0-	-875	-0-	833	1	2311	2	N	1					48
							1	9									
10	4340	X	2630	-0-	-1710	-0-	721	1	1901	2	N	7					55
							8	9									
11	4200	X	1596	-0-	-2604	-0-	643	1	953	2	N	-0-					55

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
06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	10	1	67	2	N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	136	N	136	-0-	-0-	-0-	17	1	119	2	N	-0-					-0-
09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	12	1	89	2	N	-0-					-0-
10	89	N	89	-0-	-0-	-0-	12	1	77	2	N	-0-					-0-
11	120	N	76	-0-	-44	-0-	8	1	68	2	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
06	1650	X	1650	-0-	-0-	-0-	611	1	1039	2	N	-0-					26
07	1612	X	1574	-0-	-38	-0-	768	1	806	2	N	-0-					26
08	1767	X	1593	-0-	-174	-0-	500	1	1093	2	N	-0-					26
09	1710	X	1619	-0-	-91	-0-	506	1	1113	2	N	-0-					26
10	1767	X	1346	-0-	-421	-0-	438	1	908	2	N	-0-					26
11	1650	X	1482	-0-	-168	-0-	442	1	1040	2	N	-0-					26

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
06	480	X	13	-0-	-467	-0-	2	1	11	2	N	-0-					190
07	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					190
08	620	X	176	-0-	-444	-0-	22	1	154	2	N	-0-					190
09	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					190
10	620	X	7	-0-	-613	-0-	1	1	6	2	N	-0-					190
11	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					190

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
06	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	136	1	938	2	Y	-0-					-0-
07	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	138	1	891	2	Y	-0-					-0-
08	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	128	1	889	2	Y	-0-					-0-
09	1020	N	956	-0-	-64	-0-	114	1	842	2	Y	-0-					-0-
10	1023	N	934	-0-	-89	-0-	128	1	806	2	Y	-0-					-0-
*11	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	110	1	905	2	Y	-0-					-0-

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
06	210	N	190	-0-	-20	-0-	24	1	166	2	N	-0-					161
07	241	N	241	-0-	-0-	-0-	32	1	209	2	N	-0-					161
08	244	N	244	-0-	-0-	-0-	31	1	213	2	N	-0-					161
09	191	N	191	-0-	-0-	-0-	23	1	168	2	N	-0-					161
10	217	N	159	-0-	-58	-0-	22	1	137	2	N	-0-					161
11	210	N	167	-0-	-43	-0-	18	1	149	2	N	-0-					161

MCKENDRICK WELL #: 20 RRCID -> 203853 COMPL. DATE 02/07/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8582 - 8670

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	570	X	287	-0-	-283	-0-	36	1	251	2	N	-0-					114
07	310	X	297	-0-	-13	-0-	40	1	257	2	N	-0-					114
08	310	X	267	-0-	-43	-0-	34	1	233	2	N	-0-					114
09	300	X	216	-0-	-84	-0-	26	1	190	2	N	-0-					114
10	310	X	202	-0-	-108	-0-	28	1	174	2	N	-0-					114
11	300	X	215	-0-	-85	-0-	23	1	192	2	N	-0-					114

MCKENDRICK WELL #: 21 RRCID -> 210585 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 8626 - 9198

06	1380	X	1110	-0-	-270	-0-	140	1	970	2	N	-0-					112
07	1426	X	1205	-0-	-221	-0-	161	1	1044	2	N	-0-					112
08	1426	X	1167	-0-	-259	-0-	147	1	1020	2	N	-0-					112
09	1380	X	1105	-0-	-275	-0-	132	1	973	2	N	-0-					112
10	1209	X	980	-0-	-229	-0-	134	1	846	2	N	-0-					112
11	1170	X	1141	-0-	-29	-0-	124	1	1017	2	N	-0-					112

MCKENDRICK WELL #: 1 RRCID -> 222218 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8144 - 8204

06	360	N	81	-0-	-279	-0-	9 10	1 9	62	2	Y	9					152
07	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					152
08	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					152
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	5					157
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					157
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					157

MCKENDRICK "A" WELL #: 24 RRCID -> 225682 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8302 - 9271

06	1440	X	372	-0-	-1068	-0-	47	1	325	2	N	-0-					84
07	837	X	320	-0-	-517	-0-	43	1	277	2	N	-0-					84
08	868	X	356	-0-	-512	-0-	45	1	311	2	N	-0-					84
09	840	X	275	-0-	-565	-0-	33	1	242	2	N	-0-					84
10	868	X	308	-0-	-560	-0-	42	1	266	2	N	-0-					84
*11	422	X	422	-0-	-0-	-0-	46	1	376	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
06	3720	X	2569	-0-	-1151	-0-	325	1	2244	2	N	-0-					82
07	3844	X	2429	-0-	-1415	-0-	325	1	2104	2	N	-0-					82
08	3844	X	2602	-0-	-1242	-0-	328	1	2274	2	N	-0-					82
09	3210	X	2619	-0-	-591	-0-	313	1	2306	2	N	-0-					82
10	2728	X	2526	-0-	-202	-0-	345	1	2181	2	N	-0-					82
*11	4613	X	4613	-0-	-0-	-0-	497	1	4088	2	N	25					107
							28	9									

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
06	1410	X	1257	-0-	-153	-0-	159	1	1098	2	N	-0-					180
07	1488	X	1255	-0-	-233	-0-	168	1	1087	2	N	-0-					180
08	1488	X	1350	-0-	-138	-0-	170	1	1180	2	N	-0-					180
09	1461	X	1461	-0-	-0-	-0-	175	1	1286	2	N	-0-					180
10	1527	X	1527	-0-	-0-	-0-	209	1	1318	2	N	-0-					180
*11	1638	X	1638	-0-	-0-	-0-	177	1	1461	2	N	-0-					180

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
06	2850	X	2815	-0-	-35	-0-	356	1	2459	2	N	-0-					-0-
07	3441	X	2757	-0-	-684	-0-	369	1	2388	2	N	-0-					-0-
08	3441	X	2781	-0-	-660	-0-	350	1	2431	2	N	-0-					-0-
09	3330	X	3021	-0-	-309	-0-	361	1	2660	2	N	-0-					-0-
10	2914	X	2487	-0-	-427	-0-	340	1	2147	2	N	-0-					-0-
*11	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	329	1	2710	2	N	-0-					-0-

MCKENDRICK WELL #: 8 RRCID -> 230733 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8581 - 8858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	240	N	133	-0-	-107	-0-	17	1	116	2	Y	-0-					42
07	186	N	162	-0-	-24	-0-	22	1	140	2	Y	-0-					42
08	340	N	340	-0-	-0-	-0-	42	1	289	2	Y	8					50
							9	9									
09	310	N	310	-0-	-0-	-0-	37	1	273	2	Y	-0-					50
10	263	N	263	-0-	-0-	-0-	36	1	227	2	Y	-0-					50
11	330	N	270	-0-	-60	-0-	29	1	241	2	Y	-0-					50

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

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
06	510	N	259	-0-	-251	-0-	33	1	226	2	N	-0-					15
07	442	N	442	-0-	-0-	-0-	59	1	383	2	N	-0-					15
08	516	N	516	-0-	-0-	-0-	65	1	451	2	N	-0-					15
09	353	N	353	-0-	-0-	-0-	42	1	311	2	N	-0-					15
10	434	N	213	-0-	-221	-0-	29	1	184	2	N	-0-					15
11	510	N	372	-0-	-138	-0-	40	1	332	2	N	-0-					15

MCKENDRICK WELL #: 28 RRCID -> 242084 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8220 - 8268

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
MARTIN, S.J. WELL #: 3A RRCID -> 087777 COMPL. DATE 05/21/1990 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 9110 - 9127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1050	N	1033	-0-	-17	-0-	177	1	856	2	N	-0-					-0-
07	1240	N	1204	-0-	-36	-0-	197	1	1007	2	N	-0-					-0-
08	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	202	1	925	2	N	-0-					-0-
09	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	183	1	910	2	N	-0-					-0-
10	1209	N	973	-0-	-236	-0-	195	1	778	2	N	-0-					-0-
*11	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	193	1	1070	2	N	-0-					-0-

MARTIN, SOPHIE J. WELL #: 3 RRCID -> 088729 COMPL. DATE 12/14/1979 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8934 - 9023

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

MARTIN, J.C. III WELL #: 4 RRCID -> 089914 COMPL. DATE 12/12/1979 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8190 - 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
06	1290	X	1054	-0-	-236	-0-	33	1	1020	2	N	1	2	1			1
							1	9									
07	1240	X	1049	-0-	-191	-0-	36	1	1010	2	N	3					4
							3	9									
08	1178	X	986	-0-	-192	-0-	39	1	945	2	N	2	3	1			3
							2	9									
09	1214	X	1214	-0-	-0-	-0-	43	1	1164	2	N	6	4	1			5
							7	9									
10	1116	X	1006	-0-	-110	-0-	41	1	961	2	N	4	5	1			4
							4	9									
*11	1184	X	1184	-0-	-0-	-0-	44	1	1138	2	N	2	5	1			1
							2	9									

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

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. (I) GAS 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	637	N	637	-0-	-0-	-0-	76	1	561	2	Y	-0-					73
07	623	N	623	-0-	-0-	-0-	73	1	538	2	Y	11	11	1			73
							12	9									
08	776	N	776	-0-	-0-	-0-	83	1	686	2	Y	6					79
							7	9									
09	630	N	540	-0-	-90	-0-	77	1	463	2	Y	-0-					79
10	620	N	348	-0-	-272	-0-	64	1	283	2	Y	1					80
							1	9									
*11	600	N	558	-0-	-42	-0-	75	1	483	2	Y	-0-					80

MCKENDRICK WELL #: 6 RRCID -> 135454 COMPL. DATE 06/04/1990 TOTAL DEPTH 8901 PERF. 8336 - 8426

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-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

06	510	N	454	-0-	-56	-0-	54	1	399	2	Y	1					47
							1	9									
07	496	N	440	-0-	-56	-0-	50	1	368	2	Y	20	8	1			59
							22	9									
08	514	N	514	-0-	-0-	-0-	55	1	456	2	Y	3					62
							3	9									
09	468	N	468	-0-	-0-	-0-	67	1	399	2	Y	2					64
							2	9									
10	434	N	400	-0-	-34	-0-	74	1	325	2	Y	1					65
							1	9									
*11	489	N	489	-0-	-0-	-0-	65	1	418	2	Y	5					70
							6	9									

MARTIN, SOPHIE J."A" GU WELL #: 3 RRCID -> 144232 COMPL. DATE 01/28/1993 TOTAL DEPTH 10077 PERF. 9764 - 9800

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MARTIN, J. C. III WELL #: 9 RRCID -> 147772 COMPL. DATE 12/27/1993 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9110 - 9192

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
MARTIN, J.C. III WELL #: 11 RRCID -> 149171 COMPL. DATE 03/31/1994 TOTAL DEPTH 9358 PERF. 8962 - 9038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3330	X	3038	-0-	-292	-0-	96	1	2939	2	N	3	5	1			71
							3	9									
07	3162	X	2957	-0-	-205	-0-	102	1	2846	2	N	8					79
							9	9									
08	3038	X	2693	-0-	-345	-0-	106	1	2580	2	N	6	9	1			76
							7	9									
09	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	118	1	3196	2	N	19	12	1			83
							21	9									
10	3131	X	2807	-0-	-324	-0-	113	1	2683	2	N	10	14	1			79
							11	9									
*11	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	123	1	3211	2	N	7	14	1			72
							8	9									

MARTIN, J.C. III WELL #: 12 T RRCID -> 149690 COMPL. DATE 04/25/1994 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8862 - 8944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	956	N	956	-0-	-0-	-0-	30	1	925	2	N	1	2	1			1
							1	9									
07	953	N	953	-0-	-0-	-0-	33	1	918	2	N	2					3
							2	9									
08	730	N	730	-0-	-0-	-0-	29	1	699	2	N	2	3	1			2
							2	9									
09	767	N	767	-0-	-0-	-0-	27	1	736	2	N	4	3	1			3
							4	9									
10	620	N	590	-0-	-30	-0-	24	1	564	2	N	2	3	1			2
							2	9									
11	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					2

MARTIN, J.C. III WELL #: 14 RRCID -> 150753 COMPL. DATE 08/23/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8884 - 8928

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

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
06	1140	N	1058	-0-	-82	-0-	125	1	920	2	Y	12					101
							13	9									
07	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	135	1	1005	2	Y	28	21	1			108
							31	9									
08	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	133	1	1103	2	Y	1					109
							1	9									
09	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	158	1	946	2	Y	9					118
							10	9									
10	1178	N	947	-0-	-231	-0-	174	1	767	2	Y	5					123
							6	9									
*11	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	162	1	1041	2	Y	7					130
							8	9									

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

MARTIN, J. C. III WELL #: 16 RRCID -> 165178 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 9567 PERF. 9155 - 9270

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

MCKENDRICK WELL #: 1 RRCID -> 171707 COMPL. DATE 12/14/1998 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 8940 - 9000

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

MARTIN, S. J. WELL #: B 9 RRCID -> 182711 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8830 - 9316

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

MARTIN, S. J. WELL #: B 8 RRCID -> 183249 COMPL. DATE 04/23/2001 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9170 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	196	1	1447	2	Y	-0-					145
07	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	190	1	1410	2	Y	28	27	1			146
							31	9									
08	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	233	1	1934	2	Y	37					183
							41	9									
09	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	245	1	1463	2	Y	-0-					183
10	1364	N	1329	-0-	-35	-0-	246	1	1083	2	Y	-0-					183
*11	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	198	1	1273	2	Y	-0-					183

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	X	31	-0-	-29	-0-	5	1	26	2	N	-0-					-0-
07	62	X	30	-0-	-32	-0-	5	1	25	2	N	-0-					-0-
08	62	X	27	-0-	-35	-0-	5	1	22	2	N	-0-					-0-
09	62	X	62	-0-	-0-	-0-	10	1	52	2	N	-0-					-0-
10	62	X	39	-0-	-23	-0-	8	1	31	2	N	-0-					-0-
*11	73	X	73	-0-	-0-	-0-	11	1	62	2	N	-0-					-0-

VOLZ-MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 184960 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9070 - 9156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	240	X	122	-0-	-118	-0-	32	1	90	2	N	-0-					-0-
07	248	X	113	-0-	-135	-0-	47	1	66	2	N	-0-					-0-
08	165	X	165	-0-	-0-	-0-	45	1	120	2	N	-0-					-0-
09	150	X	121	-0-	-29	-0-	38	1	83	2	N	-0-					-0-
10	173	X	173	-0-	-0-	-0-	62	1	111	2	N	-0-					-0-
*11	130	X	130	-0-	-0-	-0-	50	1	80	2	N	-0-					-0-

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

VOLZ-MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 184977 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8536 - 9145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	360	N	346	-0-	-14	-0-	41	1	305	2	Y	-0-					1
07	372	N	308	-0-	-64	-0-	36	1	265	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
08	374	N	374	-0-	-0-	-0-	40	1	334	2	Y	-0-					1
09	360	N	337	-0-	-23	-0-	48	1	289	2	Y	-0-					1
10	310	N	275	-0-	-35	-0-	51	1	224	2	Y	-0-					1
*11	370	N	370	-0-	-0-	-0-	50	1	320	2	Y	-0-					1

MARTIN, J. C. WELL #: 18 RRCID -> 184978 COMPL. DATE 08/27/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 9134 - 9178

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

VOLZ-MARTIN WELL #: 3 RRCID -> 186177 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9712 PERF. 8686 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	288	1	2125	2	Y	-0-					2
07	2848	N	2848	-0-	-0-	-0-	332	1	2463	2	Y	48	43	1			7
							53	9									
08	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	226	1	1879	2	Y	-0-					7
09	990	N	741	-0-	-249	-0-	106	1	635	2	Y	-0-					7
10	620	N	552	-0-	-68	-0-	102	1	450	2	Y	-0-					7
*11	749	N	749	-0-	-0-	-0-	101	1	648	2	Y	-0-					7

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
06	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	808	1	2289	2	N	-0-					-0-
07	1979	X	1979	-0-	-0-	-0-	821	1	1158	2	N	-0-					-0-
08	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	823	1	2190	2	N	-0-					-0-
09	3090	X	2551	-0-	-539	-0-	802	1	1749	2	N	-0-					-0-
10	3193	X	2252	-0-	-941	-0-	806	1	1446	2	N	-0-					-0-
11	3090	X	2053	-0-	-1037	-0-	790	1	1263	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
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	2220	X	1892	-0-	-328	-0-	226	1	1665	2	Y	1					101
							1	9									
07	2121	X	2121	-0-	-0-	-0-	245	1	1815	2	Y	55	38	1			118
							61	9									
08	2341	X	2341	-0-	-0-	-0-	250	1	2078	2	Y	12					130
							13	9									
09	2074	X	2074	-0-	-0-	-0-	296	1	1774	2	Y	4					134
							4	9									
10	2108	N	1819	-0-	-289	-0-	336	1	1483	2	Y	-0-					134
*11	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	325	1	2090	2	Y	14					148
							15	9									

CERRITO CREEK (LOBO 1) 16724 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BRUNI MINERAL TRUST A' WELL #: 11 RRCID -> 143314 COMPL. DATE 11/13/1992 TOTAL DEPTH 10514 PERF. 8946 - 9046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2580	X	2063	-0-		-517	-0-	219	1	1843	2	N	1					1
								1	9									
07	2418	X	2103	-0-		-315	-0-	251	1	1852	2	N	-0-					1
08	2384	X	2384	-0-		-0-	-0-	307	1	2077	2	N	-0-	1	1			-0-
09	2177	X	2177	-0-		-0-	-0-	295	1	1882	2	N	-0-					-0-
10	2201	X	1895	-0-		-306	-0-	254	1	1641	2	N	-0-					-0-
11	2310	X	1741	-0-		-569	-0-	247	1	1493	2	N	1	1	1			-0-
								1	9									

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. GAS	(I) 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	4351	X	4351	-0-		-0-	-0-	461	1	3884	2	Y	5					5
								6	9									
07	4009	X	4009	-0-		-0-	-0-	478	1	3531	2	Y	-0-					5
08	3968	X	3605	-0-		-363	-0-	459	1	3106	2	Y	36	35	1			6
								40	9									
09	3840	X	3280	-0-		-560	-0-	445	1	2835	2	Y	-0-					6
10	4464	X	3227	-0-		-1237	-0-	432	1	2794	2	Y	1					7
								1	9									
11	4320	X	2889	-0-		-1431	-0-	406	1	2459	2	Y	22	26	1			3
								24	9									

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. GAS	(I) 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	2010	X	796	-0-		-1214	-0-	84	1	710	2	Y	2					2
								2	9									
07	1612	X	745	-0-		-867	-0-	89	1	656	2	Y	-0-					2
08	930	X	762	-0-		-168	-0-	97	1	657	2	Y	7	8	1			1
								8	9									
09	900	X	584	-0-		-316	-0-	79	1	505	2	Y	-0-					1
10	744	N	650	-0-		-94	-0-	87	1	563	2	Y	-0-					1
11	750	N	511	-0-		-239	-0-	72	1	435	2	Y	4	5	1			-0-
								4	9									

CERRITO CREEK (WILCOX) 16724 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
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. GAS	(I) 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	6630	X	4742	-0-		-1888	-0-	4742	2			Y	-0-					-0-
07	6851	X	5626	-0-		-1225	-0-	5626	2			Y	-0-					-0-
08	6851	X	5241	-0-		-1610	-0-	5241	2			Y	-0-					-0-
*09	6300	X	6260	-0-		-40	-0-	6260	2			Y	-0-					-0-
10	6397	X	6397	-0-		-0-	-0-	6397	2			Y	-0-					-0-
11	4170	X	NO RPT	-0-		-4170	-0-					Y	NO RPT					-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. GAS	(I) 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	2070	X	1977	-0-		-93	-0-	1977	2			Y	-0-					-0-
07	2139	X	1614	-0-		-525	-0-	1614	2			Y	-0-					-0-
08	2139	X	1993	-0-		-146	-0-	1993	2			Y	-0-					-0-
*09	1980	X	1510	-0-		-470	-0-	1510	2			Y	-0-					-0-
10	1240	X	1087	-0-		-153	-0-	1087	2			Y	-0-					-0-
11	1200	X	NO RPT	-0-		-1200	-0-					Y	NO RPT					-0-

CERRITO CREEK (WILCOX) //CONT.// 16724 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. A WELL #: 16 RRCID -> 220906 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 8843 PERF. 8321 - 8461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1161	2	9	9	Y	8					13
07	1178	N	1126	-0-	-52	-0-	1124	2	2	9	Y	2	13	1			2
08	1178	N	1165	-0-	-13	-0-	1153	2	12	9	Y	11					13
*09	1140	N	1042	-0-	-98	-0-	1040	2	2	9	Y	2					15
*10	1116	N	1105	-0-	-11	-0-	1096	2	9	9	Y	8	15	1			8
11	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					Y	NO RPT					8

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 26 RRCID -> 142386 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9402 - 9475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	7	1	61	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	42	-0-	-51	-0-	5	1	37	2	Y	-0-					-0-
08	93	N	44	-0-	-49	-0-	6	1	37	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	60	N	1	-0-	-59	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CERRITOS (LF-7) 16731 280 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
GUERRA, A. E. WELL #: 19 H RRCID -> 095053 COMPL. DATE 08/05/1981 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7285 - 7295

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

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

CHAPMAN RANCH (CATAHOULA CONS.) 17075 021 ASSOCIATED ONE WELL 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

06	INJECT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-

CHAPMAN RANCH WELL #: 2111 RRCID -> 247918 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3889 - 3893

06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-

CHAPMAN RANCH (CATAHOULA CONS.) //CONT.// 17075 021 ASSOCIATED ONE WELL 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
06	92	N	92	-0-	-0- B	-0-	44	1	17	2	Y	28	29	1			9
							31	9									
07	639	N	639	-0-	-0- B	-0-	401	1	202	2	Y	33	29	1			13
							36	9									
08	843	N	843	-0-	-0- B	-0-	476	1	320	2	Y	43	42	1			14
							47	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	789	N	789	-0-	-0- B	-0-	489	1	257	2	Y	39	45	1			8
							43	9									
10	633	N	633	-0-	-0- B	-0-	313	1	277	2	Y	39	40	1			7
							43	9									
*11	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	789	1	276	2	Y	27	26	1			8
							30	9									

CHAPMAN RANCH (MID. FRIO CONS.) 17075 370 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	19588					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	19588					N	-0-					-0-
08	17564	X	-0-	-0-	-17564	2024					N	-0-					-0-
09	2024	R	-0-	-0-	-2024	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
CHAPMAN RANCH WELL #: 774 RRCID -> 123388 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11043 PERF. 6446 - 6550

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

06	161	N	161	-0-	-0-	-0-	115	1	46	2	Y	-0-					-0-
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	47	1	23	2	Y	-0-					-0-
08	122	N	122	-0-	-0-	-0-	73	1	49	2	Y	-0-					-0-
09	85	N	85	-0-	-0-	-0-	56	1	29	2	Y	-0-					-0-
10	115	N	115	-0-	-0-	-0-	61	1	54	2	Y	-0-					-0-
*11	147	N	147	-0-	-0-	-0-	109	1	38	2	Y	-0-					-0-

CHAPMAN RANCH WELL #: 874 RRCID -> 175211 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 3085 - 3103

06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAPMAN RANCH (MIOCENE CONS.) //CONT.// 17075 372 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DECKER OPERATING CO., L.L.C. //CONT.// 209347
CHAPMAN, J. O. WELL #: 131 RRCID -> 176929 COMPL. DATE 08/10/2000 TOTAL DEPTH 4035 PERF. 3075 - 3104

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-

VENTEX OPERATING CORP. 884527
CHAPMAN WELL #: 7 RRCID -> 201651 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 2920 - 2924

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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-																	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					46
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					46
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					46

CHAPMAN RANCH WELL #: 4038 RRCID -> 276142 COMPL. DATE 01/02/2015 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6782 - 6798

06	18960	28137	-0-	9177	B	92530	272 1124	1 9	26741	2	N	1022	1100	1			137
07	19592	29689	-0-	10097	B	102627	284 1176	1 9	28229	2	N	1069	1074	1			132
08	30124	30303	-0-	179	B	102806	281 1070	1 9	28952	2	N	973	918	1			187
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 102806																	
09	32697	17428	-0-	-15269	B	87537	260 634	1 9	16534	2	N	576	720	1			43
10	30225	13525	-0-	-16700	B	70837	264 536	1 9	12725	2	N	487	337	1			193
11	29340	9808	-0-	-19532	B	51305	246 389	1 9	9173	2	N	354	384	1			163

VENTEX OPERATING CORP. 884527
CHAPMAN WELL #: 1045 RRCID -> 249353 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 7230 - 9324

06	972 N	972	-0-	-0-	B	-0-	424	3	548	9	N	498	431	1			178
07	972 N	972	-0-	-0-	B	-0-	414	3	558	9	N	507	576	1			109
08	997 N	997	-0-	-0-	B	-0-	403	3	594	9	N	540	611	1			38
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	730 N	730	-0-	-0-	B	-0-	261	3	469	9	N	426	383	1			81
*10	864 N	864	-0-	-0-	B	-0-	273	3	591	9	N	537	557	1			61
11	450 N	NO RPT	-0-	-450	B	-0-					N	NO RPT					61

CHAPMAN RANCH (9650) 17075 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
CHAPMAN RANCH "B" WELL #: 237 RRCID -> 199951 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9742 - 9757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	722	X	722	-0-	-0-	-0-	451	1	271	2	N	-0-					242
07	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					242
08	610	X	610	-0-	-0-	-0-	466	1	144	2	N	-0-					242
09	720	X	532	-0-	-188	-0-	451	1	81	2	N	-0-					242
10	744	X	475	-0-	-269	-0-	465	1	10	2	N	-0-					242
11	720	X	228	-0-	-492	-0-	166	1	62	2	N	-0-					242

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
06	210	X	152	-0-	-58	-0-	53	1	99	2	N	-0-					-0-
07	217	X	175	-0-	-42	-0-	59	1	116	2	N	-0-					-0-
08	217	X	183	-0-	-34	-0-	62	1	121	2	N	-0-					-0-
09	185	X	185	-0-	-0-	-0-	60	1	125	2	N	-0-					-0-
10	186	X	184	-0-	-2	-0-	59	1	125	2	N	-0-					-0-
11	180	X	157	-0-	-23	-0-	51	1	106	2	N	-0-					-0-

DUVAL COUNTY RANCH CO. -K- WELL #: 51 RRCID -> 174106 COMPL. DATE 07/28/1999 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 779 - 809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	N	43	-0-	-17	-0-	15	1	28	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	25	-0-	-37	-0-	9	1	16	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DUVAL COUNTY RANCH CO -K- WELL #: 68 RRCID -> 175357 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 930 PERF. 732 - 868

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUVAL COUNTY RANCH -K- WELL #: 60 RRCID -> 180467 COMPL. DATE 12/02/2000 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 718 - 726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	90	X	44	-0-	-46	-0-	16	1	28	2	N	-0-					-0-
07	62	X	54	-0-	-8	-0-	18	1	36	2	N	-0-					-0-
08	62	X	61	-0-	-1	-0-	20	1	41	2	N	-0-					-0-
09	61	X	61	-0-	-0-	-0-	20	1	41	2	N	-0-					-0-
10	103	X	103	-0-	-0-	-0-	33	1	70	2	N	-0-					-0-
*11	78	X	78	-0-	-0-	-0-	25	1	53	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	60	N	44	-0-	-16	-0-	16	1	28	2	Y	-0-					-0-
07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	24	1	45	2	Y	-0-					-0-
08	112	N	112	-0-	-0-	-0-	38	1	74	2	Y	-0-					-0-
09	123	N	123	-0-	-0-	-0-	40	1	83	2	Y	-0-					-0-
10	137	N	137	-0-	-0-	-0-	43	1	94	2	Y	-0-					-0-
*11	131	N	131	-0-	-0-	-0-	43	1	88	2	Y	-0-					-0-

DUVAL COUNTY RANCH CO. -K- WELL #: 65 F RRCID -> 151055 COMPL. DATE 08/09/1994 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5201 - 5208

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

DUVAL COUNTY RANCH CO. "K" WELL #: 31 RRCID -> 144562 COMPL. DATE 01/25/1993 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5224 - 5244

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2						Y	NO RPT					-0-

CHARAMOUSCA, W. (WILCOX 2 SEG C) 17115 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
DUVAL COUNTY RANCH CO. "K" WELL #: 45 RRCID -> 143307 COMPL. DATE 04/26/1995 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5282 - 5300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	N	44	-0-	-16	-0-	16	1	28	2	Y	-0-					-0-
07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	24	1	45	2	Y	-0-					-0-
08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	24	1	48	2	Y	-0-					-0-
09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	20	1	42	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	55	-0-	-7	-0-	18	1	37	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	52	-0-	-8	-0-	17	1	35	2	Y	-0-					-0-

DUVAL COUNTY RANCH CO. -K- WELL #: 15 F RRCID -> 146159 COMPL. DATE 02/27/1967 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5342 - 5346

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	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

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

DUVAL COUNTY RANCH CO. -K- WELL #: 34 D RRCID -> 155474 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5216 - 5224

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CHARAMOUSCA, W. (WILCOX 3) 17115 455 ASSOCIATED 49B CNTY: DUVAL
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
DUVAL COUNTY RANCH CO. -K- WELL #: 42 RRCID -> 150241 COMPL. DATE 04/26/1994 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5218 - 5238

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2344					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2344					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2344					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2344					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2344					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2344					N	NO RPT					-0-

WORDEN-DROUGHT WELL #: 4 RRCID -> 062172 COMPL. DATE 04/04/1975 TOTAL DEPTH 2250 PERF. N/A

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2335					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2335					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2335					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2335					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2335					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2335					N	NO RPT					-0-

WALLIS ENERGY, INC. 893997
WORDEN-DROUGHT WELL #: 1 RRCID -> 056752 COMPL. DATE 07/21/1973 TOTAL DEPTH 6017 PERF. N/A

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARAMOUSCA, WEST (2200) 17115 945 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
DUVAL COUNTY RANCH CO., -K- WELL #: 2 RRCID -> 009854 COMPL. DATE 04/22/1984 TOTAL DEPTH 2501 PERF. 1280 - 1336

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARAMOUSCA, WEST (2200) //CONT.// 17115 945 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710
DUVAL COUNTY RANCH CO. -K- WELL #: 58 RRCID -> 167591 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 2070 - 2080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90	N	65	-0-	-25	-0-	23	1	42	2	N	-0-					-0-
07	81	N	81	-0-	-0-	-0-	27	1	54	2	N	-0-					-0-
08	93	N	91	-0-	-2	-0-	30	1	61	2	N	-0-					-0-
09	92	N	92	-0-	-0-	-0-	30	1	62	2	N	-0-					-0-
10	117	N	117	-0-	-0-	-0-	37	1	80	2	N	-0-					-0-
*11	131	N	131	-0-	-0-	-0-	43	1	88	2	N	-0-					-0-

TRISTAR OIL & GAS 871133
WORDEN-DROUGHT WELL #: 4 T RRCID -> 009853 COMPL. DATE 08/18/1958 TOTAL DEPTH 3579 PERF. N/A

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	27					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	27					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	27					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	27					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	27					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GARZA, A. WELL #: 1 RRCID -> 094266 COMPL. DATE 04/09/1981 TOTAL DEPTH 10517 PERF. 9207 - 9362

06	240	N	175	-0-	-65	-0-	9	1	166	2	Y	-0-					-0-
07	248	N	155	-0-	-93	-0-	9	1	146	2	Y	-0-					-0-
08	248	N	154	-0-	-94	-0-	10	1	144	2	Y	-0-					-0-
09	180	N	177	-0-	-3	-0-	12	1	165	2	Y	-0-					-0-
10	221	N	221	-0-	-0-	-0-	14	1	207	2	Y	-0-					-0-
*11	370	N	370	-0-	-0-	-0-	23	1	347	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 2 RRCID -> 095072 COMPL. DATE 08/07/1981 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9068 - 9293

06	9840	X	6802	-0-	-3038	-0-	6801	2	1	9	Y	1	2	1			54
07	10168	X	6750	-0-	-3418	-0-	6716	2	34	9	Y	31	49	1			36
08	9083	X	6729	-0-	-2354	-0-	6665	2	64	9	Y	58	64	1			30
09	8460	X	7037	-0-	-1423	-0-	7035	2	2	9	Y	2	13	1			19
10	7037	X	6337	-0-	-700	-0-	6336	2	1	9	Y	1	14	1			6
*11	6989	X	6989	-0-	-0-	-0-	6988	2	1	9	Y	1					7

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA, A. WELL #: 2-C RRCID -> 100535 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 10531 PERF. 9150 - 9978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	120	1	2116	2	Y	-0-					-0-
07	2511	N	2236	-0-	-275	-0-	131	1	2105	2	Y	-0-					-0-
08	2418	N	2153	-0-	-265	-0-	136	1	2017	2	Y	-0-					-0-
09	2250	N	2014	-0-	-236	-0-	132	1	1882	2	Y	-0-					-0-
10	2232	N	1998	-0-	-234	-0-	125	1	1873	2	Y	-0-					-0-
11	2070	N	1862	-0-	-208	-0-	114	1	1748	2	Y	-0-					-0-

ALFONSO WELL #: 1 RRCID -> 101258 COMPL. DATE 07/03/1982 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9201 - 9447

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	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

06	60	N	23	-0-	-37	-0-	1	1	21	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
07	117	N	117	-0-	-0-	-0-	7	1	110	2	N	-0-					-0-
08	200	N	200	-0-	-0-	-0-	13	1	186	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
09	139	N	139	-0-	-0-	-0-	9	1	130	2	N	-0-					-0-
10	181	N	181	-0-	-0-	-0-	11	1	169	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*11	119	N	119	-0-	-0-	-0-	7	1	111	2	N	1					1
							1	9									

ALFONSO WELL #: 4 RRCID -> 103583 COMPL. DATE 11/18/1982 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9484 - 9664

06	3600	X	3013	-0-	-587	-0-	162	1	2851	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	3162	X	2798	-0-	-364	-0-	164	1	2633	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	3379	X	2823	-0-	-556	-0-	178	1	2645	2	Y	-0-					-0-
09	3270	X	2884	-0-	-386	-0-	190	1	2693	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	188	1	2809	2	Y	-0-					-0-
11	2760	X	2670	-0-	-90	-0-	164	1	2506	2	Y	-0-					-0-

ALFONSO WELL #: 6 RRCID -> 113615 COMPL. DATE 10/08/1984 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9434 - 10051

06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	15	1	258	2	Y	-0-					-0-
07	279	N	279	-0-	-0-	-0-	16	1	263	2	Y	-0-					-0-
08	274	N	274	-0-	-0-	-0-	17	1	257	2	Y	-0-					-0-
09	270	N	264	-0-	-6	-0-	17	1	247	2	Y	-0-					-0-
10	279	N	269	-0-	-10	-0-	17	1	252	2	Y	-0-					-0-
11	270	N	263	-0-	-7	-0-	16	1	247	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 8 RRCID -> 117737 COMPL. DATE 08/10/1985 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9484 - 10178

06	1920	X	666	-0-	-1254	-0-	36	1	630	2	Y	-0-	1	1			1
07	1984	X	407	-0-	-1577	-0-	24	1	383	2	Y	-0-					1
08	1736	X	1	-0-	-1735	-0-	1	2			Y	-0-	1	1			-0-
09	990	X	-0-	-0-	-990	-0-					Y	-0-					-0-
10	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ALFONSO WELL #: 5R RRCID -> 118274 COMPL. DATE 09/22/1985 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9383 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4170	X	1003	-0-	-3167	-0-	54	1	949	2	Y	-0-					-0-
07	4309	X	1017	-0-	-3292	-0-	60	1	957	2	Y	-0-					-0-
08	4123	X	941	-0-	-3182	-0-	59	1	882	2	Y	-0-					-0-
09	1620	X	874	-0-	-746	-0-	57	1	817	2	Y	-0-					-0-
10	1457	X	855	-0-	-602	-0-	54	1	801	2	Y	-0-					-0-
11	990	X	799	-0-	-191	-0-	49	1	750	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 11 RRCID -> 119540 COMPL. DATE 12/13/1985 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9132 - 9229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3120	X	2792	-0-	-328	-0-	150	1	2642	2	Y	-0-					-0-
07	3131	X	2931	-0-	-200	-0-	172	1	2758	2	Y	1					1
							1	9									
08	3131	X	2824	-0-	-307	-0-	178	1	2646	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	3030	X	2468	-0-	-562	-0-	161	1	2285	2	Y	20	7	1			13
							22	9									
10	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	195	1	2907	2	Y	-0-	8	1			5
*11	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	196	1	3001	2	Y	-0-					5

LEONARDO WELL #: 7 RRCID -> 120232 COMPL. DATE 02/14/1986 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9211 - 9377

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

LEONARDO WELL #: 9 RRCID -> 123375 COMPL. DATE 12/31/1986 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9241 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10413	X	10413	-0-	-0-	-0-	557	1	9827	2	Y	26	9	1			19
							29	9									
07	10075	X	10075	-0-	-0-	-0-	591	1	9482	2	Y	2	12	1			9
							2	9									
08	9736	X	9736	-0-	-0-	-0-	614	1	9120	2	Y	2	7	1			4
							2	9									
09	8400	X	1989	-0-	-6411	-0-	131	1	1857	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
10	11098	X	4189	-0-	-6909	-0-	263	1	3925	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
*11	11854	X	11854	-0-	-0-	-0-	727	1	11125	2	Y	2					3
							2	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
06	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	162	1	2857	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	231	1	3708	2	Y	-0-					-0-
08	8084	X	8084	-0-	-0-	-0-	510	1	7574	2	Y	-0-					-0-
09	7283	X	7283	-0-	-0-	-0-	479	1	6804	2	Y	-0-					-0-
10	5869	X	5869	-0-	-0-	-0-	368	1	5501	2	Y	-0-					-0-
*11	8184	X	8184	-0-	-0-	-0-	502	1	7682	2	Y	-0-					-0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 12 RRCID -> 123646 COMPL. DATE 02/23/1987 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9194 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3690	X	964	-0-	-2726	-0-	52	1	912	2	Y	-0-					-0-
07	3658	X	781	-0-	-2877	-0-	45	1	726	2	Y	9	7	1			2
							10	9									
08	3658	X	173	-0-	-3485	-0-	11	1	162	2	Y	-0-	2	1			-0-
09	3540	X	94	-0-	-3446	-0-	6	1	88	2	Y	-0-					-0-
10	2418	X	242	-0-	-2176	-0-	15	1	227	2	Y	-0-					-0-
11	960	X	247	-0-	-713	-0-	15	1	232	2	Y	-0-					-0-

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
06	2340	X	1738	-0-	-602	-0-	93	1	1645	2	Y	-0-					-0-
07	2201	X	2060	-0-	-141	-0-	121	1	1938	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	2601	X	2601	-0-	-0-	-0-	164	1	2437	2	Y	-0-					-0-
09	2263	X	2263	-0-	-0-	-0-	149	1	2113	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	2046	X	1972	-0-	-74	-0-	124	1	1848	2	Y	-0-					-0-
11	2520	X	1692	-0-	-828	-0-	104	1	1588	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 14 RRCID -> 124838 COMPL. DATE 07/26/1987 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9211 - 9327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	750	N	675	-0-	-75	-0-	36	1	639	2	Y	-0-					-0-
07	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	124	1	1988	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	106	1	1579	2	Y	-0-					-0-
09	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	89	1	1271	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	2108	X	1083	-0-	-1025	-0-	68	1	1015	2	Y	-0-					-0-
11	2040	X	1515	-0-	-525	-0-	93	1	1422	2	Y	-0-					-0-

GUTIERREZ, J.M. WELL #: 7 RRCID -> 126079 COMPL. DATE 11/06/1987 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9255 - 9305

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

ASCHE WELL #: 16 C RRCID -> 127199 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9240 - 9844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	491	N	491	-0-	-0-	-0-	26	1	465	2	Y	-0-					-0-
07	120	N	120	-0-	-0-	-0-	7	1	113	2	Y	-0-					-0-
08	279	N	54	-0-	-225	-0-	3	1	51	2	Y	-0-					-0-
09	270	N	84	-0-	-186	-0-	6	1	78	2	Y	-0-					-0-
10	277	N	277	-0-	-0-	-0-	17	1	260	2	Y	-0-					-0-
*11	174	N	174	-0-	-0-	-0-	11	1	163	2	Y	-0-					-0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 17 RRCID -> 127380 COMPL. DATE 05/06/1988 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9171 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4710	X	4303	-0-	-407	-0-	231	1 9	4071	2	Y	1	1	1			1
07	4712	X	4391	-0-	-321	-0-	258	1 9	4132	2	Y	1	2	1			-0-
08	4712	X	3996	-0-	-716	-0-	252	1 9	3743	2	Y	1	1	1			-0-
09	4560	X	3777	-0-	-783	-0-	248	1 9	3528	2	Y	1	1	1			-0-
10	4681	X	4583	-0-	-98	-0-	288	1	4295	2	Y	-0-					-0-
*11	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	267	1 9	4093	2	Y	1					1

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
06	3000	N	5199	-0-	2199	2199	279	1	4920	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	3368	-0-	268	2467	198	1 2 9	3168	2	Y	2	1	1			1
08	3100	N	3479	-0-	379	2846	219	1 9	3259	2	Y	1	2	1			-0-
09	5707	X	2861	-0-	-2846	-0-	188	1 2 9	2671	2	Y	2	1	1			1
10	5363	X	2422	-0-	-2941	-0-	152	1 9	2269	2	Y	1	1	1			1
11	5190	X	2265	-0-	-2925	-0-	139	1 9	2125	2	Y	1					2

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
06	5668	X	5668	-0-	-0-	-0-	303	1 8 9	5357	2	Y	7	3	1			4
07	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	250	1 2 9	4004	2	Y	2	4	1			2
08	4923	X	4923	-0-	-0-	-0-	310	1 9	4612	2	Y	1	3	1			-0-
09	5452	X	5452	-0-	-0-	-0-	358	1 2 9	5092	2	Y	2	1	1			1
10	6479	X	5396	-0-	-1083	-0-	339	1 9	5056	2	Y	1	2	1			-0-
*11	6822	X	6822	-0-	-0-	-0-	418	1 9	6403	2	Y	1					1

ASCHE WELL #: 28 RRCID -> 161743 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 10408 PERF. 9147 - 9366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4500	X	4161	-0-	-339	-0-	223	1 9	3937	2	Y	1	1	1			-0-
07	4464	X	4312	-0-	-152	-0-	253	1 9	4058	2	Y	1	1	1			-0-
08	4464	X	4445	-0-	-19	-0-	280	1	4165	2	Y	-0-					-0-
09	4320	X	3709	-0-	-611	-0-	244	1 9	3464	2	Y	1					1
10	4433	X	1304	-0-	-3129	-0-	82	1	1222	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	4290	X	854	-0-	-3436	-0-	52	1	802	2	Y	-0-					-0-

LEONARDO-GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162158 COMPL. DATE 02/15/1997 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9072 - 9194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
ASCHE WELL #: 30 RRCID -> 164059 COMPL. DATE 07/19/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9145 - 9318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5910	X	5341	-0-	-569	-0-	286	1	5054	2	Y	1	1	1			8
							1	9									
07	5506	X	5506	-0-	-0-	-0-	323	1	5182	2	Y	1	2	1			7
							1	9									
08	5549	X	5164	-0-	-385	-0-	325	1	4838	2	Y	1	2	1			6
							1	9									
09	5370	X	5139	-0-	-231	-0-	338	1	4800	2	Y	1	1	1			6
							1	9									
10	5549	X	5197	-0-	-352	-0-	326	1	4870	2	Y	1	1	1			6
							1	9									
11	5340	X	4963	-0-	-377	-0-	304	1	4658	2	Y	1					7
							1	9									

RMT WELL #: 4 RRCID -> 164132 COMPL. DATE 07/24/1997 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 9100 - 9224

06	600	N	465	-0-	-135	-0-	21	1	444	2	N	-0-					-0-
07	413	N	413	-0-	-0-	-0-	20	1	393	2	N	-0-					-0-
08	713	N	234	-0-	-479	-0-	12	1	222	2	N	-0-					-0-
09	480	N	259	-0-	-221	-0-	12	1	247	2	N	-0-					-0-
10	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	61	1	1306	2	N	-0-					-0-
*11	969	N	969	-0-	-0-	-0-	37	1	932	2	N	-0-					-0-

GARZA, A. WELL #: 6 RRCID -> 164457 COMPL. DATE 08/06/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9242 - 9548

06	4710	X	3042	-0-	-1668	-0-	163	1	2879	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	4619	X	3173	-0-	-1446	-0-	186	1	2986	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	4619	X	4278	-0-	-341	-0-	270	1	4008	2	Y	-0-					-0-
09	4470	X	4292	-0-	-178	-0-	282	1	4009	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	276	1	4128	2	Y	-0-					-0-
*11	4597	X	4597	-0-	-0-	-0-	282	1	4314	2	Y	1					1
							1	9									

ASCHE WELL #: 31 RRCID -> 164659 COMPL. DATE 09/09/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9151 - 9312

06	600	N	600	-0-	-0-	-0-	32	1	568	2	Y	-0-					-0-
07	618	N	618	-0-	-0-	-0-	36	1	582	2	Y	-0-					-0-
08	639	N	639	-0-	-0-	-0-	40	1	599	2	Y	-0-					-0-
09	607	N	607	-0-	-0-	-0-	40	1	567	2	Y	-0-					-0-
10	632	N	632	-0-	-0-	-0-	40	1	592	2	Y	-0-					-0-
*11	608	N	608	-0-	-0-	-0-	37	1	571	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 32 RRCID -> 164660 COMPL. DATE 08/14/1997 TOTAL DEPTH 9946 PERF. 9218 - 9249

06	505	N	505	-0-	-0-	-0-	27	1	478	2	Y	-0-					-0-
07	562	N	562	-0-	-0-	-0-	33	1	529	2	Y	-0-					-0-
08	403	N	393	-0-	-10	-0-	25	1	368	2	Y	-0-					-0-
09	390	N	366	-0-	-24	-0-	24	1	342	2	Y	-0-					-0-
10	558	N	387	-0-	-171	-0-	24	1	363	2	Y	-0-					-0-
11	390	N	304	-0-	-86	-0-	19	1	285	2	Y	-0-					-0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 29 RRCID -> 164676 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 9113 - 10081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4320	X	3541	-0-	-779	-0-	190	1	3350	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	230	1	3687	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	246	1	3654	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	236	1	3351	2	Y	14	6	1			9
							15	9									
10	3906	X	3751	-0-	-155	-0-	235	1	3515	2	Y	1	6	1			4
							1	9									
11	3780	X	3665	-0-	-115	-0-	225	1	3439	2	Y	1					5
							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
06	301	X	301	-0-	-0-	-0-	16	1	285	2	Y	-0-					-0-
07	306	X	306	-0-	-0-	-0-	18	1	288	2	Y	-0-					-0-
08	310	X	261	-0-	-49	-0-	16	1	245	2	Y	-0-					-0-
09	300	X	277	-0-	-23	-0-	18	1	259	2	Y	-0-					-0-
10	310	N	181	-0-	-129	-0-	11	1	170	2	Y	-0-					-0-
11	240	N	153	-0-	-87	-0-	9	1	144	2	Y	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
08	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
09	48	N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

AMANDO WELL #: 1 RRCID -> 164964 COMPL. DATE 07/24/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9381 - 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
06	2160	X	2094	-0-	-66	-0-	112	1	1982	2	Y	-0-					-0-
07	2294	X	2294	-0-	-0-	-0-	135	1	2158	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	2201	X	2199	-0-	-2	-0-	139	1	2060	2	Y	-0-					-0-
09	2130	X	2082	-0-	-48	-0-	137	1	1944	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	2294	X	1782	-0-	-512	-0-	112	1	1670	2	Y	-0-					-0-
11	2220	X	1148	-0-	-1072	-0-	70	1	1078	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 33 RRCID -> 165054 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9098 - 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
06	3150	X	2726	-0-	-424	-0-	146	1	2580	2	Y	-0-					1
07	3100	X	2891	-0-	-209	-0-	170	1	2720	2	Y	1					2
							1	9									
08	3100	X	2887	-0-	-213	-0-	182	1	2705	2	Y	-0-	2	1			-0-
09	2940	X	2763	-0-	-177	-0-	182	1	2580	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	2883	N	2534	-0-	-349	-0-	159	1	2375	2	Y	-0-					-0-
11	2790	N	2602	-0-	-188	-0-	160	1	2442	2	Y	-0-					-0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

LEONARDO WELL #: 14 RRCID -> 165193 COMPL. DATE 10/02/1997 TOTAL DEPTH 9922 PERF. 9037 - 9273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4380	X	3855	-0-	-525	-0-	207	1	3648	2	Y	-0-					-0-
07	5609	X	5609	-0-	-0-	-0-	329	1	5279	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	5668	X	5668	-0-	-0-	-0-	357	1	5311	2	Y	-0-					-0-
09	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	309	1	4393	2	Y	-0-					-0-
10	2604	X	1702	-0-	-902	-0-	107	1	1595	2	Y	-0-					-0-
*11	6401	X	6401	-0-	-0-	-0-	393	1	6008	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 35 RRCID -> 165564 COMPL. DATE 10/28/1997 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9118 - 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
06	365	N	365	-0-	-0-	-0-	20	1	345	2	Y	-0-					-0-
07	377	N	377	-0-	-0-	-0-	22	1	355	2	Y	-0-					-0-
08	372	N	362	-0-	-10	-0-	23	1	339	2	Y	-0-					-0-
09	360	N	206	-0-	-154	-0-	14	1	192	2	Y	-0-					-0-
10	372	N	281	-0-	-91	-0-	18	1	263	2	Y	-0-					-0-
11	360	N	205	-0-	-155	-0-	13	1	192	2	Y	-0-					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4223	X	4223	-0-	-0-	-0-	225	1	3975	2	Y	21	8	1			14
							23	9									
07	5015	X	5015	-0-	-0-	-0-	294	1	4720	2	Y	1	10	1			5
							1	9									
08	4516	X	4516	-0-	-0-	-0-	285	1	4231	2	Y	-0-	5	1			-0-
09	2633	X	2633	-0-	-0-	-0-	173	1	2459	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	4650	X	3447	-0-	-1203	-0-	216	1	3231	2	Y	-0-					-0-
11	4500	X	3238	-0-	-1262	-0-	199	1	3039	2	Y	-0-					-0-

LEONARDO WELL #: 18 RRCID -> 166973 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9272 - 9332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	540	N	430	-0-	-110	-0-	23	1	407	2	Y	-0-					-0-
07	372	N	329	-0-	-43	-0-	19	1	310	2	Y	-0-					-0-
08	341	N	74	-0-	-267	-0-	5	1	69	2	Y	-0-					-0-
09	420	N	66	-0-	-354	-0-	4	1	62	2	Y	-0-					-0-
10	341	N	59	-0-	-282	-0-	4	1	55	2	Y	-0-					-0-
*11	217	N	217	-0-	-0-	-0-	13	1	204	2	Y	-0-					-0-

GUTIERREZ, J. M. WELL #: 8 RRCID -> 166974 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 9173 - 9231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	450	N	413	-0-	-37	-0-	22	1	391	2	Y	-0-					-0-
07	465	N	427	-0-	-38	-0-	25	1	402	2	Y	-0-					-0-
08	437	N	437	-0-	-0-	-0-	28	1	409	2	Y	-0-					-0-
09	434	N	434	-0-	-0-	-0-	29	1	405	2	Y	-0-					-0-
10	434	N	431	-0-	-3	-0-	27	1	404	2	Y	-0-					-0-
11	420	N	384	-0-	-36	-0-	24	1	360	2	Y	-0-					-0-

LEONARDO WELL #: 19 RRCID -> 168277 COMPL. DATE 04/25/1998 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9177 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1320	N	1270	-0-	-50	-0-	68	1	1201	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	1240	N	1229	-0-	-11	-0-	72	1	1157	2	Y	-0-					-0-
08	1364	N	1222	-0-	-142	-0-	77	1	1144	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1260	N	1150	-0-	-110	-0-	76	1	1074	2	Y	-0-					-0-
10	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	79	1	1180	2	Y	-0-					-0-
*11	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	76	1	1165	2	Y	1					1
							1	9									

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

GARZA, A. WELL #: 8 RRCID -> 169178 COMPL. DATE 06/01/1998 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9235 - 10174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	201	1	3556	2	Y	-0-					-0-
07	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	247	1	3967	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	295	1	4391	2	Y	-0-					-0-
09	4020	X	4014	-0-	-6	-0-	264	1	3749	2	Y	1					1
							1	9									
10	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	257	1	3837	2	Y	-0-	1	1			-0-
*11	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	243	1	3718	2	Y	-0-					-0-

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
06	3000	X	1287	-0-	-1713	-0-	69	1	1218	2	Y	-0-	1	1			1
07	2573	X	2103	-0-	-470	-0-	123	1	1979	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	2573	X	1665	-0-	-908	-0-	105	1	1560	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	1710	X	1435	-0-	-275	-0-	94	1	1340	2	Y	1					1
							1	9									
10	2108	X	1737	-0-	-371	-0-	109	1	1628	2	Y	-0-	1	1			-0-
*11	2463	X	2463	-0-	-0-	-0-	151	1	2312	2	Y	-0-					-0-

ALFONSO WELL #: 10 RRCID -> 173999 COMPL. DATE 07/25/1999 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9337 - 10116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1620	N	1482	-0-	-138	-0-	79	1	1403	2	Y	-0-					-0-
07	1674	N	1629	-0-	-45	-0-	96	1	1533	2	Y	-0-					-0-
08	1674	N	1588	-0-	-86	-0-	100	1	1488	2	Y	-0-					-0-
09	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	102	1	1442	2	Y	-0-					-0-
10	1643	N	1524	-0-	-119	-0-	96	1	1428	2	Y	-0-					-0-
11	1530	N	1458	-0-	-72	-0-	89	1	1369	2	Y	-0-					-0-

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
06	5816	X	5816	-0-	-0-	-0-	312	1	5503	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	5719	X	5719	-0-	-0-	-0-	336	1	5381	2	Y	2					2
							2	9									
08	5588	X	5588	-0-	-0-	-0-	352	1	5235	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
09	5291	X	5291	-0-	-0-	-0-	348	1	4941	2	Y	2	1	1			3
							2	9									
10	6014	X	5238	-0-	-776	-0-	329	1	4908	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
11	5820	X	4995	-0-	-825	-0-	306	1	4688	2	Y	1					4
							1	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
06	3420	X	3164	-0-	-256	-0-	166	1	2932	2	Y	60	21	1			40
							66	9									
07	3410	X	3172	-0-	-238	-0-	186	1	2985	2	Y	1	24	1			17
							1	9									
08	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	195	1	2900	2	Y	56	51	1			22
							62	9									
09	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	227	1	3230	2	Y	-0-	9	1			13
10	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	206	1	3072	2	Y	-0-	11	1			2
11	3150	X	3037	-0-	-113	-0-	186	1	2851	2	Y	-0-					2

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
06	3930	X	728	-0-	-3202	-0-	39	1	689	2	Y	-0-	1	1			1
07	2790	X	1953	-0-	-837	-0-	115	1	1838	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	6610	X	6610	-0-	-0-	-0-	417	1	6193	2	Y	-0-					-0-
09	5686	X	5686	-0-	-0-	-0-	374	1	5311	2	Y	1					1
							1	9									
10	3100	N	6586	-0-	3486	3486	413	1	6173	2	Y	-0-	1	1			-0-
*11	11762	X	8276	-0-	-3486	-0-	508	1	7768	2	Y	-0-					-0-

GARZA, A. WELL #: 10 RRCID -> 176495 COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9190 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	63	1	1118	2	Y	-0-					-0-
07	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	70	1	1121	2	Y	-0-					-0-
08	1302	N	1151	-0-	-151	-0-	73	1	1078	2	Y	-0-					-0-
09	1170	N	1067	-0-	-103	-0-	70	1	997	2	Y	-0-					-0-
10	1178	N	1026	-0-	-152	-0-	64	1	962	2	Y	-0-					-0-
11	1110	N	1033	-0-	-77	-0-	63	1	970	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 44 RRCID -> 176496 COMPL. DATE 02/01/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9264 - 9505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3330	X	3232	-0-	-98	-0-	173	1	3059	2	Y	-0-					1
07	3472	X	3098	-0-	-374	-0-	182	1	2915	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	3472	X	3006	-0-	-466	-0-	188	1	2798	2	Y	18	13	1			6
							20	9									
09	3360	X	3112	-0-	-248	-0-	205	1	2907	2	Y	-0-	2	1			4
10	3348	X	3047	-0-	-301	-0-	191	1	2856	2	Y	-0-	3	1			1
11	3240	X	1751	-0-	-1489	-0-	107	1	1644	2	Y	-0-					1

GARZA, A. WELL #: 11 RRCID -> 176866 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9500 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3360	X	2327	-0-	-1033	-0-	125	1	2201	2	Y	1	1	1			5
							1	9									
07	3472	X	1983	-0-	-1489	-0-	116	1	1866	2	Y	1	2	1			4
							1	9									
08	3472	X	994	-0-	-2478	-0-	63	1	931	2	Y	-0-	2	1			2
09	3360	X	1036	-0-	-2324	-0-	68	1	967	2	Y	1					3
							1	9									
10	2790	X	998	-0-	-1792	-0-	63	1	935	2	Y	-0-	1	1			2
11	2340	X	893	-0-	-1447	-0-	55	1	838	2	Y	-0-					2

GARZA, A. WELL #: 12 RRCID -> 177030 COMPL. DATE 03/16/2000 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9256 - 9451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	68	1	1200	2	Y	-0-					-0-
07	586	N	586	-0-	-0-	-0-	34	1	552	2	Y	-0-					-0-
08	566	N	566	-0-	-0-	-0-	36	1	530	2	Y	-0-					-0-
09	720	N	485	-0-	-235	-0-	32	1	453	2	Y	-0-					-0-
10	589	N	435	-0-	-154	-0-	27	1	408	2	Y	-0-					-0-
11	540	N	345	-0-	-195	-0-	21	1	323	2	Y	1					1
							1	9									

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
06	3240	X	1775	-0-	-1465	-0-	95	1	1680	2	Y	-0-					-0-
07	3348	X	2103	-0-	-1245	-0-	123	1	1980	2	Y	-0-					-0-
08	2697	X	1847	-0-	-850	-0-	116	1	1731	2	Y	-0-					-0-
09	2310	X	1759	-0-	-551	-0-	116	1	1643	2	Y	-0-					-0-
10	2294	X	1891	-0-	-403	-0-	119	1	1772	2	Y	-0-					-0-
11	1800	N	1740	-0-	-60	-0-	107	1	1633	2	Y	-0-					-0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
06	3510	X	3286	-0-	-224	-0-	176	1	3110	2	Y	-0-					-0-
07	3658	X	2940	-0-	-718	-0-	173	1	2766	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	3658	X	3278	-0-	-380	-0-	205	1	3054	2	Y	17	12	1			5
							19	9									
09	3540	X	3333	-0-	-207	-0-	219	1	3114	2	Y	-0-	2	1			3
10	3503	X	3368	-0-	-135	-0-	211	1	3157	2	Y	-0-	3	1			-0-
11	3300	X	2888	-0-	-412	-0-	177	1	2711	2	Y	-0-					-0-

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
06	810	N	780	-0-	-30	-0-	42	1	738	2	Y	-0-					-0-
07	858	N	858	-0-	-0-	-0-	50	1	808	2	Y	-0-					-0-
08	899	N	843	-0-	-56	-0-	53	1	790	2	Y	-0-					-0-
09	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	67	1	957	2	Y	-0-					-0-
10	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	119	1	1781	2	Y	-0-					-0-
*11	968	N	968	-0-	-0-	-0-	59	1	909	2	Y	-0-					-0-

LEONARDO WELL #: 22 RRCID -> 179225 COMPL. DATE 09/19/2000 TOTAL DEPTH 10001 PERF. 9210 - 9248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	780	N	507	-0-	-273	-0-	27	1	480	2	Y	-0-					-0-
07	920	N	920	-0-	-0-	-0-	54	1	866	2	Y	-0-					-0-
08	905	N	905	-0-	-0-	-0-	57	1	848	2	Y	-0-					-0-
09	874	N	874	-0-	-0-	-0-	57	1	817	2	Y	-0-					-0-
10	930	N	874	-0-	-56	-0-	55	1	819	2	Y	-0-					-0-
11	870	N	836	-0-	-34	-0-	51	1	785	2	Y	-0-					-0-

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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEONARDO WELL #: 21 RRCID -> 179884 COMPL. DATE 02/18/2001 TOTAL DEPTH 12780 PERF. 9263 - 12588

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

ASCHE WELL #: 51 RRCID -> 179909 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9258 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	840	N	780	-0-	-60	-0-	42	1	738	2	Y	-0-					-0-
07	837	N	806	-0-	-31	-0-	47	1	759	2	Y	-0-					-0-
08	827	N	827	-0-	-0-	-0-	52	1	775	2	Y	-0-					-0-
09	782	N	782	-0-	-0-	-0-	51	1	731	2	Y	-0-					-0-
10	806	N	745	-0-	-61	-0-	47	1	698	2	Y	-0-					-0-
11	780	N	702	-0-	-78	-0-	43	1	659	2	Y	-0-					-0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LEONARDO WELL #: 24 RRCID -> 180033 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9134 - 9232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3660	X	3507	-0-	-153	-0-	187	1	3301	2	Y	17	6	1			13
							19	9									
07	3689	X	2308	-0-	-1381	-0-	135	1	2172	2	Y	1	7	1			7
							1	9									
08	3658	X	2046	-0-	-1612	-0-	129	1	1916	2	Y	1	4	1			4
							1	9									
09	3510	X	1426	-0-	-2084	-0-	94	1	1331	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
10	3627	X	2728	-0-	-899	-0-	171	1	2557	2	Y	-0-	1	1			3
*11	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	244	1	3734	2	Y	1					4
							1	9									

LEONARDO WELL #: 23 RRCID -> 181186 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9115 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	510	N	426	-0-	-84	-0-	23	1	402	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	434	N	396	-0-	-38	-0-	23	1	373	2	Y	-0-					-0-
08	620	N	423	-0-	-197	-0-	27	1	396	2	Y	-0-					-0-
09	480	N	480	-0-	-0-	-0-	32	1	448	2	Y	-0-					-0-
10	688	N	688	-0-	-0-	-0-	43	1	645	2	Y	-0-					-0-
*11	513	N	513	-0-	-0-	-0-	31	1	481	2	Y	1					1
							1	9									

ALFONSO WELL #: 16 RRCID -> 181199 COMPL. DATE 01/26/2001 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9482 - 9526

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

ASCHE WELL #: 53 RRCID -> 181200 COMPL. DATE 01/29/2001 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 9246 - 9317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4980	X	3804	-0-	-1176	-0-	204	1	3599	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	4340	X	3834	-0-	-506	-0-	225	1	3608	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	4185	X	4169	-0-	-16	-0-	263	1	3906	2	Y	-0-					-0-
09	4376	X	4376	-0-	-0-	-0-	285	1	4047	2	Y	40	15	1			25
							44	9									
10	4030	X	3697	-0-	-333	-0-	232	1	3465	2	Y	-0-	17	1			8
*11	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	256	1	3924	2	Y	-0-					8

LEONARDO WELL #: 27 RRCID -> 181532 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 10158 PERF. 9052 - 9216

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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 #: 54 RRCID -> 181736 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9031 - 9046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	799	N	799	-0-	-0-	-0-	43	1	756	2	Y	-0-					-0-
07	1643	N	1152	-0-	-491	-0-	68	1	1084	2	Y	-0-					-0-
08	1984	N	1462	-0-	-522	-0-	92	1	1370	2	Y	-0-					-0-
09	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	142	1	2012	2	Y	-0-					-0-
10	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	74	1	1101	2	Y	-0-					-0-
11	1140	N	26	-0-	-1114	-0-	2	1	24	2	Y	-0-					-0-

LEONARDO WELL #: 25 RRCID -> 181739 COMPL. DATE 02/11/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9168 - 9392

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 58 RRCID -> 183089 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9086 - 9176

06	2399	X	2399	-0-	-0-	-0-	129	1	2270	2	Y	-0-					-0-
07	1023	X	727	-0-	-296	-0-	43	1	684	2	Y	-0-					-0-
08	651	N	514	-0-	-137	-0-	32	1	482	2	Y	-0-					-0-
09	2400	N	774	-0-	-1626	-0-	51	1	723	2	Y	-0-					-0-
10	748	N	748	-0-	-0-	-0-	47	1	701	2	Y	-0-					-0-
*11	841	N	841	-0-	-0-	-0-	52	1	789	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 59 RRCID -> 183380 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 9918 PERF. 9180 - 9196

06	561	N	561	-0-	-0-	-0-	30	1	531	2	Y	-0-					-0-
07	542	N	542	-0-	-0-	-0-	32	1	510	2	Y	-0-					-0-
08	578	N	578	-0-	-0-	-0-	36	1	542	2	Y	-0-					-0-
09	480	N	480	-0-	-0-	-0-	32	1	448	2	Y	-0-					-0-
10	527	N	184	-0-	-343	-0-	12	1	172	2	Y	-0-					-0-
11	570	N	85	-0-	-485	-0-	5	1	80	2	Y	-0-					-0-

GARZA, A. WELL #: 15 RRCID -> 184829 COMPL. DATE 08/30/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9244 - 9510

06	1290	X	1087	-0-	-203	-0-	58	1	1028	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	1333	X	1124	-0-	-209	-0-	66	1	1057	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
08	1333	X	1108	-0-	-225	-0-	70	1	1038	2	Y	-0-					-0-
09	1230	X	1064	-0-	-166	-0-	70	1	993	2	Y	1					1
							1	9									
10	1188	X	1188	-0-	-0-	-0-	75	1	1113	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	1080	X	737	-0-	-343	-0-	45	1	691	2	Y	1					1
							1	9									

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUTIERREZ, J. M. WELL #: 12 RRCID -> 185866 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9382 - 9508

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

ASCHE WELL #: 63 RRCID -> 186147 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 9726 PERF. 9272 - 9284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	330	N	286	-0-	-44	-0-	15	1	271	2	Y	-0-					-0-
07	341	N	296	-0-	-45	-0-	17	1	279	2	Y	-0-					-0-
08	341	N	244	-0-	-97	-0-	15	1	229	2	Y	-0-					-0-
09	300	N	137	-0-	-163	-0-	9	1	128	2	Y	-0-					-0-
10	310	N	35	-0-	-275	-0-	2	1	33	2	Y	-0-					-0-
11	240	N	197	-0-	-43	-0-	12	1	185	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 62 RRCID -> 186834 COMPL. DATE 10/14/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9155 - 9205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
07	48	N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45	2	Y	-0-					-0-
08	27	N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	2	Y	-0-					-0-
09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	56	-0-	-6	-0-	4	1	52	2	Y	-0-					-0-
*11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	Y	-0-					-0-

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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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 #: 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
06	1396	X	1396	-0-	-0-	-0-	75	1	1320	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	74	1	1179	2	Y	-0-					-0-
08	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	96	1	1431	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	93	1	1328	2	Y	-0-					-0-
10	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	99	1	1474	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*11	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	91	1	1388	2	Y	1					1
							1	9									

ASCHE WELL #: 70 RRCID -> 195603 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9047 - 9212

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GARZA, A. WELL #: 17 RRCID -> 195605 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9492 - 9593

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 69 RRCID -> 195922 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 12343 PERF. 9239 - 11958

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RAMIREZ, D. WELL #: 1 RRCID -> 197097 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 10229 PERF. 9153 - 9168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	330	X	150	-0-	-180	-0-	5	1	145	2	N	-0-					-0-
07	341	X	107	-0-	-234	-0-	107	2			N	-0-					-0-
08	341	X	286	-0-	-55	-0-	286	2			N	-0-					-0-
09	300	X	201	-0-	-99	-0-	201	2			N	-0-					-0-
10	156	X	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
11	270	X	161	-0-	-109	-0-	161	2			N	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 73 RRCID -> 197274 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 9141 - 9266

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 76 RRCID -> 198423 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9946 - 9978

06	415	N	415	-0-	-0-	-0-	22	1	393	2	Y	-0-					-0-
07	542	N	542	-0-	-0-	-0-	32	1	510	2	Y	-0-					-0-
08	612	N	612	-0-	-0-	-0-	39	1	573	2	Y	-0-					-0-
09	626	N	626	-0-	-0-	-0-	41	1	585	2	Y	-0-					-0-
10	678	N	678	-0-	-0-	-0-	43	1	635	2	Y	-0-					-0-
*11	614	N	614	-0-	-0-	-0-	38	1	576	2	Y	-0-					-0-

LEONARDO WELL #: 38 RRCID -> 199638 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 9300 - 11887

06	3000	N	3183	-0-	183	183	170	1	3004	2	Y	8	3	1			6
							9	9									
07	3100	N	3182	-0-	82	265	187	1	2994	2	Y	1	4	1			3
							1	9									
08	3100	N	2978	-0-	-122	143	188	1	2789	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
09	3142	X	2999	-0-	-143	-0-	197	1	2801	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
10	3286	X	3014	-0-	-272	-0-	189	1	2824	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
11	3180	X	2611	-0-	-569	-0-	160	1	2450	2	Y	1					3
							1	9									

ASCHE WELL #: 80 RRCID -> 201861 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9216 - 9357

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 81 RRCID -> 201884 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9752 - 9787

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ALFONSO WELL #: 26 RRCID -> 207314 COMPL. DATE 09/19/2004 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9574 - 9591

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 96 RRCID -> 209114 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9276 - 9329

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	62	1	1098	2	Y	-0-					-0-
07	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	125	1	1998	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	117	1	1742	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	110	1	1568	2	Y	2					2
							2	9									
10	2139	X	1672	-0-	-467	-0-	105	1	1566	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
11	2070	X	1438	-0-	-632	-0-	88	1	1349	2	Y	1					3
							1	9									

ASCHE WELL #: 98 RRCID -> 211338 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9184 - 9374

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	300	X	90	-0-	-210	-0-	5	1	85	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	93	X	90	-0-	-3	-0-	5	1	85	2	Y	-0-					-0-
08	93	X	86	-0-	-7	-0-	5	1	81	2	Y	-0-					-0-
09	90	X	67	-0-	-23	-0-	4	1	63	2	Y	-0-					-0-
10	93	N	66	-0-	-27	-0-	4	1	62	2	Y	-0-					-0-
11	90	N	62	-0-	-28	-0-	4	1	58	2	Y	-0-					-0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

ALFONSO WELL #: 36 RRCID -> 212922 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9235 - 9300

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

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
06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	9	1	153	2	Y	-0-					-0-
07	182	N	182	-0-	-0-	-0-	11	1	171	2	Y	-0-					-0-
08	264	N	264	-0-	-0-	-0-	17	1	247	2	Y	-0-					-0-
09	168	N	168	-0-	-0-	-0-	11	1	157	2	Y	-0-					-0-
10	211	N	211	-0-	-0-	-0-	13	1	198	2	Y	-0-					-0-
11	270	N	165	-0-	-105	-0-	10	1	155	2	Y	-0-					-0-

GARZA, L. "2" WELL #: 9 RRCID -> 217119 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 9844 PERF. 9556 - 9673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	N	54	-0-	-6	-0-	3	1	51	2	Y	-0-					-0-
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	50	-0-	-12	-0-	3	1	47	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	46	-0-	-14	-0-	3	1	43	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	48	-0-	-14	-0-	3	1	45	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	46	-0-	-14	-0-	3	1	43	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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

A. GARZA WELL #: 20 RRCID -> 219685 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9067 - 9095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	337	N	337	-0-	-0-	-0-	18	1	319	2	Y	-0-					-0-
07	353	N	353	-0-	-0-	-0-	21	1	332	2	Y	-0-					-0-
08	352	N	352	-0-	-0-	-0-	22	1	330	2	Y	-0-					-0-
09	330	N	324	-0-	-6	-0-	21	1	303	2	Y	-0-					-0-
10	347	N	347	-0-	-0-	-0-	22	1	325	2	Y	-0-					-0-
11	330	N	323	-0-	-7	-0-	20	1	303	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 111 RRCID -> 223346 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 9962 PERF. 9275 - 9315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	7	1	119	2	Y	-0-					-0-
07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	68	2	Y	-0-					-0-
08	146	N	146	-0-	-0-	-0-	9	1	137	2	Y	-0-					-0-
09	58	N	58	-0-	-0-	-0-	4	1	54	2	Y	-0-					-0-
10	159	N	159	-0-	-0-	-0-	10	1	149	2	Y	-0-					-0-
11	150	N	111	-0-	-39	-0-	7	1	104	2	Y	-0-					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11970	X	8994	-0-	-2976	-0-	482	1 2 9	8510	2	N	2	1	1			8
07	14446	X	7231	-0-	-7215	-0-	424	1 4 9	6803	2	N	4	4	1			8
08	14446	X	11160	-0-	-3286	-0-	703	1 2 9	10455	2	N	2	3	1			7
09	13980	X	9065	-0-	-4915	-0-	596	1 3 9	8466	2	N	3	1	1			9
10	11780	X	7763	-0-	-4017	-0-	487	1 2 9	7274	2	N	2	3	1			8
11	10800	X	7897	-0-	-2903	-0-	484	1 2 9	7411	2	N	2					10

ALFONSO WELL #: 39 RRCID -> 234464 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9522 - 10021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2340	X	2210	-0-	-130	-0-	118	1	2092	2	Y	-0-					-0-
07	2560	X	2560	-0-	-0-	-0-	150	1 1 9	2409	2	Y	1	1	1			-0-
08	2945	X	1890	-0-	-1055	-0-	119	1	1771	2	Y	-0-					-0-
09	2850	X	2114	-0-	-736	-0-	139	1 1 9	1974	2	Y	1	1	1			-0-
10	2945	X	2150	-0-	-795	-0-	135	1	2015	2	Y	-0-					-0-
11	2490	X	1995	-0-	-495	-0-	122	1	1873	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 115 RRCID -> 239180 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9350 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	210	N	198	-0-	-12	-0-	11	1	187	2	Y	-0-					-0-
07	214	N	214	-0-	-0-	-0-	13	1	201	2	Y	-0-					-0-
08	186	N	186	-0-	-0-	-0-	12	1	174	2	Y	-0-					-0-
09	210	N	204	-0-	-6	-0-	13	1	191	2	Y	-0-					-0-
10	217	N	190	-0-	-27	-0-	12	1	178	2	Y	-0-					-0-
*11	200	N	200	-0-	-0-	-0-	12	1	188	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	1360	1	1443	2	Y	-0-					10
07	3100	N	3262	-0-	162	162	2017	1	1245	2	Y	-0-					10
08	3093	N	2931	-0-	-162	-0-	2017	1	914	2	Y	-0-					10
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					43
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					43
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43

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
06	1230	N	911	-0-	-319	-0-	442	1	469	2	N	-0-					22
07	1209	N	1162	-0-	-47	-0-	718	1	444	2	N	-0-					22
08	3095	N	3095	-0-	-0-	-0-	1839	1	1256	2	N	-0-					22
09	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	777	1	325	2	N	-0-					22
10	3100	N	3514	-0-	414	414	1778	1	1736	2	N	-0-					22
11	2040	N	952	-0-	-1088	-0-	952	2			N	-0-					22

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
JK EXPLORATION & PRODUCTION,INC.//CONT.// 433012
GUTIERREZ, HIGINIO JR WELL #: B 1 RRCID -> 215141 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9206 - 9366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2400	X	1931	-0-	-469	-0-	994	1	937	2	N	-0-					47
07	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	1668	1	1029	2	N	-0-					47
08	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1086	1	742	2	N	-0-					47
09	1920	N	1861	-0-	-59	-0-	1311	1	550	2	N	-0-					47
10	2697	N	1839	-0-	-858	-0-	930	1	909	2	N	-0-					47
11	1770	N	1726	-0-	-44	-0-	1726	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
CHEVRON H GUTIEREZ WELL #: 1 RRCID -> 170762 COMPL. DATE 03/12/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9493 - 9515

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

GUTIERREZ, CHEVRON R. WELL #: 1 RRCID -> 173073 COMPL. DATE 06/24/1999 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9652 - 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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	210	N	194	-0-	-16	-0-	194	2			N	-0-					88
07	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	2			N	-0-					88
08	217	N	156	-0-	-61	-0-	156	2			N	-0-					88
09	180	N	167	-0-	-13	-0-	167	2			N	-0-					88
10	155	N	119	-0-	-36	-0-	119	2			N	-0-					88
*11	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					88

CHARCO (9400) 17130 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LEONARDO WELL #: 2 RRCID -> 087817 COMPL. DATE 10/31/1979 TOTAL DEPTH 10514 PERF. 9405 - 9612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	796	N	796	-0-	-0-	-0-	43	1	753	2	Y	-0-					-0-
07	852	N	852	-0-	-0-	-0-	50	1	802	2	Y	-0-					-0-
08	890	N	890	-0-	-0-	-0-	56	1	834	2	Y	-0-					-0-
09	810	N	802	-0-	-8	-0-	53	1	749	2	Y	-0-					-0-
10	837	N	821	-0-	-16	-0-	52	1	769	2	Y	-0-					-0-
11	840	N	780	-0-	-60	-0-	48	1	732	2	Y	-0-					-0-

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
06	1770	X	-0-	-0-	-1770	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	136	N	136	-0-	-0-	-0-	7	1	129	2	Y	-0-					-0-
07	217	N	149	-0-	-68	-0-	9	1	140	2	Y	-0-					-0-
08	306	N	306	-0-	-0-	-0-	19	1	287	2	Y	-0-					-0-
09	208	N	208	-0-	-0-	-0-	14	1	194	2	Y	-0-					-0-
10	155	N	105	-0-	-50	-0-	7	1	98	2	Y	-0-					-0-
11	300	N	63	-0-	-237	-0-	4	1	59	2	Y	-0-					-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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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
06	1920	X	1151	-0-	-769	-0-	62	1	1089	2	N	-0-	1	1			-0-
07	1984	X	1536	-0-	-448	-0-	90	1	1446	2	N	-0-					-0-
08	1984	X	1368	-0-	-616	-0-	86	1	1282	2	N	-0-					-0-
09	1230	X	1143	-0-	-87	-0-	75	1	1067	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
10	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	110	1	1644	2	N	-0-					-0-
*11	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	120	1	1829	2	N	-0-					-0-

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
06	3060	X	2581	-0-	-479	-0-	138	1	2443	2	Y	-0-					-0-
07	3162	X	2948	-0-	-214	-0-	173	1	2774	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	228	1	3386	2	Y	5	3	1			2
							6	9									
09	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	196	1	2792	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
10	2945	X	2809	-0-	-136	-0-	176	1	2633	2	Y	-0-	1	1			1
11	3510	X	2379	-0-	-1131	-0-	146	1	2233	2	Y	-0-					1

CHARCO (9400) //CONT.// 17130 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

ALFONSO WELL #: 15 RRCID -> 177255 COMPL. DATE 05/08/2000 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9538 - 9578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	54	1	951	2	Y	-0-					-0-
07	1054	N	1034	-0-	-20	-0-	61	1	973	2	Y	-0-					-0-
08	1054	N	1029	-0-	-25	-0-	65	1	964	2	Y	-0-					-0-
09	1020	N	994	-0-	-26	-0-	65	1	929	2	Y	-0-					-0-
10	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	65	1	963	2	Y	-0-					-0-
11	990	N	986	-0-	-4	-0-	60	1	926	2	Y	-0-					-0-

LEONARDO WELL #: 28 RRCID -> 181694 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9636 - 9689

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

ALFONSO WELL #: 17 RRCID -> 182120 COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9315 - 9669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	660	N	434	-0-	-226	-0-	23	1	411	2	Y	-0-					-0-
07	593	N	593	-0-	-0-	-0-	35	1	558	2	Y	-0-					-0-
08	608	N	608	-0-	-0-	-0-	38	1	570	2	Y	-0-					-0-
09	583	N	583	-0-	-0-	-0-	38	1	545	2	Y	-0-					-0-
10	589	N	584	-0-	-5	-0-	37	1	547	2	Y	-0-					-0-
11	600	N	577	-0-	-23	-0-	35	1	542	2	Y	-0-					-0-

ALFONSO WELL #: 19 RRCID -> 183856 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9588 - 9702

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

ASCHE WELL #: 61 RRCID -> 185028 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9270 - 9386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	141	N	141	-0-	-0-	-0-	8	1	133	2	Y	-0-					-0-
08	316	N	316	-0-	-0-	-0-	20	1	296	2	Y	-0-					-0-
09	279	N	279	-0-	-0-	-0-	18	1	261	2	Y	-0-					-0-
10	289	N	289	-0-	-0-	-0-	18	1	271	2	Y	-0-					-0-
11	300	N	245	-0-	-55	-0-	15	1	230	2	Y	-0-					-0-

ALFONSO WELL #: 21 RRCID -> 185809 COMPL. DATE 09/29/2001 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9302 - 9540

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

ASCHE WELL #: 48 RRCID -> 186869 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 12435 PERF. 9615 - 12130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	606	N	606	-0-	-0-	-0-	32	1	574	2	Y	-0-					-0-
07	775	N	578	-0-	-197	-0-	34	1	544	2	Y	-0-					-0-
08	744	N	744	-0-	-0-	-0-	47	1	697	2	Y	-0-					-0-
09	683	N	683	-0-	-0-	-0-	45	1	638	2	Y	-0-					-0-
10	691	N	691	-0-	-0-	-0-	43	1	648	2	Y	-0-					-0-
11	720	N	643	-0-	-77	-0-	39	1	604	2	Y	-0-					-0-

CHARCO (9400) //CONT.// 17130 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LEONARDO WELL #: 31 RRCID -> 188503 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 9648 PERF. 9548 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	166	N	166	-0-	-0-	-0-	9	1	156	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	171	N	171	-0-	-0-	-0-	10	1	161	2	Y	-0-					-0-
08	170	N	170	-0-	-0-	-0-	11	1	158	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	169	N	169	-0-	-0-	-0-	11	1	158	2	Y	-0-					-0-
10	186	N	148	-0-	-38	-0-	9	1	138	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*11	153	N	153	-0-	-0-	-0-	9	1	143	2	Y	1					1
							1	9									

GARZA, A. WELL #: 16 RRCID -> 195427 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9453 - 9463

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL O M ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 205586 COMPL. DATE 09/08/2004 TOTAL DEPTH 12810 PERF. 9424 - 11683

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	3120	X	1547	-0-	-1573	-0-	83	1	1464	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	3317	X	3017	-0-	-300	-0-	177	1	2839	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	223	1	3313	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	3210	X	3145	-0-	-65	-0-	207	1	2937	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	3286	X	2308	-0-	-978	-0-	145	1	2163	2	Y	-0-					-0-
11	3420	X	1862	-0-	-1558	-0-	114	1	1747	2	Y	1					1
							1	9									

LEONARDO WELL #: 41 RRCID -> 208736 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 9438 - 9591

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALFONSO WELL #: 33 RRCID -> 209117 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9654 - 9756

06	180	N	156	-0-	-24	-0-	8	1	148	2	Y	-0-					-0-
07	217	N	95	-0-	-122	-0-	6	1	89	2	Y	-0-					-0-
08	124	N	97	-0-	-27	-0-	6	1	91	2	Y	-0-					-0-
09	150	N	119	-0-	-31	-0-	8	1	111	2	Y	-0-					-0-
10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	8	1	119	2	Y	-0-					-0-
*11	136	N	136	-0-	-0-	-0-	8	1	128	2	Y	-0-					-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 210540 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 11930 PERF. 9472 - 11680

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALFONSO WELL #: 32 RRCID -> 210739 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9364 - 9509

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	109	1	1925	2	Y	-0-					-0-
07	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	118	1	1895	2	Y	-0-					-0-
08	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	137	1	2038	2	Y	-0-					-0-
09	2040	N	1251	-0-	-789	-0-	82	1	1169	2	Y	-0-					-0-
10	2015	N	1444	-0-	-571	-0-	91	1	1353	2	Y	-0-					-0-
11	2100	N	1266	-0-	-834	-0-	78	1	1188	2	Y	-0-					-0-

CHARCO (9400) //CONT.// 17130 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALFONSO WELL #: 35 RRCID -> 213487 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9536 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	541	N	541	-0-	-0-	-0-	29	1	512	2	Y	-0-					-0-
07	545	N	545	-0-	-0-	-0-	32	1	513	2	Y	-0-					-0-
08	514	N	514	-0-	-0-	-0-	32	1	482	2	Y	-0-					-0-
09	504	N	504	-0-	-0-	-0-	33	1	471	2	Y	-0-					-0-
10	558	N	514	-0-	-44	-0-	32	1	482	2	Y	-0-					-0-
11	510	N	496	-0-	-14	-0-	30	1	466	2	Y	-0-					-0-

O. M. LAUREL ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 214124 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9506 - 11672

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

LAS OVEJAS-STATE WELL #: 2 RRCID -> 214191 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 9423 - 11422

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

LAS OVEJAS-STATE WELL #: 1 RRCID -> 214906 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 12160 PERF. 9656 - 12000

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

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 215502 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9382 - 11826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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
06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	10	1	177	2	Y	-0-					-0-
07	280	N	280	-0-	-0-	-0-	16	1	264	2	Y	-0-					-0-
08	441	N	441	-0-	-0-	-0-	28	1	413	2	Y	-0-					-0-
09	235	N	235	-0-	-0-	-0-	15	1	220	2	Y	-0-					-0-
10	279	N	60	-0-	-219	-0-	4	1	56	2	Y	-0-					-0-
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-

ALFONSO WELL #: 37 RRCID -> 217118 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9454 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	630	N	531	-0-	-99	-0-	28	1	503	2	Y	-0-					-0-
07	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	88	1	1406	2	Y	-0-					-0-
08	782	N	782	-0-	-0-	-0-	49	1	733	2	Y	-0-					-0-
09	540	N	481	-0-	-59	-0-	32	1	448	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	1488	N	452	-0-	-1036	-0-	28	1	424	2	Y	-0-					-0-
11	750	N	491	-0-	-259	-0-	30	1	461	2	Y	-0-					-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 219459 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11150 - 11524

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

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 220420 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9632 - 11740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
O. M. LAUREL ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 221326 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 12577 PERF. 9145 - 12224

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

EL REFUGIO WELL #: 2 RRCID -> 222011 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9443 - 11368

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

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 222034 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9490 - 11762

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

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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA, A. WELL #: 24 RRCID -> 222883 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9301 - 9385

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

AMANDO WELL #: 2 RRCID -> 223034 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9301 - 9306

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

A. GARZA WELL #: 23 RRCID -> 223411 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9374 - 9472

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

CHARCO (9400) //CONT.// 17130 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 225216 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 12554 PERF. 9160 - 12086

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

LAUREL, O.M. ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 229761 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 11830 PERF. 9538 - 11542

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

7A INVESTMENTS LTD. GU WELL #: 1 RRCID -> 230568 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9337 - 9361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2575	X	2575	-0-	-0-	-0-	138 1 9	1	2436	2	N	1					4
07	2359	X	2359	-0-	-0-	-0-	138 1 9	1	2220	2	N	1	1	1			4
08	3565	X	2019	-0-	-1546	-0-	127 1 9	1	1891	2	N	1	5	1			-0-
09	3450	X	1990	-0-	-1460	-0-	131 1 9	1	1858	2	N	1	1	1			-0-
10	3565	X	1623	-0-	-1942	-0-	102 1 9	1	1520	2	N	1	1	1			-0-
11	2580	X	1249	-0-	-1331	-0-	77 1 9	1	1171	2	N	1					1

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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEONARDO WELL #: 49 RRCID -> 241973 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9430 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	N	57	-0-	-3	-0-	3	1	54	2	N	-0-					-0-
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	N	-0-					-0-
08	81	N	81	-0-	-0-	-0-	5	1	76	2	N	-0-					-0-
09	60	N	21	-0-	-39	-0-	1	1	20	2	N	-0-					-0-
10	81	N	81	-0-	-0-	-0-	5	1	76	2	N	-0-					-0-
11	60	N	37	-0-	-23	-0-	2	1	35	2	N	-0-					-0-

PORRAS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 241998 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9635 - 9660

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

CHARCO (9400) //CONT.// 17130 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LEONARDO WELL #: 48 RRCID -> 242173 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9203 - 9254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4817	X	4817	-0-	-0-	-0-	255	1	4508	2	N	49	18	1			32
							54	9									
07	4919	X	4919	-0-	-0-	-0-	289	1	4629	2	N	1	21	1			12
							1	9									
08	4940	X	4940	-0-	-0-	-0-	311	1	4628	2	N	1	11	1			2
							1	9									
09	4820	X	4820	-0-	-0-	-0-	317	1	4503	2	N	-0-	2	1			-0-
10	4991	X	4959	-0-	-32	-0-	311	1	4648	2	N	-0-					-0-
11	4830	X	4781	-0-	-49	-0-	293	1	4487	2	N	1					1
							1	9									

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 22 RRCID -> 243410 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 13442 PERF. 9250 - 11540

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9900) 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
JENNINGS RANCH "B" WELL #: 1 RRCID -> 104618 COMPL. DATE 12/14/1983 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9788 - 10401

06	1770	X	958	-0-	-812	-0-	17	1	941	2	N	-0-					15
07	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	388	1	3803	2	N	-0-					15
08	6175	X	6175	-0-	-0-	-0-	367	1	5808	2	N	-0-					15
09	5678	X	5678	-0-	-0-	-0-	395	1	5283	2	N	-0-					15
10	5465	X	5465	-0-	-0-	-0-	392	1	5059	2	N	13					28
							14	9									
11	5970	X	NO RPT	-0-	-5970	-0-					N	NO RPT					28

JENNINGS RANCH "B" WELL #: 7 RRCID -> 121256 COMPL. DATE 05/06/1986 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9182 - 9201

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		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 #: 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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 3 RRCID -> 177721 COMPL. DATE 04/24/2000 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11861 - 11921

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

JENNINGS RANCH C WELL #: 15 RRCID -> 178601 COMPL. DATE 06/13/2000 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9860 - 12220

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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 #: 30 RRCID -> 186257 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 12434 PERF. 9590 - 12025

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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH A WELL #: 3 RRCID -> 187301 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10394 - 12832

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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 #: 7 RRCID -> 189951 COMPL. DATE 06/05/2002 TOTAL DEPTH 12280 PERF. 9957 - 10186

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

JENNINGS RANCH A WELL #: 6 RRCID -> 189995 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10136 - 11343

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

JENNINGS RANCH A WELL #: 2 RRCID -> 190010 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 12881 PERF. 9799 - 10045

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

JENNINGS RANCH D WELL #: 8 RRCID -> 191125 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 12314 PERF.10105 - 10233

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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 13 RRCID -> 193252 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 9984 - 10201

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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 #: 27 RRCID -> 195201 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 12818 PERF. 9902 - 9944

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

JENNINGS RANCH AA WELL #: 26 RRCID -> 195204 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10094 - 10219

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

JENNINGS RANCH AA WELL #: 21 RRCID -> 195548 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9957 - 10040

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

JENNINGS RANCH AA WELL #: 32 RRCID -> 198406 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10280 - 10547

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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

JENNINGS RANCH B1 WELL #: 16 RRCID -> 200310 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10079 - 10089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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 #: 46 RRCID -> 201130 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10391 - 10415

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

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

JENNINGS RANCH C WELL #: 10 RRCID -> 201859 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 9011 - 9031

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

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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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 #: 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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 21 RRCID -> 204643 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 13082 PERF.10851 - 11043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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 #: 37 RRCID -> 213159 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 12970 PERF. 9534 - 10806

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

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 213211 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 9309 - 10300

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

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 215095 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 12089 PERF. 9328 - 9472

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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 #: 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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	740	N	740	-0-	-0-	-0-	734	2	6	9	Y	5					18
07	737	N	737	-0-	-0-	-0-	734	2	3	9	Y	3					21
08	724	N	724	-0-	-0-	-0-	721	2	3	9	Y	3					24
*09	702	N	702	-0-	-0-	-0-	699	2	3	9	Y	3					27
*10	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			Y	-0-					27
11	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					Y	NO RPT					27

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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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 #: 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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	398	N	398	-0-	-0-	-0-	51	1	347	2	Y	-0-					9
07	248	N	101	-0-	-147	-0-	11	1	90	2	Y	-0-					9
08	155	N	150	-0-	-5	-0-	16	1	134	2	Y	-0-					9
*09	360	N	285	-0-	-75	-0-	30	1	255	2	Y	-0-					9
10	93	N	51	-0-	-42	-0-	6	1	45	2	Y	-0-					9
11	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					9

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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 42 RRCID -> 236373 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9046 - 10536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6755	X	6755	-0-	-0-	-0-	861	1	5894	2	Y	-0-					5
07	8057	X	8057	-0-	-0-	-0-	895	1	7162	2	Y	-0-					5
08	7143	X	7143	-0-	-0-	-0-	751	1	6392	2	Y	-0-					5
09	6941	X	6941	-0-	-0-	-0-	744	1	6197	2	Y	-0-					5
10	7805	X	7805	-0-	-0-	-0-	904	1	6901	2	Y	-0-					5
11	6300	X	NO RPT	-0-	-6300	-0-					Y	NO RPT					5

JENNINGS RANCH C WELL #: 63 RRCID -> 244190 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10043 - 10296

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

JENNINGS RANCH D WELL #: 43 RRCID -> 244192 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 12654 PERF.10780 - 11076

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

JENNINGS RANCH D WELL #: 32 RRCID -> 245454 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9506 - 9574

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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 #: 44 RRCID -> 249176 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 12491 PERF.11078 - 11088

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2760	X	2680	-0-	-80	-0-	192	1	2488	2	Y	-0-					4
07	2852	X	2814	-0-	-38	-0-	207	1	2607	2	Y	-0-					4
08	2852	X	2776	-0-	-76	-0-	209	1	2567	2	Y	-0-					4
*09	2760	X	2598	-0-	-162	-0-	188	1	2410	2	Y	-0-					4
10	2821	X	2660	-0-	-161	-0-	208	1	2452	2	Y	-0-					4
11	2700	N	NO RPT	-0-	-2700	-0-					Y	NO RPT					4

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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 42 RRCID -> 252831 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 12225 PERF.10816 - 10885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	93902					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	93902					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	93902					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	93902					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	93902					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	93902					Y	NO RPT					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
JENNINGS RANCH D WELL #: 64 RRCID -> 254138 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10916 - 11034

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

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

JENNINGS RANCH D WELL #: 70 RRCID -> 254142 COMPL. DATE 10/17/2009 TOTAL DEPTH 12488 PERF.10570 - 11748

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

JENNINGS RANCH D WELL #: 41 RRCID -> 254143 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 12052 PERF. 9880 - 9895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	691	N	691	-0-	-0-	-0-	44	1	646	2	Y	1					7
							1	9									
07	681	N	681	-0-	-0-	-0-	47	1	634	2	Y	-0-	6	1			1
08	639	N	639	-0-	-0-	-0-	45	1	593	2	Y	1					2
							1	9									
*09	420	N	294	-0-	-126	-0-	22	1	272	2	Y	-0-					2
10	589	N	18	-0-	-571	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					2
11	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					Y	NO RPT					2

JENNINGS RANCH D WELL #: 37 RRCID -> 254148 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10680 - 10924

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

JENNINGS RANCH C WELL #: 3 RRCID -> 255227 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 13039 PERF.10003 - 10122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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 #: 6 RRCID -> 255228 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 13009 PERF.10453 - 10545

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

JENNINGS RANCH C WELL #: 22 RRCID -> 255229 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 12150 PERF. 9988 - 9998

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	724	X	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					-0-
07	589	X	334	-0-	-255	-0-	334	2			N	-0-					-0-
08	866	X	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					-0-
09	757	X	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					-0-
*10	744	X	658	-0-	-86	-0-	658	2			N	-0-					-0-
*11	720	X	NO RPT	-0-	-720	-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
06	192	N	192	-0-	-0-	-0-	10	1	181	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	248	N	199	-0-	-49	-0-	12	1	187	2	Y	-0-					-0-
08	310	N	82	-0-	-228	-0-	5	1	76	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	306	N	306	-0-	-0-	-0-	20	1	286	2	Y	-0-					-0-
10	284	N	284	-0-	-0-	-0-	18	1	265	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*11	191	N	191	-0-	-0-	-0-	12	1	178	2	Y	1					1
							1	9									

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
06	4590	X	2145	-0-	-2445	-0-	115	1	2030	2	Y	-0-	8	1			16
07	3255	X	1792	-0-	-1463	-0-	105	1	1686	2	Y	1	10	1			7
							1	9									
08	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	222	1	3296	2	Y	-0-	5	1			2
09	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	228	1	3234	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
10	2852	X	2724	-0-	-128	-0-	171	1	2553	2	Y	-0-	2	1			-0-
11	2760	X	1449	-0-	-1311	-0-	89	1	1360	2	Y	-0-					-0-

LEONARDO WELL #: 6 RRCID -> 117133 COMPL. DATE 06/27/1985 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 9702 - 9787

06	2850	X	2754	-0-	-96	-0-	148	1	2606	2	Y	-0-					-0-
07	3193	X	2587	-0-	-606	-0-	152	1	2434	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	3193	X	2676	-0-	-517	-0-	169	1	2507	2	Y	-0-					-0-
09	3090	X	2535	-0-	-555	-0-	167	1	2367	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	3038	X	2043	-0-	-995	-0-	128	1	1915	2	Y	-0-					-0-
11	2760	X	1827	-0-	-933	-0-	112	1	1715	2	Y	-0-					-0-

GARZA, A. WELL #: 3 RRCID -> 120420 COMPL. DATE 03/03/1986 TOTAL DEPTH 10182 PERF. 9756 - 9885

06	360	N	298	-0-	-62	-0-	16	1	282	2	Y	-0-					-0-
07	372	N	276	-0-	-96	-0-	16	1	260	2	Y	-0-					-0-
08	372	N	280	-0-	-92	-0-	18	1	262	2	Y	-0-					-0-
09	300	N	240	-0-	-60	-0-	16	1	224	2	Y	-0-					-0-
10	334	N	334	-0-	-0-	-0-	21	1	313	2	Y	-0-					-0-
*11	310	N	310	-0-	-0-	-0-	19	1	291	2	Y	-0-					-0-

LEONARDO WELL #: 11 RRCID -> 124005 COMPL. DATE 03/27/1987 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9710 - 9743

06	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	153	1	2697	2	Y	4	2	1			3
							4	9									
07	2461	X	2461	-0-	-0-	-0-	144	1	2316	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
08	1860	X	1353	-0-	-507	-0-	85	1	1268	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	1800	X	1021	-0-	-779	-0-	67	1	953	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	3317	X	1117	-0-	-2200	-0-	70	1	1047	2	Y	-0-					-0-
11	2850	X	754	-0-	-2096	-0-	46	1	708	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 15 T RRCID -> 126890 COMPL. DATE 03/07/1988 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9648 - 9807

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 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
06	30	N	17	-0-	-13	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	Y	-0-					-0-
08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	Y	-0-					-0-
09	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 20 RRCID -> 130636 COMPL. DATE 04/20/1989 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9796 - 9856

06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	5	1	90	2	Y	-0-					-0-
07	106	N	106	-0-	-0-	-0-	6	1	100	2	Y	-0-					-0-
08	107	N	107	-0-	-0-	-0-	7	1	100	2	Y	-0-					-0-
09	99	N	99	-0-	-0-	-0-	7	1	92	2	Y	-0-					-0-
10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	6	1	92	2	Y	-0-					-0-
11	90	N	87	-0-	-3	-0-	5	1	82	2	Y	-0-					-0-

ALFONSO WELL #: 8 RRCID -> 142622 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9586 - 10204

06	5730	X	5385	-0-	-345	-0-	289	1	5095	2	Y	1	1	1			9
							1	9									
07	5983	X	5726	-0-	-257	-0-	336	1	5389	2	Y	1	2	1			8
							1	9									
08	5983	X	5676	-0-	-307	-0-	358	1	5317	2	Y	1	1	1			8
							1	9									
09	5790	X	5442	-0-	-348	-0-	358	1	5083	2	Y	1	1	1			8
							1	9									
10	5859	X	5511	-0-	-348	-0-	346	1	5165	2	Y	-0-					8
11	5550	X	5232	-0-	-318	-0-	321	1	4910	2	Y	1					9
							1	9									

ASCHE WELL #: 25 RRCID -> 148977 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 9804 - 10136

06	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	77	1	1359	2	Y	-0-	2	1			11
07	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	94	1	1507	2	Y	-0-	3	1			8
08	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	101	1	1504	2	Y	1	2	1			7
							1	9									
09	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	96	1	1368	2	Y	-0-					7
10	1612	N	1159	-0-	-453	-0-	73	1	1085	2	Y	1	2	1			6
							1	9									
11	1560	N	1198	-0-	-362	-0-	73	1	1124	2	Y	1					7
							1	9									

ASCHE WELL #: 27 RRCID -> 152399 COMPL. DATE 11/07/1994 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9428 - 10214

06	756	N	756	-0-	-0-	-0-	41	1	715	2	Y	-0-					-0-
07	775	N	638	-0-	-137	-0-	37	1	601	2	Y	-0-					-0-
08	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	65	1	963	2	Y	-0-					-0-
09	750	N	581	-0-	-169	-0-	38	1	543	2	Y	-0-					-0-
10	713	N	713	-0-	-0-	-0-	45	1	668	2	Y	-0-					-0-
11	750	N	703	-0-	-47	-0-	43	1	660	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 29 RRCID -> 162845 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 9760 - 10081

06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
06	1290	N	1031	-0-	-259	-0-	55	1	976	2	Y	-0-	3	1			3
07	1302	N	1071	-0-	-231	-0-	63	1	1008	2	Y	-0-	3	1			-0-
08	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	89	1	1322	2	Y	-0-					-0-
09	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	88	1	1255	2	Y	-0-					-0-
10	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	84	1	1247	2	Y	-0-					-0-
*11	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	82	1	1257	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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	62	1	1089	2	Y	-0-					-0-
07	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	71	1	1131	2	Y	-0-					-0-
08	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	88	1	1303	2	Y	-0-					-0-
09	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	86	1	1225	2	Y	-0-					-0-
10	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	79	1	1178	2	Y	-0-					-0-
*11	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	86	1	1322	2	Y	-0-					-0-

GARZA, A. WELL #: 2-T RRCID -> 172580 COMPL. DATE 02/01/1999 TOTAL DEPTH 10531 PERF. 9901 - 9978

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

ALFONSO WELL #: 10 RRCID -> 173998 COMPL. DATE 07/13/1999 TOTAL DEPTH 10310 PERF.10002 - 10116

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

PORRAS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 174020 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9484 - 10057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3930	X	3423	-0-	-507	-0-	183 1	1 9	3239	2	Y	1					2
07	4154	X	3387	-0-	-767	-0-	199 1	1 9	3187	2	Y	1	1	1			2
08	4154	X	3802	-0-	-352	-0-	239 13	1 9	3550	2	Y	12	8	1			6
09	4020	X	3550	-0-	-470	-0-	233	1	3317	2	Y	-0-	2	1			4
10	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	258	1	3853	2	Y	-0-	2	1			2
11	3690	X	3658	-0-	-32	-0-	224	1	3434	2	Y	-0-					2

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

ALFONSO WELL #: 11 RRCID -> 175982 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9902 - 10152

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

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

GARZA, A. WELL #: 10 RRCID -> 176410 COMPL. DATE 11/26/1999 TOTAL DEPTH 10190 PERF.10030 - 10060

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

GARZA, A. WELL #: 12 RRCID -> 177098 COMPL. DATE 03/02/2000 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9928 - 9960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	2910	X	1992	-0-	-918	-0-	107	1	1885	2	Y	-0-					-0-
07	3007	X	2159	-0-	-848	-0-	127	1	2032	2	Y	-0-					-0-
08	2976	X	1480	-0-	-1496	-0-	93	1	1387	2	Y	-0-					-0-
09	2760	X	1211	-0-	-1549	-0-	80	1	1131	2	Y	-0-					-0-
10	2170	N	1550	-0-	-620	-0-	97	1	1453	2	Y	-0-					-0-
11	1440	N	1277	-0-	-163	-0-	78	1	1199	2	Y	-0-					-0-

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
06	1200	N	1192	-0-	-8	-0-	64	1	1128	2	Y	-0-					-0-
07	1240	N	1226	-0-	-14	-0-	72	1	1154	2	Y	-0-					-0-
08	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	162	1	2414	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	4400	-0-	1400	1400	289	1	4111	2	Y	-0-					-0-
10	3100	N	5269	-0-	2169	3569	331	1	4938	2	Y	-0-					-0-
*11	3000	N	4364	-0-	1364	4933	268	1	4096	2	Y	-0-					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
06	772	N	772	-0-	-0-	-0-	41	1	731	2	Y	-0-					-0-
07	658	N	658	-0-	-0-	-0-	39	1	619	2	Y	-0-					-0-
08	930	N	635	-0-	-295	-0-	40	1	595	2	Y	-0-					-0-
09	780	N	656	-0-	-124	-0-	43	1	613	2	Y	-0-					-0-
10	686	N	686	-0-	-0-	-0-	43	1	643	2	Y	-0-					-0-
*11	648	N	648	-0-	-0-	-0-	40	1	608	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 50 RRCID -> 179850 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 9079 - 9890

06	5100	X	2388	-0-	-2712	-0-	128	1	2259	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	5270	X	3180	-0-	-2090	-0-	187	1	2992	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	4991	X	2627	-0-	-2364	-0-	166	1	2461	2	Y	-0-					-0-
09	5823	X	5823	-0-	-0-	-0-	383	1	5439	2	Y	1					1
							1	9									
10	3875	X	2474	-0-	-1401	-0-	155	1	2319	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	3090	X	2459	-0-	-631	-0-	151	1	2308	2	Y	-0-					-0-

LEONARDO WELL #: 26 RRCID -> 181151 COMPL. DATE 12/06/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10010 - 10242

06	534	N	534	-0-	-0-	-0-	29	1	504	2	Y	1					1
							1	9									
07	527	N	463	-0-	-64	-0-	27	1	436	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	620	N	403	-0-	-217	-0-	25	1	377	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	540	N	483	-0-	-57	-0-	32	1	451	2	Y	-0-					-0-
10	522	N	522	-0-	-0-	-0-	33	1	488	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*11	464	N	464	-0-	-0-	-0-	28	1	435	2	Y	1					1
							1	9									

ALFONSO WELL #: 16 RRCID -> 181195 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9482 - 10197

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	462					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	462					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	462					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	462					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	462					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	462					N	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 52 RRCID -> 181581 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9178 - 9883

06	1348	X	1348	-0-	-0-	-0-	72	1	1276	2	Y	-0-					-0-
07	1907	X	1907	-0-	-0-	-0-	112	1	1795	2	Y	-0-					-0-
08	1023	X	1011	-0-	-12	-0-	64	1	947	2	Y	-0-					-0-
09	1975	X	1975	-0-	-0-	-0-	130	1	1845	2	Y	-0-					-0-
10	2325	X	2325	-0-	-0-	-0-	146	1	2179	2	Y	-0-					-0-
11	1860	X	1655	-0-	-205	-0-	102	1	1553	2	Y	-0-					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LEONARDO WELL #: 25 RRCID -> 181737 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9168 - 9810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3960	X	3185	-0-	-775	-0-	171	1	3013	2	Y	1					2
							1	9									
07	4092	X	4039	-0-	-53	-0-	237	1	3801	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
08	4092	X	3829	-0-	-263	-0-	241	1	3587	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
09	3960	X	3798	-0-	-162	-0-	250	1	3547	2	Y	1					3
							1	9									
10	3596	X	3315	-0-	-281	-0-	208	1	3106	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
11	3480	X	2761	-0-	-719	-0-	169	1	2591	2	Y	1					4
							1	9									

ASCHE WELL #: 57 RRCID -> 182789 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9667 - 10102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	540	N	267	-0-	-273	-0-	14	1	253	2	Y	-0-					-0-
07	527	N	378	-0-	-149	-0-	22	1	356	2	Y	-0-					-0-
08	465	N	374	-0-	-91	-0-	24	1	350	2	Y	-0-					-0-
09	305	N	305	-0-	-0-	-0-	20	1	285	2	Y	-0-					-0-
10	372	N	232	-0-	-140	-0-	15	1	217	2	Y	-0-					-0-
*11	456	N	456	-0-	-0-	-0-	28	1	428	2	Y	-0-					-0-

ALFONSO WELL #: 18 RRCID -> 182966 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 10320 PERF.10016 - 10103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	139	1	2457	2	Y	-0-					-0-
07	2449	N	1706	-0-	-743	-0-	100	1	1605	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	1922	N	1736	-0-	-186	-0-	109	1	1627	2	Y	-0-					-0-
09	2370	N	2344	-0-	-26	-0-	154	1	2189	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	2697	X	2504	-0-	-193	-0-	157	1	2347	2	Y	-0-					-0-
11	2610	X	2152	-0-	-458	-0-	132	1	2020	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
06	1380	N	1324	-0-	-56	-0-	71	1	1253	2	Y	-0-					-0-
07	1395	N	1326	-0-	-69	-0-	78	1	1248	2	Y	-0-					-0-
08	1395	N	1297	-0-	-98	-0-	82	1	1215	2	Y	-0-					-0-
09	1320	N	1258	-0-	-62	-0-	83	1	1175	2	Y	-0-					-0-
10	1333	N	1273	-0-	-60	-0-	80	1	1193	2	Y	-0-					-0-
11	1260	N	1143	-0-	-117	-0-	70	1	1073	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 60 RRCID -> 185040 COMPL. DATE 11/12/2001 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9298 - 9837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8910	X	4390	-0-	-4520	-0-	235	1	4153	2	Y	2	1	1			4
							2	9									
07	9207	X	3919	-0-	-5288	-0-	230	1	3687	2	Y	2	2	1			4
							2	9									
08	6200	X	126	-0-	-6074	-0-	8	1	118	2	Y	-0-	2	1			2
09	6000	X	485	-0-	-5515	-0-	32	1	452	2	Y	1					3
							1	9									
10	4805	X	3	-0-	-4802	-0-	3	2			Y	-0-	1	1			2
11	4380	X	2	-0-	-4378	-0-	2	2			Y	-0-					2

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
06	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	58	1	1020	2	Y	-0-					-0-
07	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	78	1	1246	2	Y	-0-					-0-
08	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	81	1	1203	2	Y	-0-					-0-
09	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	79	1	1127	2	Y	-0-					-0-
10	868	N	541	-0-	-327	-0-	34	1	507	2	Y	-0-					-0-
11	840	N	397	-0-	-443	-0-	24	1	373	2	Y	-0-					-0-

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
06	3870	X	3122	-0-	-748	-0-	167	1	2954	2	Y	1	6	1			11
							1	9									
07	3627	X	3432	-0-	-195	-0-	201	1	3230	2	Y	1	7	1			5
							1	9									
08	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	257	1	3814	2	Y	1	4	1			2
							1	9									
09	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	224	1	3184	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
10	3441	X	3231	-0-	-210	-0-	203	1	3027	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
11	3930	X	3218	-0-	-712	-0-	197	1	3020	2	Y	1					2
							1	9									

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
06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	7	1	119	2	Y	-0-					-0-
07	137	N	137	-0-	-0-	-0-	8	1	129	2	Y	-0-					-0-
08	137	N	137	-0-	-0-	-0-	9	1	128	2	Y	-0-					-0-
09	127	N	127	-0-	-0-	-0-	8	1	119	2	Y	-0-					-0-
10	124	N	96	-0-	-28	-0-	6	1	90	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	76	-0-	-44	-0-	5	1	71	2	Y	-0-					-0-

GARZA, A. WELL #: 14 RRCID -> 186727 COMPL. DATE 10/15/2001 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9987 - 10000

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	244	N	244	-0-	-0-	-0-	13	1	230	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	225	N	225	-0-	-0-	-0-	13	1	212	2	Y	-0-					-0-
08	227	N	227	-0-	-0-	-0-	14	1	212	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	212	N	212	-0-	-0-	-0-	14	1	198	2	Y	-0-					-0-
10	311	N	311	-0-	-0-	-0-	19	1	291	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*11	236	N	236	-0-	-0-	-0-	14	1	221	2	Y	1					1
							1	9									

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

ALFONSO WELL #: 20 RRCID -> 189556 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9035 - 10008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	690	N	678	-0-	-12	-0-	36	1	641	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	713	N	646	-0-	-67	-0-	38	1	608	2	Y	-0-					-0-
08	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	72	1	1073	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	159	1	2255	2	Y	-0-					-0-
10	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	155	1	2319	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*11	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	146	1	2233	2	Y	1					1
							1	9									

ALFONSO WELL #: 22 RRCID -> 190831 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9360 - 10106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	538	N	538	-0-	-0-	-0-	29	1	508	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	589	N	547	-0-	-42	-0-	32	1	515	2	Y	-0-					-0-
08	558	N	546	-0-	-12	-0-	34	1	511	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	540	N	524	-0-	-16	-0-	34	1	490	2	Y	-0-					-0-
10	558	N	533	-0-	-25	-0-	33	1	499	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	540	N	508	-0-	-32	-0-	31	1	476	2	Y	1					1
							1	9									

JENNINGS, ROY WELL #: 3 RRCID -> 191104 COMPL. DATE 09/15/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9992 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1020	N	919	-0-	-101	-0-	919	2			N	-0-					-0-
07	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
08	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			N	-0-					-0-
09	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			N	-0-					-0-
10	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	173	1	1105	2	N	-0-					-0-
11	1200	N	1158	-0-	-42	-0-	41	1	1117	2	N	-0-					-0-

JENNINGS, ROY WELL #: 2 RRCID -> 191362 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 9086 - 12220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1860	N	1110	-0-	-750	-0-	1110	2			N	-0-					-0-
07	1643	N	1602	-0-	-41	-0-	1602	2			N	-0-					-0-
08	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	2			N	-0-					-0-
09	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2			N	-0-					-0-
10	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	276	1	1759	2	N	-0-					-0-
11	1920	N	1858	-0-	-62	-0-	65	1	1793	2	N	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS, ROY WELL #: 4 RRCID -> 191697 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10047 - 10220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1860	X	999	-0-	-861	-0-	999	2			N	-0-					-0-
07	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			N	-0-					-0-
08	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2			N	-0-					-0-
09	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	2			N	-0-					-0-
10	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	258	1	1643	2	N	-0-					-0-
*11	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	62	1	1702	2	N	-0-					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ALFONSO WELL #: 24 RRCID -> 191768 COMPL. DATE 04/14/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9350 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1694	X	1694	-0-	-0-	-0-	89	1	1575	2	Y	27	10	1			18
							30	9									
07	1523	X	1523	-0-	-0-	-0-	89	1	1433	2	Y	1	12	1			7
							1	9									
08	2004	X	2004	-0-	-0-	-0-	126	1	1878	2	Y	-0-	7	1			-0-
09	1784	X	1784	-0-	-0-	-0-	117	1	1666	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	118	1	1758	2	Y	-0-					-0-
*11	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	137	1	2096	2	Y	-0-					-0-

ALFONSO WELL #: 25 RRCID -> 193100 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9906 - 9990

06	851	N	851	-0-	-0-	-0-	46	1	805	2	Y	-0-					-0-
07	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	65	1	1039	2	Y	-0-					-0-
08	1085	N	827	-0-	-258	-0-	52	1	775	2	Y	-0-					-0-
09	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	70	1	991	2	Y	-0-					-0-
10	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	71	1	1059	2	Y	-0-					-0-
*11	951	N	951	-0-	-0-	-0-	58	1	893	2	Y	-0-					-0-

GARZA, A. WELL #: 16 RRCID -> 195428 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9453 - 10034

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARZA, A. WELL #: 17 RRCID -> 195545 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9492 - 9886

06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	15	1	263	2	Y	-0-					-0-
07	310	N	182	-0-	-128	-0-	11	1	171	2	Y	-0-					-0-
08	217	N	203	-0-	-14	-0-	13	1	190	2	Y	-0-					-0-
09	270	N	121	-0-	-149	-0-	8	1	113	2	Y	-0-					-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
*11	453	N	453	-0-	-0-	-0-	28	1	425	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 69 RRCID -> 195563 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 12343 PERF. 9792 - 9804

06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 70 RRCID -> 195571 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9626 - 9778

06	3240	X	222	-0-	-3018	-0-	12	1	210	2	Y	-0-					-0-
07	1395	X	656	-0-	-739	-0-	38	1	618	2	Y	-0-					-0-
08	651	X	329	-0-	-322	-0-	21	1	308	2	Y	-0-					-0-
09	963	X	963	-0-	-0-	-0-	63	1	900	2	Y	-0-					-0-
10	816	N	816	-0-	-0-	-0-	51	1	765	2	Y	-0-					-0-
*11	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	62	1	954	2	Y	-0-					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 71 RRCID -> 196166 COMPL. DATE 04/25/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9148 - 9746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8400	X	-0-	-0-	-8400	-0-					Y	-0-	5	1			-0-
07	8649	X	-0-	-0-	-8649	-0-					Y	-0-					-0-
08	8556	X	-0-	-0-	-8556	-0-					Y	-0-					-0-
09	6240	X	-0-	-0-	-6240	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		17141	-0-	17141	17141	1076	1	16063	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
11	T. A.		15134	-0-	15134	32275	928	1	14203	2	Y	3					4
							3	9									

LEONARDO WELL #: 36 RRCID -> 196170 COMPL. DATE 06/03/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9438 - 9806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	542	N	542	-0-	-0-	-0-	29	1	512	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	527	N	453	-0-	-74	-0-	27	1	426	2	Y	-0-					-0-
08	499	N	499	-0-	-0-	-0-	31	1	467	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	540	N	471	-0-	-69	-0-	31	1	440	2	Y	-0-					-0-
10	515	N	515	-0-	-0-	-0-	32	1	482	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*11	526	N	526	-0-	-0-	-0-	32	1	493	2	Y	1					1
							1	9									

ASCHE WELL #: 72 RRCID -> 196924 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9730 - 9825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	242	1	4265	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	5115	X	4528	-0-	-587	-0-	266	1	4261	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	5115	X	4442	-0-	-673	-0-	279	1	4140	2	Y	21	16	1			5
							23	9									
09	4950	X	4141	-0-	-809	-0-	272	1	3869	2	Y	-0-	3	1			2
10	4743	X	4142	-0-	-601	-0-	260	1	3882	2	Y	-0-	2	1			-0-
11	4500	X	3871	-0-	-629	-0-	237	1	3634	2	Y	-0-					-0-

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
06	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	208	1	3671	2	Y	-0-					3
07	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	229	1	3676	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
08	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	197	1	2933	2	Y	-0-	2	1			-0-
09	3870	X	3017	-0-	-853	-0-	198	1	2809	2	Y	9	4	1			5
							10	9									
10	3999	X	2925	-0-	-1074	-0-	184	1	2741	2	Y	-0-	4	1			1
11	3870	X	2363	-0-	-1507	-0-	145	1	2218	2	Y	-0-					1

GUTIERREZ, J. M. WELL #: 15 RRCID -> 199524 COMPL. DATE 12/02/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9392 - 10036

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

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 78 RRCID -> 200323 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 10847 PERF. 9356 - 10086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6600	X	6305	-0-	-295	-0-	338	1	5966	2	Y	1	5	1			11
							1	9									
07	6789	X	6253	-0-	-536	-0-	367	1	5884	2	Y	2	7	1			6
							2	9									
08	6727	X	5938	-0-	-789	-0-	374	1	5563	2	Y	1	4	1			3
							1	9									
09	6510	X	4779	-0-	-1731	-0-	314	1	4463	2	Y	2	1	1			4
							2	9									
10	6665	X	4802	-0-	-1863	-0-	301	1	4500	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
11	6300	X	4602	-0-	-1698	-0-	282	1	4319	2	Y	1					4
							1	9									

ASCHE WELL #: 80 RRCID -> 201332 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9216 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4590	X	2381	-0-	-2209	-0-	128	1	2252	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	4743	X	852	-0-	-3891	-0-	50	1	801	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	4402	X	818	-0-	-3584	-0-	52	1	766	2	Y	-0-					-0-
09	3270	X	921	-0-	-2349	-0-	60	1	853	2	Y	7	3	1			4
							8	9									
10	3379	X	1002	-0-	-2377	-0-	63	1	939	2	Y	-0-	4	1			-0-
11	2370	X	776	-0-	-1594	-0-	48	1	728	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 81 RRCID -> 201696 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9752 - 10042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	98	1	1733	2	Y	-0-					-0-
07	1736	N	905	-0-	-831	-0-	53	1	852	2	Y	-0-					-0-
08	1829	N	1063	-0-	-766	-0-	67	1	996	2	Y	-0-					-0-
09	1770	N	1656	-0-	-114	-0-	109	1	1547	2	Y	-0-					-0-
10	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	81	1	1210	2	Y	-0-					-0-
*11	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	153	1	2345	2	Y	-0-					-0-

LEONARDO WELL #: 39 RRCID -> 204423 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 12816 PERF. 9470 - 10388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3600	X	2056	-0-	-1544	-0-	110	1	1935	2	Y	10	4	1			6
							11	9									
07	3720	X	1757	-0-	-1963	-0-	103	1	1654	2	Y	-0-	5	1			1
08	2325	X	1405	-0-	-920	-0-	88	1	1316	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
09	2190	X	1308	-0-	-882	-0-	86	1	1222	2	Y	-0-					-0-
10	2263	X	1414	-0-	-849	-0-	89	1	1324	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	1350	N	1309	-0-	-41	-0-	80	1	1228	2	Y	1					1
							1	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	378	N	378	-0-	-0-	-0-	20	1	358	2	Y	-0-					-0-
07	382	N	382	-0-	-0-	-0-	22	1	360	2	Y	-0-					-0-
08	372	N	329	-0-	-43	-0-	21	1	308	2	Y	-0-					-0-
09	360	N	246	-0-	-114	-0-	16	1	230	2	Y	-0-					-0-
10	372	N	225	-0-	-147	-0-	14	1	211	2	Y	-0-					-0-
11	330	N	172	-0-	-158	-0-	11	1	161	2	Y	-0-					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1320	X	1036	-0-	-284	-0-	56	1	980	2	Y	-0-					-0-
07	1364	X	1317	-0-	-47	-0-	77	1	1240	2	Y	-0-					-0-
08	2049	X	2049	-0-	-0-	-0-	129	1	1920	2	Y	-0-					-0-
09	1230	X	251	-0-	-979	-0-	17	1	234	2	Y	-0-					-0-
10	1302	N	167	-0-	-1135	-0-	11	1	156	2	Y	-0-					-0-
11	1590	N	344	-0-	-1246	-0-	21	1	323	2	Y	-0-					-0-

ALFONSO WELL #: 27 RRCID -> 206073 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9466 - 9656

06	900	N	859	-0-	-41	-0-	46	1	813	2	Y	-0-					-0-
07	899	N	882	-0-	-17	-0-	52	1	830	2	Y	-0-					-0-
08	899	N	878	-0-	-21	-0-	55	1	823	2	Y	-0-					-0-
09	870	N	820	-0-	-50	-0-	54	1	766	2	Y	-0-					-0-
10	868	N	777	-0-	-91	-0-	49	1	728	2	Y	-0-					-0-
11	840	N	800	-0-	-40	-0-	49	1	751	2	Y	-0-					-0-

ALFONSO WELL #: 29 RRCID -> 206084 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 10320 PERF.10020 - 10128

06	2190	X	614	-0-	-1576	-0-	33	1	581	2	Y	-0-					1
07	2263	X	1226	-0-	-1037	-0-	72	1	1154	2	Y	-0-					1
08	2263	X	1357	-0-	-906	-0-	85	1	1271	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	2371	X	2371	-0-	-0-	-0-	156	1	2213	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
10	1798	X	1798	-0-	-0-	-0-	113	1	1684	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
11	1320	X	1089	-0-	-231	-0-	67	1	1021	2	Y	1					3
							1	9									

ASCHE WELL #: 86 RRCID -> 206428 COMPL. DATE 11/26/2004 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 9628 - 12224

06	5610	X	5058	-0-	-552	-0-	271	1	4786	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
07	5456	X	5203	-0-	-253	-0-	305	1	4897	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
08	5645	X	5645	-0-	-0-	-0-	356	1	5288	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
09	5523	X	5523	-0-	-0-	-0-	363	1	5158	2	Y	2	1	1			3
							2	9									
10	5611	X	5281	-0-	-330	-0-	331	1	4949	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
*11	5663	X	5663	-0-	-0-	-0-	347	1	5315	2	Y	1					4
							1	9									

ASCHE WELL #: 88 RRCID -> 207656 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 13330 PERF. 9668 - 12194

06	900	N	900	-0-	-0-	-0-	48	1	852	2	Y	-0-					-0-
07	994	N	994	-0-	-0-	-0-	58	1	936	2	Y	-0-					-0-
08	961	N	814	-0-	-147	-0-	51	1	763	2	Y	-0-					-0-
09	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	70	1	991	2	Y	-0-					-0-
10	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	80	1	1192	2	Y	-0-					-0-
*11	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	105	1	1608	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 90 RRCID -> 208654 COMPL. DATE 01/23/2005 TOTAL DEPTH 10683 PERF. 9724 - 9870

06	341	N	341	-0-	-0-	-0-	18	1	323	2	Y	-0-					-0-
07	343	N	343	-0-	-0-	-0-	20	1	323	2	Y	-0-					-0-
08	372	N	321	-0-	-51	-0-	20	1	301	2	Y	-0-					-0-
09	330	N	308	-0-	-22	-0-	20	1	288	2	Y	-0-					-0-
10	341	N	325	-0-	-16	-0-	20	1	305	2	Y	-0-					-0-
*11	310	N	310	-0-	-0-	-0-	19	1	291	2	Y	-0-					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS, ROY WELL #: 7 RRCID -> 209133 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9416 - 10049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-					-0-
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
08	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
09	73	N	73	-0-	-0-	-0-	69	2	4	9	N	4	4	1			-0-
10	125	N	125	-0-	-0-	-0-	17	1	108	2	N	-0-					-0-
11	240	N	196	-0-	-44	-0-	7	1	189	2	N	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 95 RRCID -> 209641 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 12282 PERF. 9708 - 9790

06	3420	X	2852	-0-	-568	-0-	153	1	2698	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
07	3534	X	2313	-0-	-1221	-0-	136	1	2177	2	Y	-0-	2	1			-0-
08	3565	X	2202	-0-	-1363	-0-	139	1	2063	2	Y	-0-					-0-
09	3450	X	2175	-0-	-1275	-0-	143	1	2031	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	3565	X	2092	-0-	-1473	-0-	131	1	1961	2	Y	-0-					-0-
11	2850	X	2141	-0-	-709	-0-	131	1	2010	2	Y	-0-					-0-

LEONARDO WELL #: 42 RRCID -> 210429 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 12772 PERF. 9977 - 10274

06	630	N	558	-0-	-72	-0-	30	1	528	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	620	N	548	-0-	-72	-0-	32	1	516	2	Y	-0-					-0-
08	651	N	545	-0-	-106	-0-	34	1	511	2	Y	-0-					-0-
09	570	N	528	-0-	-42	-0-	35	1	493	2	Y	-0-					-0-
10	558	N	514	-0-	-44	-0-	32	1	482	2	Y	-0-					-0-
11	540	N	540	-0-	-0-	-0-	33	1	507	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS, ROY WELL #: 8 RRCID -> 210449 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9067 - 9992

06	3450	X	2227	-0-	-1223	-0-	2227	2			N	-0-					-0-
07	3565	X	2694	-0-	-871	-0-	2694	2			N	-0-					-0-
08	3565	X	2622	-0-	-943	-0-	2622	2			N	-0-					-0-
09	3210	X	2416	-0-	-794	-0-	2412	2	4	9	N	4	4	1			-0-
10	2914	X	2202	-0-	-712	-0-	299	1	1903	2	N	-0-					-0-
11	2610	X	2392	-0-	-218	-0-	84	1	2308	2	N	-0-					-0-

ALFONSO WELL #: 32 RRCID -> 210561 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9364 - 10126

06	1110	N	1097	-0-	-13	-0-	59	1	1038	2	Y	-0-					-0-
07	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	72	1	1153	2	Y	-0-					-0-
08	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	73	1	1081	2	Y	-0-					-0-
09	1110	N	1109	-0-	-1	-0-	73	1	1036	2	Y	-0-					-0-
10	1240	N	1136	-0-	-104	-0-	71	1	1065	2	Y	-0-					-0-
11	1110	N	1006	-0-	-104	-0-	62	1	944	2	Y	-0-					-0-

ALFONSO WELL #: 34 RRCID -> 211266 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10006 - 10056

06	660	N	580	-0-	-80	-0-	31	1	549	2	Y	-0-					-0-
07	620	N	494	-0-	-126	-0-	29	1	465	2	Y	-0-					-0-
08	3050	N	3050	-0-	-0-	-0-	192	1	2858	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	4451	-0-	1451	1451	292	1	4157	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
10	3100	N	3676	-0-	576	2027	231	1	3444	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*11	3000	N	2215	-0-	-785	1242	136	1	2077	2	Y	2					3
							2	9									

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
06	450	N	366	-0-	-84	-0-	20	1	346	2	Y	-0-					-0-
07	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	94	1	1512	2	Y	-0-					-0-
08	2819	N	2819	-0-	-0-	-0-	178	1	2641	2	Y	-0-					-0-
09	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	162	1	2301	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	1991	X	1991	-0-	-0-	-0-	125	1	1866	2	Y	-0-					-0-
11	2730	X	1794	-0-	-936	-0-	110	1	1684	2	Y	-0-					-0-

ALFONSO WELL #: 31 RRCID -> 211339 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9174 - 10201

06	1620	N	1336	-0-	-284	-0-	72	1	1264	2	Y	-0-					-0-
07	1581	N	1435	-0-	-146	-0-	84	1	1351	2	Y	-0-					-0-
08	1519	N	1404	-0-	-115	-0-	88	1	1316	2	Y	-0-					-0-
09	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	98	1	1391	2	Y	-0-					-0-
10	1426	N	1263	-0-	-163	-0-	79	1	1184	2	Y	-0-					-0-
11	1350	N	1253	-0-	-97	-0-	77	1	1176	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 101 RRCID -> 212331 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 12624 PERF.10246 - 12178

06	1440	N	1312	-0-	-128	-0-	70	1	1242	2	Y	-0-					-0-
07	1364	N	1241	-0-	-123	-0-	73	1	1168	2	Y	-0-					-0-
08	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	161	1	2399	2	Y	-0-					-0-
09	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	91	1	1297	2	Y	-0-					-0-
10	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	82	1	1223	2	Y	-0-					-0-
*11	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	89	1	1364	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 100 RRCID -> 212466 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10233 - 12177

06	5499	X	5499	-0-	-0-	-0-	295	1	5204	2	Y	-0-					-0-
07	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	240	1	3853	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	3379	X	2796	-0-	-583	-0-	176	1	2619	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	252	1	3584	2	Y	2					2
							2	9									
10	6665	X	3755	-0-	-2910	-0-	236	1	3518	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
11	5490	X	2775	-0-	-2715	-0-	170	1	2604	2	Y	1					3
							1	9									

ALFONSO WELL #: 36 RRCID -> 212874 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9235 - 10188

06	900	N	866	-0-	-34	-0-	46	1	820	2	Y	-0-					-0-
07	930	N	925	-0-	-5	-0-	54	1	871	2	Y	-0-					-0-
08	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	72	1	1077	2	Y	-0-					-0-
09	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	69	1	978	2	Y	-0-					-0-
10	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	64	1	950	2	Y	-0-					-0-
11	1110	N	911	-0-	-199	-0-	56	1	855	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 105 RRCID -> 212875 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 13032 PERF.10098 - 10229

06	528	N	528	-0-	-0-	-0-	28	1	500	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	563	N	563	-0-	-0-	-0-	33	1	530	2	Y	-0-					-0-
08	620	N	566	-0-	-54	-0-	36	1	530	2	Y	-0-					-0-
09	540	N	484	-0-	-56	-0-	32	1	452	2	Y	-0-					-0-
10	558	N	540	-0-	-18	-0-	34	1	506	2	Y	-0-					-0-
*11	550	N	550	-0-	-0-	-0-	34	1	516	2	Y	-0-					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
06	2130	N	1190	-0-	-940	-0-	1190	2			N	-0-					-0-
07	2046	N	1413	-0-	-633	-0-	1413	2			N	-0-					-0-
08	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2			N	-0-					-0-
09	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2139	2	13	9	N	12	12	1			-0-
10	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	310	1	1977	2	N	-0-					-0-
*11	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	68	1	1880	2	N	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 104 RRCID -> 213230 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 13330 PERF.10036 - 11357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	67	1	1176	2	Y	-0-					-0-
07	1333	N	1263	-0-	-70	-0-	74	1	1189	2	Y	-0-					-0-
08	1364	N	1274	-0-	-90	-0-	80	1	1194	2	Y	-0-					-0-
09	1230	N	1226	-0-	-4	-0-	81	1	1145	2	Y	-0-					-0-
10	1271	N	1231	-0-	-40	-0-	77	1	1154	2	Y	-0-					-0-
11	1230	N	1161	-0-	-69	-0-	71	1	1090	2	Y	-0-					-0-

ALFONSO WELL #: 35 RRCID -> 213318 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9536 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	270	N	235	-0-	-35	-0-	13	1	222	2	Y	-0-					-0-
07	248	N	215	-0-	-33	-0-	13	1	202	2	Y	-0-					-0-
08	279	N	229	-0-	-50	-0-	14	1	215	2	Y	-0-					-0-
09	240	N	232	-0-	-8	-0-	15	1	217	2	Y	-0-					-0-
10	238	N	238	-0-	-0-	-0-	15	1	223	2	Y	-0-					-0-
*11	231	N	231	-0-	-0-	-0-	14	1	217	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 92 RRCID -> 213494 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 9312 - 9969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5765	X	5765	-0-	-0-	-0-	309	1	5455	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
07	7347	X	5078	-0-	-2269	-0-	298	1	4779	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
08	7347	X	7123	-0-	-224	-0-	449	1	6673	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
09	7110	X	4863	-0-	-2247	-0-	320	1	4541	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
10	5952	X	5615	-0-	-337	-0-	352	1	5263	2	Y	-0-	1	1			1
*11	6772	X	6772	-0-	-0-	-0-	415	1	6356	2	Y	1					2
							1	9									

ASCHE WELL #: 107 RRCID -> 213833 COMPL. DATE 08/27/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9865 - 9927

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

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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 108 RRCID -> 216428 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 13315 PERF. 9772 - 12560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4536	X	4536	-0-	-0-	-0-	243	1	4293	2	Y	-0-					12
07	4645	X	4645	-0-	-0-	-0-	273	1	4371	2	Y	1	1	1			12
							1	9									
08	4681	X	4681	-0-	-0-	-0-	295	1	4386	2	Y	-0-	1	1			11
09	4719	X	4719	-0-	-0-	-0-	310	1	4408	2	Y	1					12
							1	9									
10	4712	X	4563	-0-	-149	-0-	286	1	4277	2	Y	-0-	1	1			11
11	4530	X	4438	-0-	-92	-0-	272	1	4166	2	Y	-0-					11

ALFONSO WELL #: 37 RRCID -> 217117 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9454 - 10045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1710	X	968	-0-	-742	-0-	52	1	916	2	Y	-0-					1
07	1581	X	983	-0-	-598	-0-	58	1	925	2	Y	-0-					1
08	1302	X	908	-0-	-394	-0-	57	1	851	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	1230	X	1048	-0-	-182	-0-	69	1	979	2	Y	-0-					-0-
10	992	N	897	-0-	-95	-0-	56	1	841	2	Y	-0-					-0-
11	870	N	862	-0-	-8	-0-	53	1	809	2	Y	-0-					-0-

ALFONSO WELL #: 38 RRCID -> 217124 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 10320 PERF.10070 - 10094

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

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
06	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	86	1	1517	2	Y	-0-					-0-
07	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	93	1	1490	2	Y	-0-					-0-
08	1519	N	1444	-0-	-75	-0-	91	1	1353	2	Y	-0-					-0-
09	1470	N	1328	-0-	-142	-0-	87	1	1241	2	Y	-0-					-0-
10	1581	N	1545	-0-	-36	-0-	97	1	1448	2	Y	-0-					-0-
11	1410	N	1096	-0-	-314	-0-	67	1	1029	2	Y	-0-					-0-

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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

A. GARZA WELL #: 19 RRCID -> 218452 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8960 - 9914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	83	1	1461	2	Y	-0-					6
07	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	84	1	1345	2	Y	-0-					6
08	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	72	1	1076	2	Y	-0-					6
09	1530	N	1440	-0-	-90	-0-	95	1	1345	2	Y	-0-					6
10	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	113	1	1687	2	Y	-0-					6
11	1110	N	1032	-0-	-78	-0-	63	1	969	2	Y	-0-					6

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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 111 RRCID -> 222217 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 9962 PERF. 9165 - 9198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3780	X	3027	-0-	-753	-0-	162	1	2865	2	Y	-0-					-0-
07	5605	X	5605	-0-	-0-	-0-	327	1	5244	2	Y	31	19	1			12
							34	9									
08	2449	X	1817	-0-	-632	-0-	114	1	1701	2	Y	2	11	1			3
							2	9									
09	3030	X	1737	-0-	-1293	-0-	114	1	1622	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
10	5611	X	2319	-0-	-3292	-0-	145	1	2172	2	Y	2	4	1			-0-
							2	9									
11	5430	X	1223	-0-	-4207	-0-	75	1	1146	2	Y	2					2
							2	9									

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
06	4830	X	3646	-0-	-1184	-0-	195	1	3450	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	4991	X	3731	-0-	-1260	-0-	219	1	3510	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
08	4898	X	4547	-0-	-351	-0-	287	1	4259	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
09	4740	X	4120	-0-	-620	-0-	271	1	3847	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
10	4898	X	4280	-0-	-618	-0-	269	1	4010	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	4410	X	2450	-0-	-1960	-0-	150	1	2299	2	Y	1					2
							1	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
06	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	67	1	1186	2	Y	-0-					-0-
07	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	97	1	1552	2	Y	-0-					-0-
08	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	87	1	1291	2	Y	-0-					-0-
09	1170	N	1054	-0-	-116	-0-	69	1	985	2	Y	-0-					-0-
10	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	64	1	958	2	Y	-0-					-0-
*11	968	N	968	-0-	-0-	-0-	59	1	909	2	Y	-0-					-0-

GARZA, A. WELL #: 25 RRCID -> 222887 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9773 - 9888

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

A. GARZA WELL #: 23 RRCID -> 223406 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9146 - 9188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2550	X	1231	-0-	-1319	-0-	66	1	1165	2	Y	-0-					-0-
07	2635	X	1192	-0-	-1443	-0-	70	1	1122	2	Y	-0-					-0-
08	2635	X	1266	-0-	-1369	-0-	80	1	1186	2	Y	-0-					-0-
09	1350	X	1314	-0-	-36	-0-	86	1	1228	2	Y	-0-					-0-
10	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	75	1	1119	2	Y	-0-					-0-
11	1230	N	1041	-0-	-189	-0-	64	1	977	2	Y	-0-					-0-

GARZA, AMANDO TRUST WELL #: 2 RRCID -> 225662 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9283 - 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
06	15270	X	13521	-0-	-1749	-0-	725	1	12795	2	N	1	2	1			3
							1	9									
07	14942	X	13405	-0-	-1537	-0-	787	1	12615	2	N	3	4	1			2
							3	9									
08	14942	X	13629	-0-	-1313	-0-	859	1	12768	2	N	2	3	1			1
							2	9									
09	13800	X	11311	-0-	-2489	-0-	743	1	10566	2	N	2	1	1			2
							2	9									
10	14260	X	13866	-0-	-394	-0-	870	1	12994	2	N	2	3	1			1
							2	9									
11	13530	X	12523	-0-	-1007	-0-	768	1	11753	2	N	2					3
							2	9									

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
AMANDO GARZA TRUST WELL #: 3 RRCID -> 230801 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 9682 PERF. 9277 - 9344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10357	X	10357	-0-	-0-	-0-	555	1 2 9	9800	2	N	2	1	1			4
07	12485	X	12485	-0-	-0-	-0-	733	1 3 9	11749	2	N	3	3	1			4
08	12296	X	12296	-0-	-0-	-0-	775	1 2 9	11519	2	N	2	2	1			4
09	10320	X	10200	-0-	-120	-0-	670	1 3 9	9527	2	N	3	1	1			6
10	12493	X	11020	-0-	-1473	-0-	692	1 2 9	10326	2	N	2	2	1			6
11	12090	X	10846	-0-	-1244	-0-	665	1 2 9	10179	2	N	2					8

ASCHE WELL #: 114 RRCID -> 231227 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 11991 PERF. 9684 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	750	N	732	-0-	-18	-0-	39	1	693	2	Y	-0-					-0-
07	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	62	1	989	2	Y	-0-					-0-
08	978	N	978	-0-	-0-	-0-	62	1	916	2	Y	-0-					-0-
09	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	66	1	938	2	Y	-0-					-0-
10	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	90	1	1342	2	Y	-0-					-0-
*11	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	74	1	1126	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 115 RRCID -> 231985 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9350 - 9796

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

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
06	3120	X	3088	-0-	-32	-0-	164	1 22 9	2902	2	Y	20	7	1			14
07	3224	X	2971	-0-	-253	-0-	174	1 1 9	2796	2	Y	1	9	1			6
08	3131	X	2742	-0-	-389	-0-	173	1	2569	2	Y	-0-	5	1			1
09	3090	X	2628	-0-	-462	-0-	173	1 1 9	2454	2	Y	1	1	1			1
10	3193	X	2627	-0-	-566	-0-	165	1	2462	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	3090	X	2491	-0-	-599	-0-	153	1	2338	2	Y	-0-					-0-

LEONARDO WELL #: 46 RRCID -> 233231 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 9745 - 9778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	257	N	257	-0-	-0-	-0-	13	1 17 9	227	2	Y	15	5	1			10
07	286	N	286	-0-	-0-	-0-	17	1	269	2	Y	-0-	5	1			5
08	236	N	236	-0-	-0-	-0-	15	1 1 9	220	2	Y	1	3	1			3
09	182	N	182	-0-	-0-	-0-	12	1	170	2	Y	-0-	1	1			2
10	279	N	222	-0-	-57	-0-	14	1 1 9	207	2	Y	1	1	1			2
*11	366	N	366	-0-	-0-	-0-	22	1 1 9	343	2	Y	1					3

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1 1	1 9	16	2	N	1	1	1			-0-
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
08	31	N	15	-0-	-16	-0-	1 1	1 9	13	2	N	1	1	1			-0-
09	30	N	11	-0-	-19	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1 1	1 9	13	2	N	1	1	1			-0-
11	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-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
06	13140	X	11235	-0-	-1905	-0-	602 1	1 9	10632	2	N	1	2	1			3
07	13578	X	12094	-0-	-1484	-0-	710 3	1 9	11381	2	N	3	3	1			3
08	12431	X	12099	-0-	-332	-0-	763 2	1 9	11334	2	N	2	3	1			2
09	12030	X	11798	-0-	-232	-0-	775 3	1 9	11020	2	N	3	1	1			4
10	12314	X	12314	-0-	-0-	-0-	773 2	1 9	11539	2	N	2	2	1			4
*11	12055	X	12055	-0-	-0-	-0-	739 2	1 9	11314	2	N	2					6

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
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	2	N	-0-					-0-
07	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	92	N	92	-0-	-0-	-0-	6	1	86	2	N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEONARDO WELL #: 50 RRCID -> 241762 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 10668 PERF. 9681 - 10195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FLORES, L. G. WELL #: 61 RRCID -> 242044 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10843 - 11000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1230	X	1163	-0-	-67	-0-	62	1	1101	2	N	-0-					-0-
07	1587	X	1587	-0-	-0-	-0-	93	1	1493	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
08	2046	X	797	-0-	-1249	-0-	50	1	747	2	N	-0-					-0-
09	1980	X	978	-0-	-1002	-0-	64	1	914	2	N	-0-					-0-
10	2046	X	992	-0-	-1054	-0-	62	1	930	2	N	-0-					-0-
11	1530	X	1104	-0-	-426	-0-	68	1	1036	2	N	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 118 RRCID -> 242054 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9804 - 10106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2130	N	2056	-0-	-74	-0-	110	1	1946	2	N	-0-					-0-
07	2573	N	2037	-0-	-536	-0-	120	1	1917	2	N	-0-					-0-
08	2263	N	1815	-0-	-448	-0-	114	1	1701	2	N	-0-					-0-
09	2070	N	1593	-0-	-477	-0-	105	1	1488	2	N	-0-					-0-
10	2046	N	1517	-0-	-529	-0-	95	1	1422	2	N	-0-					-0-
11	1770	N	1350	-0-	-420	-0-	83	1	1267	2	N	-0-					-0-

LEONARDO WELL #: 51 RRCID -> 242253 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 10430 PERF.10109 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4110	X	3875	-0-	-235	-0-	208	1	3666	2	N	1					4
							1	9									
07	4123	X	3933	-0-	-190	-0-	231	1	3701	2	N	1	1	1			4
							1	9									
08	4030	X	3567	-0-	-463	-0-	225	1	3341	2	N	1	1	1			4
							1	9									
09	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	271	1	3851	2	N	1					5
							1	9									
10	3999	X	3840	-0-	-159	-0-	241	1	3598	2	N	1	1	1			5
							1	9									
11	3870	X	3510	-0-	-360	-0-	215	1	3294	2	N	1					6
							1	9									

ASCHE WELL #: 119 RRCID -> 242347 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9798 - 10840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5520	X	2040	-0-	-3480	-0-	109	1	1930	2	N	1	1	1			3
							1	9									
07	5704	X	5405	-0-	-299	-0-	317	1	5087	2	N	1	2	1			2
							1	9									
08	7701	X	7701	-0-	-0-	-0-	485	1	7216	2	N	-0-	2	1			-0-
09	5813	X	5813	-0-	-0-	-0-	382	1	5430	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
10	5502	X	5502	-0-	-0-	-0-	345	1	5157	2	N	-0-					-0-
11	7290	X	5037	-0-	-2253	-0-	309	1	4728	2	N	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 64 RRCID -> 242584 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10478 - 11198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	195	1	3447	2	N	-0-					-0-
07	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	232	1	3718	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
08	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	248	1	3685	2	N	-0-					-0-
09	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	242	1	3439	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
10	3937	X	3455	-0-	-482	-0-	217	1	3238	2	N	-0-					-0-
11	3810	X	3271	-0-	-539	-0-	201	1	3070	2	N	-0-					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
08	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
06	698	N	698	-0-	-0-	-0-	37	1	661	2	N	-0-					-0-
07	773	N	773	-0-	-0-	-0-	45	1	728	2	N	-0-					-0-
08	752	N	752	-0-	-0-	-0-	47	1	705	2	N	-0-					-0-
09	747	N	747	-0-	-0-	-0-	49	1	698	2	N	-0-					-0-
10	755	N	755	-0-	-0-	-0-	47	1	708	2	N	-0-					-0-
*11	810	N	810	-0-	-0-	-0-	50	1	760	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
06	2880	X	2371	-0-	-509	-0-	127	1	2244	2	N	-0-					-0-
07	2976	X	2476	-0-	-500	-0-	145	1	2330	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
08	2790	X	2671	-0-	-119	-0-	168	1	2503	2	N	-0-					-0-
09	2700	X	2426	-0-	-274	-0-	159	1	2266	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
10	2728	X	2498	-0-	-230	-0-	157	1	2341	2	N	-0-					-0-
11	2580	X	2298	-0-	-282	-0-	141	1	2157	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
06	148	N	148	-0-	-0-	-0-	8	1	140	2	N	-0-					-0-
07	214	N	214	-0-	-0-	-0-	13	1	201	2	N	-0-					-0-
08	205	N	205	-0-	-0-	-0-	13	1	192	2	N	-0-					-0-
09	150	N	146	-0-	-4	-0-	10	1	136	2	N	-0-					-0-
10	217	N	131	-0-	-86	-0-	8	1	123	2	N	-0-					-0-
11	210	N	54	-0-	-156	-0-	3	1	51	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
06	180	N	169	-0-	-11	-0-	5	1	164	2	Y	-0-					-0-
07	217	N	170	-0-	-47	-0-	5	1	165	2	Y	-0-					-0-
08	186	N	156	-0-	-30	-0-	5	1	151	2	Y	-0-					-0-
09	180	N	79	-0-	-101	-0-	2	1	77	2	Y	-0-					-0-
10	155	N	30	-0-	-125	-0-	1	1	29	2	Y	-0-					-0-
11	150	N	24	-0-	-126	-0-	1	1	23	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 1 RRCID -> 208021 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10168 - 10202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	43	1	1445	2	Y	-0-					18
07	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	61	1	2032	2	Y	-0-					18
08	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	65	1	2174	2	Y	-0-					18
09	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	53	1	1773	2	Y	-0-					18
10	2108	N	803	-0-	-1305	-0-	23	1	780	2	Y	-0-					18
11	2160	N	1064	-0-	-1096	-0-	31	1	1033	2	Y	-0-					18

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
GUTIERREZ, CHEVRON R. WELL #: 1 RRCID -> 172442 COMPL. DATE 06/24/1999 TOTAL DEPTH 10305 PERF.10043 - 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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARRO (9100) 17267 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
RUNNING W. "A" WELL #: 2C RRCID -> 199037 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 10972 PERF. 9092 - 9172

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

RUNNING W. WELL #: 5 RRCID -> 199927 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9542 - 9756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	510	X	390	-0-	-120	-0-	48 1 31 9		342	2	N	-0-					5
07	527	X	338	-0-	-189	-0-	39 1 1 9		299	2	N	-0-					5
08	433	X	433	-0-	-0-	-0-	48 1 31 9		354	2	N	28	30	1			3
09	390	X	338	-0-	-52	-0-	52 1 1 9		285	2	N	1					4
10	403	X	393	-0-	-10	-0-	41 1 2 9		350	2	N	2					6
11	420	X	379	-0-	-41	-0-	41 1 1 9		337	2	N	1					7

RUNNING, W. "A" WELL #: 4 RRCID -> 200356 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8984 - 9825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1170	X	434	-0-	-736	-0-	53 1 1 9		380	2	N	1					7
07	1209	X	637	-0-	-572	-0-	73 1 3 9		561	2	N	3					10
08	1209	X	712	-0-	-497	-0-	83 1 15 9		614	2	N	14	21	1			3
09	780	X	396	-0-	-384	-0-	61 1 1 9		334	2	N	1					4
10	651	X	449	-0-	-202	-0-	46 1 2 9		401	2	N	2					6
11	690	X	464	-0-	-226	-0-	50 1 1 9		413	2	N	1					7

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
06	1620	X	1336	-0-	-284	-0-	164 1 2 9		1170	2	N	2					15
07	1674	X	1351	-0-	-323	-0-	155 1 6 9		1190	2	N	5					20
08	1643	X	1480	-0-	-163	-0-	172 1 34 9		1274	2	N	31	47	1			4
09	1530	X	1242	-0-	-288	-0-	192 1 2 9		1048	2	N	2					6
10	1395	X	1169	-0-	-226	-0-	121 1 7 9		1041	2	N	6					12
11	1440	X	1430	-0-	-10	-0-	155 1 3 9		1272	2	N	3					15

CHARRO (9100) //CONT.// 17267 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
STATE-RUNNING "W" 598 WELL #: 2 RRCID -> 224610 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 9412 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3690	X	2963	-0-	-727	-0-	501	1	2462	3	N	-0-					1
07	3813	X	3298	-0-	-515	-0-	493	1	2781	3	N	22					23
							24	9									
08	3472	X	3470	-0-	-2	-0-	512	1	2948	3	N	9	31	1			1
							10	9									
09	3240	X	2743	-0-	-497	-0-	305	1	2429	3	N	8					9
							9	9									
10	3286	X	3103	-0-	-183	-0-	295	1	2808	3	N	-0-					9
*11	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	381	1	3204	3	N	-0-					9

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

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	129	157	1			180
09	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					180
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
11	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					180

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/25/2014

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

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					46
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					46
08	T. A.		29	-0-	29	B	29	29	2		Y	-0-					46
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			29														
09		64 N	35	-0-	-29	B	-0-	35	2		Y	-0-					46
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					46
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					46

OCHOA WELL #: 2 RRCID -> 223054 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 6388 - 6424

06	5070	N	4916	-0-	-154	B	-0-	4861	2	55 9	Y	50					169
07	5150	N	5150	-0-	-0-	B	-0-	5086	2	64 9	Y	58	182	1			45
08	5273	N	5273	-0-	-0-	B	-0-	5221	2	52 9	Y	47					92
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	4920	N	4892	-0-	-28	B	-0-	4844	2	48 9	Y	44	121	1			15
10	5118	N	5118	-0-	-0-	B	-0-	5068	2	50 9	Y	45					60
11	5100	N	4814	-0-	-286	B	-0-	4761	2	53 9	Y	48					108

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

06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	4			N	-0-					65
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					65
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
11	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
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	4			N	-0-					81
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					81
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81

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
06	6450	X	5886	-0-	-564	-0-	450	1	5383	2	N	48	182	1			58
							53	9									
07	6727	X	5799	-0-	-928	-0-	450	1	5308	2	N	37	3	8			92
							41	9									
08	6727	X	6628	-0-	-99	-0-	450	1	6105	2	N	66	10	8			148
							73	9									
09	6510	X	5790	-0-	-720	-0-	450	1	5259	2	N	74	42	8			180
							81	9									
10	6355	X	5006	-0-	-1349	-0-	450	1	4499	2	N	52	22	8			210
							57	9									
11	6390	X	5200	-0-	-1190	-0-	450	1	4710	2	N	36	188	1	15	8	43
							40	9									

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
06	9210	X	6950	-0-	-2260	-0-	540	1	6366	2	N	40					188
							44	9									
07	9579	X	8629	-0-	-950	-0-	540	1	8037	2	N	47	181	1	6	8	48
							52	9									
08	9579	X	8816	-0-	-763	-0-	540	1	8192	2	N	76	17	8			107
							84	9									
09	9270	X	6688	-0-	-2582	-0-	540	1	6076	2	N	65	42	8			130
							72	9									
10	8618	X	6918	-0-	-1700	-0-	540	1	6265	2	N	103	85	8			148
							113	9									
11	8520	X	8417	-0-	-103	-0-	540	1	7851	2	N	24	7	8			165
							26	9									

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
06	930	X	661	-0-	-269	-0-	75	1	579	2	N	6					69
							7	9									
07	961	X	641	-0-	-320	-0-	75	1	554	2	N	11	1	8			79
							12	9									
08	899	X	707	-0-	-192	-0-	75	1	615	2	N	15	3	8			91
							17	9									
09	840	X	460	-0-	-380	-0-	75	1	377	2	N	7					98
							8	9									
10	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					98
11	690	X	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					98

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
06	5010	X	1912	-0-	-3098	-0-	270	1	1603	2	N	35					150
							39	9									
07	5177	X	-0-	-0-	-5177	-0-					N	-0-					150
08	5177	X	49	-0-	-5128	-0-	49	2			N	-0-					150
09	4740	X	183	-0-	-4557	-0-	183	2			N	-0-					150
10	4712	X	-0-	-0-	-4712	-0-					N	-0-					150
11	1920	X	-0-	-0-	-1920	-0-					N	21	149	1			22

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
06	9060	X	7137	-0-	-1923	-0-	360	1	6752	2	N	23					164
							25	9									
07	9362	X	6788	-0-	-2574	-0-	360	1	6339	2	N	81	182	1	3	8	60
							89	9									
08	8835	X	7252	-0-	-1583	-0-	360	1	6769	2	N	112	7	8			165
							123	9									
09	8040	X	6709	-0-	-1331	-0-	360	1	6217	2	N	120	190	1	28	8	67
							132	9									
10	7378	X	6722	-0-	-656	-0-	360	1	6163	2	N	181	65	8			183
							199	9									
11	7140	X	7140	-0-	-0-	-0-	360	1	6697	2	N	75	43	1			215
							83	9									

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
06	4530	X	3779	-0-	-751	-0-	255	1	3443	2	N	74					105
							81	9									
07	4681	X	3651	-0-	-1030	-0-	255	1	3300	2	N	87	9	8			183
							96	9									
08	4681	X	3681	-0-	-1000	-0-	255	1	3339	2	N	79	180	1	10	8	72
							87	9									
09	4500	X	3256	-0-	-1244	-0-	255	1	2905	2	N	87	34	8			125
							96	9									
10	4495	X	2735	-0-	-1760	-0-	255	1	2340	2	N	127	85	8			167
							140	9									
11	3780	X	2465	-0-	-1315	-0-	255	1	2135	2	N	68	193	1	7	8	35
							75	9									

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
06	8160	X	6784	-0-	-1376	-0-	450	1	6224	2	N	100	22	1			143
							110	9									
07	8401	X	6820	-0-	-1581	-0-	450	1	6271	2	N	90	182	1	1	8	50
							99	9									
08	8401	X	6858	-0-	-1543	-0-	450	1	6300	2	N	98	5	8			143
							108	9									
09	8130	X	6452	-0-	-1678	-0-	450	1	5892	2	N	100	188	1	18	8	37
							110	9									
10	8060	X	6149	-0-	-1911	-0-	450	1	5610	2	N	81					118
							89	9									
*11	6828	X	6828	-0-	-0-	-0-	450	1	6279	2	N	90	181	1			27
							99	9									

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. GAS	(I) 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	10290	X	9322	-0-		-968	-0-	450	1	8795	2	N	70	185	1			92
								77	9									
07	10726	X	10033	-0-		-693	-0-	450	1	9494	2	N	81					173
								89	9									
08	10726	X	9100	-0-		-1626	-0-	450	1	8574	2	N	69	186	1	3	8	53
								76	9									
09	10380	X	9524	-0-		-856	-0-	450	1	9006	2	N	62					115
								68	9									
10	10044	X	9380	-0-		-664	-0-	450	1	8810	2	N	109	22	8			202
								120	9									
*11	12241	X	12241	-0-		-0-	-0-	450	1	11705	2	N	78	186	1	4	99	90
								86	9									

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. GAS	(I) 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	1350	X	742	-0-		-608	-0-	75	1	648	2	N	17					157
								19	9									
07	1302	X	611	-0-		-691	-0-	75	1	530	2	N	5					162
								6	9									
08	1116	X	590	-0-		-526	-0-	75	1	504	2	N	10					172
								11	9									
09	750	X	531	-0-		-219	-0-	75	1	438	2	N	16					188
								18	9									
10	775	X	260	-0-		-515	-0-	256	2	4	9	N	4					192
11	750	X	461	-0-		-289	-0-	455	2	6	9	N	5					197

WRIGHTSMAN, ET AL GU WELL #: 1 RRCID -> 252519 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11078 - 11316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	5040	X	4140	-0-		-900	-0-	330	1	3768	2	N	38					128
								42	9									
07	5208	X	4595	-0-		-613	-0-	330	1	4182	2	N	75	1	8			202
								83	9									
08	4588	X	4205	-0-		-383	-0-	330	1	3812	2	N	57	189	1	7	8	63
								63	9									
09	4440	X	4210	-0-		-230	-0-	330	1	3771	2	N	99	14	8			148
								109	9									
10	4588	X	3894	-0-		-694	-0-	330	1	3436	2	N	116	22	8			242
								128	9									
11	4440	X	4160	-0-		-280	-0-	330	1	3788	2	N	38	188	1	4	8	88
								42	9									

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. GAS	(I) 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	3990	X	3312	-0-		-678	-0-	240	1	3061	2	N	10					105
								11	9									
07	3411	X	3411	-0-		-0-	-0-	240	1	3165	2	N	5	3	8			107
								6	9									
08	3410	X	3167	-0-		-243	-0-	240	1	2924	2	N	3	3	8			107
								3	9									
09	3722	X	3722	-0-		-0-	-0-	240	1	3425	2	N	52	42	8			117
								57	9									
10	3734	X	3734	-0-		-0-	-0-	240	1	3410	2	N	76	43	8			150
								84	9									
*11	3420	X	3420	-0-		-0-	-0-	240	1	3176	2	N	4	4	8			150
								4	9									

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
06	3780	X	3200	-0-	-580	-0-	255	1	2895	2	N	45					123
							50	9									
07	3720	X	3382	-0-	-338	-0-	255	1	3050	2	N	70	3	8			190
							77	9									
08	3627	X	3369	-0-	-258	-0-	255	1	3060	2	N	49	7	8			232
							54	9									
09	3510	X	3354	-0-	-156	-0-	255	1	3034	2	N	59	187	1	28	8	76
							65	9									
10	3472	X	3159	-0-	-313	-0-	255	1	2796	2	N	98	43	8			131
							108	9									
*11	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	255	1	3047	2	N	79	4	8			206
							87	9									

LEFNER ET AL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 273104 COMPL. DATE 01/21/2014 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10978 - 11172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	23700	X	17689	-0-	-6011	-0-	360	1	16870	2	N	417	350	1			157
							459	9									
07	23839	X	22099	-0-	-1740	-0-	360	1	21253	2	N	442	546	1			53
							486	9									
08	23095	X	20096	-0-	-2999	-0-	360	1	19336	2	N	364	377	1	5	8	35
							400	9									
09	21810	X	18620	-0-	-3190	-0-	360	1	17871	2	N	354	191	1	18	8	180
							389	9									
10	22103	X	16948	-0-	-5155	-0-	360	1	16235	2	N	321	383	1			118
							353	9									
11	21390	X	17109	-0-	-4281	-0-	360	1	16365	2	N	349	400	1			67
							384	9									

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
06	7946		7946	-0-	-0-	-0-	690	1	7153	2	N	94	179	1			98
							103	9									
07	8443		8456	-0-	13	13	690	1	7641	2	N	114	12	8			200
							125	9									
08	16538		8082	-0-	-8456	-0-	690	1	7276	2	N	105	182	1	24	8	99
							116	9									
09	7228	X	7336	-0-	108	108	690	1	6428	2	N	198	98	8			199
							218	9									
10	6956		6956	-0-	-0-	108	690	1	6058	2	N	189	189	1	107	8	92
							208	9									
*11	7709		7709	-0-	-0-	108	690	1	6895	2	N	113	17	8			188
							124	9									

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

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
06	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	4	1	1663	3	Y	-0-					12
07	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	5	1	1087	3	Y	-0-					12
08	927	N	927	-0-	-0-	-0-	3	1	924	3	Y	-0-					12
09	1650	N	792	-0-	-858	-0-	3	1	789	3	Y	-0-					12
10	1736	X	750	-0-	-986	-0-	4	1	746	3	Y	-0-					12
11	1680	X	724	-0-	-956	-0-	4	1	720	3	Y	-0-					11

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 2H RRCID -> 265509 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 10339 PERF.10920 - 15906

06	6210	X	5439	-0-	-771	-0-	5439	3			N	-0-					-0-
07	6107	X	4597	-0-	-1510	-0-	4597	3			N	-0-					-0-
08	6076	X	4463	-0-	-1613	-0-	4463	3			N	-0-					-0-
09	5730	X	4179	-0-	-1551	-0-	4179	3			N	-0-					-0-
10	5921	X	3970	-0-	-1951	-0-	3970	3			N	-0-					-0-
*11	12208	X	12208	-0-	-0-	-0-	12208	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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

WILLIAMSON, H. STANLEY "B" WELL #: 2 RRCID -> 145155 COMPL. DATE 04/10/1993 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6852 - 7188

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ABE LINCOLN GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 146682 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7103 - 7120

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

SCHWARZ, HARRY D. "B" WELL #: 2 RRCID -> 149014 COMPL. DATE 02/18/1994 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7454 - 7481

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	60	N	57	-0-	-3	-0-	8	1	49	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	44	-0-	-49	-0-	5	1	39	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	41	-0-	-21	-0-	5	1	36	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	50	-0-	-10	-0-	6	1	44	2	Y	-0-					-0-
10	52	N	52	-0-	-0-	-0-	6	1	46	2	Y	-0-					-0-
*11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	5	1	35	2	Y	-0-					-0-

GUTIERREZ, J. M. A WELL #: 2 RRCID -> 142619 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6110 - 6170

06	723	N	723	-0-	-0-	-0-	98	1	622	2	Y	3					14
							3	9									
07	650	N	650	-0-	-0-	-0-	78	1	569	2	Y	3	17	1			-0-
							3	9									
08	434	N	281	-0-	-153	-0-	34	1	247	2	Y	-0-					-0-
09	720	N	400	-0-	-320	-0-	47	1	353	2	Y	-0-					-0-
10	558	N	451	-0-	-107	-0-	55	1	396	2	Y	-0-					-0-
11	270	N	258	-0-	-12	-0-	34	1	224	2	Y	-0-					-0-

GUTIERREZ, J. M. C WELL #: 1LT RRCID -> 144237 COMPL. DATE 07/03/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4186 - 5470

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUTIERREZ, J.M. C WELL #: 3 RRCID -> 144991 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 5430 - 5505

06	1770	N	1353	-0-	-417	-0-	1345	2	8	9	Y	7					37
07	1643	N	1575	-0-	-68	-0-	189	1	1379	2	Y	6	43	1			-0-
							7	9									
08	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	191	1	1405	2	Y	-0-					-0-
09	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	224	1	1669	2	Y	-0-					-0-
10	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	180	1	1292	2	Y	-0-					-0-
11	1350	N	1163	-0-	-187	-0-	154	1	1009	2	Y	-0-					-0-

GUTIERREZ, J.M. A WELL #: 4 U RRCID -> 145520 COMPL. DATE 11/20/1996 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5674 - 6268

06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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 #: 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	330	N	277	-0-	-53	-0-	38	1	238	2	Y	1					7
							1	9									
07	310	N	242	-0-	-68	-0-	29	1	212	2	Y	1	7	1			1
							1	9									
08	293	N	293	-0-	-0-	-0-	35	1	258	2	Y	-0-					1
09	276	N	276	-0-	-0-	-0-	33	1	243	2	Y	-0-					1
10	260	N	260	-0-	-0-	-0-	32	1	227	2	Y	1					2
							1	9									
11	270	N	176	-0-	-94	-0-	23	1	153	2	Y	-0-					2

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	334	N	334	-0-	-0-	-0-	46	1	288	2	Y	-0-					19
07	310	N	301	-0-	-9	-0-	36	1	265	2	Y	-0-					19
08	279	N	265	-0-	-14	-0-	32	1	233	2	Y	-0-					19
09	300	N	284	-0-	-16	-0-	34	1	250	2	Y	-0-					19
10	310	N	305	-0-	-5	-0-	37	1	268	2	Y	-0-					19
*11	270	N	244	-0-	-26	-0-	32	1	212	2	Y	-0-					19

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	870	N	870	-0-	-0-	-0-	118	1	746	2	Y	5					23
							6	9									
07	837	N	729	-0-	-108	-0-	88	1	639	2	Y	2	20	1			5
							2	9									
08	837	N	758	-0-	-79	-0-	91	1	667	2	Y	-0-					5
09	810	N	753	-0-	-57	-0-	89	1	664	2	Y	-0-					5
10	713	N	706	-0-	-7	-0-	86	1	618	2	Y	2					7
							2	9									
*11	713	N	713	-0-	-0-	-0-	94	1	619	2	Y	-0-					7

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MORTIMER PRODUCTION COMPANY 589954
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1380	N	929	-0-	-451	-0-	244	1	685	2	N	-0-					-0-
07	1147	N	646	-0-	-501	-0-	217	1	429	2	N	-0-					-0-
08	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	240	1	1169	2	N	-0-					-0-
09	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	224	1	1166	2	N	-0-					-0-
10	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	237	1	1168	2	N	-0-					-0-
*11	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	241	1	1181	2	N	-0-					-0-

CINCO DE MAYO (CONSOLIDATED) //CONT.// 18212 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MORTIMER PRODUCTION COMPANY //CONT.// 589954
GARCIA, SALVADOR "G" WELL #: 20 RRCID -> 275294 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5066 - 5070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	780	N	497	-0-	-283	-0-	131	1	366	2	N	-0-					-0-
07	558	N	328	-0-	-230	-0-	110	1	218	2	N	-0-					-0-
08	793	N	793	-0-	-0-	-0-	135	1	658	2	N	-0-					-0-
09	699	N	699	-0-	-0-	-0-	113	1	586	2	N	-0-					-0-
10	687	N	687	-0-	-0-	-0-	116	1	571	2	N	-0-					-0-
11	780	N	586	-0-	-194	-0-	99	1	487	2	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 02/20/2014 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4186 - 5470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		353	-0-	353	8335	48 2	1 9	303	2	Y	2					9
07	14B2 EXT		313	-0-	313	8648	38 1	1 9	274	2	Y	1	9	1			1
08	14B2 EXT		334	-0-	334	8982	40	1	294	2	Y	-0-					1
09	14B2 EXT		345	-0-	345	9327	41	1	304	2	Y	-0-					1
10	14B2 EXT		245	-0-	245	9572	30	1	215	2	Y	-0-					1
11	14B2 EXT		180	-0-	180	9752	24	1	156	2	Y	-0-					1

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
06	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	386	1	2438	2	Y	-0-					63
07	2852	X	2680	-0-	-172	-0-	323	1	2357	2	Y	-0-	63	1			-0-
08	2852	X	2705	-0-	-147	-0-	323	1	2382	2	Y	-0-					-0-
09	2760	X	2413	-0-	-347	-0-	286	1	2127	2	Y	-0-					-0-
10	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	370	1	2652	2	Y	-0-					-0-
*11	3000	N	3161	-0-	161	161	418	1	2743	2	Y	-0-					-0-

ELIZONDO WELL #: 3 RRCID -> 169023 COMPL. DATE 06/15/1998 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 6638 - 7200

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

GUTIERREZ, J. M. B WELL #: 2 RRCID -> 169409 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6817 - 7112

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

GUTIRREZ, J. M. "C" WELL #: 3 RRCID -> 171055 COMPL. DATE 09/29/1998 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 6936 - 7215

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

CINCO DE MAYO (WILCOX "F") //CONT.// 18212 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC 129692
BENAVIDES WELL #: 3 RRCID -> 195602 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 13564 PERF. 7310 - 7320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					63
07	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					63
08	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	274	1	114	2	Y	7	51	1			19
							2190	3	8	9							
09	517	N	517	-0-	-0-	-0-	66	1	22	2	Y	-0-					19
							429	3									
10	601	N	601	-0-	-0-	-0-	83	1	13	2	Y	1	1	8			19
							504	3	1	9							
*11	1410	N	470	-0-	-940	-0-	66	1	88	2	Y	4	4	8			19
							312	3	4	9							

BENAVIDES WELL #: 2R RRCID -> 197016 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 11479 PERF. 6904 - 7676

06	1650	N	1586	-0-	-64	-0-	236	1	134	2	Y	-0-					34
							1216	3									
07	1705	N	1663	-0-	-42	-0-	199	1	53	2	Y	-0-					34
							1411	3									
08	1829	N	1700	-0-	-129	-0-	181	1	75	2	Y	3	27	1			10
							1441	3	3	9							
09	1590	N	1575	-0-	-15	-0-	202	1	68	2	Y	-0-					10
							1305	3									
10	1674	N	1600	-0-	-74	-0-	220	1	36	2	Y	-0-					10
							1344	3									
*11	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	244	1	324	2	Y	-0-					10
							1148	3									

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
WHITTIER WELL #: 7 RRCID -> 230458 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 7531 - 7874

06	240	N	207	-0-	-33	-0-	19	1	188	2	N	-0-					23
07	208	N	208	-0-	-0-	-0-	23	1	185	2	N	-0-					23
08	310	N	197	-0-	-113	-0-	21	1	176	2	N	-0-					23
09	210	N	195	-0-	-15	-0-	30	1	165	2	N	-0-					23
10	271	N	271	-0-	-0-	-0-	25	1	246	2	N	-0-					23
*11	206	N	206	-0-	-0-	-0-	25	1	181	2	N	-0-					23

CINCO DE MAYO (900) 18212 129 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: ZAPATA
TEXAS SOUTHERN PETROLEUM CORP. 848007
GUTIERREZ "C" WELL #: 5 RRCID -> 262271 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 1291 PERF. 920 - 926

06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-563				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-563				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-563				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -563																	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

CINCO DE MAYO (2550) 18212 559 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
TEXAS SOUTHERN PETROLEUM CORP. 848007
GUTIERREZ, J. M. 'C' WELL #: 4 RRCID -> 270469 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2216 - 2222

06 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
07 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
08 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
09 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
10 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
11 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-

CINCO DE MAYO (4700) 18212 903 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VASQUEZ-SHARP-ANDERS G. U. WELL #: 2 RRCID -> 157408 COMPL. DATE 12/04/1995 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4580 - 4616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-5009					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-5009					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-5009					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-5009					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-5009					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-5009					N	NO RPT					-0-

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
06	630	N	486	-0-	-144	-0-	47	1	439	2	Y	-0-					-0-
07	651	N	478	-0-	-173	-0-	49	1	429	2	Y	-0-					-0-
08	675	N	675	-0-	-0-	-0-	63	1	612	2	Y	-0-					-0-
09	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	133	1	1137	2	Y	-0-					-0-
10	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	217	1	1926	2	Y	-0-					-0-
*11	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	188	1	1731	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
06	7560	X	6894	-0-	-666	-0-	662	1	6232	2	Y	-0-					-0-
07	7812	X	6406	-0-	-1406	-0-	658	1	5748	2	Y	-0-					-0-
08	7874	X	5536	-0-	-2338	-0-	515	1	5021	2	Y	-0-					-0-
09	7620	X	7534	-0-	-86	-0-	791	1	6743	2	Y	-0-					-0-
10	7068	X	4391	-0-	-2677	-0-	444	1	3947	2	Y	-0-					-0-
*11	7949	X	7949	-0-	-0-	-0-	780	1	7169	2	Y	-0-					-0-

MARTINEZ, LAURO WELL #: 3 RRCID -> 121431 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9020 - 9225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	343	1	3227	2	Y	-0-					-0-
07	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	378	1	3302	2	Y	-0-					-0-
08	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	385	1	3756	2	Y	-0-					-0-
09	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	419	1	3573	2	Y	-0-					-0-
10	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	362	1	3216	2	Y	-0-					-0-
*11	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	440	1	4044	2	Y	-0-					-0-

CUELLAR TRUST GU WELL #: 2 RRCID -> 122180 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8640 - 8705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	554	1	3054	2	N	-0-					1
07	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	550	1	3509	2	N	-0-					1
08	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	487	1	2888	2	N	-0-					1
09	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	535	1	3261	2	N	-0-					1
10	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	573	1	3670	2	N	-0-					1
*11	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	513	1	3166	2	N	-0-					1

MARTINEZ, EUDOXIO WELL #: 3 RRCID -> 122571 COMPL. DATE 11/04/1986 TOTAL DEPTH 10543 PERF. 9248 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	165	N	165	-0-	-0-	-0-	16	1	149	2	N	-0-					-0-
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	16	1	139	2	N	-0-					-0-
08	162	N	162	-0-	-0-	-0-	15	1	147	2	N	-0-					-0-
09	180	N	153	-0-	-27	-0-	16	1	137	2	N	-0-					-0-
10	155	N	150	-0-	-5	-0-	15	1	135	2	N	-0-					-0-
*11	179	N	179	-0-	-0-	-0-	18	1	161	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 #: 3 RRCID -> 123140 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9497 - 9501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

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

SANCHEZ, CARMEN D. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 125197 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10116 PERF. 8801 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2070	N	1795	-0-	-275	-0-	172	1	1623	2	Y	-0-					-0-
07	2077	N	1776	-0-	-301	-0-	182	1	1594	2	Y	-0-					-0-
08	2077	N	1977	-0-	-100	-0-	184	1	1793	2	Y	-0-					-0-
09	1800	N	1771	-0-	-29	-0-	186	1	1585	2	Y	-0-					-0-
10	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	183	1	1622	2	Y	-0-					-0-
11	1920	N	1746	-0-	-174	-0-	171	1	1575	2	Y	-0-					-0-

SAN FERNANDO MINERALS WELL #: 2 RRCID -> 125447 COMPL. DATE 10/09/1987 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8990 - 9283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	617	N	617	-0-	-0-	-0-	59	1	558	2	Y	-0-					-0-
07	544	N	544	-0-	-0-	-0-	56	1	488	2	Y	-0-					-0-
08	584	N	584	-0-	-0-	-0-	54	1	530	2	Y	-0-					-0-
09	584	N	584	-0-	-0-	-0-	61	1	523	2	Y	-0-					-0-
10	619	N	619	-0-	-0-	-0-	63	1	556	2	Y	-0-					-0-
*11	676	N	676	-0-	-0-	-0-	66	1	610	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
06	4453	X	4453	-0-	-0-	-0-	427	1	4026	2	Y	-0-					-0-
07	4309	X	3202	-0-	-1107	-0-	329	1	2873	2	Y	-0-					-0-
08	4309	X	3426	-0-	-883	-0-	319	1	3107	2	Y	-0-					-0-
09	4170	X	3878	-0-	-292	-0-	407	1	3471	2	Y	-0-					-0-
10	4557	X	3726	-0-	-831	-0-	377	1	3349	2	Y	-0-					-0-
11	4410	X	4258	-0-	-152	-0-	418	1	3840	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
06	950	N	950	-0-	-0-	-0-	91	1	859	2	N	-0-					-0-
07	992	N	920	-0-	-72	-0-	94	1	826	2	N	-0-					-0-
08	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	100	1	970	2	N	-0-					-0-
09	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	116	1	992	2	N	-0-					-0-
10	930	N	888	-0-	-42	-0-	90	1	798	2	N	-0-					-0-
*11	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	111	1	1016	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
06	813	N	813	-0-	-0-	-0-	78	1	735	2	Y	-0-					-0-
07	765	N	765	-0-	-0-	-0-	79	1	686	2	Y	-0-					-0-
08	927	N	927	-0-	-0-	-0-	86	1	841	2	Y	-0-					-0-
09	799	N	799	-0-	-0-	-0-	84	1	715	2	Y	-0-					-0-
10	907	N	907	-0-	-0-	-0-	92	1	815	2	Y	-0-					-0-
*11	644	N	644	-0-	-0-	-0-	63	1	581	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 #: 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
06	315	N	315	-0-	-0-	-0-	30	1	285	2	N	-0-			-0-
07	335	N	335	-0-	-0-	-0-	34	1	301	2	N	-0-			-0-
08	393	N	393	-0-	-0-	-0-	37	1	356	2	N	-0-			-0-
09	358	N	358	-0-	-0-	-0-	38	1	320	2	N	-0-			-0-
10	341	N	320	-0-	-21	-0-	32	1	288	2	N	-0-			-0-
11	390	N	337	-0-	-53	-0-	33	1	304	2	N	-0-			-0-

MARTINEZ, LAURO-ACELA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 131195 COMPL. DATE 06/09/1989 TOTAL DEPTH 10599 PERF. 9233 - 9253

06	489	N	489	-0-	-0-	-0-	47	1	442	2	N	-0-			-0-
07	713	N	483	-0-	-230	-0-	50	1	433	2	N	-0-			-0-
08	968	N	968	-0-	-0-	-0-	90	1	878	2	N	-0-			-0-
09	635	N	635	-0-	-0-	-0-	67	1	568	2	N	-0-			-0-
10	580	N	580	-0-	-0-	-0-	59	1	521	2	N	-0-			-0-
11	930	N	567	-0-	-363	-0-	56	1	511	2	N	-0-			-0-

MARTINEZ, ADRIAN WELL #: 7 RRCID -> 154447 COMPL. DATE 05/11/1995 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8894 - 9145

06	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	114	1	1073	2	N	-0-			-0-
07	1116	N	617	-0-	-499	-0-	63	1	554	2	N	-0-			-0-
08	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	99	1	967	2	N	-0-			-0-
09	1200	N	1016	-0-	-184	-0-	107	1	909	2	N	-0-			-0-
10	869	N	869	-0-	-0-	-0-	88	1	781	2	N	-0-			-0-
11	1020	N	839	-0-	-181	-0-	82	1	757	2	N	-0-			-0-

MARTINEZ, ACELA WELL #: 5 RRCID -> 156060 COMPL. DATE 09/15/1995 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9378 - 9544

06	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	157	1	1480	2	Y	-0-			-0-
07	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	146	1	1272	2	Y	-0-			-0-
08	1395	N	1289	-0-	-106	-0-	120	1	1169	2	Y	-0-			-0-
09	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	147	1	1257	2	Y	-0-			-0-
10	1364	N	1163	-0-	-201	-0-	118	1	1045	2	Y	-0-			-0-
11	1260	N	1199	-0-	-61	-0-	118	1	1081	2	Y	-0-			-0-

LAURO-ACELA MARTINEZ "B" GU WELL #: 2 RRCID -> 156455 COMPL. DATE 08/25/1995 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9392 - 9469

06	900	N	868	-0-	-32	-0-	83	1	785	2	N	-0-			-0-
07	899	N	895	-0-	-4	-0-	92	1	803	2	N	-0-			-0-
08	957	N	957	-0-	-0-	-0-	89	1	868	2	N	-0-			-0-
09	894	N	894	-0-	-0-	-0-	94	1	800	2	N	-0-			-0-
10	899	N	850	-0-	-49	-0-	86	1	764	2	N	-0-			-0-
11	930	N	894	-0-	-36	-0-	88	1	806	2	N	-0-			-0-

MARTINEZ, EUDOXIO WELL #: 10 RRCID -> 157149 COMPL. DATE 10/20/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9217 - 9352

06	4620	X	3761	-0-	-859	-0-	361	1	3400	2	Y	-0-			-0-
07	4774	X	4109	-0-	-665	-0-	422	1	3687	2	Y	-0-			-0-
08	4681	X	2753	-0-	-1928	-0-	256	1	2497	2	Y	-0-			-0-
09	4140	X	3572	-0-	-568	-0-	375	1	3197	2	Y	-0-			-0-
10	3565	X	3076	-0-	-489	-0-	311	1	2765	2	Y	-0-			-0-
*11	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	353	1	3242	2	Y	-0-			-0-

MARTINEZ, LAURO-EUDOXIO GU WELL #: 1 RRCID -> 157155 COMPL. DATE 11/13/1995 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8868 - 9010

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
06	6330	X	5917	-0-	-413	-0-	576	1	5341	2	Y	-0-					16
07	6386	X	5216	-0-	-1170	-0-	527	1	4689	2	Y	-0-					16
08	6293	X	5689	-0-	-604	-0-	558	1	5131	2	Y	-0-					16
09	5910	X	5762	-0-	-148	-0-	574	1	5188	2	Y	-0-					16
10	6107	X	5833	-0-	-274	-0-	595	1	5238	2	Y	-0-					16
11	5910	X	5585	-0-	-325	-0-	574	1	5011	2	Y	-0-					16

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
06	3270	X	3151	-0-	-119	-0-	484	1	2667	2	Y	-0-					44
07	3317	X	3131	-0-	-186	-0-	424	1	2707	2	Y	-0-					44
08	3317	X	3261	-0-	-56	-0-	471	1	2790	2	Y	-0-					44
09	3210	X	2895	-0-	-315	-0-	408	1	2487	2	Y	-0-					44
10	3255	X	3198	-0-	-57	-0-	432	1	2766	2	Y	-0-					44
*11	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	450	1	2777	2	Y	-0-					44

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
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	12	1	113	2	Y	-0-					-0-
07	135	N	135	-0-	-0-	-0-	14	1	121	2	Y	-0-					-0-
08	279	N	69	-0-	-210	-0-	6	1	63	2	Y	-0-					-0-
09	156	N	156	-0-	-0-	-0-	16	1	140	2	Y	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-

CUELLAR TRUST GU WELL #: 3 RRCID -> 162837 COMPL. DATE 04/03/1997 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8879 - 8898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	171	1	943	2	Y	-0-					10
07	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	251	1	1600	2	Y	-0-					10
08	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	292	1	1729	2	Y	-0-					10
09	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	247	1	1506	2	Y	-0-					10
10	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	245	1	1566	2	Y	-0-					10
*11	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	245	1	1513	2	Y	-0-					10

CANTERA OPERATING, LLC 129692
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
06	1206	X	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			N	-0-					-0-
07	1178	N	895	-0-	-283	-0-	895	2			N	-0-					-0-
08	1116	N	862	-0-	-254	-0-	862	2			N	-0-					-0-
09	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			N	-0-					-0-
10	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			N	-0-					-0-
*11	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-					-0-

SAN FERNANDO WELL #: 3 RRCID -> 213688 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8872 - 8982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2			N	-0-					-0-
07	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	2415	2			N	-0-					-0-
08	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	2			N	-0-					-0-
09	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	2			N	-0-					-0-
10	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	2398	2			N	-0-					-0-
*11	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	2433	2			N	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
LOZANO WELL #: 1 RRCID -> 218024 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 9692 PERF. 8593 - 8554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1950	N	1778	-0-	-172	-0-	1778	2			N	-0-					-0-
07	2015	N	1634	-0-	-381	-0-	1634	2			N	-0-					-0-
08	2046	N	1628	-0-	-418	-0-	1628	2			N	-0-					-0-
09	1770	N	1597	-0-	-173	-0-	1597	2			N	-0-					-0-
10	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1671	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	1590	N	1341	-0-	-249	-0-	1341	2			N	-0-					-0-

MARTINEZ-URIBE WELL #: 3 RRCID -> 221273 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6204 - 8752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ZACHRY WELL #: 2 RRCID -> 223287 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10066 - 10128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1920	N	1785	-0-	-135	-0-	202	1	1583	3	N	-0-					-0-
07	2046	N	1983	-0-	-63	-0-	206	1	1777	3	N	-0-					-0-
08	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	133	1	1804	3	N	-0-					-0-
09	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	137	1	1697	3	N	-0-					-0-
10	1984	N	1911	-0-	-73	-0-	136	1	1775	3	N	-0-					-0-
11	1860	N	1557	-0-	-303	-0-	101	1	1456	3	N	-0-					-0-

ZACHRY WELL #: 3 RRCID -> 223379 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9672 - 10144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6240	X	5364	-0-	-876	-0-	606	1	4758	3	N	-0-					-0-
07	6231	X	5420	-0-	-811	-0-	563	1	4857	3	N	-0-					-0-
08	5983	X	5395	-0-	-588	-0-	371	1	5024	3	N	-0-					-0-
09	5760	X	5023	-0-	-737	-0-	376	1	4647	3	N	-0-					-0-
10	5673	X	5249	-0-	-424	-0-	373	1	4876	3	N	-0-					-0-
*11	5370	X	4693	-0-	-677	-0-	306	1	4386	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

SAN FERNANDO WELL #: 4 RRCID -> 226167 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8543 - 9340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	4219	2			N	-0-					-0-
07	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	4445	2			N	-0-					-0-
08	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	4180	2			N	-0-					-0-
09	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	4147	2			N	-0-					-0-
10	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	4465	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*11	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	4400	2	3	9	N	3	3	8			-0-

ZACHRY WELL #: 4 RRCID -> 226460 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6414 - 10074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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
06	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	151	1	1188	3	N	-0-					-0-
07	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	145	1	1252	3	N	-0-					-0-
08	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	90	1	1217	3	N	-0-					-0-
09	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	89	1	1099	3	N	-0-					-0-
10	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	95	1	1246	3	N	-0-					-0-
*11	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	71	1	1018	3	N	-0-					-0-

SANTA MARIA MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 230340 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7717 - 8793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1560	N	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-					35
07	1488	N	50	-0-	-1438	-0-	50	3			N	-0-					35
08	341	N	268	-0-	-73	-0-	268	3			N	-0-					35
09	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					35
10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					35
11	270	N	264	-0-	-6	-0-	264	3			N	-0-					35

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
06	2671	X	2671	-0-	-0-	-0-	302	1	2369	3	N	-0-					-0-
07	2684	X	2684	-0-	-0-	-0-	279	1	2404	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	194	1	2625	3	N	-0-					-0-
09	2660	X	2660	-0-	-0-	-0-	199	1	2461	3	N	-0-					-0-
10	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	177	1	2314	3	N	-0-					-0-
*11	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	135	1	1936	3	N	-0-					-0-

MARTINEZ-URIBE WELL #: 1 RRCID -> 232487 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 6048 - 6900

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

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
06	1920	N	1746	-0-	-174	-0-	1745	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	1829	N	1573	-0-	-256	-0-	1573	2			N	-0-					-0-
08	1891	N	1621	-0-	-270	-0-	1621	2			N	-0-					-0-
09	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2			N	-0-					-0-
10	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	2			N	-0-					-0-
*11	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	2			N	-0-					-0-

SANTA MARIA LAND WELL #: 1 RRCID -> 241596 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8168 - 8732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					-0-
07	1085	N	134	-0-	-951	-0-	134	3			N	-0-					-0-
08	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	3			N	-0-					-0-
09	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					-0-
10	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
11	1590	N	551	-0-	-1039	-0-	551	3			N	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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
06	2670	N	2388	-0-	-282	-0-	270	1	2118	3	N	-0-					-0-
07	2805	N	2805	-0-	-0-	-0-	291	1	2514	3	N	-0-					-0-
08	2573	N	2537	-0-	-36	-0-	174	1	2363	3	N	-0-					-0-
09	2400	N	2274	-0-	-126	-0-	170	1	2104	3	N	-0-					-0-
10	2790	N	2584	-0-	-206	-0-	184	1	2400	3	N	-0-					-0-
11	2460	N	2381	-0-	-79	-0-	155	1	2226	3	N	-0-					-0-

SANTA MARIA MINERALS WELL #: 2 RRCID -> 242072 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 9912 PERF. 6294 - 8712

06	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					45
07	496	N	135	-0-	-361	-0-	135	3			N	-0-					45
08	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					45
09	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					45
10	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					45
11	480	N	466	-0-	-14	-0-	466	3			N	-0-					45

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
GUTIERREZ, O. WELL #: 1 RRCID -> 105432 COMPL. DATE 10/02/1984 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8613 - 9266

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES, B.R. WELL #: 5 RRCID -> 113612 COMPL. DATE 10/11/1984 TOTAL DEPTH 10428 PERF. 9041 - 10208

06	6420	X	5953	-0-	-467	-0-	5953	2			N	-0-					-0-
07	6634	X	6493	-0-	-141	-0-	6493	2			N	-0-					-0-
08	6603	X	6257	-0-	-346	-0-	6257	2			N	-0-					-0-
09	6360	X	6201	-0-	-159	-0-	6201	2			N	-0-					-0-
10	6495	X	6495	-0-	-0-	-0-	6495	2			N	-0-					-0-
11	6060	X	NO RPT	-0-	-6060	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES, B. R. WELL #: 4 RRCID -> 115088 COMPL. DATE 01/26/1985 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9649 - 10044

06	6003	X	6003	-0-	-0-	-0-	6003	2			N	-0-					-0-
07	6099	X	6099	-0-	-0-	-0-	6099	2			N	-0-					-0-
08	6076	X	6019	-0-	-57	-0-	6019	2			N	-0-					-0-
09	6032	X	6032	-0-	-0-	-0-	6032	2			N	-0-					-0-
10	6200	X	6188	-0-	-12	-0-	6188	2			N	-0-					-0-
11	6000	X	NO RPT	-0-	-6000	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES, B. R. WELL #: 7 RRCID -> 115311 COMPL. DATE 01/27/1985 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9611 - 9736

06	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2153	2			N	-0-					-0-
07	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	2578	2			N	-0-					-0-
08	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	2			N	-0-					-0-
09	2160	N	1747	-0-	-413	-0-	1747	2			N	-0-					-0-
10	2573	N	1760	-0-	-813	-0-	1760	2			N	-0-					-0-
11	1800	N	NO RPT	-0-	-1800	-0-					N	NO RPT					-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
06	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					-0-
07	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			N	-0-					-0-
08	868	N	125	-0-	-743	-0-	125	2			N	-0-					-0-
09	990	N	192	-0-	-798	-0-	192	1			N	-0-					-0-
10	1364	N	350	-0-	-1014	-0-	350	2			N	-0-					-0-
11	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES, B.R. WELL #: 12 RRCID -> 120935 COMPL. DATE 04/14/1986 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 9236 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1410	N	1374	-0-	-36	-0-	1374	2			N	-0-					-0-
07	1395	N	1384	-0-	-11	-0-	1384	2			N	-0-					-0-
08	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			N	-0-					-0-
09	1380	N	1075	-0-	-305	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
10	1395	N	1107	-0-	-288	-0-	1107	2			N	-0-					-0-
11	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES, B. R. WELL #: 13 RRCID -> 130475 COMPL. DATE 04/05/1989 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 9999 - 10303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	2865	2			N	-0-					-0-
07	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	3293	2			N	-0-					-0-
08	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	3211	2			N	-0-					-0-
09	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	2890	2			N	-0-					-0-
10	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	2990	2			N	-0-					-0-
11	2850	X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES, B.R. WELL #: 14 RRCID -> 131016 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9373 - 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
06	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-
07	403	N	347	-0-	-56	-0-	347	2			N	-0-					-0-
08	434	N	299	-0-	-135	-0-	299	2			N	-0-					-0-
09	390	N	251	-0-	-139	-0-	251	2			N	-0-					-0-
10	341	N	221	-0-	-120	-0-	221	2			N	-0-					-0-
11	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES, B. R. 2 WELL #: 15 RRCID -> 176463 COMPL. DATE 02/18/2000 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 9260 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1560	N	1500	-0-	-60	-0-	1500	2			N	-0-					-0-
07	1705	N	1515	-0-	-190	-0-	1515	2			N	-0-					-0-
08	1581	N	1196	-0-	-385	-0-	1196	2			N	-0-					-0-
*09	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2			N	-0-					-0-
10	1519	N	1438	-0-	-81	-0-	1438	2			N	-0-					-0-
11	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES, B. R. 2 WELL #: 16 RRCID -> 178463 COMPL. DATE 06/15/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9408 - 10132

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

OSCAR GUTIERREZ ET AL WELL #: 4 RRCID -> 191714 COMPL. DATE 09/18/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9184 - 9385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3210	X	3040	-0-	-170	-0-	3040	2			N	-0-					-0-
07	3317	X	2516	-0-	-801	-0-	2516	2			N	-0-					-0-
08	3317	X	3098	-0-	-219	-0-	3098	2			N	-0-					-0-
09	3120	X	2941	-0-	-179	-0-	2941	2			N	-0-					-0-
10	3162	X	3052	-0-	-110	-0-	3052	2			N	-0-					-0-
11	3030	X	NO RPT	-0-	-3030	-0-					N	NO RPT					-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
06	1759	X	1759	-0-	-0-	-0-	1759	2			Y	-0-					3
07	2108	X	1718	-0-	-390	-0-	1718	2			Y	-0-					3
08	1922	N	1363	-0-	-559	-0-	1363	2			Y	-0-					3
*09	1770	N	1640	-0-	-130	-0-	1640	2			Y	-0-					3
10	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2			Y	-0-					3
11	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					Y	NO RPT					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
06	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2			Y	-0-					4
07	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2104	2			Y	-0-					4
*08	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2303	2			Y	-0-					4
*09	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	2			Y	-0-					4
10	2108	N	1986	-0-	-122	-0-	1986	2			Y	-0-					4
11	2220	N	NO RPT	-0-	-2220	-0-					Y	NO RPT					4

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
06	4380	X	4047	-0-	-333	-0-	4047	2			Y	-0-					-0-
07	4526	X	4130	-0-	-396	-0-	4130	2			Y	-0-					-0-
08	4526	X	4137	-0-	-389	-0-	4137	2			Y	-0-					-0-
*09	4110	X	4037	-0-	-73	-0-	4037	2			Y	-0-					-0-
10	4247	X	4138	-0-	-109	-0-	4138	2			Y	-0-					-0-
11	4050	X	NO RPT	-0-	-4050	-0-					Y	NO RPT					-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
06	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	2			Y	-0-					5
07	1426	N	1226	-0-	-200	-0-	1226	2			Y	-0-					5
08	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	2			Y	-0-					5
*09	1380	N	1243	-0-	-137	-0-	1243	2			Y	-0-					5
10	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	2			Y	-0-					5
11	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					Y	NO RPT					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
06	9222	X	9222	-0-	-0-	-0-	9222	2			Y	-0-					8
07	9770	X	9770	-0-	-0-	-0-	9770	2			Y	-0-					8
*08	8596	X	8596	-0-	-0-	-0-	8596	2			Y	-0-					8
*09	7997	X	7997	-0-	-0-	-0-	7997	2			Y	-0-					8
10	9765	X	8239	-0-	-1526	-0-	8239	2			Y	-0-					8
11	9450	X	NO RPT	-0-	-9450	-0-					Y	NO RPT					8

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
06	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			Y	-0-					-0-
07	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			Y	-0-					-0-
08	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			Y	-0-					-0-
*09	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			Y	-0-					-0-
10	1395	N	1280	-0-	-115	-0-	1280	2			Y	-0-					-0-
11	1440	N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					Y	NO RPT					-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
06	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	2			Y	-0-					4
07	2294	N	2129	-0-	-165	-0-	2129	2			Y	-0-					4
08	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2339	2			Y	-0-					4
*09	2220	N	2106	-0-	-114	-0-	2106	2			Y	-0-					4
10	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	2			Y	-0-					4
11	2190	N	NO RPT	-0-	-2190	-0-					Y	NO RPT					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
06	4200	X	3828	-0-	-372	-0-	3828	2			Y	-0-					4
07	4433	X	4240	-0-	-193	-0-	4240	2			Y	-0-					4
08	5079	X	5079	-0-	-0-	-0-	5079	2			Y	-0-					4
*09	5380	X	5380	-0-	-0-	-0-	5380	2			Y	-0-					4
10	4760	X	4760	-0-	-0-	-0-	4760	2			Y	-0-					4
11	3480	X	NO RPT	-0-	-3480	-0-					Y	NO RPT					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
06	480	N	440	-0-	-40	-0-	440	2			Y	-0-					3
07	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			Y	-0-					3
*08	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			Y	-0-					3
*09	3000	N	4899	-0-	1899	1899	4899	2			Y	-0-					3
10	2399	N	500	-0-	-1899	-0-	500	2			Y	-0-					3
11	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT					3

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
06	8640	X	6468	-0-	-2172	-0-	6468	2			Y	-0-					4
07	8951	X	8951	-0-	-0-	-0-	8951	2			Y	-0-					4
08	8928	X	8794	-0-	-134	-0-	8794	2			Y	-0-					4
*09	8640	X	8512	-0-	-128	-0-	8512	2			Y	-0-					4
10	8959	X	8571	-0-	-388	-0-	8571	2			Y	-0-					4
11	8670	X	NO RPT	-0-	-8670	-0-					Y	NO RPT					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
06	1140	N	553	-0-	-587	-0-	553	2			Y	-0-					-0-
07	1178	N	978	-0-	-200	-0-	978	2			Y	-0-					-0-
08	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	2342	2			Y	-0-					-0-
*09	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	2			Y	-0-					-0-
10	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	2			Y	-0-					-0-
11	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					Y	NO RPT					-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
06	6990	X	5747	-0-	-1243	-0-	5747	2			Y	-0-					5
07	7223	X	5402	-0-	-1821	-0-	5402	2			Y	-0-					5
08	6231	X	5352	-0-	-879	-0-	5352	2			Y	-0-					5
*09	6030	X	4899	-0-	-1131	-0-	4899	2			Y	-0-					5
10	5611	X	5424	-0-	-187	-0-	5424	2			Y	-0-					5
11	5430	X	NO RPT	-0-	-5430	-0-					Y	NO RPT					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
06	3840	X	2170	-0-	-1670	-0-	2170	2			Y	-0-					22
07	3937	X	2084	-0-	-1853	-0-	2084	2			Y	-0-					22
08	3937	X	2672	-0-	-1265	-0-	2672	2			Y	-0-					22
*09	2190	X	2106	-0-	-84	-0-	2106	2			Y	-0-					22
10	2015	X	1997	-0-	-18	-0-	1997	2			Y	-0-					22
11	1950	X	NO RPT	-0-	-1950	-0-					Y	NO RPT					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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
06	2760	X	1825	-0-	-935	-0-	1825	2			Y	-0-					4
07	2387	X	2174	-0-	-213	-0-	2174	2			Y	-0-					4
08	2387	X	1567	-0-	-820	-0-	1567	2			Y	-0-					4
*09	2190	X	2094	-0-	-96	-0-	2094	2			Y	-0-					4
10	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	2691	2			Y	-0-					4
11	1530	N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					Y	NO RPT					4

CASSIN, EDWARD WELL #: 9 RRCID -> 229334 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 12011 PERF. 8056 - 11362

06	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			Y	-0-					4
07	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2			Y	-0-					4
08	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2			Y	-0-					4
*09	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2			Y	-0-					4
10	1426	N	1385	-0-	-41	-0-	1385	2			Y	-0-					4
11	1380	N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					Y	NO RPT					4

CASSIN, EDWARD WELL #: 10 RRCID -> 235963 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10360 - 11780

06	5070	X	4876	-0-	-194	-0-	4876	2			Y	-0-					19
07	4836	X	4783	-0-	-53	-0-	4783	2			Y	-0-					19
08	5580	X	4506	-0-	-1074	-0-	4506	2			Y	-0-					19
*09	5400	X	4628	-0-	-772	-0-	4628	2			Y	-0-					19
10	5115	X	4236	-0-	-879	-0-	4236	2			Y	-0-					19
11	4890	X	NO RPT	-0-	-4890	-0-					Y	NO RPT					19

CASSIN, EDWARD WELL #: 11 RRCID -> 251538 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 12475 PERF.10436 - 12164

06	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	2756	2			Y	-0-					3
07	2790	X	2737	-0-	-53	-0-	2737	2			Y	-0-					3
08	2790	X	2451	-0-	-339	-0-	2451	2			Y	-0-					3
*09	2760	X	2663	-0-	-97	-0-	2663	2			Y	-0-					3
10	2728	N	2579	-0-	-149	-0-	2579	2			Y	-0-					3
11	2370	N	NO RPT	-0-	-2370	-0-					Y	NO RPT					3

CASSIN, EDWARD WELL #: 13 RRCID -> 252832 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10430 - 11734

06	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			Y	-0-					3
07	1426	N	1325	-0-	-101	-0-	1325	2			Y	-0-					3
08	1457	N	1276	-0-	-181	-0-	1276	2			Y	-0-					3
*09	1380	N	1296	-0-	-84	-0-	1296	2			Y	-0-					3
10	1333	N	1292	-0-	-41	-0-	1292	2			Y	-0-					3
11	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					Y	NO RPT					3

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
TREVINO WELL #: 1 RRCID -> 083906 COMPL. DATE 03/15/1979 TOTAL DEPTH 9926 PERF. 7938 - 9408

06	3000	N	3552	-0-	552	2314	3552	2			Y	-0-					-0-
07	7072	X	4758	-0-	-2314	-0-	4758	2			Y	-0-					-0-
08	2325	X	1211	-0-	-1114	-0-	1211	2			Y	-0-					-0-
09	5124	X	5124	-0-	-0-	-0-	5124	2			Y	-0-					-0-
10	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	4491	2			Y	-0-					-0-
11	3510	X	3414	-0-	-96	-0-	3414	2			Y	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JUANA WELL #: 1 RRCID -> 102294 COMPL. DATE 07/26/1982 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9286 - 9353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	300	N	41	-0-	-259	-0-	41	2			N	-0-					-0-
07	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-
08	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					-0-
09	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					-0-
10	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2323	2			N	-0-					-0-
*11	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	2682	2			N	-0-					-0-

TREVINO WELL #: 3 RRCID -> 102789 COMPL. DATE 09/25/1982 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8008 - 8228

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	9450	X	8099	-0-	-1351	-0-	8099	2			Y	-0-					-0-
07	8525	X	8078	-0-	-447	-0-	8078	2			Y	-0-					-0-
08	8525	X	8012	-0-	-513	-0-	8012	2			Y	-0-					-0-
09	8187	X	8187	-0-	-0-	-0-	8187	2			Y	-0-					-0-
10	8091	X	7981	-0-	-110	-0-	7981	2			Y	-0-					-0-
*11	7864	X	7864	-0-	-0-	-0-	7864	2			Y	-0-					-0-

TREVINO WELL #: 2 RRCID -> 110516 COMPL. DATE 01/07/1984 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7926 - 8147

06	360	N	242	-0-	-118	-0-	242	2			Y	-0-					-0-
07	217	N	156	-0-	-61	-0-	156	2			Y	-0-					-0-
08	186	N	133	-0-	-53	-0-	133	2			Y	-0-					-0-
09	240	N	124	-0-	-116	-0-	124	2			Y	-0-					-0-
10	155	N	8	-0-	-147	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
11	120	N	10	-0-	-110	-0-	10	2			Y	-0-					-0-

TREVINO WELL #: 7 RRCID -> 110949 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9164 - 9290

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TREVINO WELL #: 4 RRCID -> 112532 COMPL. DATE 05/02/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7028 - 8272

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TREVINO WELL #: 9 RRCID -> 119104 COMPL. DATE 11/21/1985 TOTAL DEPTH 10069 PERF. 7618 - 7924

06	5100	X	4046	-0-	-1054	-0-	4046	2			Y	-0-					-0-
07	5270	X	3722	-0-	-1548	-0-	3722	2			Y	-0-					-0-
08	5580	X	2779	-0-	-2801	-0-	2779	2			Y	-0-					-0-
09	5400	X	2019	-0-	-3381	-0-	2019	2			Y	-0-					-0-
10	5580	X	984	-0-	-4596	-0-	984	2			Y	-0-					-0-
11	4050	X	-0-	-0-	-4050	-0-					Y	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
TREVINO WELL #: 10 RRCID -> 121258 COMPL. DATE 05/12/1986 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8006 - 8985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
07	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
08	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
10	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-					-0-
*11	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-					-0-

ZACHRY, E.B. WELL #: 6 RRCID -> 121979 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9014 - 10046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	262	1	3737	3	N	-0-					-0-
07	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	399	1	4240	3	N	-0-					-0-
08	5053	X	5053	-0-	-0-	-0-	5053	3			N	-0-					-0-
09	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	56	1	1056	2	N	-0-					-0-
							3147	3									
10	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	172	1	3359	2	N	-0-					-0-
*11	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	207	1	4131	2	N	-0-					-0-

JUANA WELL #: 3 RRCID -> 122175 COMPL. DATE 07/19/1986 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 7686 - 7842

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

JUANA WELL #: 4 RRCID -> 124679 COMPL. DATE 06/17/1987 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8660 - 9205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		6745	-0-	6745	6745	6745	2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		11347	-0-	11347	18092	11347	2			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		11230	-0-	11230	29322	11230	2			N	-0-					-0-
10	40501	X	11179	-0-	-29322	-0-	11179	2			N	-0-					-0-
*11	10353	X	10353	-0-	-0-	-0-	10353	2			N	-0-					-0-

ZACHRY, E. B. WELL #: 3 RRCID -> 133166 COMPL. DATE 11/28/1989 TOTAL DEPTH 10282 PERF. 9906 - 10134

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		739	-0-	739	2213	739	2			Y	-0-					-0-
07	2938	X	725	-0-	-2213	-0-	725	2			Y	-0-					-0-
08	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			Y	-0-					-0-
09	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			Y	-0-					-0-
10	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			Y	-0-					-0-
11	780	N	361	-0-	-419	-0-	361	2			Y	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
06	9420	X	8333	-0-	-1087	-0-	8333	2			N	-0-					-0-
07	9703	X	6349	-0-	-3354	-0-	6349	2			N	-0-					-0-
08	9269	X	8764	-0-	-505	-0-	8764	2			N	-0-					-0-
09	8850	X	8848	-0-	-2	-0-	8848	2			N	-0-					-0-
10	8742	X	8576	-0-	-166	-0-	8576	2			N	-0-					-0-
*11	8549	X	8549	-0-	-0-	-0-	8549	2			N	-0-					-0-

TREVINO WELL #: 12 RRCID -> 142739 COMPL. DATE 09/21/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7848 - 9146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			Y	-0-					-0-
07	961	N	866	-0-	-95	-0-	866	2			Y	-0-					-0-
08	868	N	809	-0-	-59	-0-	809	2			Y	-0-					-0-
09	1110	N	781	-0-	-329	-0-	781	2			Y	-0-					-0-
10	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			Y	-0-					-0-
*11	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			Y	-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
06	2130	N	1444	-0-	-686	-0-	1444	2			N	-0-					-0-
07	2108	N	1587	-0-	-521	-0-	1587	2			N	-0-					-0-
08	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	2			N	-0-					-0-
09	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2			N	-0-					-0-
10	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	2410	2			N	-0-					-0-
*11	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	2640	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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RANGEL, B M WELL #: 5 RRCID -> 143268 COMPL. DATE 11/21/1992 TOTAL DEPTH 11178 PERF. 10806 - 11014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2298	2			N	-0-					-0-
07	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	2371	2			N	-0-					-0-
08	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	2398	2			N	-0-					-0-
09	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2283	2			N	-0-					-0-
10	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	2			N	-0-					-0-
*11	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	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
06	2640	X	2570	-0-	-70	-0-	2570	2			N	-0-					-0-
07	2728	X	2690	-0-	-38	-0-	2690	2			N	-0-					-0-
08	2759	X	2589	-0-	-170	-0-	2589	2			N	-0-					-0-
09	2580	N	2274	-0-	-306	-0-	2274	2			N	-0-					-0-
10	2697	N	2332	-0-	-365	-0-	2332	2			N	-0-					-0-
11	2520	N	2323	-0-	-197	-0-	2323	2			N	-0-					-0-

URIBE, S WELL #: 9 RRCID -> 143634 COMPL. DATE 12/27/1992 TOTAL DEPTH 11103 PERF. 9614 - 10988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4620	X	4467	-0-	-153	-0-	4467	2			N	-0-					-0-
07	4805	X	4560	-0-	-245	-0-	4560	2			N	-0-					-0-
08	4805	X	4478	-0-	-327	-0-	4478	2			N	-0-					-0-
09	4650	X	4338	-0-	-312	-0-	4338	2			N	-0-					-0-
10	4681	X	4496	-0-	-185	-0-	4496	2			N	-0-					-0-
*11	5856	X	5856	-0-	-0-	-0-	5856	2			N	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

URIBE, S. WELL #: 10 RRCID -> 143846 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9728 - 9904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	2944	2			N	-0-					-0-
07	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	3111	2			N	-0-					-0-
08	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	3111	2			N	-0-					-0-
09	2820	X	2398	-0-	-422	-0-	2398	2			N	-0-					-0-
10	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	2941	2			N	-0-					-0-
11	2820	X	2373	-0-	-447	-0-	2373	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
06	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
07	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
08	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
09	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
10	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
*11	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VERGARA, G.B. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 144034 COMPL. DATE 01/24/1993 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8933 - 10058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	12688	-0-	9588	9588	12688	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	7208	-0-	4108	13696	7208	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	5545	-0-	2545	16241	5545	2			N	-0-					-0-
10	21254	X	5013	-0-	-16241	-0-	5013	2			N	-0-					-0-
*11	4231	X	4231	-0-	-0-	-0-	4231	2			N	-0-					-0-

CUELLAR, MARIA WELL #: 2 RRCID -> 144501 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7506 - 8878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13560	X	12171	-0-	-1389	-0-	12171	2			Y	-0-					-0-
07	14012	X	13592	-0-	-420	-0-	13592	2			Y	-0-					-0-
08	14012	X	12840	-0-	-1172	-0-	12840	2			Y	-0-					-0-
09	13560	X	9076	-0-	-4484	-0-	9076	2			Y	-0-					-0-
10	13640	X	7679	-0-	-5961	-0-	7679	2			Y	-0-					-0-
11	13140	X	7876	-0-	-5264	-0-	7876	2			Y	-0-					-0-

TREVINO WELL #: 13 RRCID -> 144516 COMPL. DATE 02/07/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8663 - 8766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6447	X	6447	-0-	-0-	-0-	6447	2			Y	-0-					-0-
07	6603	X	6080	-0-	-523	-0-	6080	2			Y	-0-					-0-
08	6510	X	6215	-0-	-295	-0-	6215	2			Y	-0-					-0-
09	6450	X	6420	-0-	-30	-0-	6420	2			Y	-0-					-0-
10	6461	X	6461	-0-	-0-	-0-	6461	2			Y	-0-					-0-
*11	6433	X	6433	-0-	-0-	-0-	6433	2			Y	-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
06	13320	X	12514	-0-	-806	-0-	12514	2			N	-0-					-0-
07	13020	X	12954	-0-	-66	-0-	12954	2			N	-0-					-0-
08	13753	X	13753	-0-	-0-	-0-	13753	2			N	-0-					-0-
09	12510	X	12367	-0-	-143	-0-	12367	2			N	-0-					-0-
10	12978	X	12978	-0-	-0-	-0-	12978	2			N	-0-					-0-
11	12240	X	12116	-0-	-124	-0-	12116	2			N	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
TREVINO WELL #: 14 RRCID -> 146227 COMPL. DATE 05/25/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8328 - 8370

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

MARSHALL, S. G. WELL #: 14 RRCID -> 147596 COMPL. DATE 12/17/1993 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9321 - 10568

06	4380	X	4230	-0-	-150	-0-	4230	2			N	-0-			-0-
07	4526	X	4110	-0-	-416	-0-	4110	2			N	-0-			-0-
08	4526	X	4187	-0-	-339	-0-	4187	2			N	-0-			-0-
09	4350	X	4259	-0-	-91	-0-	4259	2			N	-0-			-0-
10	4371	X	4297	-0-	-74	-0-	4297	2			N	-0-			-0-
11	4230	X	4149	-0-	-81	-0-	4149	2			N	-0-			-0-

CUELLAR, MARIA WELL #: 4 RRCID -> 148502 COMPL. DATE 11/15/1995 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8918 - 9118

06	2010	N	1626	-0-	-384	-0-	1626	2			Y	-0-			-0-
07	2480	N	1668	-0-	-812	-0-	1668	2			Y	-0-			-0-
08	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	2			Y	-0-			-0-
09	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	2422	2			Y	-0-			-0-
10	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2			Y	-0-			-0-
11	1920	N	1755	-0-	-165	-0-	1755	2			Y	-0-			-0-

VIELMANN-RAMIREZ-MARSHALL G U WELL #: 1 RRCID -> 149615 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 11430 PERF.10740 - 11252

06	990	N	726	-0-	-264	-0-	238	1	488	2	N	-0-			-0-
07	771	N	771	-0-	-0-	-0-	238	1	533	2	N	-0-			-0-
08	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	340	1	1113	2	N	-0-			-0-
09	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-			-0-
10	900	N	900	-0-	-0-	-0-	92	1	808	2	N	-0-			-0-
11	1410	N	770	-0-	-640	-0-	81	1	689	2	N	-0-			-0-

URIBE, S. WELL #: 11 RRCID -> 149929 COMPL. DATE 11/21/1993 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8775 - 9332

06	29430	X	25360	-0-	-4070	-0-	25360	2			N	-0-			-0-
07	29388	X	25675	-0-	-3713	-0-	25675	2			N	-0-			-0-
08	28117	X	25334	-0-	-2783	-0-	25334	2			N	-0-			-0-
09	26730	X	24419	-0-	-2311	-0-	24419	2			N	-0-			-0-
10	26660	X	24629	-0-	-2031	-0-	24629	2			N	-0-			-0-
11	25350	X	23957	-0-	-1393	-0-	23957	2			N	-0-			-0-

TREVINO WELL #: 16 RRCID -> 150174 COMPL. DATE 06/23/1994 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8864 - 9072

06	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			N	-0-			-0-
07	1364	N	1357	-0-	-7	-0-	1357	2			N	-0-			-0-
08	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			N	-0-			-0-
09	1380	N	1379	-0-	-1	-0-	1379	2			N	-0-			-0-
10	1364	N	1301	-0-	-63	-0-	1301	2			N	-0-			-0-
11	1350	N	1183	-0-	-167	-0-	1183	2			N	-0-			-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 17 RRCID -> 150570 COMPL. DATE 06/01/1994 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9792 - 10932

06	570	N	543	-0-	-27	-0-	543	2			N	-0-			9
07	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-			9
08	620	N	603	-0-	-17	-0-	603	2			N	-0-			9
09	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-			9
10	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-			9
*11	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			N	-0-			9

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
G. MARTINEZ WELL #: 7 RRCID -> 150699 COMPL. DATE 07/27/1994 TOTAL DEPTH 9609 PERF. 8860 - 9114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11910	X	10286	-0-	-1624	-0-	10286	2			N	-0-					-0-
07	11873	X	9951	-0-	-1922	-0-	9951	2			N	-0-					-0-
08	11253	X	10243	-0-	-1010	-0-	10243	2			N	-0-					-0-
09	10740	X	9955	-0-	-785	-0-	9955	2			N	-0-					-0-
10	10850	X	10437	-0-	-413	-0-	10437	2			N	-0-					-0-
11	10290	X	9724	-0-	-566	-0-	9724	2			N	-0-					-0-

CUELLAR, MARIA WELL #: 6 RRCID -> 152607 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8192 - 8212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2991	N	2991	-0-	-0-	-0-	2991	2			Y	-0-	7	1			-0-
07	2814	N	2814	-0-	-0-	-0-	2814	2			Y	-0-					-0-
08	2800	N	2800	-0-	-0-	-0-	2800	2			Y	-0-					-0-
09	2756	N	2756	-0-	-0-	-0-	2756	2			Y	-0-					-0-
10	2573	N	2506	-0-	-67	-0-	2506	2			Y	-0-					-0-
11	2490	N	2381	-0-	-109	-0-	2381	2			Y	-0-					-0-

MARTINEZ, G. WELL #: 8 RRCID -> 154457 COMPL. DATE 05/31/1995 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9409 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	3230	2			N	-0-					-0-
07	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	3394	2			N	-0-					-0-
08	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	3485	2			N	-0-					-0-
09	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	3354	2			N	-0-					-0-
10	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	3306	2			N	-0-					-0-
*11	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	3013	2			N	-0-					-0-

CUELLAR, MARIA WELL #: 7 RRCID -> 154546 COMPL. DATE 08/09/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7328 - 8087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2280	N	1991	-0-	-289	-0-	1991	2			Y	-0-					-0-
07	2356	N	2057	-0-	-299	-0-	2057	2			Y	-0-					-0-
08	2449	N	2068	-0-	-381	-0-	2068	2			Y	-0-					-0-
09	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	2			Y	-0-					-0-
10	2046	N	1786	-0-	-260	-0-	1786	2			Y	-0-					-0-
11	2010	N	1628	-0-	-382	-0-	1628	2			Y	-0-					-0-

MARTIN, J. C. ET AL WELL #: 10 RRCID -> 154549 COMPL. DATE 06/02/1995 TOTAL DEPTH 10026 PERF. 8538 - 8666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	166	1	3287	2	Y	-0-					-0-
07	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	149	1	2758	2	Y	-0-					-0-
08	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	220	1	4024	2	Y	-0-					-0-
09	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	204	1	3852	2	Y	-0-					-0-
10	4030	X	3009	-0-	-1021	-0-	147	1	2862	2	Y	-0-					-0-
11	3930	X	2645	-0-	-1285	-0-	126	1	2519	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
06	10080	X	4672	-0-	-5408	-0-	225	1	4447	2	Y	-0-					-0-
07	10416	X	5893	-0-	-4523	-0-	303	1	5590	2	Y	-0-					-0-
08	8883	X	8883	-0-	-0-	-0-	461	1	8422	2	Y	-0-					-0-
09	8451	X	8451	-0-	-0-	-0-	425	1	8026	2	Y	-0-					-0-
10	8862	X	8862	-0-	-0-	-0-	433	1	8429	2	Y	-0-					-0-
*11	8040	X	8040	-0-	-0-	-0-	383	1	7657	2	Y	-0-					-0-

ZACHRY E. B. WELL #: 1 RRCID -> 154811 COMPL. DATE 06/29/1995 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8948 - 9090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5881	X	5881	-0-	-0-	-0-	283	1	5598	2	Y	-0-					-0-
07	5518	X	5399	-0-	-119	-0-	277	1	5122	2	Y	-0-					-0-
08	5525	X	5525	-0-	-0-	-0-	287	1	5238	2	Y	-0-					-0-
09	5880	X	5084	-0-	-796	-0-	256	1	4828	2	Y	-0-					-0-
10	5239	X	5177	-0-	-62	-0-	253	1	4924	2	Y	-0-					-0-
11	5070	X	4931	-0-	-139	-0-	235	1	4696	2	Y	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VIELMANN-RAMIREZ-MARSHALL G U WELL #: 2 RRCID -> 154929 COMPL. DATE 07/12/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10118 - 10272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	382	1	783	2	N	-0-					-0-
07	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	382	1	858	2	N	-0-					-0-
08	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	280	1	917	2	N	-0-					-0-
09	1170	N	685	-0-	-485	-0-	685	2			N	-0-					-0-
10	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	127	1	1114	2	N	-0-					-0-
11	1170	N	1168	-0-	-2	-0-	123	1	1045	2	N	-0-					-0-

ZACHRY, E. B. WELL #: 2 RRCID -> 156124 COMPL. DATE 10/11/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9066 - 9220

06	1770	N	1161	-0-	-609	-0-	56	1	1105	2	Y	-0-					-0-
07	2170	N	1768	-0-	-402	-0-	91	1	1677	2	Y	-0-					-0-
08	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	122	1	2231	2	Y	-0-					-0-
09	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	111	1	2094	2	Y	-0-					-0-
10	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	99	1	1925	2	Y	-0-					-0-
11	1980	N	1797	-0-	-183	-0-	86	1	1711	2	Y	-0-					-0-

ZACHRY, E. B. WELL #: 3 RRCID -> 156148 COMPL. DATE 08/30/1995 TOTAL DEPTH 10267 PERF. 9104 - 9982

06	336	N	336	-0-	-0-	-0-	16	1	320	2	Y	-0-					-0-
07	332	N	332	-0-	-0-	-0-	17	1	315	2	Y	-0-					-0-
08	310	N	307	-0-	-3	-0-	16	1	291	2	Y	-0-					-0-
09	344	N	344	-0-	-0-	-0-	17	1	327	2	Y	-0-					-0-
10	310	N	307	-0-	-3	-0-	15	1	292	2	Y	-0-					-0-
11	300	N	272	-0-	-28	-0-	13	1	259	2	Y	-0-					-0-

ZACHRY, E. B. WELL #: 4 RRCID -> 156182 COMPL. DATE 09/04/1995 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8896 - 9028

06	1560	N	1531	-0-	-29	-0-	74	1	1457	2	Y	-0-					-0-
07	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	87	1	1607	2	Y	-0-					-0-
08	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	108	1	1968	2	Y	-0-					-0-
09	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	79	1	1498	2	Y	-0-					-0-
10	1488	N	1349	-0-	-139	-0-	66	1	1283	2	Y	-0-					-0-
11	1440	N	854	-0-	-586	-0-	41	1	813	2	Y	-0-					-0-

CUELLAR, MARIA WELL #: 8 RRCID -> 156830 COMPL. DATE 11/20/1995 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8937 - 9100

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

ZACHRY, E. B. WELL #: 8 RRCID -> 157994 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9334 - 9781

06	8303	X	8303	-0-	-0-	-0-	399	1	7904	2	Y	-0-					-0-
07	8028	X	8028	-0-	-0-	-0-	412	1	7616	2	Y	-0-					-0-
08	7032	X	7032	-0-	-0-	-0-	365	1	6667	2	Y	-0-					-0-
09	6359	X	6359	-0-	-0-	-0-	320	1	6039	2	Y	-0-					-0-
10	9734	X	6148	-0-	-3586	-0-	300	1	5848	2	Y	-0-					-0-
11	8310	X	5633	-0-	-2677	-0-	268	1	5365	2	Y	-0-					-0-

CUELLAR, MARIA WELL #: 9 RRCID -> 159197 COMPL. DATE 05/13/1996 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9120 - 9178

06	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			Y	-0-					-0-
07	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			Y	-0-					-0-
08	465	N	396	-0-	-69	-0-	396	2			Y	-0-					-0-
09	450	N	449	-0-	-1	-0-	449	2			Y	-0-					-0-
10	403	N	382	-0-	-21	-0-	382	2			Y	-0-					-0-
11	390	N	309	-0-	-81	-0-	309	2			Y	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JUANA WELL #: 5 RRCID -> 162651 COMPL. DATE 01/25/1997 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7200 - 7274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
09	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	9	N	3	-0-	-6	-0-	3	2			N	-0-					-0-
11	9	N	8	-0-	-1	-0-	8	2			N	-0-					-0-

MARTINEZ, G. WELL #: 10 RRCID -> 163339 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 9886 PERF. 9243 - 9304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3780	X	3484	-0-	-296	-0-	3484	2			N	-0-					-0-
07	3782	X	3249	-0-	-533	-0-	3249	2			N	-0-					-0-
08	3627	X	3445	-0-	-182	-0-	3445	2			N	-0-					-0-
09	3510	X	3442	-0-	-68	-0-	3442	2			N	-0-					-0-
10	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	3534	2			N	-0-					-0-
*11	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	3491	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
06	2273	X	2273	-0-	-0-	-0-	2273	2			Y	-0-					-0-
07	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					Y	-0-					-0-
08	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					Y	-0-					-0-
09	2160	X	-0-	-0-	-2160	-0-					Y	-0-					-0-
10	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					Y	-0-					-0-
11	2280	X	-0-	-0-	-2280	-0-					Y	-0-					-0-

DE MARTINEZ - URIBE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164141 COMPL. DATE 06/04/1997 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9628 - 9634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
07	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
08	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
09	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
10	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
11	150	N	29	-0-	-121	-0-	29	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
06	570	N	292	-0-	-278	-0-	292	2			N	-0-					-0-
07	341	N	115	-0-	-226	-0-	115	2			N	-0-					-0-
08	372	N	117	-0-	-255	-0-	117	2			N	-0-					-0-
09	300	N	14	-0-	-286	-0-	14	2			N	-0-					-0-
10	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
*11	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	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
06	3870	X	961	-0-	-2909	-0-	961	2			Y	-0-					-0-
07	3379	X	1204	-0-	-2175	-0-	1204	2			Y	-0-					-0-
08	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	3502	2			Y	-0-					-0-
09	5299	X	5299	-0-	-0-	-0-	5299	2			Y	-0-					-0-
10	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-	5059	2			Y	-0-					-0-
*11	4605	X	4605	-0-	-0-	-0-	4605	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
06	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			Y	-0-					-0-
07	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			Y	-0-					-0-
08	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			Y	-0-					-0-
09	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			Y	-0-					-0-
10	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			Y	-0-					-0-
*11	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			Y	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ZACHRY, E. B. WELL #: 9 RRCID -> 165934 COMPL. DATE 09/09/1997 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 9194 - 9199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2754	X	2754	-0-	-0-	-0-	132	1	2622	2	Y	-0-					-0-
07	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	139	1	2574	2	Y	-0-					-0-
08	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	165	1	3017	2	Y	-0-					-0-
09	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	152	1	2876	2	Y	-0-					-0-
10	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	158	1	3075	2	Y	-0-					-0-
*11	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	148	1	2965	2	Y	-0-					-0-

MARTINEZ, FELIPE ET AL WELL #: 2 RRCID -> 166726 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 7788 - 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
06	2380	X	2380	-0-	-0-	-0-	2380	2			Y	-0-					-0-
07	1922	X	1195	-0-	-727	-0-	1195	2			Y	-0-					-0-
08	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					Y	-0-					-0-
09	1860	X	4	-0-	-1856	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
10	3131	X	2	-0-	-3129	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
11	2370	X	25	-0-	-2345	-0-	25	2			Y	-0-					-0-

TREVINO WELL #: 18 RRCID -> 166976 COMPL. DATE 11/23/2003 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7108 - 8939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3360	X	2951	-0-	-409	-0-	2951	2			Y	-0-					2
07	3441	X	2350	-0-	-1091	-0-	2350	2			Y	-0-					2
08	3441	X	2732	-0-	-709	-0-	2732	2			Y	-0-	2	1			-0-
09	3090	X	2247	-0-	-843	-0-	2247	2			Y	-0-					-0-
10	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	3364	2			Y	-0-					-0-
*11	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	3624	2			Y	-0-					-0-

MARTINEZ, FELIPE ET AL WELL #: 3 RRCID -> 167801 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7807 - 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
06	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	4195	2			Y	-0-					-0-
07	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	4222	2			Y	-0-					-0-
08	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	3528	2			Y	-0-					-0-
09	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	3134	2			Y	-0-					-0-
10	4216	X	3879	-0-	-337	-0-	3879	2			Y	-0-					-0-
11	4080	X	3648	-0-	-432	-0-	3648	2			Y	-0-					-0-

CUELLAR, MARIA WELL #: 10 RRCID -> 167905 COMPL. DATE 04/22/1998 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7634 - 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
06	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	4180	2			Y	-0-					-0-
07	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	4131	2			Y	-0-					-0-
08	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	4173	2			Y	-0-					-0-
09	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	4034	2			Y	-0-					-0-
10	4061	X	4034	-0-	-27	-0-	4034	2			Y	-0-					-0-
11	3930	X	3758	-0-	-172	-0-	3758	2			Y	-0-					-0-

MARTINEZ, ADELA M. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 168553 COMPL. DATE 04/22/2000 TOTAL DEPTH 9155 PERF. 6815 - 7964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8700	X	7961	-0-	-739	-0-	7961	2			Y	-0-					-0-
07	8990	X	8037	-0-	-953	-0-	8037	2			Y	-0-					-0-
08	8835	X	6851	-0-	-1984	-0-	6851	2			Y	-0-					-0-
09	8550	X	6854	-0-	-1696	-0-	6854	2			Y	-0-					-0-
10	8215	X	6669	-0-	-1546	-0-	6669	2			Y	-0-					-0-
11	7950	X	6172	-0-	-1778	-0-	6172	2			Y	-0-					-0-

TREVINO WELL #: 19 RRCID -> 169053 COMPL. DATE 06/01/1998 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 7773 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3540	X	3093	-0-	-447	-0-	3093	2			Y	-0-					1
07	3875	X	3517	-0-	-358	-0-	3517	2			Y	-0-					1
08	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	3967	2			Y	-0-	1	1			-0-
09	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	3948	2			Y	-0-					-0-
10	4872	X	4872	-0-	-0-	-0-	4872	2			Y	-0-					-0-
*11	4866	X	4866	-0-	-0-	-0-	4866	2			Y	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JUANA NCT WELL #: 7 RRCID -> 169257 COMPL. DATE 06/26/1998 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8305 - 8766

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

CUELLAR, MARIA WELL #: 11 RRCID -> 169791 COMPL. DATE 12/18/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8445 - 9280

06	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	2611	2			Y	-0-					-0-
07	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	2565	2			Y	-0-					-0-
08	2618	X	2618	-0-	-0-	-0-	2618	2			Y	-0-					-0-
09	2130	X	1970	-0-	-160	-0-	1970	2			Y	-0-					-0-
10	3565	X	1762	-0-	-1803	-0-	1762	2			Y	-0-					-0-
11	2610	X	1586	-0-	-1024	-0-	1586	2			Y	-0-					-0-

RAMON, BELIA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 169870 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8672 - 8677

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TREVINO WELL #: 20 RRCID -> 170358 COMPL. DATE 11/15/2003 TOTAL DEPTH 9495 PERF. 7967 - 9020

06	5134	X	5134	-0-	-0-	-0-	5134	2			Y	-0-					1
07	5480	X	5480	-0-	-0-	-0-	5480	2			Y	-0-					1
08	4805	X	4667	-0-	-138	-0-	4667	2			Y	-0-	1	1			-0-
09	4650	X	4215	-0-	-435	-0-	4215	2			Y	-0-					-0-
10	5828	X	4551	-0-	-1277	-0-	4551	2			Y	-0-					-0-
11	5310	X	4156	-0-	-1154	-0-	4156	2			Y	-0-					-0-

CUELLAR, MARIA HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 170766 COMPL. DATE 10/12/1998 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7500 - 7520

06	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			Y	-0-	1	1			-0-
07	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			Y	-0-					-0-
08	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			Y	-0-					-0-
09	210	N	117	-0-	-93	-0-	117	2			Y	-0-					-0-
10	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-					-0-
*11	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			Y	-0-					-0-

ALONZO RAMIREZ ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 171526 COMPL. DATE 04/06/1999 TOTAL DEPTH 9186 PERF. 7848 - 8365

06	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	2622	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	4408	-0-	1308	1308	4408	2			Y	-0-					-0-
08	3100	N	3541	-0-	441	1749	3541	2			Y	-0-					-0-
09	3000	N	2414	-0-	-586	1163	2414	2			Y	-0-					-0-
10	4669	X	3506	-0-	-1163	-0-	3506	2			Y	-0-					-0-
*11	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	3560	2			Y	-0-					-0-

CUELLAR, MARIA WELL #: 12 RRCID -> 172083 COMPL. DATE 11/22/1998 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8922 - 8996

06	3300	X	3278	-0-	-22	-0-	3278	2			Y	-0-					-0-
07	3410	X	3291	-0-	-119	-0-	3291	2			Y	-0-					-0-
08	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	3215	2			Y	-0-					-0-
09	3270	X	3176	-0-	-94	-0-	3176	2			Y	-0-					-0-
10	3069	X	2881	-0-	-188	-0-	2881	2			Y	-0-					-0-
11	2970	X	2696	-0-	-274	-0-	2696	2			Y	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARTINEZ-RANGEL G.U. WELL #: 1 RRCID -> 173589 COMPL. DATE 06/13/1999 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9465 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9900	X	8797	-0-	-1103	-0-	8797	2			N	-0-					-0-
07	10230	X	8845	-0-	-1385	-0-	8845	2			N	-0-					-0-
08	10044	X	8625	-0-	-1419	-0-	8625	2			N	-0-					-0-
09	9720	X	8495	-0-	-1225	-0-	8495	2			N	-0-					-0-
10	8928	X	8572	-0-	-356	-0-	8572	2			N	-0-					-0-
11	8640	X	8374	-0-	-266	-0-	8374	2			N	-0-					-0-

RAMON, BELIA ET AL WELL #: 3 RRCID -> 173781 COMPL. DATE 11/07/1999 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 6240 - 7931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					-0-
07	310	N	268	-0-	-42	-0-	268	2			N	-0-					-0-
08	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-
09	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-
10	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					-0-
*11	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	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
06	5923	X	5923	-0-	-0-	-0-	5923	2			N	-0-					-0-
07	6046	X	6046	-0-	-0-	-0-	6046	2			N	-0-					-0-
08	5921	X	5749	-0-	-172	-0-	5749	2			N	-0-					-0-
09	5868	X	5868	-0-	-0-	-0-	5868	2			N	-0-					-0-
10	5921	X	5885	-0-	-36	-0-	5885	2			N	-0-					-0-
11	5730	X	5423	-0-	-307	-0-	5423	2			N	-0-					-0-

CUELLAR, MARIA WELL #: 13 RRCID -> 174092 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7794 - 7808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			Y	-0-					-0-
07	1457	N	1244	-0-	-213	-0-	1244	2			Y	-0-					-0-
08	1395	N	1311	-0-	-84	-0-	1311	2			Y	-0-					-0-
09	1350	N	1240	-0-	-110	-0-	1240	2			Y	-0-					-0-
10	1240	N	639	-0-	-601	-0-	639	2			Y	-0-					-0-
11	1260	N	918	-0-	-342	-0-	918	2			Y	-0-					-0-

TREVINO WELL #: 21 RRCID -> 174403 COMPL. DATE 08/02/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9015 - 9364

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

DEMARTINEZ, M. WELL #: 5 RRCID -> 175687 COMPL. DATE 08/12/1999 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 9189 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					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
06	1950	N	1872	-0-	-78	-0-	90	1	1782	2	Y	-0-					-0-
07	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	107	1	1983	2	Y	-0-					-0-
08	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	102	1	1869	2	Y	-0-					-0-
09	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	96	1	1806	2	Y	-0-					-0-
10	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	96	1	1876	2	Y	-0-					-0-
*11	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	90	1	1806	2	Y	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
06	3000	N	4078	-0-	1078	1078	4078	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	6623	-0-	3523	4601	6623	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	7487	-0-	4387	8988	7487	2			N	-0-					-0-
09	16022	X	7034	-0-	-8988	-0-	7034	2			N	-0-					-0-
10	7105	X	7105	-0-	-0-	-0-	7105	2			N	-0-					-0-
*11	7067	X	7067	-0-	-0-	-0-	7067	2			N	-0-					-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 23 RRCID -> 176919 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9764 - 9804

06	6053	X	6053	-0-	-0-	-0-	6053	2			N	-0-					-0-
07	5921	X	4928	-0-	-993	-0-	4928	2			N	-0-					-0-
08	6776	X	6776	-0-	-0-	-0-	6776	2			N	-0-					-0-
09	6459	X	6459	-0-	-0-	-0-	6459	2			N	-0-					-0-
10	6601	X	6601	-0-	-0-	-0-	6601	2			N	-0-					-0-
11	6540	X	5278	-0-	-1262	-0-	5278	2			N	-0-					-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 22 RRCID -> 177206 COMPL. DATE 03/31/2000 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 9223 - 9228

06	23941	X	23941	-0-	-0-	-0-	23941	2			N	-0-					-0-
07	24273	X	23886	-0-	-387	-0-	23886	2			N	-0-					-0-
08	24273	X	21112	-0-	-3161	-0-	21112	2			N	-0-					-0-
09	23490	X	22609	-0-	-881	-0-	22609	2			N	-0-					-0-
10	25420	X	19065	-0-	-6355	-0-	19065	2			N	-0-					-0-
11	23940	X	2527	-0-	-21413	-0-	2527	2			N	-0-					-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 24 RRCID -> 177231 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9692 - 9929

06	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
07	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
08	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-
09	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
10	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					-0-
*11	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-

MARSHALL-URIBE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181190 COMPL. DATE 01/04/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9577 - 9720

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

URIBE, S. WELL #: 12 RRCID -> 183449 COMPL. DATE 06/09/2001 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8884 - 9106

06	5520	X	5228	-0-	-292	-0-	5228	2			N	-0-					-0-
07	5704	X	5325	-0-	-379	-0-	5325	2			N	-0-					-0-
08	5611	X	5389	-0-	-222	-0-	5389	2			N	-0-					-0-
09	5400	X	5153	-0-	-247	-0-	5153	2			N	-0-					-0-
10	5394	X	5259	-0-	-135	-0-	5259	2			N	-0-					-0-
11	5220	X	5109	-0-	-111	-0-	5109	2			N	-0-					-0-

JUANA WELL #: 8 RRCID -> 200158 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9118 - 9324

06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
08	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
09	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
10	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
*11	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
06	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
07	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
08	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
09	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-
10	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
*11	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					-0-

TREVINO WELL #: 23 RRCID -> 201691 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7756 - 9381

06	5110	X	5110	-0-	-0-	-0-	5110	2			Y	-0-					1
07	5022	X	5002	-0-	-20	-0-	5002	2			Y	-0-					1
08	5022	X	4854	-0-	-168	-0-	4854	2			Y	-0-	1	1			-0-
09	5100	X	4242	-0-	-858	-0-	4242	2			Y	-0-					-0-
10	4867	X	4777	-0-	-90	-0-	4777	2			Y	-0-					-0-
11	4710	X	4035	-0-	-675	-0-	4035	2			Y	-0-					-0-

JUANA WELL #: 11 RRCID -> 202361 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9295 - 9363

06	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			N	-0-					-0-
07	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					-0-
08	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-					-0-
09	1110	N	728	-0-	-382	-0-	728	2			N	-0-					-0-
10	899	N	778	-0-	-121	-0-	778	2			N	-0-					-0-
11	960	N	588	-0-	-372	-0-	588	2			N	-0-					-0-

JUANA "A" WELL #: 13 RRCID -> 206423 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9660 - 9788

06	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			N	-0-					-0-
07	1240	N	1075	-0-	-165	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
08	1240	N	1151	-0-	-89	-0-	1151	2			N	-0-					-0-
09	1170	N	1084	-0-	-86	-0-	1084	2			N	-0-					-0-
10	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			N	-0-					-0-
11	1110	N	1046	-0-	-64	-0-	1046	2			N	-0-					-0-

RAMON "A" WELL #: 1 RRCID -> 206647 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7762 - 9743

06	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	2			N	-0-					-0-
07	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	2			N	-0-					-0-
08	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	2			N	-0-					-0-
09	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	2			N	-0-					-0-
10	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	2			N	-0-					-0-
*11	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2116	2			N	-0-					-0-

R & R RAMIREZ F.P.LTD WELL #: 1 RRCID -> 207016 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7686 - 8964

06	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
07	186	N	112	-0-	-74	-0-	112	2			N	-0-					-0-
08	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					-0-
09	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-
10	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					-0-
11	390	N	97	-0-	-293	-0-	97	2			N	-0-					-0-

JUANA WELL #: 12 RRCID -> 207629 COMPL. DATE 01/17/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9254 - 9296

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
08	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
09	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
*11	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HORACIO-GONZALEZ WELL #: 2 RRCID -> 208687 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7942 - 8046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2640	X	2281	-0-	-359	-0-	2281	2			N	-0-					-0-
07	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	2823	2			N	-0-					-0-
08	2498	X	2498	-0-	-0-	-0-	2498	2			N	-0-					-0-
09	2370	X	2356	-0-	-14	-0-	2356	2			N	-0-					-0-
10	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	2563	2			N	-0-					-0-
11	2250	N	1644	-0-	-606	-0-	1644	2			N	-0-					-0-

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
06	2894	N	2894	-0-	-0-	-0-	660	1	2234	2	N	-0-					-0-
07	3036	N	3036	-0-	-0-	-0-	755	1	2281	2	N	-0-					-0-
08	2899	N	2899	-0-	-0-	-0-	2899	2			N	-0-					-0-
09	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	458	1	2235	2	N	-0-					-0-
10	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	427	1	2107	2	N	-0-					-0-
*11	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	434	1	2077	2	N	-0-					-0-

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
06	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			Y	-0-					-0-
07	744	N	723	-0-	-21	-0-	723	2			Y	-0-					-0-
08	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			Y	-0-					-0-
09	810	N	509	-0-	-301	-0-	509	2			Y	-0-					-0-
10	713	N	231	-0-	-482	-0-	231	2			Y	-0-					-0-
*11	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			Y	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TREVINO WELL #: 25 RRCID -> 210396 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 7910 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	960	N	929	-0-	-31	-0-	929	2			Y	-0-					1
07	1054	N	951	-0-	-103	-0-	951	2			Y	-0-					1
08	1147	N	968	-0-	-179	-0-	968	2			Y	-0-	1	1			-0-
09	930	N	891	-0-	-39	-0-	891	2			Y	-0-					-0-
10	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			Y	-0-					-0-
11	930	N	774	-0-	-156	-0-	774	2			Y	-0-					-0-

VIELMANN WELL #: 2 RRCID -> 210892 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7471 - 9326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	583 21	1 9	1972	2	N	19					19
07	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	634	1	1917	2	N	-0-					19
08	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	2511	2			N	-0-	19	1			-0-
09	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	405	1	1974	2	N	-0-					-0-
10	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	380	1	1875	2	N	-0-					-0-
*11	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	389	1	1863	2	N	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARSHALL S.G. WELL #: 26 RRCID -> 210964 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 10976 PERF. 9720 - 10946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1320	N	1252	-0-	-68	-0-	1252	2			N	-0-					-0-
07	1364	N	1103	-0-	-261	-0-	1103	2			N	-0-					-0-
08	1364	N	1085	-0-	-279	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
09	1260	N	1242	-0-	-18	-0-	1242	2			N	-0-					-0-
10	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			N	-0-					-0-
*11	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			N	-0-					-0-

CUELLAR, MARIA WELL #: 16 RRCID -> 211257 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7979 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		17	-0-	17	17	17	2			Y	-0-					-0-
11	T. A.		5	-0-	5	22	5	2			Y	-0-					-0-

TREVINO WELL #: 26 RRCID -> 212857 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7674 - 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
06	3180	X	2500	-0-	-680	-0-	2500	2			Y	-0-					1
07	2573	X	2553	-0-	-20	-0-	2553	2			Y	-0-					1
08	2453	X	2453	-0-	-0-	-0-	2453	2			Y	-0-	1	1			-0-
09	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	2719	2			Y	-0-					-0-
10	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	2			Y	-0-					-0-
*11	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			Y	-0-					-0-

TREVINO WELL #: 22 RRCID -> 215505 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 9102 - 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
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	1			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		160	-0-	160	160	160	2			Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	160					Y	-0-					-0-

MARIA CUELLAR WELL #: 17 RRCID -> 215893 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6432 - 9418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2			Y	-0-					-0-
07	1705	N	1382	-0-	-323	-0-	1382	2			Y	-0-					-0-
08	1519	N	1254	-0-	-265	-0-	1254	2			Y	-0-					-0-
09	1620	N	1251	-0-	-369	-0-	1251	2			Y	-0-					-0-
10	1395	N	1276	-0-	-119	-0-	1276	2			Y	-0-					-0-
11	1200	N	1123	-0-	-77	-0-	1123	2			Y	-0-					-0-

RAMON WELL #: 4 RRCID -> 219355 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 6723 - 8098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1484	2	78	9	N	71	71	1			-0-
07	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	2			N	-0-					-0-
08	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2			N	-0-					-0-
09	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			N	-0-					-0-
10	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2			N	-0-					-0-
*11	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2			N	-0-					-0-

MARIA CUELLAR WELL #: 18 RRCID -> 221580 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7754 - 9312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	2			Y	-0-					-0-
07	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	2			Y	-0-					-0-
08	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	2			Y	-0-					-0-
09	1740	N	1656	-0-	-84	-0-	1656	2			Y	-0-					-0-
10	2077	N	1650	-0-	-427	-0-	1650	2			Y	-0-					-0-
11	1770	N	1533	-0-	-237	-0-	1533	2			Y	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RAMON WELL #: 7 RRCID -> 221664 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 7662 - 9077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			N	-0-					-0-
07	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
08	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			N	-0-					-0-
09	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	2			N	-0-					-0-
10	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			N	-0-					-0-
*11	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			N	-0-					-0-

RAMON WELL #: 3 RRCID -> 222567 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 9913 PERF. 7872 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1140	N	140	-0-	-1000	-0-	140	2			N	-0-					-0-
07	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	3234	-0-	134	134	3234	2			N	-0-					-0-
09	2372	N	2238	-0-	-134	-0-	2238	2			N	-0-					-0-
10	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2			N	-0-					-0-
*11	1995	X	1995	-0-	-0-	-0-	1995	2			N	-0-					-0-

FERNANDO CUELLAR ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223037 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7322 - 9205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	210	N	208	-0-	-2	-0-	208	2			N	-0-					-0-
07	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					-0-
08	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
09	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					-0-
10	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-
*11	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-

MARTINEZ-RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 223505 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6503 - 9239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1620	X	216	-0-	-1404	-0-	216	2			N	-0-					-0-
07	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	4249	2			N	-0-					-0-
08	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	3316	2			N	-0-					-0-
09	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	3711	2			N	-0-					-0-
10	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	3261	2			N	-0-					-0-
*11	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	4136	2			N	-0-					-0-

MARTIN, J.C. WELL #: 15 RRCID -> 223654 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8740 - 9645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7952	X	7952	-0-	-0-	-0-	382	1	7570	2	N	-0-					-0-
07	9238	X	8371	-0-	-867	-0-	430	1	7941	2	N	-0-					-0-
08	9238	X	7526	-0-	-1712	-0-	391	1	7135	2	N	-0-					-0-
09	8940	X	7154	-0-	-1786	-0-	360	1	6794	2	N	-0-					-0-
10	8494	X	7701	-0-	-793	-0-	376	1	7325	2	N	-0-					-0-
11	8100	X	7344	-0-	-756	-0-	350	1	6994	2	N	-0-					-0-

G. B. VERGARA WELL #: 10 RRCID -> 225032 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8810 - 8820

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

CUELLAR HEIRS B WELL #: 1 RRCID -> 225146 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 7340 - 10071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	750	N	701	-0-	-49	-0-	701	2			N	-0-					-0-
07	806	N	525	-0-	-281	-0-	525	2			N	-0-					-0-
08	744	N	601	-0-	-143	-0-	601	2			N	-0-					-0-
09	690	N	570	-0-	-120	-0-	570	2			N	-0-					-0-
10	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					-0-
*11	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
06	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	2391	2			Y	-0-					-0-
07	2170	N	1991	-0-	-179	-0-	1991	2			Y	-0-					-0-
08	2046	N	1797	-0-	-249	-0-	1797	2			Y	-0-					-0-
09	2400	N	1606	-0-	-794	-0-	1606	2			Y	-0-					-0-
10	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	2409	2			Y	-0-					-0-
*11	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2			Y	-0-					-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 30 RRCID -> 226194 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 10404 PERF. 9320 - 10252

06	19653	X	19653	-0-	-0-	-0-	19653	2			N	-0-					-0-
07	18454	X	18454	-0-	-0-	-0-	18454	2			N	-0-					-0-
08	17292	X	17292	-0-	-0-	-0-	17292	2			N	-0-					-0-
09	13264	X	13264	-0-	-0-	-0-	13264	2			N	-0-					-0-
10	17267	X	15609	-0-	-1658	-0-	15609	2			N	-0-					-0-
11	16710	X	7952	-0-	-8758	-0-	7952	2			N	-0-					-0-

S. G. MARSHALL WELL #: 25 RRCID -> 227041 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 10556 PERF. 9165 - 9413

06	6750	X	6487	-0-	-263	-0-	6487	2			N	-0-					-0-
07	6851	X	6564	-0-	-287	-0-	6564	2			N	-0-					-0-
08	6820	X	6423	-0-	-397	-0-	6423	2			N	-0-					-0-
09	6570	X	6171	-0-	-399	-0-	6171	2			N	-0-					-0-
10	6727	X	6262	-0-	-465	-0-	6262	2			N	-0-					-0-
11	6480	X	5852	-0-	-628	-0-	5852	2			N	-0-					-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 33 RRCID -> 229092 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 10524 PERF. 8847 - 9028

06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
07	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
08	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-
09	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
10	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
11	390	N	201	-0-	-189	-0-	201	2			N	-0-					-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 32 RRCID -> 229390 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 10996 PERF. 9610 - 10773

06	1140	X	797	-0-	-343	-0-	797	2			N	-0-					4
07	1602	X	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2			N	-0-					4
08	1178	X	431	-0-	-747	-0-	431	2			N	-0-					4
09	1140	X	57	-0-	-1083	-0-	57	2			N	-0-					4
10	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			N	-0-					4
*11	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2			N	-0-					4

CUELLAR, MARIA WELL #: 20 RRCID -> 229573 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7466 - 9094

06	510	N	403	-0-	-107	-0-	403	2			Y	-0-					-0-
07	496	N	345	-0-	-151	-0-	345	2			Y	-0-					-0-
08	434	N	333	-0-	-101	-0-	333	2			Y	-0-					-0-
09	390	N	277	-0-	-113	-0-	277	2			Y	-0-					-0-
10	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			Y	-0-					-0-
*11	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			Y	-0-					-0-

RANGEL, B. M. WELL #: 8 RRCID -> 230932 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10140 - 10150

06	420	N	203	-0-	-217	-0-	203	2			N	-0-					-0-
07	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
08	248	N	27	-0-	-221	-0-	27	2			N	-0-					-0-
09	210	N	9	-0-	-201	-0-	9	2			N	-0-					-0-
10	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
*11	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
06	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	455	1	2971	2	Y	4					4
							4	9									
07	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	560	1	3747	2	Y	-0-	1	1			3
08	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	425	1	2625	2	Y	1	4	1			-0-
							1	9									
09	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	3116	2	2	9	Y	2					2
10	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	375	1	3283	2	Y	-0-					2
*11	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	451	1	3843	2	Y	-0-					2

G. MARTINEZ TRUST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233826 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 10411 PERF. 9345 - 9453

06	18930	X	16421	-0-	-2509	-0-	16421	2			N	-0-					-0-
07	18910	X	16245	-0-	-2665	-0-	16245	2			N	-0-					-0-
08	17160	X	17160	-0-	-0-	-0-	17160	2			N	-0-					-0-
09	16706	X	16706	-0-	-0-	-0-	16706	2			N	-0-					-0-
10	16523	X	16210	-0-	-313	-0-	16210	2			N	-0-					-0-
11	15990	X	15036	-0-	-954	-0-	15036	2			N	-0-					-0-

LAS PRESAS-GARCIA "A" WELL #: A 1 RRCID -> 234647 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9662 PERF. 7739 - 9315

06	600	N	491	-0-	-109	-0-	491	2			Y	-0-					-0-
07	558	N	509	-0-	-49	-0-	509	2			Y	-0-					-0-
08	688	N	688	-0-	-0-	-0-	684	2	4	9	Y	4	2	1			2
09	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			Y	-0-	2	1			-0-
10	496	N	494	-0-	-2	-0-	494	2			Y	-0-					-0-
11	660	N	507	-0-	-153	-0-	507	2			Y	-0-					-0-

CUELLAR, FERNANDO "A" WELL #: A 1 RRCID -> 234650 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6450 - 9288

06	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	609	1	3802	2	Y	-0-					8
07	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	612	1	3904	2	Y	5					13
							6	9									
08	4061	X	3079	-0-	-982	-0-	620	1	2459	2	Y	-0-					13
09	5240	X	5240	-0-	-0-	-0-	892	1	4348	2	Y	-0-					13
10	4836	X	4456	-0-	-380	-0-	751	1	3705	2	Y	-0-					13
11	4410	X	3988	-0-	-422	-0-	689	1	3299	2	Y	-0-					13

VIELMANN-RAMIREZ "A" WELL #: A 1 RRCID -> 235728 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10557 - 10800

06	4290	X	3637	-0-	-653	-0-	483	1	3152	2	Y	2					4
							2	9									
07	4433	X	3629	-0-	-804	-0-	472	1	3157	2	Y	-0-	1	1			3
08	3999	X	3529	-0-	-470	-0-	492	1	3035	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
09	3870	X	2948	-0-	-922	-0-	2946	2	2	9	Y	2					4
10	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	358	1	3136	2	Y	-0-					4
*11	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	346	1	2950	2	Y	-0-					4

URIBE, S. WELL #: 14 RRCID -> 237135 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9621 - 9631

06	6276	X	6276	-0-	-0-	-0-	6276	2			N	-0-					-0-
07	6404	X	6404	-0-	-0-	-0-	6404	2			N	-0-					-0-
08	6346	X	6346	-0-	-0-	-0-	6346	2			N	-0-					-0-
09	6090	X	6050	-0-	-40	-0-	6050	2			N	-0-					-0-
10	6479	X	6011	-0-	-468	-0-	6011	2			N	-0-					-0-
11	6270	X	5844	-0-	-426	-0-	5844	2			N	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAS PRESAS-GARCIA "A" WELL #: 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
06	1560	N	1426	-0-	-134	-0-	1426	2			Y	-0-					-0-
07	1550	N	1461	-0-	-89	-0-	1461	2			Y	-0-					-0-
08	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			Y	-0-					-0-
09	1440	N	1366	-0-	-74	-0-	1366	2			Y	-0-					-0-
10	1457	N	1391	-0-	-66	-0-	1391	2			Y	-0-					-0-
11	1470	N	1367	-0-	-103	-0-	1367	2			Y	-0-					-0-

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
06	4410	X	2768	-0-	-1642	-0-	50	1	2718	2	Y	-0-					4
07	4557	X	3513	-0-	-1044	-0-	37	1	3476	2	Y	-0-	4	1			-0-
08	4030	X	785	-0-	-3245	-0-	91	1	694	2	Y	-0-					-0-
09	3060	X	1976	-0-	-1084	-0-	1976	2			Y	-0-					-0-
10	1416	X	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			Y	-0-					-0-
*11	865	X	865	-0-	-0-	-0-	865	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
06	150	N	103	-0-	-47	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
07	155	N	116	-0-	-39	-0-	116	2			Y	-0-					-0-
08	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	2			Y	-0-					-0-
09	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			Y	-0-					-0-
10	124	N	74	-0-	-50	-0-	74	2			Y	-0-					-0-
11	120	N	88	-0-	-32	-0-	88	2			Y	-0-					-0-

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
06	5070	X	4848	-0-	-222	-0-	88	1	4760	2	Y	-0-					-0-
07	5239	X	4883	-0-	-356	-0-	51	1	4832	2	Y	-0-					-0-
08	5239	X	1259	-0-	-3980	-0-	146	1	1113	2	Y	-0-					-0-
09	4950	X	3942	-0-	-1008	-0-	3942	2			Y	-0-					-0-
10	5628	X	5628	-0-	-0-	-0-	5628	2			Y	-0-					-0-
*11	4968	X	4968	-0-	-0-	-0-	4968	2			Y	-0-					-0-

URIBE-MARSHALL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238168 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 9733 - 10960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8490	X	8490	-0-	-0-	-0-	8490	2			N	-0-					-0-
07	7906	X	7906	-0-	-0-	-0-	7906	2			N	-0-					-0-
08	7312	X	7312	-0-	-0-	-0-	7312	2			N	-0-					-0-
09	6840	X	6840	-0-	-0-	-0-	6840	2			N	-0-					-0-
10	6706	X	6706	-0-	-0-	-0-	6706	2			N	-0-					-0-
*11	6373	X	6373	-0-	-0-	-0-	6373	2			N	-0-					-0-

PROVIDENCIA RANCH "A" WELL #: A 1 RRCID -> 239324 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10258 - 10322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	990	N	958	-0-	-32	-0-	127	1	829	2	Y	2					2
							2	9									
07	930	N	857	-0-	-73	-0-	111	1	746	2	Y	-0-					2
08	1023	N	802	-0-	-221	-0-	112	1	690	2	Y	-0-	2	1			-0-
09	960	N	674	-0-	-286	-0-	674	2			Y	-0-					-0-
10	868	N	763	-0-	-105	-0-	78	1	685	2	Y	-0-					-0-
11	780	N	713	-0-	-67	-0-	75	1	638	2	Y	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARSHALL, S. G. WELL #: 28 RRCID -> 239705 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10050 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	3205	2			N	-0-					-0-
07	3255	X	3085	-0-	-170	-0-	3085	2			N	-0-					-0-
08	3255	X	3013	-0-	-242	-0-	3013	2			N	-0-					-0-
09	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	3237	2			N	-0-					-0-
10	3162	X	3087	-0-	-75	-0-	3087	2			N	-0-					-0-
*11	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	3102	2			N	-0-					-0-

GARCIA-VASQUEZ, R.J. WELL #: 1 RRCID -> 242049 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 11420 PERF. 9225 - 11118

06	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	379	1	2472	2	Y	-0-					-0-
07	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	369	1	2468	2	Y	-0-					-0-
08	2573	X	1999	-0-	-574	-0-	279	1	1720	2	Y	-0-					-0-
09	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	2639	2			Y	-0-					-0-
10	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	363	1	3183	2	Y	-0-					-0-
*11	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	481	1	4099	2	Y	-0-					-0-

CUELLAR, FERNANDO "A" WELL #: A 2 RRCID -> 242215 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7359 - 9306

06	870	N	803	-0-	-67	-0-	111	1	692	2	Y	-0-					7
07	868	N	802	-0-	-66	-0-	108	1	688	2	Y	5					12
							6	9									
08	837	N	499	-0-	-338	-0-	100	1	399	2	Y	-0-					12
09	810	N	726	-0-	-84	-0-	124	1	602	2	Y	-0-					12
10	972	N	972	-0-	-0-	-0-	164	1	808	2	Y	-0-					12
*11	808	N	808	-0-	-0-	-0-	139	1	669	2	Y	-0-					12

PROVIDENCIA RANCH "A" WELL #: 2 RRCID -> 243704 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10263 - 10802

06	715	N	715	-0-	-0-	-0-	95	1	619	2	Y	1					1
							1	9									
07	713	N	429	-0-	-284	-0-	56	1	373	2	Y	-0-					1
08	615	N	615	-0-	-0-	-0-	86	1	529	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	690	N	534	-0-	-156	-0-	534	2			Y	-0-					-0-
10	704	N	704	-0-	-0-	-0-	72	1	632	2	Y	-0-					-0-
*11	623	N	623	-0-	-0-	-0-	65	1	558	2	Y	-0-					-0-

LAS PRESAS-GARCIA "A" WELL #: 4 RRCID -> 244648 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 10352 PERF. 6950 - 9935

06	4920	X	4403	-0-	-517	-0-	4403	2			Y	-0-	3	1			-0-
07	4805	X	4430	-0-	-375	-0-	4430	2			Y	-0-					-0-
08	4805	X	4398	-0-	-407	-0-	4398	2			Y	-0-					-0-
09	4650	X	4110	-0-	-540	-0-	4101	2	9	9	Y	8	8	1			-0-
10	4557	X	4103	-0-	-454	-0-	4103	2			Y	-0-					-0-
11	4410	X	4171	-0-	-239	-0-	4171	2			Y	-0-					-0-

GONZALEZ, ALEJANDRO ET AL WELL #: 1 RRCID -> 245746 COMPL. DATE 03/07/2010 TOTAL DEPTH 11620 PERF. 9558 - 10930

06	2910	X	2483	-0-	-427	-0-	330	1	2153	2	Y	-0-					-0-
07	3007	X	2406	-0-	-601	-0-	313	1	2093	2	Y	-0-					-0-
08	2976	X	2739	-0-	-237	-0-	382	1	2357	2	Y	-0-					-0-
09	2490	N	2390	-0-	-100	-0-	2390	2			Y	-0-					-0-
10	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	279	1	2439	2	Y	-0-					-0-
*11	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	282	1	2404	2	Y	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARSHALL, S. G. WELL #: 36 RRCID -> 245816 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 11134 PERF. 9520 - 10943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	2			N	-0-					-0-
07	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2			N	-0-					-0-
08	1674	N	1479	-0-	-195	-0-	1479	2			N	-0-					-0-
09	1620	N	1367	-0-	-253	-0-	1367	2			N	-0-					-0-
10	1581	N	1383	-0-	-198	-0-	1383	2			N	-0-					-0-
*11	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2			N	-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
06	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	236	1	1541	2	Y	1					1
							1	9									
07	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	238	1	1595	2	Y	-0-					1
08	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	230	1	1418	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
09	1770	N	1156	-0-	-614	-0-	1155	2	1	9	Y	1					1
10	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	146	1	1276	2	Y	-0-					1
*11	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	132	1	1122	2	Y	-0-					1

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
06	14191	X	14191	-0-	-0-	-0-	1885	1	12299	2	Y	6					32
							7	9									
07	14415	X	14414	-0-	-1	-0-	1871	1	12519	2	Y	22					54
							24	9									
08	14415	X	14221	-0-	-194	-0-	1984	1	12235	2	Y	2	46	1			10
							2	9									
09	13950	X	11747	-0-	-2203	-0-	11741	2	6	9	Y	5					15
10	14849	X	13480	-0-	-1369	-0-	1382	1	12098	2	Y	-0-					15
11	14190	X	12896	-0-	-1294	-0-	1355	1	11541	2	Y	-0-					15

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
06	13320	X	11573	-0-	-1747	-0-	11573	2			N	-0-					-0-
07	13454	X	11738	-0-	-1716	-0-	11738	2			N	-0-					-0-
08	13113	X	11733	-0-	-1380	-0-	11733	2			N	-0-					-0-
09	12690	X	11258	-0-	-1432	-0-	11258	2			N	-0-					-0-
10	12524	X	11835	-0-	-689	-0-	11835	2			N	-0-					-0-
11	11580	X	9707	-0-	-1873	-0-	9707	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
06	1920	N	1229	-0-	-691	-0-	59	1	1170	2	N	-0-					-0-
07	1674	N	1519	-0-	-155	-0-	78	1	1441	2	N	-0-					-0-
08	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	72	1	1315	2	N	-0-					-0-
09	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	76	1	1431	2	N	-0-					-0-
10	1519	N	940	-0-	-579	-0-	46	1	894	2	N	-0-					-0-
11	1350	N	771	-0-	-579	-0-	37	1	734	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
06	5058	X	5058	-0-	-0-	-0-	5058	2			N	-0-					-0-
07	5177	X	4644	-0-	-533	-0-	4644	2			N	-0-					-0-
08	5177	X	4039	-0-	-1138	-0-	4039	2			N	-0-					-0-
09	5010	X	1877	-0-	-3133	-0-	1877	2			N	-0-					-0-
10	6541	X	6052	-0-	-489	-0-	6052	2			N	-0-					-0-
*11	11166	X	11166	-0-	-0-	-0-	11166	2			N	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
STATE CUATRO CATTLE "A" WELL #: 7 RRCID -> 247283 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12051 - 12834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	80	N	80	-0-	-0-	-0-	1	1	79	2	Y	-0-					1
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-	1	1			-0-
08	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
09	90	N	54	-0-	-36	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
10	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
*11	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-					-0-

LOPEZ MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 247490 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8003 - 9964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4680	X	4163	-0-	-517	-0-	4163	2			N	-0-					1
07	4836	X	4119	-0-	-717	-0-	4119	2			N	-0-					1
08	4433	X	4097	-0-	-336	-0-	4097	2			N	-0-	1	1			-0-
09	4260	X	3824	-0-	-436	-0-	3824	2			N	-0-					-0-
10	4371	X	4015	-0-	-356	-0-	4015	2			N	-0-					-0-
11	4170	X	3597	-0-	-573	-0-	3597	2			N	-0-					-0-

RANGEL, B. M. WELL #: 9 RRCID -> 247658 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9950 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3180	X	2387	-0-	-793	-0-	2387	2			N	-0-					-0-
07	3193	X	2772	-0-	-421	-0-	2772	2			N	-0-					-0-
08	3162	X	2828	-0-	-334	-0-	2828	2			N	-0-					-0-
09	2970	X	2799	-0-	-171	-0-	2799	2			N	-0-					-0-
10	3007	X	2919	-0-	-88	-0-	2919	2			N	-0-					-0-
*11	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	2904	2			N	-0-					-0-

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
06	790	N	790	-0-	-0-	-0-	14	1	776	2	Y	-0-					-0-
07	217	N	174	-0-	-43	-0-	2	1	172	2	Y	-0-					-0-
08	341	N	32	-0-	-309	-0-	4	1	28	2	Y	-0-					-0-
09	660	N	65	-0-	-595	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
10	186	N	124	-0-	-62	-0-	124	2			Y	-0-					-0-
*11	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			Y	-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
06	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			N	-0-					8
07	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2303	2			N	-0-					8
08	2758	N	2758	-0-	-0-	-0-	2758	2			N	-0-					8
09	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	2			N	-0-					8
10	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2			N	-0-					8
*11	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			N	-0-					8

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
06	2280	N	2085	-0-	-195	-0-	38	1	2047	2	Y	-0-					2
07	2046	N	1760	-0-	-286	-0-	18	1	1742	2	Y	-0-	2	1			-0-
08	2232	N	439	-0-	-1793	-0-	51	1	388	2	Y	-0-					-0-
09	2100	N	1718	-0-	-382	-0-	1718	2			Y	-0-					-0-
10	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	2			Y	-0-					-0-
*11	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	2			Y	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DELOZEIS "A" WELL #: 2 RRCID -> 248521 COMPL. DATE 08/23/2009 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9038 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2070	N	2026	-0-	-44	-0-	37	1	1989	2	Y	-0-					-0-
07	2139	N	2060	-0-	-79	-0-	21	1	2037	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	2139	N	559	-0-	-1580	-0-	65	1	494	2	Y	-0-					-0-
09	2040	N	1956	-0-	-84	-0-	1956	2			Y	-0-					-0-
10	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2303	2			Y	-0-					-0-
*11	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	2			Y	-0-					-0-

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
06	1260	N	97	-0-	-1163	-0-	97	2			N	-0-					-0-
07	1271	N	68	-0-	-1203	-0-	68	2			N	-0-					-0-
08	217	N	139	-0-	-78	-0-	139	2			N	-0-					-0-
09	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
10	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
11	120	N	70	-0-	-50	-0-	70	2			N	-0-					-0-

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
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VESTER WELL #: 2 RRCID -> 267456 COMPL. DATE 11/12/2011 TOTAL DEPTH 13530 PERF. 8659 - 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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VESTER WELL #: 4 RRCID -> 270075 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8704 - 13375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	21330	X	-0-	-0-	-21330	-0-					Y	-0-					-0-
07	22041	X	-0-	-0-	-22041	-0-					Y	-0-					-0-
08	21638	X	-0-	-0-	-21638	-0-					Y	-0-					-0-
09	20940	X	-0-	-0-	-20940	-0-					Y	-0-					-0-
*10	17360	X	-0-	-0-	-17360	-0-					Y	-0-					-0-
11	15540	X	-0-	-0-	-15540	-0-					Y	-0-					-0-

VESTER WELL #: 3 RRCID -> 272667 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 13675 PERF. 8804 - 13379

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

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MARTINEZ CHILDREN TRUST FUND WELL #: 1 RRCID -> 255120 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11019 - 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
06	6020	X	2071	-0-	-3949	-0-	101	1	1970	2	N	-0-					-0-
07	2707	X	2707	-0-	-0-	-0-	104	1	2603	2	N	-0-					-0-
08	3534	X	2562	-0-	-972	-0-	104	1	2458	2	N	-0-					-0-
09	2910	X	2704	-0-	-206	-0-	101	1	2603	2	N	-0-					-0-
10	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	104	1	2949	2	N	-0-					-0-
*11	2622	X	2622	-0-	-0-	-0-	101	1	2521	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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

NCOC FEE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 205383 COMPL. DATE 10/18/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8282 - 10079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3810	X	2999	-0-	-811	-0-	2999	2			N	-0-					-0-
07	4061	X	3312	-0-	-749	-0-	284	1	3028	2	N	-0-					-0-
08	4061	X	1959	-0-	-2102	-0-	1959	2			N	-0-					-0-
09	3930	X	1753	-0-	-2177	-0-	1753	2			N	-0-					-0-
10	2015	X	1661	-0-	-354	-0-	1661	2			N	-0-					-0-
11	1950	X	1502	-0-	-448	-0-	1502	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
06	5280	X	5182	-0-	-98	-0-	5182	2			N	-0-					90
07	6961	X	6961	-0-	-0-	-0-	595	1	6340	2	N	24					114
							26	9									
08	6191	X	6191	-0-	-0-	-0-	6173	2	18	9	N	16					130
09	5910	X	5910	-0-	-0-	-0-	5910	2			N	-0-					130
10	6975	X	5788	-0-	-1187	-0-	5720	2	68	9	N	62	180	1			12
11	6750	X	5972	-0-	-778	-0-	5972	2			N	-0-					12

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
06	690	N	275	-0-	-415	-0-	45	1	230	3	N	-0-					-0-
07	312	N	312	-0-	-0-	-0-	81	1	231	3	N	-0-					-0-
08	434	N	231	-0-	-203	-0-	14	1	217	3	N	-0-					-0-
09	270	N	203	-0-	-67	-0-	26	1	177	3	N	-0-					-0-
10	252	N	252	-0-	-0-	-0-	45	1	207	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
RMR OPERATING, LLC //CONT.// 714351
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
06	2850	X	2489	-0-	-361	-0-	405	1	2084	3	N	-0-					-0-
07	2945	X	2073	-0-	-872	-0-	538	1	1535	3	N	-0-					-0-
08	2945	X	2387	-0-	-558	-0-	147	1	2240	3	N	-0-					-0-
09	2850	X	2452	-0-	-398	-0-	319	1	2133	3	N	-0-					-0-
10	2573	X	2545	-0-	-28	-0-	452	1	2093	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
06	852	N	852	-0-	-0-	-0-	139	1	713	3	N	-0-					-0-
07	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	350	1	1001	3	N	-0-					-0-
08	784	N	784	-0-	-0-	-0-	48	1	736	3	N	-0-					-0-
09	937	N	937	-0-	-0-	-0-	122	1	815	3	N	-0-					-0-
10	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	256	1	1187	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARA DRISCOLL (6456 FRIO) 18514 875 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	14B2 EXT		2046	-0-	2046	2046	2035	2	11	9	N	10					42
09	2046	R	-0-	-0-	-2046	-0-					N	63					105
10	59	R	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					105
11	1980	#	674	-0-	-1306	-0-	509	2	165	9	N	150	110	1			145

CLARA DRISCOLL, S. (VICKS, CON.) 18518 130 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEATH WELL #: 1 RRCID -> 182638 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8341 - 8349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	73	182	1			150
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	239	313	1			76
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	153	161	1			68
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	165					233
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	127	180	1			180
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	203	181	1			202

FLINN B WELL #: 110CU RRCID -> 183165 COMPL. DATE 01/22/2001 TOTAL DEPTH 9015 PERF. 8396 - 8858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10713	X	10713	-0-	-0-	-0-	10711	2	2	9	N	2					44
07	10786	X	10786	-0-	-0-	-0-	10764	2	22	9	N	20					64
08	9333	X	9333	-0-	-0-	-0-	9270	2	63	9	N	57					121
09	8604	X	8604	-0-	-0-	-0-	8594	2	10	9	N	9					130
10	7245	X	7245	-0-	-0-	-0-	7236	2	9	9	N	8					138
*11	6961	X	6961	-0-	-0-	-0-	6961	2			N	-0-					138

CLARA DRISCOLL, S. (VICKS, CON.)//CONT.// 18518 130 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
FLINN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183266 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8534 - 8542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130

H H WELL #: 1 RRCID -> 195061 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9252 - 9295

06	870	X	158	-0-	-712	-0-	158	2			N	-0-					81
07	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	2			N	-0-					81
08	398	N	398	-0-	-0-	-0-	386	2	12	9	N	11					92
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	9					101
10	155	N	97	-0-	-58	-0-	7	2	90	9	N	82					183
11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-	79	1			104

CLARA DRISCOLL, SOUTH (2050) 18518 180 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
BARLOW, RAY WELL #: 1 U RRCID -> 022831 COMPL. DATE 12/20/1962 TOTAL DEPTH 2280 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARA DRISCOLL, SOUTH (3800) //CONT.// 18518 360 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC //CONT.// 911925
FLINN, F. E. WELL #: 1 RRCID -> 072464 COMPL. DATE 08/09/1977 TOTAL DEPTH 6615 PERF. N/A

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLARA DRISCOLL, S. (4650 SAND) 18518 525 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
RICHARDSON, C. R. WELL #: 9 RRCID -> 180484 COMPL. DATE 11/27/2000 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 4698 - 4708

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
BERNSEN WELL #: 13 RRCID -> 204570 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 4605 - 4618

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARA DRISCOLL, SOUTH (5000) //CONT.// 18518 570 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC //CONT.// 911925
TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 072937 COMPL. DATE 06/11/1977 TOTAL DEPTH 5462 PERF. 5022 - 5028

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

CLARA DRISCOLL, SOUTH (5100) 18518 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
FLINN "B" WELL #: 17 RRCID -> 180327 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 11075 PERF. 5122 - 5146

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

WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
FLINN, F. E. WELL #: 16 RRCID -> 033834 COMPL. DATE 05/28/1964 TOTAL DEPTH 5528 PERF. N/A

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARA DRISCOLL, SOUTH (5865) 18518 810 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUGGER WELL #: 3 RRCID -> 226747 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 8881 PERF. 5826 - 5828

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	158	166	1			182
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	151	179	1			154
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	117	178	1			93
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	145					238
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	124	176	1			186
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	104	186	1			104

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

CLARA DRISCOLL, SOUTH (8300) 18518 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
FLINN GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 033128 COMPL. DATE 11/03/1963 TOTAL DEPTH 8989 PERF. N/A

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

CLARA DRISCOLL, SOUTH (8400) 18518 915 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
FLINN GAS UNIT WELL #: 1 M RRCID -> 033129 COMPL. DATE 11/03/1963 TOTAL DEPTH 8989 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					5
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					5
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					5
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					5
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					5
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					5

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
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARA DRISCOLL, SE. (FRIO 5020) 18519 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
FLINN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259757 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 8989 PERF. 5028 - 5034

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1920 #	1505	-0-	-415	-0-	1498	2	7 9		N	6					123
07	1950 R	1950	-0-	-0-	-0-	1943	2	7 9		N	6					129
08	1847 R	1847	-0-	-0-	-0-	1840	2	7 9		N	6					135
09	1802 R	1802	-0-	-0-	-0-	1800	2	2 9		N	2					137
10	1953 #	1844	-0-	-109	-0-	1837	2	7 9		N	6					143
11	1890 #	1663	-0-	-227	-0-	1655	2	8 9		N	7					150

CLARK RANCH (LOBO) 18612 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
MARTINEZ, D. S. WELL #: 2 RRCID -> 136910 COMPL. DATE 08/03/1990 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 6642 - 6998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5400	X	3878	-0-	-1522	-0-	159	1	3719	3	N	-0-					146
07	5487	X	3637	-0-	-1850	-0-	141	1	3481	3	N	14					160
							15	9									
08	5146	X	4402	-0-	-744	-0-	175	1	4225	3	N	2	140	1			22
							2	9									
09	4710	X	4406	-0-	-304	-0-	174	1	4229	3	N	3					25
							3	9									
10	4712	X	4424	-0-	-288	-0-	204	1	4214	3	N	5					30
							6	9									
11	4260	X	3479	-0-	-781	-0-	138	1	3330	3	N	10					40
							11	9									

HACHAR, D.D. WELL #: 21 RRCID -> 137367 COMPL. DATE 12/01/1990 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6049 - 6119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1950	X	1875	-0-	-75	-0-	1875	3			N	-0-					33
07	2209	X	2209	-0-	-0-	-0-	45	1	2164	3	N	-0-					33
08	2339	X	2339	-0-	-0-	-0-	269	1	2070	3	N	-0-					33
09	2076	X	2076	-0-	-0-	-0-	245	1	1831	3	N	-0-					33
10	2881	N	2881	-0-	-0-	-0-	2877	3	4	9	N	4					37
*11	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	2351	3			N	-0-					37

HACHAR, D.D. WELL #: 22 RRCID -> 140872 COMPL. DATE 02/20/1992 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6122 - 6189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	61	1	1509	3	N	-0-					35
07	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	75	1	1763	3	N	1					36
							1	9									
08	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	69	1	1526	3	N	-0-					36
09	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	60	1	1276	3	N	-0-					36
10	1829	N	1487	-0-	-342	-0-	65	1	1422	3	N	-0-					35
11	1530	N	750	-0-	-780	-0-	33	1	717	3	N	-0-					35

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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	34	X	34	-0-	-0-	-0-	15	1	19	3	N	-0-					-0-
10	T. A.		890	-0-	890	890	254	1	636	3	N	-0-					-0-
11	T. A.		523	-0-	523	1413	151	1	372	3	N	-0-					-0-

HACHAR, D.D. WELL #: 23 RRCID -> 149550 COMPL. DATE 04/06/1994 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 5839 - 6180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	3			N	-0-					-0-
07	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	25	1	1231	3	N	-0-					-0-
08	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	160	1	1229	3	N	-0-					-0-
09	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	137	1	1027	3	N	-0-					-0-
10	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	320	1	1571	3	N	-0-					-0-
*11	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	3			N	-0-					-0-

HACHAR, D.D. WELL #: 24 RRCID -> 155910 COMPL. DATE 09/08/1995 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 5948 - 6416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
HACHAR, D.D. WELL #: 19 RRCID -> 159502 COMPL. DATE 06/14/1996 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 6248 - 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
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/15/2015 - PLUGGED 06/15/15

BMT WELL #: 7 RRCID -> 160253 COMPL. DATE 08/27/1996 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 6609 - 6797

06	576	N	576	-0-	-0-	-0-	24	1	552	3	N	-0-					-0-
07	614	N	614	-0-	-0-	-0-	23	1	591	3	N	-0-					-0-
08	542	N	542	-0-	-0-	-0-	21	1	521	3	N	-0-					-0-
09	565	N	565	-0-	-0-	-0-	22	1	543	3	N	-0-					-0-
10	620	N	615	-0-	-5	-0-	27	1	588	3	N	-0-					-0-
11	510	N	483	-0-	-27	-0-	19	1	464	3	N	-0-					-0-

RANCHO BLANCO "D" WELL #: 2 RRCID -> 160434 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 4648 - 4699

06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RANCHO BLANCO WELL #: 28 RRCID -> 160920 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6192 - 6380

06	387	N	387	-0-	-0-	-0-	17	1	370	3	N	-0-					-0-
07	540	N	540	-0-	-0-	-0-	23	1	517	3	N	-0-					-0-
08	181	N	181	-0-	-0-	-0-	8	1	173	3	N	-0-					-0-
09	498	N	498	-0-	-0-	-0-	22	1	476	3	N	-0-					-0-
10	539	N	539	-0-	-0-	-0-	25	1	514	3	N	-0-					-0-
*11	237	N	237	-0-	-0-	-0-	10	1	227	3	N	-0-					-0-

MARTINEZ, D.S. WELL #: 5 RRCID -> 163520 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 6962 - 7190

06	391	N	391	-0-	-0-	-0-	16	1	375	3	N	-0-					72
07	687	N	687	-0-	-0-	-0-	26	1	661	3	N	-0-					72
08	444	N	444	-0-	-0-	-0-	17	1	427	3	N	-0-					72
09	557	N	557	-0-	-0-	-0-	21	1	536	3	N	-0-					72
10	682	N	587	-0-	-95	-0-	26	1	561	3	N	-0-					72
*11	448	N	448	-0-	-0-	-0-	17	1	431	3	N	-0-					72

PREVOST WELL #: 7 RRCID -> 163522 COMPL. DATE 04/03/1997 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 6888 - 7560

06	6570	X	-0-	-0-	-6570	-0-					N	16					158
07	6789	X	-0-	-0-	-6789	-0-					N	12					170
08	6789	X	6588	-0-	-201	-0-	262	1	6319	3	N	6	151	1			25
							7	9									
09	6570	X	6339	-0-	-231	-0-	250	1	6089	3	N	-0-					25
10	6575	X	6575	-0-	-0-	-0-	303	1	6266	3	N	5					30
							6	9									
11	6390	X	4887	-0-	-1503	-0-	194	1	4690	3	N	3					33
							3	9									

B.M.T. WELL #: 10 RRCID -> 163587 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6768 - 6850

06	685	X	685	-0-	-0-	-0-	28	1	657	3	N	-0-					8
07	619	N	619	-0-	-0-	-0-	23	1	596	3	N	-0-					8
08	607	N	607	-0-	-0-	-0-	23	1	584	3	N	-0-					8
09	540	N	540	-0-	-0-	-0-	21	1	519	3	N	-0-					8
10	806	N	806	-0-	-0-	-0-	36	1	770	3	N	-0-					8
11	600	N	512	-0-	-88	-0-	20	1	492	3	N	-0-					8

CLARK RANCH (LOBO) //CONT.// 18612 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
BMT WELL #: 9 RRCID -> 163684 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 6738 - 6970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	88	1	2056	3	N	-0-					-0-
07	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	92	1	2361	3	N	-0-					-0-
08	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	85	1	2119	3	N	-0-					-0-
09	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	87	1	2185	3	N	-0-					-0-
10	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	102	1	2197	3	N	-0-					-0-
11	2130	N	1680	-0-	-450	-0-	65	1	1615	3	N	-0-					-0-

HACHAR, D.D. WELL #: 28 RRCID -> 164723 COMPL. DATE 08/29/1997 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 6121 - 6411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	124	1	3070	3	N	-0-					-0-
07	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	141	1	3316	3	N	-0-					-0-
08	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	157	1	3456	3	N	-0-					-0-
09	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	146	1	3115	3	N	-0-					-0-
10	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	160	1	3486	3	N	-0-					-0-
11	2970	X	2375	-0-	-595	-0-	104	1	2271	3	N	-0-					-0-

CLARK, N. H. WELL #: 14 RRCID -> 167531 COMPL. DATE 02/11/1998 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 7070 - 7193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	45	1	1041	3	N	-0-					-0-
07	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	46	1	1167	3	N	-0-					-0-
08	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	40	1	990	3	N	-0-					-0-
09	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	38	1	964	3	N	-0-					-0-
10	1209	N	1081	-0-	-128	-0-	48	1	1033	3	N	-0-					-0-
11	990	N	773	-0-	-217	-0-	30	1	743	3	N	-0-					-0-

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
06	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	57	1	1333	3	N	-0-					29
07	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	59	1	1524	3	N	-0-					29
08	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	51	1	1273	3	N	-0-					29
09	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	47	1	1187	3	N	-0-					29
10	1581	N	1243	-0-	-338	-0-	55	1	1188	3	N	-0-					29
11	1290	N	1192	-0-	-98	-0-	46	1	1146	3	N	-0-					29

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
06	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	46	1	1069	3	N	-0-					-0-
07	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	49	1	1261	3	N	-0-					-0-
08	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	41	1	1027	3	N	-0-					-0-
09	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	46	1	1152	3	N	-0-					-0-
10	1302	N	1222	-0-	-80	-0-	54	1	1168	3	N	-0-					-0-
11	1020	N	849	-0-	-171	-0-	33	1	816	3	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
06	802	N	802	-0-	-0-	-0-	33	1	769	3	N	-0-					47
07	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	40	1	1017	3	N	-0-					47
08	929	N	929	-0-	-0-	-0-	36	1	893	3	N	-0-					47
09	904	N	904	-0-	-0-	-0-	34	1	867	3	N	3					50
							3	9									
10	1054	N	933	-0-	-121	-0-	41	1	892	3	N	-0-					50
11	900	N	705	-0-	-195	-0-	27	1	678	3	N	-0-					50

CLARK RANCH (LOBO) //CONT.// 18612 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HACHAR, D. D. WELL #: 30 RRCID -> 171704 COMPL. DATE 01/04/1999 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 6646 - 7069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	31	X	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	3	N	-0-					72
07	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	3	N	-0-					72
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	3	N	-0-					72
09	50	N	50	-0-	-0-	-0-	2	1	48	3	N	-0-					72
10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	65	3	N	-0-					72
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					72

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
06	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	68	1	1677	3	N	-0-					-0-
07	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	72	1	1697	3	N	-0-					-0-
08	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	70	1	1532	3	N	-0-					-0-
09	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	69	1	1466	3	N	-0-					-0-
10	1767	N	637	-0-	-1130	-0-	28	1	609	3	N	-0-					-0-
11	1560	N	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-					-0-

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
06	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	48	1	1126	3	N	-0-					131
07	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	48	1	1242	3	N	2					133
							2	9									
08	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	43	1	1079	3	N	2	122	1			13
							2	9									
09	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	41	1	1031	3	N	1					14
							1	9									
10	1302	N	1119	-0-	-183	-0-	50	1	1069	3	N	-0-					14
11	1080	N	1058	-0-	-22	-0-	41	1	1017	3	N	-0-					14

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
06	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	37	1	1576	3	N	8					107
							9	9									
07	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	496	1	1984	3	N	5					112
							6	9									
08	2749	N	2749	-0-	-0-	-0-	553	1	2192	3	N	4					116
							4	9									
09	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	545	1	2114	3	N	7					123
							8	9									
10	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	555	1	1953	3	N	8					131
							9	9									
11	2670	N	1844	-0-	-826	-0-	358	1	1479	3	N	6					137
							7	9									

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
06	6480	X	4029	-0-	-2451	-0-	163	1	3860	3	N	5					88
							6	9									
07	6386	X	5840	-0-	-546	-0-	673	1	5167	3	N	-0-					88
08	6200	X	6124	-0-	-76	-0-	774	1	5350	3	N	-0-					88
09	5744	X	5744	-0-	-0-	-0-	732	1	5010	3	N	2					90
							2	9									
10	5976	X	5976	-0-	-0-	-0-	773	1	5201	3	N	2					92
							2	9									
11	5940	X	4557	-0-	-1383	-0-	534	1	4023	3	N	-0-					92

CLARK RANCH (LOBO) //CONT.// 18612 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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
06	2126	X	2126	-0-	-0-	-0-	6	1	2110	3	N	9					132
							10	9									
07	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	513	1	3614	3	N	6					138
							7	9									
08	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	465	1	3356	3	N	3	60	1			81
							3	9									
09	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	414	1	2935	3	N	5					86
							6	9									
10	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	533	1	3516	3	N	-0-					86
*11	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	413	1	3217	3	N	2					88
							2	9									

CLARK, N. H. WELL #: 16 RRCID -> 178853 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6244 - 6374

06	927	N	927	-0-	-0-	-0-	10	1	917	3	N	-0-					-0-
07	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	481	1	1137	3	N	-0-					-0-
08	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	464	1	1152	3	N	-0-					-0-
09	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	514	1	669	3	N	-0-					-0-
10	1612	N	1475	-0-	-137	-0-	422	1	1053	3	N	-0-					-0-
11	1560	N	1215	-0-	-345	-0-	351	1	864	3	N	-0-					-0-

CAL-MEX WELL #: 3 RRCID -> 185567 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6578 - 6722

06	3780	X	2820	-0-	-960	-0-	110	1	2710	3	N	-0-					21
07	3720	X	3380	-0-	-340	-0-	138	1	3242	3	N	-0-					21
08	3720	X	3059	-0-	-661	-0-	133	1	2926	3	N	-0-					21
09	3510	X	3228	-0-	-282	-0-	145	1	3083	3	N	-0-					21
10	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	150	1	3261	3	N	-0-					21
11	3270	X	2440	-0-	-830	-0-	107	1	2333	3	N	-0-					21

HACHAR, D. D. WELL #: 37 RRCID -> 186255 COMPL. DATE 01/06/2001 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6522 - 6530

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PREVOST WELL #: 10 RRCID -> 197538 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6956 - 6980

06	563	N	563	-0-	-0-	-0-	24	1	539	3	N	-0-					68
07	806	N	806	-0-	-0-	-0-	31	1	775	3	N	-0-					68
08	454	N	454	-0-	-0-	-0-	18	1	436	3	N	-0-					68
09	519	N	519	-0-	-0-	-0-	20	1	499	3	N	-0-					68
10	806	N	555	-0-	-251	-0-	25	1	530	3	N	-0-					68
11	450	N	420	-0-	-30	-0-	16	1	404	3	N	-0-					68

CLARK, N. H. WELL #: 18 RRCID -> 215510 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 6490 - 6740

06	543	N	543	-0-	-0-	-0-	6	1	537	3	N	-0-					40
07	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	366	1	865	3	N	-0-					40
08	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	398	1	988	3	N	-0-					40
09	637	N	637	-0-	-0-	-0-	277	1	360	3	N	-0-					40
10	1240	N	920	-0-	-320	-0-	263	1	657	3	N	-0-					40
11	1350	N	294	-0-	-1056	-0-	85	1	209	3	N	-0-					40

CLARK RANCH (LOBO) //CONT.// 18612 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HACHAR, D.D. WELL #: 41 RRCID -> 238430 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 6508 - 6547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	315	N	315	-0-	-0-	-0-	36	1	279	3	N	-0-					-0-
09	366	N	366	-0-	-0-	-0-	43	1	323	3	N	-0-					-0-
10	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
*11	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-

CLARK RANCH (WILCOX C) 18612 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
PREVOST WELL #: 1 U RRCID -> 059630 COMPL. DATE 06/14/1974 TOTAL DEPTH 7935 PERF. N/A

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ERVIN WELL #: 1 A RRCID -> 196016 COMPL. DATE 05/25/2003 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 5863 - 6033

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	420	#	365	-0-	-55	-0-	8	1	357	3	N	-0-					-0-
07	620	R	620	-0-	-0-	-0-	124	1	496	3	N	-0-					-0-
08	527	#	331	-0-	-196	-0-	67	1	264	3	N	-0-					-0-
09	510	#	270	-0-	-240	-0-	55	1	215	3	N	-0-					-0-
10	620	#	131	-0-	-489	-0-	29	1	102	3	N	-0-					-0-
11	600	#	152	-0-	-448	-0-	30	1	122	3	N	-0-					-0-

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

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-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

06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/10/2015 - P/A 09/10/15

COASTAL (LOWER RINCON) 19141 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
ESCUDO OIL & GAS, LLC 254264
DIAZ WELL #: 3 RRCID -> 251341 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6014 - 6030

06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	17	1	23	2	N	107	194	1			22
							118	9									
07	292	N	292	-0-	-0-	-0-	110	1	165	2	N	15					37
							17	9									
08	253	N	253	-0-	-0-	-0-	81	1	155	2	N	15					52
							17	9									
09	217	N	217	-0-	-0-	-0-	86	1	131	2	N	-0-					52
10	272	N	272	-0-	-0-	-0-	145	1	127	2	N	-0-					52
*11	276	N	276	-0-	-0-	-0-	122	1	154	2	N	-0-					52

GARCIA WELL #: 3 RRCID -> 252198 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5943 - 6079

06	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	442	1	600	2	N	114					335
							125	9									
07	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	528	1	790	2	N	32	181	1			186
							35	9									
08	930	N	611	-0-	-319	-0-	199	1	377	2	N	32					218
							35	9									
09	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	429	1	658	2	N	50					268
							55	9									
10	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	625	1	551	2	N	52					320
							57	9									
*11	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	507	1	638	2	N	55					375
							61	9									

COASTAL (5600) 19141 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
ESCUDO OIL & GAS, LLC 254264
PENA, LUIS "B" WELL #: 1 RRCID -> 087748 COMPL. DATE 01/25/1980 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5663 - 5673

06 PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07 PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08 PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09 PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10 PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11 PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ESQUIVEL WELL #: 1C RRCID -> 262194 COMPL. DATE 09/12/2010 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 5484 - 5511

06	30	N	9	-0-	-21	-0-	4	1	5	2	N	-0-					32
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					32
08	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					32
09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	13	1	20	2	N	-0-					32
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			32
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

COASTAL, EAST (JACKSON) 19142 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
ESCUDO OIL & GAS, LLC 254264
GUZMAN WELL #: 1 RRCID -> 245278 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 11842 PERF.11166 - 11242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1530	#	1282	-0-	-248	-0-	487	1	661	2	N	122	365	1			208
							134	9									
07	1596	R	1596	-0-	-0-	-0-	547	1	818	2	N	210	349	1			69
							231	9									
08	1581	#	1254	-0-	-327	-0-	347	1	659	2	N	225	186	1			108
							248	9									
09	1530	#	1373	-0-	-157	-0-	438	1	672	2	N	239	188	1			159
							263	9									
10	1581	#	1426	-0-	-155	-0-	672	1	592	2	N	147	178	1			128
							162	9									
*11	1693	R	1693	-0-	-0-	-0-	588	1	740	2	N	332	380	1			80
							365	9									

COASTAL, E. (VKSBG. 6000) 19142 625 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
ESCUDO OIL & GAS, LLC 254264
ESQUIVEL WELL #: 1T RRCID -> 262130 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 6304 - 6338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2400	#	2000	-0-	-400	-0-	840	1	1140	2	N	18					139
							20	9									
07	2480	#	2102	-0-	-378	-0-	812	1	1214	2	N	69	180	1	1	8	27
							76	9									
08	2356	#	2116	-0-	-240	-0-	703	1	1334	2	N	72					99
							79	9									
09	2280	#	1801	-0-	-479	-0-	708	1	1087	2	N	5					104
							6	9									
10	2356	#	1818	-0-	-538	-0-	964	1	851	2	N	3					107
							3	9									
11	2040	#	1772	-0-	-268	-0-	782	1	984	2	N	5					112
							6	9									

COASTAL, E. (4850) 19142 875 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
ESCUDO OIL & GAS, LLC 254264
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	36	1	55	2	N	10					75
							11	9									
08	884	N	884	-0-	-0-	-0-	264	1	500	2	N	109	172	1			12
							120	9									
09	514	N	514	-0-	-0-	-0-	175	1	269	2	N	64					76
							70	9									
10	197	N	197	-0-	-0-	-0-	48	1	42	2	N	97	169	1			4
							107	9									
11	360	N	50	-0-	-310	-0-	19	1	24	2	N	6					10
							7	9									

PYLE PETROLEUM, INC. 683968
GARCIA, ESTEBAN WELL #: B 1 RRCID -> 044798 COMPL. DATE 09/03/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

COASTAL, E. (4850) //CONT.// 19142 875 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
PYLE PETROLEUM, INC. //CONT.// 683968
GARCIA, ESTEBAN WELL #: 1 RRCID -> 125444 COMPL. DATE 09/30/1987 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 4954 - 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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLE, WEST (COLE) 19469 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WEBB
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
ROSA V. DE BENAVIDES WELL #: 21 RRCID -> 274841 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 2406 PERF. 1714 - 1716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		254	-0-	254 B	254	47	1	207	2	N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0- B	254					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0- B	254					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 254																	
09	254	N	-0-	-0-	-254 B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

ROSA V. DE BENAVIDES WELL #: 7 RRCID -> 275559 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 2397 PERF. 1642 - 1645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		62	-0-	62 B	62	12	1	50	2	N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0- B	62					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0- B	62					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 62																	
09	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

ROSA V. DE BENAVIDES, ET. AL. WELL #: 17 RRCID -> 277570 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1664 - 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
06	0		236	-0-	236 B	1572	44	1	192	2	N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0- B	1572					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0- B	1572					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 1572																	
09	0	W	-0-	-0-	-0- B	1572					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0- B	1572					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0- B	1572					N	-0-					-0-

COLE, WEST (COLE) //CONT.// 19469 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WEBB
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
ROSA V. DE BENAVIDES WELL #: B 7 RRCID -> 277709 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 2424 PERF. 1686 - 1692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		1859	-0-	1859 B	10697	347	1	1512	2	N	-0-					-0-
07	0		2105	-0-	2105 B	12802	442	1	1663	2	N	-0-					-0-
08	0		1977	-0-	1977 B	14779	447	1	1530	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 14779																	
09	341		1676	-0-	1335 B	16114	450	1	1226	2	N	-0-					-0-
10	0		1204	-0-	1204 B	17318	327	1	877	2	N	-0-					-0-
11	0		188	-0-	188 B	17506	30	1	158	2	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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3000	N	3227	-0-	227	227	417	1	2810	2	Y	-0-					150
07	3100	N	3343	-0-	243	470	447	1	2896	2	Y	-0-					150
08	3100	N	2757	-0-	-343	127	458	1	2299	2	Y	-0-					150
09	2785	X	2658	-0-	-127	-0-	437	1	2221	2	Y	-0-					150
10	2490	X	2490	-0-	-0-	-0-	445	1	2045	2	Y	-0-					150
*11	2330	X	2330	-0-	-0-	-0-	232	1	2098	2	Y	-0-					150

BENAVIDES, ARTURO WELL #: 9 RRCID -> 242229 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 11907 - 12114

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1050	N	845	-0-	-205	-0-	108	1	727	2	Y	9					9
							10	9									
07	1085	N	1007	-0-	-78	-0-	135	1	872	2	Y	-0-					9
08	961	N	683	-0-	-278	-0-	113	1	570	2	Y	-0-					9
09	840	N	645	-0-	-195	-0-	106	1	539	2	Y	-0-					9
10	992	N	780	-0-	-212	-0-	139	1	641	2	Y	-0-					9
*11	660	N	386	-0-	-274	-0-	38	1	348	2	Y	-0-					9

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4145		4145	-0-	-0-	-0-	530	1	3569	2	Y	42					42
							46	9									
07	4090		4090	-0-	-0-	-0-	547	1	3543	2	Y	-0-					42
08	3827		3827	-0-	-0-	-0-	635	1	3192	2	Y	-0-					42
09	3570		3469	-0-	-101	-0-	571	1	2898	2	Y	-0-					42
10	3565		3378	-0-	-187	-0-	604	1	2774	2	Y	-0-					42
*11	3450		3183	-0-	-267	-0-	316	1	2867	2	Y	-0-					42

COLMENA (FRIO 1200) 19730 590 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, INC. 501545
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	464	N	464	-0-	-0-	-0-	166	1	298	2	N	-0-					-0-
*11	536	N	536	-0-	-0-	-0-	154	1	382	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COMITAS (DEEP) 19914 010 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
LINN OPERATING, INC. 501545
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
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COMITAS(8100) 19914 038 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
LINN OPERATING, INC. 501545
HAYNES WELL #: 13 RRCID -> 198813 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8090 - 8150

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

COMITAS (8450) 19914 042 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
LINN OPERATING, INC. 501545
HAYNES WELL #: 4 D RRCID -> 177755 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10480 PERF. 8269 - 8305

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66

COMITAS(8600) 19914 045 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
LINN OPERATING, INC. 501545
HAYNES WELL #: 4 F RRCID -> 058511 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 8586 - 9070

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COMITAS (8900) 19914 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
LINN OPERATING, INC. 501545
HAYNES WELL #: 1 U RRCID -> 053630 COMPL. DATE 09/06/1972 TOTAL DEPTH 10587 PERF. N/A

06	T. A.	1485	-0-	1485	7179	452	1	1033	2	Y	-0-					-0-
07	8854 X	1675	-0-	-7179	-0-	468	1	1207	2	Y	-0-					-0-
08	1860 X	1431	-0-	-429	-0-	468	1	963	2	Y	-0-					-0-
09	1800 X	1245	-0-	-555	-0-	452	1	793	2	Y	-0-					-0-
10	1240 X	1010	-0-	-230	-0-	468	1	542	2	Y	-0-					-0-
*11	1630 X	1630	-0-	-0-	-0-	452	1	1178	2	Y	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 23 RRCID -> 204580 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 10776 PERF. 9178 - 9182

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COMITAS (9600) 19914 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
LINN OPERATING, INC. 501545
HAYNES WELL #: 1 L RRCID -> 053631 COMPL. DATE 09/06/1972 TOTAL DEPTH 10587 PERF. N/A

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	438442					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	438442					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	438442					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	438442					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	438442					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	438442					Y	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 23 RRCID -> 196902 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 10776 PERF.10030 - 10040

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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	732					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	732					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	732					N	NO RPT					-0-

COMITAS, S. (WILCOX CONSOL.) 19920 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VELA, ROBERTO WELL #: 3 RRCID -> 130504 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7498 - 7516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE ROBERTO VELA G.U. WELL #: 1 RRCID -> 256729 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 11012 PERF. 9623 - 10140

06	6376	X	6376	-0-	-0-	-0-	734	1	5642	2	N	-0-					-0-
07	6522	X	6522	-0-	-0-	-0-	980	1	5542	2	N	-0-					-0-
08	6500	X	6500	-0-	-0-	-0-	1433	1	5067	2	N	-0-					-0-
09	6011	X	6011	-0-	-0-	-0-	1457	1	4554	2	N	-0-					-0-
10	6014	X	6014	-0-	-0-	-0-	1428	1	4586	2	N	-0-					-0-
*11	5374	X	5374	-0-	-0-	-0-	1204	1	4170	2	N	-0-					-0-

VELA, BOBBY WELL #: 1 RRCID -> 256730 COMPL. DATE 04/30/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9486 - 9877

06	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	405	1	3113	2	N	-0-					-0-
07	3348	X	3272	-0-	-76	-0-	491	1	2781	2	N	-0-					-0-
08	3565	X	2559	-0-	-1006	-0-	564	1	1995	2	N	-0-					-0-
09	3510	X	2373	-0-	-1137	-0-	575	1	1798	2	N	-0-					-0-
10	3162	X	1811	-0-	-1351	-0-	430	1	1381	2	N	-0-					-0-
11	3060	X	1445	-0-	-1615	-0-	324	1	1121	2	N	-0-					-0-

SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC. 743197
VELA, ROBERTO WELL #: 1 RRCID -> 097310 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9466 PERF. 8319 - 8329

06	14B2	EXT	468	-0-	468	1575	468	2			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	246	-0-	246	1821	246	2			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	268	-0-	268	2089	268	2			N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	291	-0-	291	2380	291	2			N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	288	-0-	288	2668	288	2			N	-0-					-0-
*11	2984	X	316	-0-	-2668	-0-	316	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

06	4577	R	4577	-0-	-0-	-0-	511	1	3862	3	N	185	193	1				177
							204	9										
07	4887	R	4887	-0-	-0-	-0-	528	1	4142	3	N	197	190	1	1	8		183
							217	9										
08	4758	R	4758	-0-	-0-	-0-	528	1	4058	3	N	156	193	1	1	8		145
							172	9										
09	4590	#	4355	-0-	-235	-0-	511	1	3649	3	N	177	185	1				137
							195	9										
10	4898	#	4645	-0-	-253	-0-	528	1	3922	3	N	177	191	1				123
							195	9										
11	4740	#	2231	-0-	-2509	-0-	244	1	1892	3	N	86						209
							95	9										

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-
07	310	N	307	-0-	-3	-0-	307	2			N	-0-					-0-
08	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
09	420	N	322	-0-	-98	-0-	322	2			N	-0-					-0-
10	310	N	301	-0-	-9	-0-	301	2			N	-0-					-0-
*11	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-

CONCEPTION (TINNEY) 19975 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
GREAT NORTHERN ENERGY, INC 328627
MARSHALL, AGNES N. ETAL WELL #: 1 RRCID -> 045108 COMPL. DATE 09/07/1968 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

HARPER HEFTE, INC. 357865
PALACIOS WELL #: 1 RRCID -> 267445 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 5458 - 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
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			87
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			82
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			77
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			72

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/22/2015 - WELL PLUGGED

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			Y	-0-					-0-
07	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			Y	-0-					-0-
08	682	N	325	-0-	-357	-0-	325	2			Y	-0-					-0-
09	570	N	365	-0-	-205	-0-	365	2			Y	-0-					-0-
10	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			Y	-0-					-0-
*11	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			Y	-0-					-0-

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
06	3000	N	7557	-0-	4557	10378	5812	2	1745	9	N	1586	1872	1			164
07	24692	X	14314	-0-	-10378	-0-	11716	2	2598	9	N	2362	2406	1			120
08	7762	X	7762	-0-	-0-	-0-	4432	2	3330	9	N	3027	2778	1			369
09	5165	X	5165	-0-	-0-	-0-	3611	2	1554	9	N	1413	1555	1			227
10	9932	X	9932	-0-	-0-	-0-	7800	2	2132	9	N	1938	1679	1			486
*11	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	2612	2	1568	9	N	1425	1401	1			510

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

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

CONOCO DRISCOLL //CONT.// 20178 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DRISCOLL,ROBERT WELL #: 117 RRCID -> 177385 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 3715 PERF. 2978 - 2998

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	542	N	542	-0-	-0-	-0-	74	1	468	2	Y	-0-					-0-
07	529	N	529	-0-	-0-	-0-	76	1	453	2	Y	-0-					-0-
08	575	N	575	-0-	-0-	-0-	81	1	494	2	Y	-0-					-0-
09	579	N	579	-0-	-0-	-0-	78	1	501	2	Y	-0-					-0-
10	677	N	677	-0-	-0-	-0-	119	1	558	2	Y	-0-					-0-
*11	545	N	545	-0-	-0-	-0-	111	1	434	2	Y	-0-					-0-

DRISCOLL, ROBERT WELL #: 407 RRCID -> 178359 COMPL. DATE 06/15/2000 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 4057 - 4063

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

DRISCOLL, ROBERT WELL #: 406 RRCID -> 178361 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 3259 - 3266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	3	1	19	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	19	-0-	-12	-0-	3	1	16	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DRISCOLL, ROBERT WELL #: 408 RRCID -> 178775 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 2589 - 2593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	198	1	1254	2	Y	27	29	1			4
							30	9									
07	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	202	1	1209	2	Y	27	28	1			3
							30	9									
08	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	215	1	1317	2	Y	7	9	1			1
							8	9									
09	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	207	1	1335	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	318	1	1489	2	Y	-0-					-0-
*11	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	297	1	1157	2	Y	-0-					-0-

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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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 #: 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
06	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	291	1	1842	2	Y	-0-					-0-
07	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	302	1	1813	2	Y	-0-					-0-
08	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	183	1	1120	2	Y	-0-					-0-
09	1800	N	964	-0-	-836	-0-	130	1	834	2	Y	-0-					-0-
10	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	198	1	931	2	Y	-0-					-0-
11	1260	N	909	-0-	-351	-0-	186	1	723	2	Y	-0-					-0-

DRISCOLL, ROBERT WELL #: 404 RRCID -> 269292 COMPL. DATE 12/18/2012 TOTAL DEPTH 5070 PERF. 3992 - 4462

06	3240	X	2818	-0-	-422	-0-	376	1	2384	2	Y	53	52	1			6
							58	9									
07	3720	X	2972	-0-	-748	-0-	416	1	2497	2	Y	54	55	1			5
							59	9									
08	3720	X	2691	-0-	-1029	-0-	375	1	2299	2	Y	15	18	1			2
							17	9									
09	3600	X	2959	-0-	-641	-0-	398	1	2561	2	Y	-0-	2	1			-0-
10	1506	X	1506	-0-	-0-	-0-	265	1	1241	2	Y	-0-					-0-
11	2880	X	2277	-0-	-603	-0-	465	1	1812	2	Y	-0-					-0-

CONOCO, DRISCOLL, S. (COLE M NO) 20183 550 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DRISCOLL, ROBERT WELL #: 130 RRCID -> 125042 COMPL. DATE 12/08/1989 TOTAL DEPTH 3418 PERF. 2412 - 2419

06	150	N	50	-0-	-100	-0-	7	1	43	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	35	-0-	-120	-0-	5	1	30	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	95	-0-	-60	-0-	13	1	82	2	Y	-0-					-0-
09	116	N	116	-0-	-0-	-0-	16	1	100	2	Y	-0-					-0-
10	136	N	136	-0-	-0-	-0-	24	1	112	2	Y	-0-					-0-
*11	109	N	109	-0-	-0-	-0-	22	1	87	2	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CONTEMPO (LOBO 1) 20256 505 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 104 RRCID -> 144879 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7880 - 7904

06	1800	N	262	-0-	-1538	-0-	9	1	251	2	N	2	4	1			-0-
							2	9									
07	589	N	158	-0-	-431	-0-	5	1	151	2	N	2	1	1			1
							2	9									
08	475	N	475	-0-	-0-	-0-	18	1	455	2	N	2	1	1			2
							2	9									
09	2838	N	2838	-0-	-0-	-0-	112	1	2709	2	N	15	8	1			9
							17	9									
10	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	92	1	2315	2	N	15	16	1			8
							17	9									
*11	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	84	1	2095	2	N	27	28	1			7
							30	9									

CONTEMPO (LOBO 1) //CONT.// 20256 505 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	139	1	3844	2	N	33	48	1			6
							36	9									
07	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	144	1	4096	2	N	34	22	1			18
							37	9									
08	3999	X	3748	-0-	-251	-0-	144	1	3585	2	N	17	22	1			13
							19	9									
09	4020	X	2806	-0-	-1214	-0-	111	1	2677	2	N	16	20	1			9
							18	9									
10	4278	X	3268	-0-	-1010	-0-	124	1	3121	2	N	21	19	1			11
							23	9									
11	4140	X	3332	-0-	-808	-0-	127	1	3160	2	N	41	42	1			10
							45	9									

CONTEMPO (LOBO 2) 20256 510 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 159 RRCID -> 168054 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 7036 - 9041

06	525	X	525	-0-	-0-	-0-	18	1	501	2	N	5	6	1			1
							6	9									
07	494	X	494	-0-	-0-	-0-	17	1	473	2	N	4	3	1			2
							4	9									
08	465	X	444	-0-	-21	-0-	17	1	424	2	N	3	3	1			2
							3	9									
09	540	X	306	-0-	-234	-0-	12	1	293	2	N	1	2	1			1
							1	9									
10	558	X	368	-0-	-190	-0-	14	1	352	2	N	2	2	1			1
							2	9									
11	540	X	372	-0-	-168	-0-	14	1	352	2	N	5	5	1			1
							6	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 161 RRCID -> 168058 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 9312 PERF. 7953 - 8942

06	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	50	1	1372	2	N	12	18	1			2
							13	9									
07	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	52	1	1462	2	N	13	8	1			7
							14	9									
08	1488	N	1332	-0-	-156	-0-	51	1	1274	2	N	6	8	1			5
							7	9									
09	1440	N	913	-0-	-527	-0-	36	1	871	2	N	5	7	1			3
							6	9									
10	1519	N	1162	-0-	-357	-0-	44	1	1109	2	N	8	7	1			4
							9	9									
11	1260	N	1168	-0-	-92	-0-	44	1	1107	2	N	15	15	1			4
							17	9									

CONTINENTAL GULF (SPEARS 8750) 20259 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COPANO BAY,S.(FB-A,G,LOWER) 20452 029 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE 96 WELL #: 8 U RRCID -> 058656 COMPL. DATE 05/14/1974 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	9	1			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COPANO BAY, S. (FB-A, H,UPPER) 20452 090 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 96 WELL #: 7 RRCID -> 204685 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 11140 PERF. 7097 - 7181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	30	1	771	3	Y	573	489	1			100
							630	9									
07	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	25	1	595	3	Y	614	704	1			10
							675	9									
08	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	39	1	675	3	Y	589	589	1			10
							648	9									
09	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	40	1	653	3	Y	619	624	1			5
							681	9									
10	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	44	1	661	3	Y	580	535	1			50
							638	9									
*11	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	82	1	1112	3	Y	541	521	1			70
							595	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
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	141 153	1 9	3633	3	Y	139	76	1			247
07	3937	X	2207	-0-	-1730	-0-	88 37	1 9	2082	3	Y	34	132	1			149
08	4061	X	3777	-0-	-284	-0-	199 134	1 9	3444	3	Y	122	105	1			166
09	3930	X	3267	-0-	-663	-0-	182 142	1 9	2943	3	Y	129	137	1			158
10	4061	X	1156	-0-	-2905	-0-	70 48	1 9	1038	3	Y	44	67	1			135
11	3930	X	315	-0-	-3615	-0-	21 8	1 9	286	3	Y	7	6	1			136

STATE TRACT 115 WELL #: 1ST RRCID -> 252161 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9546 - 9556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	47 36	1 9	1205	3	Y	33	28	1			44
07	1395	N	1272	-0-	-123	-0-	51 19	1 9	1202	3	Y	17	20	1			41
08	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	86 29	1 9	1478	3	Y	26	27	1			40
09	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	85 22	1 9	1372	3	Y	20	22	1			38
10	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	95 25	1 9	1413	3	Y	23	21	1			40
11	1530	N	1249	-0-	-281	-0-	85 19	1 9	1145	3	Y	17	16	1			41

COPANO BAY, S. (FB-B, M-10) 20452 410 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 116 WELL #: 1ST RRCID -> 269601 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8836 - 8842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	812	N	812	-0-	-0-	-0-	29 32	1 9	751	3	Y	29	25	1			32
07	651	N	628	-0-	-23	-0-	23 34	1 9	571	3	Y	31	36	1			27
08	799	N	799	-0-	-0-	-0-	43 32	1 9	724	3	Y	29	30	1			26
09	810	N	750	-0-	-60	-0-	42 32	1 9	676	3	Y	29	32	1			23
10	620	N	412	-0-	-208	-0-	24 23	1 9	365	3	Y	21	19	1			25
11	780	N	461	-0-	-319	-0-	28 33	1 9	400	3	Y	30	29	1			26

COPANO BAY, S. (FB-G, 04) 20452 765 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 62 WELL #: 1 RRCID -> 277365 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9564 - 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
06	18180		16381	-0-	-1799	8950	587	1	15158	3	Y	578	484	1			285
							636	9									
07	18786		15098	-0-	-3688	5262	592	1	14066	3	Y	400	492	1			193
							440	9									
08	18786		18095	-0-	-691	4571	947	1	16357	3	Y	719	664	1			248
							791	9									
09	18180		16506	-0-	-1674	2897	922	1	14915	3	Y	608	642	1			214
							669	9									
10	18786		16780	-0-	-2006	891	1016	1	15103	3	Y	601	606	1			209
							661	9									
11	17520	#	15172	-0-	-2348	-0-	1003	1	13565	3	Y	549	641	1			117
							604	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12960		12710	-0-	-250	-0-	465	1	11996	3	Y	226	189	1			90
							249	9									
07	14604		14604	-0-	-0-	-0-	583	1	13848	3	Y	157	193	1			54
							173	9									
08	17016		17016	-0-	-0-	-0-	917	1	15851	3	Y	225	203	1			76
							248	9									
09	17073		17073	-0-	-0-	-0-	984	1	15922	3	Y	152	161	1			67
							167	9									
10	16669		16669	-0-	-0-	-0-	1036	1	15407	3	Y	205	206	1			66
							226	9									
*11	14740		14740	-0-	-0-	-0-	1005	1	13588	3	Y	134	157	1			43
							147	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
06	14010	X	13797	-0-	-213	-0-	496	1	12803	3	Y	453	379	1			198
							498	9									
07	14477	X	12538	-0-	-1939	-0-	493	1	11701	3	Y	313	385	1			126
							344	9									
08	15095	X	15095	-0-	-0-	-0-	812	1	14030	3	Y	230	259	1			97
							253	9									
09	13830	X	13785	-0-	-45	-0-	786	1	12720	3	Y	254	268	1			83
							279	9									
10	14291	X	14106	-0-	-185	-0-	870	1	12942	3	Y	267	270	1			80
							294	9									
11	14610	X	13009	-0-	-1601	-0-	874	1	11828	3	Y	279	326	1			33
							307	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	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

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

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

06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			80
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			80
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			80
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			80
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			80
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			80

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/01/1995

CORPUS CHRISTI, E. (D-6) 20740 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 32973/ TR 55 / WELL #: 6L RRCID -> 196653 COMPL. DATE 02/10/2003 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 7068 - 7084

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TSL 33099 / TR 54/ WELL #: 4U RRCID -> 207786 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 7060 - 7950

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CORPUS CHRISTI, E. (FB-5, H2) 20740 187 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 33099/TR 54/ WELL #: 1 RRCID -> 249116 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 9874 PERF. 8557 - 8565

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CORPUS CHRISTI, EAST (FRIO 1ST.) 20740 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 32973/TR 55/ WELL #: 6 RRCID -> 188027 COMPL. DATE 12/23/2001 TOTAL DEPTH 8251 PERF. N/A

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

TSL 32973/TR 55/ WELL #: 6U RRCID -> 196661 COMPL. DATE 02/10/2003 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 6204 - 6210

06	87	N	87	-0-	-0-	-0-	3	1	84	2	Y	-0-					-0-
07	124	N	88	-0-	-36	-0-	1	1	87	2	Y	-0-					-0-
08	124	N	2	-0-	-122	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CORPUS CHRISTI, E. (G-3) 20740 310 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SABCO OPERATING COMPANY, LLC 741926
TSL 32973/ TR 55/ WELL #: 5 RRCID -> 273883 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 15000 PERF. 7596 - 7599

06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 33099/TR 54/ WELL #: 4L RRCID -> 221704 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 7060 - 7604

06	10140	#	64	-0-	-10076	-0-	57	1	7	9	Y	6	6	1			-0-
07	10478	#	-0-	-0-	-10478	-0-					Y	-0-					-0-
08	10478	#	106	-0-	-10372	-0-	1	1	101	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
09	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
*10	76	R	76	-0-	-0-	-0-	1	1	75	2	Y	-0-					-0-
*11	60	#	37	-0-	-23	-0-	1	1	36	2	Y	-0-					-0-

CORPUS CHRISTI, E. (H-1) 20740 348 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 33099/ TR54/ WELL #: 3 RRCID -> 172548 COMPL. DATE 09/24/1998 TOTAL DEPTH 11926 PERF. 8258 - 8262

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CORPUS CHRISTI, E. (H-2) 20740 349 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
STL 33099 /TR 54/ WELL #: 3 RRCID -> 161252 COMPL. DATE 05/29/1996 TOTAL DEPTH 11926 PERF. 8440 - 8462

06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CORPUS CHRISTI, E. (H-2) //CONT.// 20740 349 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475
TSL 33099 / TR 54/ WELL #: 4L RRCID -> 207787 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 7060 - 7950

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

CORPUS CHRISTI, WEST (ANDERSON) 20745 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CANTERA OPERATING, LLC 129692
WILSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197940 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 13190 PERF. 10082 - 11404

06	720	N	601	-0-	-119	-0-	58	1	486	2	N	52						259
							57	9										
07	837	N	621	-0-	-216	-0-	55	1	472	2	N	85	179	1				165
							94	9										
08	775	N	721	-0-	-54	-0-	97	1	600	2	N	22						187
							24	9										
09	600	N	379	-0-	-221	-0-	44	1	307	2	N	25						212
							28	9										
10	620	N	578	-0-	-42	-0-	56	1	411	2	N	101	176	1				137
							111	9										
*11	690	N	656	-0-	-34	-0-	62	1	506	2	N	80						217
							88	9										

EOG RESOURCES, INC. 253162
KELLY HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 271219 COMPL. DATE 11/06/2013 TOTAL DEPTH 12784 PERF. 9497 - 9500

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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-

CORPUS CHRISTI, W (CONSOLIDATED) 20745 052 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
CANTERA OPERATING, LLC 129692
TALBERT, L.G. WELL #: 2 RRCID -> 135183 COMPL. DATE 02/27/1990 TOTAL DEPTH 12649 PERF. 11618 - 12574

06	12000	X	11541	-0-	-459	-0-	1208	1	9835	2	Y	453	619	1				117
							498	9										
07	12276	X	10955	-0-	-1321	-0-	1262	1	9346	2	Y	315	148	1				284
							347	9										
08	12245	X	10217	-0-	-2028	-0-	1423	1	8728	2	Y	60	146	1				198
							66	9										
09	11850	X	4668	-0-	-7182	-0-	1018	1	3650	2	Y	-0-						198
10	12245	X	11079	-0-	-1166	-0-	1325	1	9698	2	Y	51	111	1				138
							56	9										
11	11550	X	9523	-0-	-2027	-0-	1408	1	8016	2	Y	90	156	1				72
							99	9										

GUARANTY TITLE & TRUST WELL #: 5 RRCID -> 186953 COMPL. DATE 10/28/2015 TOTAL DEPTH 12672 PERF. 11668 - 11702

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
10	14B2	EXT	3835	-0-	3835	3835	3791	2	44	9	Y	40	33	1				7
11	14B2	EXT	31207	-0-	31207	35042	29680	2	1527	9	Y	1388	1037	1				358

CORPUS CHRISTI, W (CONSOLIDATED)//CONT.// 20745 052 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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
06	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	202	1	1644	2	Y	90	123	1			23
							99	9									
07	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	195	1	1445	2	Y	69	30	1			62
							76	9									
08	1085	N	255	-0-	-830	-0-	34	1	208	2	Y	12	32	1			42
							13	9									
09	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	392	1	1408	2	Y	-0-					42
10	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	132	1	967	2	Y	11	24	1			29
							12	9									
11	240	N	31	-0-	-209	-0-	2	1	10	2	Y	17	32	1			14
							19	9									

TALBERT, L. G. WELL #: 5 RRCID -> 195927 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 13730 PERF.12272 - 12749

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUARANTY TITLE & TRUST WELL #: 6 RRCID -> 198135 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12208 - 12280

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
KELLY AIRPORT GU WELL #: 1 RRCID -> 208865 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12504 - 12702

06	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	463	1	2536	2	N	181	180	1	1	8	186
							199	9											
07	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	481	1	2618	2	N	113	181	1	1	8	117
							124	9											
08	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	481	1	2646	2	N	120	1	8			236
							132	9											
09	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	470	1	2511	2	N	184	360	1			60
							202	9											
10	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	484	1	2553	2	N	109					169
							120	9											
*11	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	463	1	2472	2	N	110	182	1			97
							121	9											

CORPUS CHRISTI, W (CONSOLIDATED)//CONT.// 20745 052 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
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
06	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1425	2	83	9	N	75	180	1			142
07	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1462	2	105	9	N	95	174	1			63
08	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1446	2	174	9	N	158	184	1			37
09	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1357	2	121	9	N	110					147
10	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1304	2	20	9	N	18					165
*11	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1210	2	45	9	N	41	179	1			27

CORPUS CHRISTI, WEST(8000) 20745 070 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 32973/TR 55/ WELL #: 5 RRCID -> 262715 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 15000 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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CORPUS CHRISTI, WEST (8630) 20745 152 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 32973/TR 55/ WELL #: 7 RRCID -> 266399 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 9478 PERF. 8553 - 8556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	W	47	-0-	47	47	1	1	46	2	Y	-0-					-0-

CORPUS CHRISTI, WEST (8800) 20745 228 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CANTERA OPERATING, LLC 129692
GUARANTY TITLE & TRUST "A" WELL #: 3 RRCID -> 125465 COMPL. DATE 09/19/1987 TOTAL DEPTH 13230 PERF. 8825 - 8831

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

CORPUS CHRISTI, WEST (8900) 20745 304 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
SABCO ST 71 WELL #: 1 RRCID -> 250701 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 9946 PERF. 8872 - 8941

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

CORPUS CHRISTI, WEST (9000) 20745 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 32973/TR 55/ WELL #: 5 RRCID -> 249183 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 15000 PERF. 9039 - 9074

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

CORPUS CHRISTI, W. (9100 FRIO) 20745 456 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CANTERA OPERATING, LLC 129692
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CORPUS CHRISTI, W. (9800 FRIO) 20745 684 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CANTERA OPERATING, LLC 129692
GUARANTY TITLE & TRUST "A" WELL #: 2 RRCID -> 010061 COMPL. DATE 12/27/1948 TOTAL DEPTH 11350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1605	R	1605	-0-	-0-	-0-	168 29	1 9	1408	2	Y	26	182	1			54
07	1939	R	1939	-0-	-0-	-0-	198 44	1 9	1697	2	Y	40					94
08	1798	#	580	-0-	-1218	-0-	81	1	499	2	Y	-0-					94
09	1740	#	1405	-0-	-335	-0-	172 20	1 9	1213	2	Y	18					112
10	1953	#	1180	-0-	-773	-0-	138 28	1 9	1014	2	Y	25					137
11	1890	#	1281	-0-	-609	-0-	134 44	1 9	1103	2	Y	40					177

CORPUS CHRISTI BAY,W. (FB-B,K-8) 20759 760 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 32973 /TR 55/ WELL #: 5503 RRCID -> 132292 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8455 - 8472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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 9240 PERF. 9281 - 9347

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

CORPUS CHRISTI BAY, WEST (8700) 20759 940 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
SABCO ST 71 WELL #: 1 RRCID -> 262003 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 9946 PERF. 8710 - 8758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	126	N	126	-0-	-0- B	-0-	1	1	125	2	Y	-0-					-0-
07	124	N	113	-0-	-11 B	-0-	1	1	112	2	Y	-0-					-0-
08	124	N	82	-0-	-42 B	-0-	81	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	70	N	70	-0-	-0- B	-0-	1	1	69	2	Y	-0-					-0-
10	124	N	92	-0-	-32 B	-0-	1	1	91	2	Y	-0-					-0-
*11	67	N	67	-0-	-0- B	-0-	2	1	65	2	Y	-0-					-0-

STATE TRACT 55-8 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 270724 COMPL. DATE 07/23/2013 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 8978 - 8984

06	37952		31879	-0-	-6073 B	374119	264	1	31079	2	Y	432	432	1			-0-
							61	4	475	9							
07	41540		32843	-0-	-8697 B	365422	246	1	32104	2	Y	406	406	1			-0-
							46	4	447	9							
08	396198	X	30776	-0-	-365422 B	-0-	162	1	30154	2	Y	376	376	1			-0-
							46	4	414	9							
09	34890	X	21046	-0-	-13844 B	-0-	210	1	20799	2	Y	34	34	1			-0-
							37	9									
10	33604	X	30472	-0-	-3132 B	-0-	470	1	29515	2	Y	436	436	1			-0-
							7	4	480	9							
*11	31890	X	28141	-0-	-3749 B	-0-	858	1	26890	2	Y	336	336	1			-0-
							23	4	370	9							

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

06	8850		6376	-0-	-2474	-0-	401	1	5410	3	Y	514	522	1			237
							565	9									
07	9561		9561	-0-	-0-	-0-	541	1	8456	3	Y	513	357	1			393
							564	9									
08	9947		9947	-0-	-0-	-0-	577	1	8819	3	Y	501	691	1			203
							551	9									
09	9048		9048	-0-	-0-	-0-	491	1	7988	3	Y	517	358	1			362
							569	9									
10	9570		9570	-0-	-0-	-0-	570	1	8436	3	Y	513	545	1			330
							564	9									
*11	9194		9194	-0-	-0-	-0-	644	1	8000	3	Y	500	532	1			298
							550	9									

CORTEZ (CORTEZ) 20837 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY 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

06	11190	X	7275	-0-	-3915 B	-0-	7275	2			N	-0-					-0-
07	6708	X	6708	-0-	-0- B	-0-	6708	2			N	-0-					-0-
08	8184	X	8184	-0-	-0- B	-0-	8184	2			N	-0-					-0-
09	7920	X	6712	-0-	-1208 B	-0-	6712	2			N	-0-					-0-
10	8184	X	7786	-0-	-398 B	-0-	7786	2			N	-0-					-0-
11	7920	X	7407	-0-	-513 B	-0-	7407	2			N	-0-					-0-

FARIAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 265182 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 2988 PERF. 2710 - 2814

06	4770	X	4615	-0-	-155 B	-0-	4615	2			N	-0-					-0-
07	5332	X	4314	-0-	-1018 B	-0-	4314	2			N	-0-					-0-
08	4929	X	4193	-0-	-736 B	-0-	4193	2			N	-0-					-0-
09	4620	X	4178	-0-	-442 B	-0-	4178	2			N	-0-					-0-
10	4774	X	4486	-0-	-288 B	-0-	4486	2			N	-0-					-0-
11	4620	X	4148	-0-	-472 B	-0-	4148	2			N	-0-					-0-

CORTEZ (CORTEZ) //CONT.// 20837 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
GARCIA L&L CO WELL #: C 26 RRCID -> 275517 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3042 - 3046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	34708	X	9334	-0-	-25374 B	-0-	1121	1	8213	2	N	-0-					-0-
07	12245	X	7455	-0-	-4790 B	-0-	722	1	6733	2	N	-0-					-0-
08	11594	X	5820	-0-	-5774 B	-0-	712	1	5099	2	N	8	8	8			-0-
							9	9									
09	10620	X	4537	-0-	-6083 B	-0-	462	1	4075	2	Y	-0-					-0-
10	10571	X	3792	-0-	-6779 B	-0-	394	1	3398	2	Y	-0-					-0-
11	9330	X	3034	-0-	-6296 B	-0-	249	1	2785	2	Y	-0-					-0-

CORTEZ (1600) 20837 490 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
NEUHAUS, V. F. PROPERTIES, INC. 605917
FARIAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 158050 COMPL. DATE 03/18/1996 TOTAL DEPTH 2014 PERF. 1660 - 1662

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			N	-0-					-0-
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2			N	-0-					-0-
*11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-

FARIAS UNIT WELL #: 5R RRCID -> 234565 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1574 - 1576

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			N	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROOS, ET AL WELL #: 4 RRCID -> 167374 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2850 - 2856

06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113

COWBOY (VKSBG 8100) 21273 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
LONGORIA WELL #: 1 RRCID -> 242575 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8026 - 8078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

COWBOY (VKSBG 9500) 21273 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
ECHOLS WELL #: 2 RRCID -> 163760 COMPL. DATE 07/25/1997 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9403 - 9589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2610	X	2432	-0-	-178	-0-	739 45	1 9	1648	2	N	41	189	1			70
07	2666	N	2483	-0-	-183	-0-	739 55	1 9	1689	2	N	50					120
08	2573	N	2464	-0-	-109	-0-	775 48	1 9	1641	2	N	44					164
09	2430	N	2212	-0-	-218	-0-	637 45	1 9	1530	2	N	41					205
10	2480	N	2427	-0-	-53	-0-	764 53	1 9	1610	2	N	48					253
11	2370	N	NO RPT	-0-	-2370	-0-					N	NO RPT					253

COWBOY, W. (9100) 21280 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
HILL WELL #: 1 RRCID -> 241683 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9116 - 9132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14370	X	9550	-0-	-4820	-0-	151 121	1 9	9278	2	Y	110					163
07	14849	X	9274	-0-	-5575	-0-	146 136	1 9	8992	2	Y	124	150	1			137
08	10051	X	10051	-0-	-0-	-0-	164 139	1 9	9748	2	Y	126	179	1			84
09	9791	X	9791	-0-	-0-	-0-	162 138	1 9	9491	2	Y	125					209
10	10624	X	10624	-0-	-0-	-0-	178 145	1 9	10301	2	Y	132	186	1			155
11	9540	X	NO RPT	-0-	-9540	-0-					Y	NO RPT					155

COWBOY, W. (9100) //CONT.// 21280 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
HILL WELL #: 3 RRCID -> 243686 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 10489 PERF. 9002 - 9044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	21510	X	872	-0-	-20638	-0-	14 12	1 9	846	2	Y	11					48
07	7781	X	1133	-0-	-6648	-0-	18 1	1 9	1114	2	Y	1	39	1			10
08	1074	X	1074	-0-	-0-	-0-	18	1	1056	2	Y	-0-	7	1			3
09	1590	X	1107	-0-	-483	-0-	19	1	1088	2	Y	-0-					3
10	1147	X	1082	-0-	-65	-0-	18	1	1064	2	Y	-0-	1	1			2
11	1110	X	NO RPT	-0-	-1110	-0-					Y	NO RPT					2

BRANNAN WELL #: 1 RRCID -> 243715 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 11278 PERF. 8943 - 8959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

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
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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

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
06	1560	X	1372	-0-	-188	-0-	129 28	1 9	1215	3	N	25	172	1	10	8	133
07	1696	X	1696	-0-	-0-	-0-	133 28	1 9	1535	3	N	25	5	8			153
08	1581	X	1220	-0-	-361	-0-	104 56	1 9	1060	3	N	51	29	8			175
09	1530	X	1151	-0-	-379	-0-	100 30	1 9	1021	3	N	27	4	8			198
10	1705	X	982	-0-	-723	-0-	90 32	1 9	860	3	N	29	180	1	5	8	42
11	1650	X	1063	-0-	-587	-0-	113 31	1 9	919	3	N	28	8	1			62

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
06	210	X	196	-0-	-14	-0-	19	1	177	3	N	-0-					77
07	219	X	219	-0-	-0-	-0-	18	1	201	3	N	-0-					77
08	332	X	332	-0-	-0-	-0-	17 144	1 9	171	3	N	131	181	1			27
09	210	X	192	-0-	-18	-0-	17	1	175	3	N	-0-					27
10	221	X	221	-0-	-0-	-0-	21	1	200	3	N	-0-					27
11	330	X	174	-0-	-156	-0-	19	1	155	3	N	-0-					27

COYOTE, EAST (QUEEN CITY) //CONT.// 21405 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY //CONT.// 350200
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
06	3960	X	2470	-0-	-1490	-0-	231	1	2170	3	Y	63	112	1			83
							69	9									
07	4092	X	2834	-0-	-1258	-0-	219	1	2528	3	Y	79	122	1			40
							87	9									
08	3689	X	2755	-0-	-934	-0-	240	1	2435	3	Y	73					113
							80	9									
09	2520	X	2506	-0-	-14	-0-	216	1	2220	3	Y	64	113	1			64
							70	9									
10	2821	X	2352	-0-	-469	-0-	212	1	2041	3	Y	90	128	1			26
							99	9									
11	2730	X	2252	-0-	-478	-0-	239	1	1938	3	Y	68					94
							75	9									

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
06	1459	X	1459	-0-	-0-	-0-	137	1	1285	3	Y	34	60	1			79
							37	9									
07	2038	X	2038	-0-	-0-	-0-	159	1	1829	3	Y	45	69	1			55
							50	9									
08	1922	X	1905	-0-	-17	-0-	166	1	1684	3	Y	50					105
							55	9									
09	1860	X	1828	-0-	-32	-0-	157	1	1617	3	Y	49	69	1	2	8	83
							54	9									
10	2046	N	1738	-0-	-308	-0-	159	1	1533	3	Y	42	59	1			66
							46	9									
11	1830	N	1609	-0-	-221	-0-	170	1	1384	3	Y	50					116
							55	9									

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
06	637	X	637	-0-	-0-	-0-	59	1	558	3	N	18					55
							20	9									
07	738	X	738	-0-	-0-	-0-	57	1	662	3	N	17					72
							19	9									
08	881	X	881	-0-	-0-	-0-	77	1	782	3	N	20					92
							22	9									
09	810	X	809	-0-	-1	-0-	69	1	710	3	N	27	2	8			117
							30	9									
10	837	X	795	-0-	-42	-0-	74	1	710	3	N	10					127
							11	9									
11	840	X	602	-0-	-238	-0-	64	1	518	3	N	18					145
							20	9									

COYOTE, SOUTH (QUEEN CITY) 21408 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
SOUTH COYOTE WELL #: 1 RRCID -> 180880 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9972 - 10008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	512	X	512	-0-	-0-	-0-	62	1	450	2	N	-0-					37
07	372	X	173	-0-	-199	-0-	21	1	152	2	N	-0-					37
08	376	X	376	-0-	-0-	-0-	44	1	330	2	N	2					39
							2	9									
09	510	X	219	-0-	-291	-0-	22	1	197	2	N	-0-					39
*10	527	X	301	-0-	-226	-0-	30	1	271	2	N	-0-					39
11	510	X	416	-0-	-94	-0-	45	1	371	2	N	-0-					39

COYOTE, SOUTH (QUEEN CITY) //CONT.// 21408 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

SOUTH COYOTE WELL #: 2 RRCID -> 180881 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9997 - 10033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	97	X	97	-0-	-0-	-0-	12	1	85	2	N	-0-					59
07	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					59
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					59
09	90	X	14	-0-	-76	-0-	1	1	13	2	N	-0-					59
*10	93	X	2	-0-	-91	-0-	2	2			N	-0-					59
*11	90	X	72	-0-	-18	-0-	8	1	64	2	N	-0-					59

HERMANAS-"STATE" WELL #: 1 RRCID -> 182716 COMPL. DATE 04/23/2001 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 9923 - 9958

06	1123	X	1123	-0-	-0-	-0-	135	1	981	2	N	6					183
							7	9									
07	2046	X	1985	-0-	-61	-0-	237	1	1726	2	N	20					203
							22	9									
08	2046	X	1719	-0-	-327	-0-	201	1	1514	2	N	4					207
							4	9									
09	1980	X	883	-0-	-1097	-0-	87	1	787	2	N	8					215
							9	9									
*10	2256	X	2256	-0-	-0-	-0-	228	1	2028	2	N	-0-	180	1			35
11	1920	X	1883	-0-	-37	-0-	199	1	1649	2	N	32					67
							35	9									

SOUTH COYOTE WELL #: 6 RRCID -> 183818 COMPL. DATE 07/16/2001 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9951 - 9990

06	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	488	1	3538	2	N	53	146	1			90
							58	9									
07	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	511	1	3726	2	N	52					142
							57	9									
08	5952	X	4251	-0-	-1701	-0-	491	1	3710	2	N	45					187
							50	9									
09	5760	X	4268	-0-	-1492	-0-	423	1	3806	2	N	35	179	1			43
							39	9									
*10	5952	X	4026	-0-	-1926	-0-	400	1	3565	2	N	55					98
							61	9									
*11	4170	X	3795	-0-	-375	-0-	403	1	3342	2	N	45					143
							50	9									

SOUTH COYOTE WELL #: 7 RRCID -> 184529 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9940 - 9960

06	360	X	357	-0-	-3	-0-	43	1	314	2	N	-0-					27
07	465	X	445	-0-	-20	-0-	54	1	391	2	N	-0-					27
08	1087	X	1087	-0-	-0-	-0-	125	1	944	2	N	16					43
							18	9									
09	1155	X	1155	-0-	-0-	-0-	114	1	1029	2	N	11					54
							12	9									
*10	974	X	974	-0-	-0-	-0-	97	1	867	2	N	9					63
							10	9									
*11	1050	X	754	-0-	-296	-0-	81	1	673	2	N	-0-					63

NUMERO SEIS WELL #: 1 RRCID -> 191821 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10134 - 10165

06	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	333	1	2416	2	N	32					212
							35	9									
07	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	335	1	2445	2	N	70					282
							77	9									
08	2914	X	2577	-0-	-337	-0-	299	1	2259	2	N	17	177	1			122
							19	9									
09	2820	X	2412	-0-	-408	-0-	241	1	2171	2	N	-0-					122
*10	2914	X	2581	-0-	-333	-0-	250	1	2226	2	N	95					217
							105	9									
*11	2790	X	2574	-0-	-216	-0-	266	1	2202	2	N	96					313
							106	9									

COYOTE, SOUTH (QUEEN CITY) //CONT.// 21408 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
06	300	X	133	-0-	-167	-0-	13	1	94	2	N	24					109
							26	9									
07	310	X	133	-0-	-177	-0-	16	1	117	2	N	-0-					109
08	310	X	131	-0-	-179	-0-	14	1	107	2	N	9					118
							10	9									
09	270	X	88	-0-	-182	-0-	9	1	79	2	N	-0-					118
*10	217	X	83	-0-	-134	-0-	8	1	75	2	N	-0-					118
11	120	X	119	-0-	-1	-0-	13	1	106	2	N	-0-					118

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
06	2550	X	395	-0-	-2155	-0-	48	1	347	2	N	-0-					84
07	2294	X	182	-0-	-2112	-0-	22	1	160	2	N	-0-					84
08	2015	X	351	-0-	-1664	-0-	41	1	310	2	N	-0-					84
09	2369	X	2369	-0-	-0-	-0-	231	1	2080	2	N	53					137
							58	9									
*10	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	272	1	2424	2	N	30					167
							33	9									
*11	1591	X	1591	-0-	-0-	-0-	170	1	1407	2	N	13					180
							14	9									

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
06	2207	X	2207	-0-	-0-	-0-	256	1	1860	2	N	83					308
							91	9									
07	2914	X	1735	-0-	-1179	-0-	197	1	1435	2	N	94					402
							103	9									
08	2914	X	2725	-0-	-189	-0-	307	1	2316	2	N	93					495
							102	9									
09	2820	X	2778	-0-	-42	-0-	263	1	2370	2	N	132	340	1			287
							145	9									
*10	2728	X	2443	-0-	-285	-0-	246	1	2194	2	N	3					290
							3	9									
*11	2640	X	2595	-0-	-45	-0-	261	1	2161	2	N	157	180	1			267
							173	9									

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
06	471	N	471	-0-	-0-	-0-	56	1	408	2	N	6					24
							7	9									
07	620	N	536	-0-	-84	-0-	63	1	463	2	N	9					33
							10	9									
08	372	N	293	-0-	-79	-0-	33	1	246	2	N	13					46
							14	9									
09	480	N	285	-0-	-195	-0-	27	1	244	2	N	13					59
							14	9									
*10	527	N	310	-0-	-217	-0-	31	1	275	2	N	4					63
							4	9									
11	270	N	217	-0-	-53	-0-	22	1	186	2	N	8					71
							9	9									

COYOTE, WEST 21409 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
LOBO SOLO WELL #: 2 RRCID -> 168672 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10127 PERF. 9650 - 9877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LOBO SOLO WELL #: 5 RRCID -> 214610 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 10076 PERF. 9690 - 9878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LOBO SOLO WELL #: 4 RRCID -> 220416 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9664 - 9731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COYOTE, WEST (QUEEN CITY) 21409 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
MESTENA HOT WELLS WELL #: 1 RRCID -> 115035 COMPL. DATE 11/27/1984 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9628 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	630	N	580	-0-	-50	-0-	177	1	396	2	N	6					74
							7	9									
07	682	N	554	-0-	-128	-0-	165	1	374	2	N	14					88
							15	9									
08	589	N	558	-0-	-31	-0-	186	1	360	2	N	11					99
							12	9									
09	652	N	652	-0-	-0-	-0-	178	1	423	2	N	46					145
							51	9									
*10	558	N	497	-0-	-61	-0-	159	1	320	2	N	16					161
							18	9									
*11	578	N	578	-0-	-0-	-0-	189	1	377	2	N	11					172
							12	9									

LOBO SOLO WELL #: 1 RRCID -> 167442 COMPL. DATE 02/24/1998 TOTAL DEPTH 10034 PERF. 9650 - 9856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COYOTE, WEST (QUEEN CITY) //CONT.// 21409 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
PORTERO WELL #: 1 RRCID -> 181503 COMPL. DATE 02/17/2001 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9686 - 9716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2790	X	2149	-0-	-641	-0-	256	1	1860	2	N	30	97	1			115
							33	9									
07	2604	X	2279	-0-	-325	-0-	270	1	1970	2	N	35					150
							39	9									
08	2604	X	2197	-0-	-407	-0-	253	1	1908	2	N	33					183
							36	9									
09	2520	X	2410	-0-	-110	-0-	239	1	2150	2	N	19					202
							21	9									
*10	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	269	1	2392	2	N	44	181	1			65
							48	9									
*11	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	277	1	2293	2	N	40					105
							44	9									

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
06	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	423	1	3071	2	N	-0-					127
07	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	451	1	3289	2	N	-0-					127
08	3658	X	3585	-0-	-73	-0-	412	1	3112	2	N	55					182
							61	9									
09	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	349	1	3144	2	N	43					225
							47	9									
*10	3751	X	3726	-0-	-25	-0-	373	1	3318	2	N	32	179	1			78
							35	9									
*11	3630	X	3537	-0-	-93	-0-	370	1	3064	2	N	94					172
							103	9									

LOBO SOLO WELL #: 6 RRCID -> 216790 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9644 - 9676

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

MESTENA HOT WELLS WELL #: 4 RRCID -> 222677 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9646 - 9665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	454	1	1018	2	N	10					163
							11	9									
07	1674	N	1506	-0-	-168	-0-	426	1	966	2	N	104					267
							114	9									
08	1643	N	1567	-0-	-76	-0-	520	1	1005	2	N	38					305
							42	9									
09	1470	N	1384	-0-	-86	-0-	411	1	973	2	N	-0-					305
*10	1519	N	1456	-0-	-63	-0-	483	1	973	2	N	-0-					305
11	1530	N	1405	-0-	-125	-0-	468	1	935	2	N	2					307
							2	9									

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
WEST COYOTE WELL #: 1 RRCID -> 109848 COMPL. DATE 02/18/1984 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9706 - 9728

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

CUATRO DE JULIO (QUEEN CITY) 22122 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
GARCIA-PEREZ WELL #: 1ST RRCID -> 188354 COMPL. DATE 12/16/2001 TOTAL DEPTH 9195 PERF. 8706 - 8848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	135	1	1791	2	N	10					98
							11	9									
07	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	147	1	1585	2	N	1	1	8			98
							1	9									
08	1705	N	1401	-0-	-304	-0-	129	1	1266	2	N	5	1	8			102
							6	9									
09	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	141	1	1811	2	N	65	143	1	4	8	20
							72	9									
10	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	133	1	1709	2	N	-0-					20
11	1350	N	1120	-0-	-230	-0-	78	1	1042	2	N	-0-					20

VAQUERO OPERATING 882776
MEW WELL #: 1 RRCID -> 180326 COMPL. DATE 09/17/2000 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8524 - 8562

06	DLQ G-10	168	-0-	168	496	25	1	132	3	Y	10					24
						11	9									
07	DLQ G-10	160	-0-	160	656	25	1	131	3	Y	4					28
						4	9									
08	DLQ G-10	162	-0-	162	818	25	1	135	3	Y	2	24	1			6
						2	9									
09	818	N	-0-	-0-	-818	-0-					Y	-0-					6
*10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					6
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

SERNA, DONATO "A" WELL #: 2 RRCID -> 184975 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8535 - 8581

06	DLQ G-10	1756	-0-	1756	5271	25	1	1668	3	Y	57					129
						63	9									
07	DLQ G-10	1680	-0-	1680	6951	25	1	1632	3	Y	21					150
						23	9									
08	DLQ G-10	1638	-0-	1638	8589	25	1	1593	3	Y	18	130	1			38
						20	9									
09	1600	N	-0-	-0-	-1600	6989					Y	-0-					38
*10	3100	N	21	-0-	-3079	3910	21	3			Y	-0-					38
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	3910					Y	NO RPT					38

GEOGHEGAN, DENNIS WELL #: 1 RRCID -> 186030 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 9192 PERF. 8756 - 8768

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MEW WELL #: 2 RRCID -> 200308 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 8851 PERF. 8526 - 8562

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CUATRO DE JULIO (QUEEN CITY) //CONT.// 22122 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
VAQUERO OPERATING //CONT.// 882776
MEW WELL #: 3 RRCID -> 206458 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 8864 PERF. 4720 - 4790

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES, ROSA V. "C" WELL #: 6 RRCID -> 175058 COMPL. DATE 10/03/1999 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8948 - 8966

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

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
06	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	140	1	960	2	N	4					99
							4	9									
07	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	196	1	1092	2	N	1					100
							1	9									
08	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	203	1	1296	2	N	2					102
							2	9									
09	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	156	1	1233	2	N	4					106
							4	9									
10	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	181	1	1163	2	N	-0-					106
11	1440	N	1248	-0-	-192	-0-	172	1	1076	2	N	-0-					106

MARSHALL TRUSTS WELL #: 1 RRCID -> 148170 COMPL. DATE 01/26/1994 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9380 - 10292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

LAUREL WELL #: 4 RRCID -> 150729 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 10806 PERF. 9394 - 9582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	194	N	194	-0-	-0-	-0-	25	1	169	2	N	-0-					41
07	186	N	185	-0-	-1	-0-	28	1	157	2	N	-0-					41
08	223	N	223	-0-	-0-	-0-	30	1	193	2	N	-0-					41
09	235	N	235	-0-	-0-	-0-	26	1	209	2	N	-0-					41
10	242	N	242	-0-	-0-	-0-	33	1	209	2	N	-0-					41
11	210	N	13	-0-	-197	-0-	2	1	11	2	N	-0-					41

CUBA LIBRE (WILCOX CONS.) //CONT.// 22124 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
LAUREL WELL #: 5 RRCID -> 153796 COMPL. DATE 03/10/1995 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9134 - 10266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	131	1	895	2	N	-0-					146
07	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	195	1	1086	2	N	-0-					146
08	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	188	1	1199	2	N	18					164
							20	9									
09	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	129	1	1018	2	N	4					168
							4	9									
10	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	186	1	1195	2	N	5					173
							6	9									
11	1350	N	1300	-0-	-50	-0-	179	1	1118	2	N	3					176
							3	9									

LAUREL WELL #: 6 RRCID -> 164267 COMPL. DATE 08/06/1997 TOTAL DEPTH 16298 PERF. 9496 - 9573

06	450	N	115	-0-	-335	-0-	15	1	100	2	N	-0-					-0-
07	62	N	51	-0-	-11	-0-	8	1	43	2	N	-0-					-0-
08	294	N	294	-0-	-0-	-0-	40	1	254	2	N	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	50	-0-	-12	-0-	7	1	43	2	N	-0-					-0-
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-

MARSHALL, STANLEY G. WELL #: 3 RRCID -> 177234 COMPL. DATE 04/22/2000 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9952 - 10014

06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PURIMISA RANCH WELL #: 2 RRCID -> 230734 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8038 - 9530

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	44700	X	3677	-0-	-41023	-0-	3677	2			N	-0-					-0-
07	46190	X	-0-	-0-	-46190	-0-					N	-0-					-0-
08	46190	X	10353	-0-	-35837	-0-	10353	2			N	-0-					-0-
09	50765	X	50765	-0-	-0-	-0-	50765	2			N	-0-					-0-
10	47073	X	47073	-0-	-0-	-0-	47073	2			N	-0-					-0-
*11	40689	X	40689	-0-	-0-	-0-	40689	2			N	-0-					-0-

CUBA LIBRE (WILCOX CONS.) //CONT.// 22124 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
KILLAM HURD MCLEAN 121 WELL #: 5 RRCID -> 221699 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 14925 PERF.14310 - 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
06	2326	X	2326	-0-	-0-	-0-	2326	2			N	-0-					-0-
07	3410	X	1947	-0-	-1463	-0-	1947	2			N	-0-					-0-
08	3410	X	2107	-0-	-1303	-0-	2107	2			N	-0-					-0-
09	3300	X	1808	-0-	-1492	-0-	1808	2			N	-0-					-0-
10	2418	X	1697	-0-	-721	-0-	1697	2			N	-0-					-0-
11	2340	X	1662	-0-	-678	-0-	1662	2			N	-0-					-0-

KILLAM-HURD-MCLEAN "121" WELL #: 6 RRCID -> 223562 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 14487 PERF.14204 - 14258

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	34108	X	34108	-0-	-0-	-0-	34108	2			N	-0-					-0-
07	31400	X	31400	-0-	-0-	-0-	31400	2			N	-0-					-0-
08	30163	X	26618	-0-	-3545	-0-	26618	2			N	-0-					-0-
09	34110	X	19739	-0-	-14371	-0-	19739	2			N	-0-					-0-
10	28675	X	16802	-0-	-11873	-0-	16802	2			N	-0-					-0-
11	27750	X	13371	-0-	-14379	-0-	13371	2			N	-0-					-0-

KILLAM HURD MCLEAN 122 WELL #: 1 RRCID -> 234882 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 16550 PERF.14728 - 14952

06	36510	X	22092	-0-	-14418	-0-	22092	2			N	-0-					-0-
07	37138	X	22386	-0-	-14752	-0-	22386	2			N	-0-					-0-
08	34286	X	23768	-0-	-10518	-0-	23768	2			N	-0-					-0-
09	32010	X	20966	-0-	-11044	-0-	20966	2			N	-0-					-0-
10	24924	X	19564	-0-	-5360	-0-	19564	2			N	-0-					-0-
11	23010	X	15520	-0-	-7490	-0-	15520	2			N	-0-					-0-

KILLAM HURD MCLEAN 121 WELL #: 8 RRCID -> 234937 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 14300 PERF.14090 - 14110

06	2670	X	2277	-0-	-393	-0-	2277	2			N	-0-					-0-
07	2759	X	2029	-0-	-730	-0-	2029	2			N	-0-					-0-
08	3224	X	2426	-0-	-798	-0-	2426	2			N	-0-					-0-
09	3120	X	1999	-0-	-1121	-0-	1999	2			N	-0-					-0-
10	2728	X	2219	-0-	-509	-0-	2219	2			N	-0-					-0-
11	2340	X	1725	-0-	-615	-0-	1725	2			N	-0-					-0-

KILLAM HURD MCLEAN 121 WELL #: 7 RRCID -> 241038 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13976 - 14100

06	29550	X	3222	-0-	-26328	-0-	3222	2			N	-0-					-0-
07	30535	X	-0-	-0-	-30535	-0-					N	-0-					-0-
08	30101	X	-0-	-0-	-30101	-0-					N	-0-					-0-
09	29130	X	-0-	-0-	-29130	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KILLAM HURD MCLEAN 121 WELL #: 9 RRCID -> 243683 COMPL. DATE 05/23/2014 TOTAL DEPTH 14330 PERF.12384 - 12404

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CUBA LIBRE (WILCOX CONS.) //CONT.// 22124 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
KILLAM HURD MCLEAN 121 WELL #: 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
06	17731	X	17731	-0-	-0-	-0-	17731	2			N	-0-					-0-
07	16236	X	16236	-0-	-0-	-0-	16236	2			N	-0-					-0-
08	18555	X	18555	-0-	-0-	-0-	18555	2			N	-0-					-0-
09	16134	X	16134	-0-	-0-	-0-	16134	2			N	-0-					-0-
10	18321	X	17455	-0-	-866	-0-	17455	2			N	-0-					-0-
11	17970	X	17090	-0-	-880	-0-	17090	2			N	-0-					-0-

KILLAM HURD MCLEAN 121 WELL #: 12 RRCID -> 247672 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 15610 PERF.14132 - 14404

06	9630	X	8333	-0-	-1297	-0-	8333	2			N	-0-					-0-
07	9951	X	8468	-0-	-1483	-0-	8468	2			N	-0-					-0-
08	9827	X	8934	-0-	-893	-0-	8934	2			N	-0-					-0-
09	8760	X	7308	-0-	-1452	-0-	7308	2			N	-0-					-0-
10	9052	X	8021	-0-	-1031	-0-	8021	2			N	-0-					-0-
11	8640	X	8343	-0-	-297	-0-	8343	2			N	-0-					-0-

CUBA LIBRE (3RD HINNANT) 22124 503 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	270	X	266	-0-	-4	-0-	34	1	232	2	N	-0-					-0-
07	310	X	273	-0-	-37	-0-	42	1	231	2	N	-0-					-0-
08	396	X	396	-0-	-0-	-0-	54	1	342	2	N	-0-					-0-
09	371	X	371	-0-	-0-	-0-	42	1	329	2	N	-0-					-0-
10	395	X	395	-0-	-0-	-0-	53	1	342	2	N	-0-					-0-
11	390	X	334	-0-	-56	-0-	46	1	288	2	N	-0-					-0-

A. G. LONG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166564 COMPL. DATE 02/01/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8652 - 8670

06	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	431	1	2953	2	N	-0-					144
07	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	514	1	2859	2	N	2					146
							2	9									
08	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	386	1	2458	2	N	3					149
							3	9									
09	1395	X	1395	-0-	-0-	-0-	156	1	1239	2	N	-0-					149
10	826	X	826	-0-	-0-	-0-	111	1	715	2	N	-0-					149
*11	963	X	963	-0-	-0-	-0-	133	1	830	2	N	-0-					149

CUBA LIBRE (3RD HINNANT) //CONT.// 22124 503 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
BENAVIDES, ROSA V. "E" WELL #: 1 RRCID -> 167438 COMPL. DATE 03/21/1998 TOTAL DEPTH 9232 PERF. 8752 - 8768

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

ROSARIO CATTLE CO. WELL #: 3 RRCID -> 168454 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8680 - 8696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	971	N	971	-0-	-0-	-0-	124	1	847	2	N	-0-					198
07	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	235	1	1306	2	N	11					209
							12	9									
08	3100	N	5535	-0-	2435	2435	744	1	4745	2	N	42	186	1			65
							46	9									
09	3000	N	4809	-0-	1809	4244	537	1	4251	2	N	19					84
							21	9									
10	3100	N	5534	-0-	2434	6678	741	1	4761	2	N	29					113
							32	9									
*11	11188	X	4510	-0-	-6678	-0-	618	1	3857	2	N	32					145
							35	9									

LAUREL, ALONZO Z. LTD WELL #: 1 RRCID -> 170798 COMPL. DATE 05/12/1996 TOTAL DEPTH 15656 PERF. 8644 - 8672

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

A.G. LONG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 272558 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8371 - 8386

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

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

VAN ES WELL #: 2 RRCID -> 168716 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 8849 PERF. 8691 - 8712

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

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
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
09	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
10	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
11	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
VAN ES WELL #: 1 RRCID -> 168025 COMPL. DATE 03/02/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8700 - 8728

06	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	283	1	3540	2	N	31					51
							34	9									
07	3534	X	2068	-0-	-1466	-0-	240	1	1705	2	N	112	150	1	2	8	11
							123	9									
08	3968	X	1254	-0-	-2714	-0-	85	1	1124	2	N	41					52
							45	9									
09	3870	X	3839	-0-	-31	-0-	234	1	3542	2	N	57					109
							63	9									
10	5126	X	5126	-0-	-0-	-0-	335	1	4646	2	N	132	156	1			85
							145	9									
11	3870	X	3716	-0-	-154	-0-	249	1	3317	2	N	136	173	1	2	8	46
							150	9									

LAUREL, ANGEL WELL #: 1 RRCID -> 174908 COMPL. DATE 09/18/1999 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8701 - 8722

06	4350	X	3492	-0-	-858	-0-	257	1	3213	2	N	20					80
							22	9									
07	4495	X	2437	-0-	-2058	-0-	300	1	2137	2	N	-0-					80
08	4495	X	1087	-0-	-3408	-0-	75	1	1003	2	N	8					88
							9	9									
09	4350	X	3364	-0-	-986	-0-	206	1	3121	2	N	34					122
							37	9									
10	4495	X	4007	-0-	-488	-0-	265	1	3669	2	N	66	161	1			27
							73	9									
*11	5086	X	5086	-0-	-0-	-0-	351	1	4679	2	N	51					78
							56	9									

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

06	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	160	1	1093	2	N	-0-					2
07	1333	N	1279	-0-	-54	-0-	195	1	1084	2	N	-0-					2
08	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	226	1	1439	2	N	-0-					2
09	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	207	1	1636	2	N	-0-					2
10	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	282	1	1811	2	N	-0-					2
*11	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	248	1	1549	2	N	-0-					2

ROSARIO CATTLE CO. WELL #: 1T RRCID -> 168265 COMPL. DATE 12/25/1997 TOTAL DEPTH 16005 PERF. 14417 - 14947

06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	13	1	89	2	N	-0-					-0-
07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	16	1	88	2	N	-0-					-0-
08	139	N	139	-0-	-0-	-0-	19	1	120	2	N	-0-					-0-
09	124	N	124	-0-	-0-	-0-	14	1	110	2	N	-0-					-0-
10	107	N	107	-0-	-0-	-0-	14	1	93	2	N	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-

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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUELLAR, WEST (MIRANDO) //CONT.// 22134 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
RIDGELINE ENERGY INC. //CONT.// 711116
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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
LINN OPERATING, INC. 501545
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
06	9300	#	8347	-0-	-953	-0-	911	1	7436	2	N	-0-					-0-
07	9610	#	8766	-0-	-844	-0-	757	1	8009	2	N	-0-					-0-
08	8401	#	7149	-0-	-1252	-0-	718	1	6431	2	N	-0-					-0-
09	8907	R	8907	-0-	-0-	-0-	747	1	8160	2	N	-0-					-0-
10	8556	#	7459	-0-	-1097	-0-	778	1	6681	2	N	-0-					-0-
11	8280	#	2594	-0-	-5686	-0-	375	1	2219	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FULBRIGHT, J. E. "G" WELL #: 8 RRCID -> 241935 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12196 - 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
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DASKAM, S. (FRIO SAM FORDYCE) 23207 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
ESCUDO OIL & GAS, LLC 254264
LA JOYA WELL #: 2 RRCID -> 257993 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 5505 PERF. 3851 - 3884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	330	N	9	-0-	-321	-0-	2	1	7	2	N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
09	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	2	8			1
*11	137	N	137	-0-	-0-	-0-	9	1	128	2	N	-0-					1

DASKAM, S. (FRIO UPPER CHAPA) 23207 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
ESCUDO OIL & GAS, LLC 254264
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DASKAM, SOUTH (RINCON) 23209 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
ESCUDO OIL & GAS, LLC 254264
BUTLER WELL #: 1 RRCID -> 230064 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 5722 - 5773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	210	N	44	-0-	-166	-0-	11	1	33	2	N	-0-					88
07	62	N	51	-0-	-11	-0-	14	1	37	2	N	-0-					88
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					88
09	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-					88
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					88
*11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					88

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4320		1122	-0-	-3198	-0-	1122	2			N	-0-					172
07	4464		966	-0-	-3498	-0-	966	2			N	-0-					172
08	4464		1080	-0-	-3384	-0-	1080	2			N	-0-					172
09	2640	#	851	-0-	-1789	-0-	851	2			N	-0-					172
10	1674	#	548	-0-	-1126	-0-	548	2			N	-0-					172
11	1110	#	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					172

DASKAM, SOUTH (4TH MASSIVE) 23209 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
ESCUDO OIL & GAS, LLC 254264
BUTLER WELL #: 2 RRCID -> 235205 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7390 - 7573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	390	N	342	-0-	-48	-0-	86	1	256	2	N	-0-					45
07	261	N	261	-0-	-0-	-0-	73	1	188	2	N	-0-					45
08	62	N	60	-0-	-2	-0-	12	1	48	2	N	-0-					45
09	330	N	6	-0-	-324	-0-	1	1	5	2	N	-0-					45
10	351	N	351	-0-	-0-	-0-	27	1	322	2	N	2	2	8			45
							2	9									
*11	533	N	533	-0-	-0-	-0-	36	1	497	2	N	-0-					45

BUTLER WELL #: 3 RRCID -> 251234 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7505 - 7786

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

DASKAM, SOUTH (5TH MASSIVE) 23209 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
ESCUDO OIL & GAS, LLC 254264
TIJERINA WELL #: 1 RRCID -> 247551 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 10038 PERF. 8698 - 9332

06	510	N	510	-0-	-0-	-0-	128	1	382	2	N	-0-					114
07	465	N	204	-0-	-261	-0-	56	1	145	2	N	3					117
							3	9									
08	465	N	458	-0-	-7	-0-	87	1	365	2	N	5					122
							6	9									
09	510	N	510	-0-	-0-	-0-	91	1	411	2	N	7					129
							8	9									
10	494	N	494	-0-	-0-	-0-	37	1	451	2	N	5					134
							6	9									
11	450	N	283	-0-	-167	-0-	18	1	254	2	N	10					144
							11	9									

YTURRIA, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 258891 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8691 - 9115

06	2100	X	1877	-0-	-223	-0-	470	1	1407	2	N	-0-					31
07	2170	X	1847	-0-	-323	-0-	518	1	1329	2	N	-0-					31
08	1767	X	1465	-0-	-302	-0-	281	1	1184	2	N	-0-					31
09	1890	X	1505	-0-	-385	-0-	273	1	1232	2	N	-0-					31
10	1953	X	1734	-0-	-219	-0-	127	1	1541	2	N	60					91
							66	9									
11	1890	X	954	-0-	-936	-0-	62	1	861	2	N	28					119
							31	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

06	510	N	398	-0-	-112	-0-	128	2	270	9	N	245	362	1			75
07	589	N	353	-0-	-236	-0-	109	2	244	9	N	222	176	1			121
08	372	N	313	-0-	-59	-0-	106	2	207	9	N	188	179	1			130
09	390	N	377	-0-	-13	-0-	140	2	237	9	N	215	180	1			165
10	341	N	339	-0-	-2	-0-	77	2	262	9	N	238	180	1			223
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	226	368	1			81

DASKAM, WEST (VICKSBURG) //CONT.// 23215 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
KEBO OIL & GAS, INC. //CONT.// 453170
STEEN, BETTY WELL #: 4 RRCID -> 235230 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 5140 PERF. 5032 - 5042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/08/2014 - PLUGGED 12/08/14

STEEN, BETTY WELL #: 5 RRCID -> 236647 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4730 - 4966

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

STEEN, BETTY WELL #: 8 RRCID -> 247511 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5040 - 5046

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS (HINNANT 1ST) 23379 121 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
EOG RESOURCES, INC. 253162
BMT AVIATOR WELL #: 1 RRCID -> 276016 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 12750 PERF. 8264 - 8274

06	19380	#	9428	-0-	-9952	-0-	448	1	8933	2	N	43	195	1			67
							47	9									
07	20026	#	6558	-0-	-13468	-0-	233	1	6294	2	N	28					95
							31	9									
08	17019	#	5231	-0-	-11788	-0-	222	1	4985	2	N	22					117
							24	9									
09	13620	#	2192	-0-	-11428	-0-	103	1	2087	2	N	2					119
							2	9									
10	7006		1073	-0-	-5933	-0-	43	1	1030	2	N	-0-					119
11	6780		5040	-0-	-1740	-0-	174	1	4830	2	N	33					152
							36	9									

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

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS (HINNANT 1ST, NORTH) //CONT.// 23379 124 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
PUIG "B" WELL #: 4 RRCID -> 257963 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8779 - 8784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	3533	2			Y	-0-					-0-
07	3534	X	2741	-0-	-793	-0-	2741	2			Y	-0-					-0-
08	3534	X	3252	-0-	-282	-0-	3252	2			Y	-0-					-0-
09	3540	X	2903	-0-	-637	-0-	2881	2	22	9	Y	20					20
10	3534	X	2732	-0-	-802	-0-	2712	2	20	9	Y	18	18	1			20
11	3420	X	2515	-0-	-905	-0-	2493	2	22	9	Y	20					40

PUIG "C" WELL #: 5 RRCID -> 262999 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 8882 PERF. 8710 - 8720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8010	X	4778	-0-	-3232	-0-	4710	2	68	9	Y	62					122
07	7272	X	7272	-0-	-0-	-0-	7165	2	107	9	Y	97	187	1			32
08	7975	X	7975	-0-	-0-	-0-	7892	2	83	9	Y	75					107
09	6180	X	6075	-0-	-105	-0-	6033	2	42	9	Y	38					145
10	7285	X	6081	-0-	-1204	-0-	6040	2	41	9	Y	37	140	1			42
11	7710	X	5474	-0-	-2236	-0-	5431	2	43	9	Y	39					81

GARCIA 608 WELL #: 3 RRCID -> 270039 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 9868 PERF. 8858 - 8872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					-0-
07	465	N	359	-0-	-106	-0-	359	2			N	-0-					-0-
08	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-					-0-
09	630	N	607	-0-	-23	-0-	607	2			N	-0-					-0-
10	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					-0-
11	870	N	479	-0-	-391	-0-	479	2			N	-0-					-0-

DAVIS, S. (PUIG) 23389 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
BRUNI ESTATE WELL #: 1 U RRCID -> 047098 COMPL. DATE 09/18/1969 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8087 - 8101

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

LINN OPERATING, INC. 501545
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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, S. (THIES) 23389 122 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
LINN OPERATING, INC. 501545
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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, S (2ND HINNANT) 23389 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
HINNANT HEIRS WELL #: 4010 RRCID -> 268858 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 9994 PERF. 8525 - 8546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		189	-0-	189 B	189	189	2			N	-0-					30
07	275	N	86	-0-	-189 B	-0-	86	2			N	-0-					30
08	9	N	9	-0-	-0- B	-0-	9	2			N	-0-					30
09	180	N	26	-0-	-154 B	-0-	26	2			N	-0-					30
10	93	N	9	-0-	-84 B	-0-	9	2			N	-0-					30
11	9	N	-0-	-0-	-9 B	-0-					N	-0-					30

HINNANT 307 'C' WELL #: 3 RRCID -> 276010 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8513 - 8524

06	0		20317	-0-	20317 B	152150	540	1	19742	2	N	32					82
							35	9									
07	0		18030	-0-	18030 B	170180	540	1	17440	2	N	45					127
							50	9									
08	0		15866	-0-	15866 B	186046	540	1	15186	2	N	127					254
							140	9									
09	198791	X	12745	-0-	-186046 B	-0-	540	1	12179	2	N	24	178	1			100
							26	9									
10	16089	X	12600	-0-	-3489 B	-0-	540	1	12036	2	N	22					122
							24	9									
11	15570	X	11906	-0-	-3664 B	-0-	540	1	11338	2	N	25					147
							28	9									

DAVIS, S. (4TH HINNANT) 23389 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
BRUNI ESTATE WELL #: 1 L RRCID -> 047099 COMPL. DATE 09/18/1969 TOTAL DEPTH 8750 PERF. N/A

06	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	2			Y	-0-					-0-
07	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	2			Y	-0-					-0-
08	1550	N	1226	-0-	-324	-0-	1226	2			Y	-0-					-0-
09	1830	N	220	-0-	-1610	-0-	220	2			Y	-0-					-0-
10	1829	N	204	-0-	-1625	-0-	204	2			Y	-0-					-0-
11	1200	N	10	-0-	-1190	-0-	10	2			Y	-0-					-0-

BRUNI ESTATE WELL #: A 1 RRCID -> 048014 COMPL. DATE 03/27/1970 TOTAL DEPTH 8750 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

LINN OPERATING, INC. 501545
THOMASMA, RAY J. WELL #: 5 RRCID -> 065943 COMPL. DATE 04/01/1976 TOTAL DEPTH 8505 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DEVON GAS FEE WELL #: 1 RRCID -> 256824 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 11988 PERF. 8336 - 8360

06	24510	X	22246	-0-	-2264	-0-	22210	2	36	9	Y	33	46	1			34
07	25327	X	22618	-0-	-2709	-0-	22618	2			Y	-0-					34
08	24583	X	21545	-0-	-3038	-0-	21545	2			Y	-0-	34	1			-0-
09	23040	X	20269	-0-	-2771	-0-	20269	2			Y	-0-					-0-
10	23002	X	19959	-0-	-3043	-0-	19959	2			Y	-0-					-0-
11	22260	X	19311	-0-	-2949	-0-	19311	2			Y	-0-					-0-

DAVIS, S. (2550) 23389 680 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
LINN OPERATING, INC. 501545
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
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, S. (5500) 23389 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
LENORE WELL #: 2 RRCID -> 262334 COMPL. DATE 08/05/2015 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5616 - 5654

06	870	N	379	-0-	-491	-0-	378	2	1	9	Y	1						26
07	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-						26
08	3100	N	4426	-0-	1326	1326	4407	2	19	9	Y	17						43
09	3000	N	3123	-0-	123	1449	3114	2	9	9	Y	8	41	1				10
10	7324	X	5875	-0-	-1449	-0-	5853	2	22	9	Y	20						30
*11	6595	X	6595	-0-	-0-	-0-	6587	2	8	9	Y	7						37

LENORE WELL #: 1 RRCID -> 262352 COMPL. DATE 01/29/2014 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 5731 - 5740

06	3630	X	2434	-0-	-1196	-0-	2427	2	7	9	Y	6						47
07	4867	X	99	-0-	-4768	-0-	99	2			Y	-0-						47
08	4867	X	1270	-0-	-3597	-0-	1267	2	3	9	Y	3						50
09	4710	X	1265	-0-	-3445	-0-	1263	2	2	9	Y	2	46	1				6
10	2976	X	2155	-0-	-821	-0-	2149	2	6	9	Y	5						11
11	2430	X	2221	-0-	-209	-0-	2220	2	1	9	Y	1						12

LENORE WELL #: 6 RRCID -> 270210 COMPL. DATE 08/21/2014 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5598 - 5654

06	9390	X	3786	-0-	-5604	-0-	3780	2	6	9	Y	5						87
07	10986	X	10986	-0-	-0-	-0-	10985	2	1	9	Y	1						88
08	10829	X	10829	-0-	-0-	-0-	10820	2	9	9	Y	8						96
09	9900	X	9657	-0-	-243	-0-	9631	2	26	9	Y	24	91	1				29
10	10974	X	9618	-0-	-1356	-0-	9583	2	35	9	Y	32						61
11	10620	X	9011	-0-	-1609	-0-	9000	2	11	9	Y	10						71

LENORE WELL #: 3 RRCID -> 270499 COMPL. DATE 12/06/2013 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5636 - 5640

06	7543	X	7543	-0-	-0-	-0-	7543	2			Y	-0-						-0-
07	7378	X	4908	-0-	-2470	-0-	4908	2			Y	-0-						-0-
08	7378	X	6049	-0-	-1329	-0-	6049	2			Y	-0-						-0-
09	7140	X	3483	-0-	-3657	-0-	3474	2	9	9	Y	8	2	1				6
10	7657	X	4089	-0-	-3568	-0-	4075	2	14	9	Y	13						19
11	7410	X	3911	-0-	-3499	-0-	3907	2	4	9	Y	4						23

DAVIS,S. (8000) 23389 905 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
THOMASMA WELL #: 7 RRCID -> 221316 COMPL. DATE 01/28/2014 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 8159 - 8164

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						145
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						145
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						145
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						145
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						145
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						145

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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	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

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
11	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

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			195
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			195
11	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
11	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

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

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
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEJAY DEEP (LULING, LOWER) 24017 141 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C. 173649
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
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					52
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					52
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					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

06	2340	X	2321	-0-	-19	-0-	87	1	2219	2	Y	14	39	1			25
							15	9									
07	2418	X	1944	-0-	-474	-0-	79	1	1862	2	Y	3					28
							3	9									
08	2418	X	1820	-0-	-598	-0-	54	1	1749	2	Y	15					43
							17	9									
09	2310	X	1927	-0-	-383	-0-	60	1	1852	2	Y	14	39	1			18
							15	9									
10	1953	N	1600	-0-	-353	-0-	54	1	1539	2	Y	6					24
							7	9									
11	1770	N	1541	-0-	-229	-0-	47	1	1485	2	Y	8					32
							9	9									

KILLAM-HURD-AMOCO WALKER GAS UNT WELL #: 1 RRCID -> 098915 COMPL. DATE 03/02/1982 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6807 - 6907

06	686	N	686	-0-	-0-	-0-	26	1	660	2	Y	-0-					-0-
07	744	N	473	-0-	-271	-0-	19	1	454	2	Y	-0-					-0-
08	744	N	459	-0-	-285	-0-	14	1	445	2	Y	-0-					-0-
09	690	N	587	-0-	-103	-0-	18	1	569	2	Y	-0-					-0-
10	554	N	554	-0-	-0-	-0-	19	1	535	2	Y	-0-					-0-
*11	648	N	648	-0-	-0-	-0-	20	1	628	2	Y	-0-					-0-

KILLAM-HURD-AMOCO TRAUTMANN GU A WELL #: 7 RRCID -> 099358 COMPL. DATE 03/30/1982 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6053 - 6208

06	240	N	135	-0-	-105	-0-	5	1	130	2	Y	-0-					-0-
07	124	N	82	-0-	-42	-0-	3	1	79	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	147	-0-	-8	-0-	4	1	143	2	Y	-0-					-0-
09	150	N	128	-0-	-22	-0-	4	1	124	2	Y	-0-					-0-
10	93	N	30	-0-	-63	-0-	1	1	29	2	Y	-0-					-0-
11	150	N	137	-0-	-13	-0-	4	1	133	2	Y	-0-					-0-

KILLAM-HURD-AMOCO TRAUTMANN WELL #: 6 RRCID -> 144938 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6812 - 7139

06	6389	X	6389	-0-	-0-	-0-	241	1	6122	2	Y	24	118	1			43
							26	9									
07	7017	X	7017	-0-	-0-	-0-	285	1	6724	2	Y	7					50
							8	9									
08	7508	X	7508	-0-	-0-	-0-	226	1	7239	2	Y	39					89
							43	9									
09	8046	X	8046	-0-	-0-	-0-	249	1	7756	2	Y	37	77	1			49
							41	9									
10	8773	X	5705	-0-	-3068	-0-	193	1	5486	2	Y	24					73
							26	9									
11	7260	X	5165	-0-	-2095	-0-	156	1	4980	2	Y	26					99
							29	9									

DEL MAR (LOBO CONS.) //CONT.// 24139 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
KILLAM-HURD-AMOCO TRAUTMAN GU A WELL #: 5 RRCID -> 145168 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 6322 - 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
06	270	N	241	-0-	-29	-0-	9	1	232	2	Y	-0-					-0-
07	372	N	317	-0-	-55	-0-	13	1	304	2	Y	-0-					-0-
08	729	N	729	-0-	-0-	-0-	22	1	707	2	Y	-0-					-0-
09	737	N	737	-0-	-0-	-0-	23	1	714	2	Y	-0-					-0-
10	454	N	454	-0-	-0-	-0-	15	1	439	2	Y	-0-					-0-
11	720	N	119	-0-	-601	-0-	4	1	115	2	Y	-0-					-0-

KILLAM-HURD-AMOCO TRAUTMANN GU/B WELL #: 1 RRCID -> 150455 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7352 PERF. 6420 - 6910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	106	1	2704	2	Y	-0-					-0-
07	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	109	1	2572	2	Y	-0-					-0-
08	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	90	1	2883	2	Y	-0-					-0-
09	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	93	1	2892	2	Y	-0-					-0-
10	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	97	1	2742	2	Y	10					10
							11	9									
*11	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	83	1	2643	2	Y	13					23
							14	9									

KILLAM-HURD-AMOCO WALKER GAS UNT WELL #: 2 RRCID -> 151196 COMPL. DATE 05/05/2015 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 6537 - 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
06	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					-0-
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

K&H FEE PORCION WELL #: 1701 RRCID -> 221317 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 5869 - 6014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	690	N	373	-0-	-317	-0-	373	2			Y	-0-					-0-
07	992	N	656	-0-	-336	-0-	656	2			Y	-0-					-0-
08	682	N	624	-0-	-58	-0-	624	2			Y	-0-					-0-
09	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			Y	-0-					-0-
10	651	N	455	-0-	-196	-0-	455	2			Y	-0-					-0-
11	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					-0-

KHA WELL #: J 3 RRCID -> 265610 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 6500 - 6543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19080	X	9251	-0-	-9829	-0-	9208	2	43	9	Y	39					115
07	19716	X	7311	-0-	-12405	-0-	7256	2	55	9	Y	50	60	1			105
08	13950	X	11635	-0-	-2315	-0-	11615	2	20	9	Y	18	42	1			81
09	11250	X	10853	-0-	-397	-0-	10780	2	73	9	Y	66	56	1			91
10	21278	X	21278	-0-	-0-	-0-	21212	2	66	9	Y	60					151
*11	32738	X	32738	-0-	-0-	-0-	32585	2	153	9	Y	139	119	1			171

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

DESTINO (SLICK B) //CONT.// 24400 375 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC.//CONT.// 029710
MOBIL FEE WELL #: 4 RRCID -> 208223 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF.10060 - 10070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	600	N	357	-0-	-243 B	-5154	128	1	229	2	Y	-0-					29
07	713	N	356	-0-	-357 B	-5154	125	1	231	2	Y	-0-					29
08	713	N	418	-0-	-295 B	-5154	146	1	272	2	Y	-0-					29
09	360	N	435	-0-	75 B	-5079	161	1	274	2	Y	-0-					29
10	0	N	423	-0-	423 B	-4656	149	1	274	2	Y	-0-					29
11	390	N	-0-	-0-	-390 B	-4656					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16542	X	16542	-0-	-0-	-0-	5928	1	10614	2	N	-0-					-0-
07	17451	X	17451	-0-	-0-	-0-	6093	1	11358	2	N	-0-					-0-
08	17367	X	17367	-0-	-0-	-0-	6059	1	11308	2	N	-0-					-0-
09	16680	X	16210	-0-	-470	-0-	6003	1	10207	2	N	-0-					-0-
10	17317	X	17317	-0-	-0-	-0-	6073	1	11244	2	N	-0-					-0-
11	14130	X	-0-	-0-	-14130	-0-					N	-0-					-0-

MOBIL FEE WELL #: 1 RRCID -> 137913 COMPL. DATE 03/14/1993 TOTAL DEPTH 15870 PERF.13298 - 13366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2691	N	2639	-0-	-52	-0-	946	1	1693	2	Y	-0-					-0-
07	2872	N	2872	-0-	-0-	-0-	1003	1	1869	2	Y	-0-					-0-
08	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	965	1	1799	2	Y	-0-					-0-
09	2670	X	2452	-0-	-218	-0-	908	1	1544	2	Y	-0-					-0-
10	2618	X	2618	-0-	-0-	-0-	919	1	1699	2	Y	-0-					-0-
11	2730	X	-0-	-0-	-2730	-0-					Y	-0-					-0-

MOBIL FEE WELL #: 2 RRCID -> 148343 COMPL. DATE 09/14/1994 TOTAL DEPTH 16400 PERF.13271 - 13750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	477	1	854	2	Y	-0-					-0-
07	715	N	715	-0-	-0-	-0-	250	1	465	2	Y	-0-					-0-
08	29	N	29	-0-	-0-	-0-	10	1	19	2	Y	-0-					-0-
09	660	N	16	-0-	-644	-0-	6	1	10	2	Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	1320	X	-0-	-0-	-1320	-0-					Y	-0-					-0-

MOBIL FEE WELL #: 3 RRCID -> 152598 COMPL. DATE 09/16/1994 TOTAL DEPTH 15070 PERF.13246 - 13368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2610	N	2575	-0-	-35	-0-	923	1	1652	2	Y	-0-					-0-
07	2852	N	2516	-0-	-336	-0-	879	1	1637	2	Y	-0-					-0-
08	2914	N	2482	-0-	-432	-0-	866	1	1616	2	Y	-0-					-0-
09	2580	N	2450	-0-	-130	-0-	907	1	1543	2	Y	-0-					-0-
10	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	931	1	1724	2	Y	-0-					-0-
11	2400	N	-0-	-0-	-2400	-0-					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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/29/2015 - PLUGGED 10/29/15

DESTINO (WX. RONNIE SD.) //CONT.// 24400 925 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
TEON MANAGEMENT, LLC 842983
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
06	1140	N	122	-0-	-1018	-0-	122	3			N	-0-					116
07	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					116
08	248	N	103	-0-	-145	-0-	103	3			N	-0-					116
09	120	N	20	-0-	-100	-0-	20	3			N	-0-					116
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					116
11	90	N	-0-	-0-	-90	-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
06	14B DENY		3935	-0-	3935	12586	3935	3			N	-0-					-0-
07	15461	X	2875	-0-	-12586	-0-	2875	3			N	-0-					-0-
08	6138	X	2731	-0-	-3407	-0-	2731	3			N	-0-					-0-
09	5940	X	2960	-0-	-2980	-0-	2960	3			N	-0-					-0-
10	6138	X	2105	-0-	-4033	-0-	2105	3			N	-0-					-0-
11	3930	X	-0-	-0-	-3930	-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
06	3000	N	3714	-0-	714	714	526	1	3188	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	7723	-0-	4623	5337	1426	1	6297	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	5670	-0-	2570	7907	404	1	5266	2	Y	-0-					-0-
09	13381	X	5474	-0-	-7907	-0-	369	1	5105	2	Y	-0-					-0-
10	6696	X	5104	-0-	-1592	-0-	383	1	4721	2	Y	-0-					-0-
11	6480	X	4227	-0-	-2253	-0-	311	1	3916	2	Y	-0-					-0-

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
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
07	307	N	307	-0-	-0-	-0-	57	1	250	2	N	-0-					-0-
08	325	N	325	-0-	-0-	-0-	23	1	302	2	N	-0-					-0-
09	385	N	385	-0-	-0-	-0-	26	1	359	2	N	-0-					-0-
10	361	N	361	-0-	-0-	-0-	27	1	334	2	N	-0-					-0-
11	300	N	193	-0-	-107	-0-	14	1	179	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
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DINN, DEEP (WILCOX 12,900) 24905 590 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
TRIUM, LTD. 871159
GONZALEZ WEST WELL #: 2 RRCID -> 211542 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 13468 PERF.11902 - 11916

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

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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HAMILTON, BUCK WELL #: 6 RRCID -> 191236 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 16859 PERF.14963 - 16658

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LOPEZ MINERAL TRUST WELL #: 4 RRCID -> 222391 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14206 - 14824

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-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

06	19500 X	18474	-0-	-1026	-0-	2618	1	15856	2	Y	-0-			-0-
07	21238 X	21238	-0-	-0-	-0-	3921	1	17317	2	Y	-0-			-0-
08	19840 X	18868	-0-	-972	-0-	1343	1	17525	2	Y	-0-			-0-
09	18600 X	17881	-0-	-719	-0-	1204	1	16677	2	Y	-0-			-0-
10	19933 X	18879	-0-	-1054	-0-	1418	1	17461	2	Y	-0-			-0-
11	19290 X	17147	-0-	-2143	-0-	1261	1	15886	2	Y	-0-			-0-

HAMILTON, BUCK WELL #: 8 RRCID -> 193706 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12884 - 13180

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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
06	1230	N	-0-	-0-	-1230	-0-					Y	-0-					-0-
07	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	364	1	1607	2	Y	-0-					-0-
08	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	124	1	1616	2	Y	-0-					-0-
09	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	116	1	1606	2	Y	-0-					-0-
10	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	139	1	1710	2	Y	-0-					-0-
*11	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	102	1	1287	2	Y	3					3
							3	9									

LOPEZ MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 198140 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 16600 PERF.13240 - 13302

06	510	N	197	-0-	-313	-0-	28	1	169	2	N	-0-					-0-
07	541	N	541	-0-	-0-	-0-	100	1	441	2	N	-0-					-0-
08	511	N	511	-0-	-0-	-0-	36	1	475	2	N	-0-					-0-
09	511	N	511	-0-	-0-	-0-	34	1	477	2	N	-0-					-0-
10	536	N	536	-0-	-0-	-0-	40	1	496	2	N	-0-					-0-
11	480	N	393	-0-	-87	-0-	29	1	364	2	N	-0-					-0-

HAMILTON, BUCK WELL #: 9 RRCID -> 202376 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 13680 PERF.13007 - 13148

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAMILTON, BUCK WELL #: 10 RRCID -> 205628 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 16295 PERF.13202 - 14040

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAMILTON, BUCK WELL #: 11 RRCID -> 209711 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 14030 PERF.12910 - 13463

06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	2	N	-0-					-0-
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-					-0-

HAMILTON, BUCK WELL #: 12 RRCID -> 212172 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 14034 PERF.12966 - 13670

06	14338	X	14338	-0-	-0-	-0-	14338	2			N	-0-					-0-
07	17227	X	17227	-0-	-0-	-0-	1389	1	15838	2	N	-0-					-0-
08	14663	X	7426	-0-	-7237	-0-	529	1	6897	2	N	-0-					-0-
09	14190	X	14032	-0-	-158	-0-	945	1	13087	2	N	-0-					-0-
10	14477	X	2979	-0-	-11498	-0-	224	1	2755	2	N	-0-					-0-
11	14010	X	7302	-0-	-6708	-0-	537	1	6765	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
06	26001	X	26001	-0-	-0-	-0-	26001	2			N	-0-					1
07	24766	X	24766	-0-	-0-	-0-	24766	2			N	-0-					1
08	25818	X	25818	-0-	-0-	-0-	1838	1	23980	2	N	-0-					1
09	24311	X	24311	-0-	-0-	-0-	1637	1	22674	2	N	-0-					1
10	26164	X	25765	-0-	-399	-0-	1935	1	23830	2	N	-0-					1
11	25320	X	24543	-0-	-777	-0-	1805	1	22738	2	N	-0-					1

HAMILTON, BUCK WELL #: 7 RRCID -> 243322 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 16950 PERF.13077 - 13549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1972	X	1972	-0-	-0-	-0-	1972	2			N	-0-					-0-
07	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	199	1	2267	2	N	-0-					-0-
08	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	136	1	1776	2	N	-0-					-0-
09	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	131	1	1809	2	N	-0-					-0-
10	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	192	1	2361	2	N	-0-					-0-
*11	3000	N	3095	-0-	95	95	228	1	2867	2	N	-0-					-0-

HAMILTON, BUCK WELL #: 6 RRCID -> 246005 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 16859 PERF.13022 - 13062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7185	X	7185	-0-	-0-	-0-	7185	2			N	-0-					-0-
07	12255	X	12255	-0-	-0-	-0-	988	1	11267	2	N	-0-					-0-
08	12054	X	12054	-0-	-0-	-0-	858	1	11196	2	N	-0-					-0-
09	11357	X	11357	-0-	-0-	-0-	765	1	10592	2	N	-0-					-0-
10	11348	X	11348	-0-	-0-	-0-	852	1	10496	2	N	-0-					-0-
*11	9370	X	9370	-0-	-0-	-0-	689	1	8681	2	N	-0-					-0-

LOPEZ MINERAL TRUST WELL #: 6 RRCID -> 251311 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 14417 PERF.13042 - 14152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	25226	X	25226	-0-	-0-	-0-	3575	1	21651	2	N	-0-					-0-
07	28854	X	28854	-0-	-0-	-0-	5327	1	23527	2	N	-0-					-0-
08	29019	X	29019	-0-	-0-	-0-	2066	1	26953	2	N	-0-					-0-
09	27500	X	27500	-0-	-0-	-0-	1852	1	25648	2	N	-0-					-0-
10	27822	X	27822	-0-	-0-	-0-	2090	1	25732	2	N	-0-					-0-
11	25590	X	24269	-0-	-1321	-0-	1785	1	22484	2	N	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	980	N	980	-0-	-0-	-0-	338	1	641	2	Y	1					6
							1	9									
07	875	N	875	-0-	-0-	-0-	292	1	569	2	Y	13	5	1			14
							14	9									
08	821	N	821	-0-	-0-	-0-	259	1	554	2	Y	7	17	1			4
							8	9									
*09	990	N	588	-0-	-402	-0-	174	1	414	2	Y	-0-					4
10	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	288	1	708	2	Y	22	9	1			17
							24	9									
11	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					Y	NO RPT					17

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
06	840	N	818	-0-	-22	-0-	117	1	700	2	Y	1					9
							1	9									
07	806	N	724	-0-	-82	-0-	99	1	612	2	Y	12	7	1			14
							13	9									
08	852	N	852	-0-	-0-	-0-	89	1	751	2	Y	11	20	1			5
							12	9									
*09	867	N	867	-0-	-0-	-0-	76	1	790	2	Y	1					6
							1	9									
10	723	N	723	-0-	-0-	-0-	48	1	660	2	Y	14	9	1			11
							15	9									
11	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					Y	NO RPT					11

DIX RANCH A WELL #: 5 RRCID -> 142460 COMPL. DATE 08/25/1992 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7058 - 7698

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DIX RANCH C WELL #: 2 RRCID -> 142691 COMPL. DATE 09/12/1992 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7233 - 7326

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DIX RANCH D WELL #: 1 RRCID -> 146292 COMPL. DATE 08/10/1993 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7372 - 7455

06	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		6	-0-	6	6	1	1	5	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	6					Y	NO RPT					-0-
*10	T. A.		2272	-0-	2272	2278	148	1	2024	2	Y	91	20	1			71
							100	9									
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	2278					Y	NO RPT					71

DIX RANCH D WELL #: 2 RRCID -> 146478 COMPL. DATE 08/25/1993 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6895 - 6912

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
06	7920	X	6829	-0-	-1091	-0-	980	1	5848	2	Y	1					9
							1	9									
07	7688	X	6754	-0-	-934	-0-	935	1	5806	2	Y	12	7	1			14
							13	9									
08	7688	X	7483	-0-	-205	-0-	793	1	6678	2	Y	11	20	1			5
							12	9									
*09	7440	X	867	-0-	-6573	-0-	76	1	790	2	Y	1					6
							1	9									
10	7688	X	5419	-0-	-2269	-0-	369	1	5035	2	Y	14	9	1			11
							15	9									
11	7230	X	NO RPT	-0-	-7230	-0-					Y	NO RPT					11

DIX RANCH C 101 WELL #: 1 RRCID -> 161289 COMPL. DATE 10/31/1996 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6886 - 6908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	147	N	147	-0-	-0-	-0-	21	1	126	2	Y	-0-					3
07	62	N	49	-0-	-13	-0-	7	1	42	2	Y	-0-	3	1			-0-
08	248	N	220	-0-	-28	-0-	23	1	193	2	Y	4	2	1			2
							4	9									
*09	150	N	4	-0-	-146	-0-	4	2			Y	-0-					2
10	226	N	226	-0-	-0-	-0-	15	1	211	2	Y	-0-	2	1			-0-
11	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					-0-

DIX RANCH A-1768 WELL #: 2 RRCID -> 162538 COMPL. DATE 01/17/1997 TOTAL DEPTH 8508 PERF. 7488 - 8138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	504	N	504	-0-	-0-	-0-	72	1	430	2	Y	2					15
							2	9									
07	638	N	638	-0-	-0-	-0-	86	1	533	2	Y	17	12	1			20
							19	9									
08	558	N	442	-0-	-116	-0-	46	1	385	2	Y	10	25	1			5
							11	9									
*09	510	N	485	-0-	-25	-0-	42	1	442	2	Y	1					6
							1	9									
10	640	N	640	-0-	-0-	-0-	43	1	585	2	Y	11	9	1			8
							12	9									
11	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					8

DIX RANCH D 99 WELL #: 7 RRCID -> 173918 COMPL. DATE 07/13/1999 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6875 - 6885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	558	N	558	-0-	-0-	-0-	80	1	477	2	Y	1					12
							1	9									
07	573	N	573	-0-	-0-	-0-	77	1	477	2	Y	17	10	1			19
							19	9									
08	626	N	626	-0-	-0-	-0-	65	1	546	2	Y	14	26	1			7
							15	9									
*09	630	N	630	-0-	-0-	-0-	55	1	574	2	Y	1					8
							1	9									
10	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	14	11	1			11
11	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT					11

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
06	2640	X	1253	-0-	-1387	-0-	180	1	1072	2	Y	1					9
							1	9									
07	1891	X	1333	-0-	-558	-0-	183	1	1137	2	Y	12	7	1			14
							13	9									
08	1612	N	1235	-0-	-377	-0-	130	1	1096	2	Y	8	18	1			4
							9	9									
*09	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	121	1	1257	2	Y	-0-					4
10	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	93	1	1272	2	Y	14	7	1			11
							15	9									
11	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					Y	NO RPT					11

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
06	210	N	128	-0-	-82	-0-	18	1	110	2	Y	-0-					8
07	124	N	56	-0-	-68	-0-	8	1	48	2	Y	-0-	6	1			2
08	713	N	51	-0-	-662	-0-	5	1	46	2	Y	-0-	2	1			-0-
*09	120	N	40	-0-	-80	-0-	3	1	37	2	Y	-0-					-0-
10	152	N	152	-0-	-0-	-0-	9	1	128	2	Y	14	3	1			11
							15	9									
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					11

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DIX RANCH C 899 WELL #: 1 RRCID -> 186222 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6739 - 6958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2550	X	2378	-0-	-172	-0-	341	1	2036	2	Y	1					12
							1	9									
07	2449	X	2352	-0-	-97	-0-	324	1	2014	2	Y	13	10	1			15
							14	9									
08	2573	X	2401	-0-	-172	-0-	254	1	2136	2	Y	10	20	1			5
							11	9									
*09	2370	N	2100	-0-	-270	-0-	184	1	1915	2	Y	1					6
							1	9									
10	2910	N	2910	-0-	-0-	-0-	196	1	2674	2	Y	36	14	1			28
							40	9									
11	2310	N	NO RPT	-0-	-2310	-0-					Y	NO RPT					28

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
06	349	N	349	-0-	-0-	-0-	50	1	298	2	Y	1					9
							1	9									
07	464	N	464	-0-	-0-	-0-	62	1	384	2	Y	16	7	1			18
							18	9									
08	403	N	379	-0-	-24	-0-	39	1	328	2	Y	11	24	1			5
							12	9									
*09	360	N	274	-0-	-86	-0-	24	1	249	2	Y	1					6
							1	9									
10	434	N	217	-0-	-217	-0-	14	1	194	2	Y	8	8	1			6
							9	9									
11	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					6

DIX RANCH (LOWER WILCOX LOBO) //CONT.// 25010 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

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
06	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	202	1	1204	2	Y	1					9
							1	9									
07	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	219	1	1358	2	Y	16	7	1			18
							18	9									
08	1581	N	1396	-0-	-185	-0-	147	1	1237	2	Y	11	24	1			5
							12	9									
*09	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	129	1	1344	2	Y	1					6
							1	9									
10	1581	N	1134	-0-	-447	-0-	77	1	1045	2	Y	11	9	1			8
							12	9									
11	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					Y	NO RPT					8

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
06	1260	N	1047	-0-	-213	-0-	150	1	896	2	Y	1					6
							1	9									
07	1488	N	680	-0-	-808	-0-	94	1	582	2	Y	4	5	1			5
							4	9									
08	1333	N	946	-0-	-387	-0-	100	1	842	2	Y	4	7	1			2
							4	9									
*09	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	93	1	969	2	Y	-0-					2
10	682	N	556	-0-	-126	-0-	37	1	508	2	Y	10	4	1			8
							11	9									
11	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					8

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
06	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	224	1	1339	2	Y	1					9
							1	9									
07	2418	N	1618	-0-	-800	-0-	223	1	1386	2	Y	8	7	1			10
							9	9									
08	2015	N	1771	-0-	-244	-0-	187	1	1575	2	Y	8	14	1			4
							9	9									
*09	1560	N	1479	-0-	-81	-0-	130	1	1349	2	Y	-0-					4
10	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	132	1	1804	2	Y	10	6	1			8
							11	9									
11	1710	N	NO RPT	-0-	-1710	-0-					Y	NO RPT					8

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
06	905	N	905	-0-	-0-	-0-	130	1	774	2	Y	1					14
							1	9									
07	937	N	937	-0-	-0-	-0-	129	1	799	2	Y	8	11	1			11
							9	9									
08	1178	N	891	-0-	-287	-0-	94	1	788	2	Y	8	15	1			4
							9	9									
*09	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	99	1	1031	2	Y	1					5
							1	9									
10	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	68	1	934	2	Y	10	7	1			8
							11	9									
11	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					Y	NO RPT					8

DIX RANCH (LOWER WILCOX LOBO) //CONT.// 25010 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

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
06	1140	N	413	-0-	-727	-0-	58	1	347	2	N	7					15
							8	9									
07	465	N	117	-0-	-348	-0-	13	1	80	2	N	22	13	1			24
							24	9									
08	133	N	133	-0-	-0-	-0-	12	1	97	2	N	22	35	1			11
							24	9									
09	420	N	76	-0-	-344	-0-	7	1	68	2	N	1					12
							1	9									
10	124	N	73	-0-	-51	-0-	4	1	58	2	N	10	14	1			8
							11	9									
11	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					8

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
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	22	1	128	2	Y	1					4
							1	9									
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-	3	1			1
08	142	N	142	-0-	-0-	-0-	14	1	120	2	Y	7	4	1			4
							8	9									
*09	150	N	54	-0-	-96	-0-	5	1	49	2	Y	-0-					4
10	166	N	166	-0-	-0-	-0-	11	1	155	2	Y	-0-	4	1			-0-
11	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					-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
06	180	N	47	-0-	-133	-0-	7	1	40	2	Y	-0-					3
07	93	N	17	-0-	-76	-0-	2	1	15	2	Y	-0-	3	1			-0-
08	145	N	145	-0-	-0-	-0-	15	1	126	2	Y	4	2	1			2
							4	9									
*09	74	N	74	-0-	-0-	-0-	7	1	67	2	Y	-0-					2
10	199	N	199	-0-	-0-	-0-	13	1	178	2	Y	7	3	1			6
							8	9									
11	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					6

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
06	2130	X	1680	-0-	-450	-0-	241	1	1438	2	Y	1					9
							1	9									
07	1984	N	1916	-0-	-68	-0-	264	1	1639	2	Y	12	7	1			14
							13	9									
08	2108	N	2095	-0-	-13	-0-	221	1	1862	2	Y	11	20	1			5
							12	9									
*09	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	221	1	1861	2	Y	1					6
							1	9									
10	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	154	1	2102	2	Y	8	8	1			6
							9	9									
11	2040	N	NO RPT	-0-	-2040	-0-					Y	NO RPT					6

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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIX RANCH (LOWER WILCOX LOBO) //CONT.// 25010 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
DIX RANCH D WELL #: 9 RRCID -> 252089 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6474 - 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
06	1110	N	877	-0-	-233	-0-	126	1 9	750	2	Y	1					12
07	849	N	849	-0-	-0-	-0-	116	1 9	719	2	Y	13	10	1			15
08	930	N	903	-0-	-27	-0-	95	1 9	797	2	Y	10	20	1			5
09	873	N	873	-0-	-0-	-0-	76	1 9	796	2	Y	1					6
10	837	N	827	-0-	-10	-0-	55	1 9	757	2	Y	14	9	1			11
11	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					Y	NO RPT					11

DIX RANCH A WELL #: 16 RRCID -> 254040 COMPL. DATE 06/06/2009 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6435 - 6454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	580	N	580	-0-	-0-	-0-	83	1 9	496	2	Y	1					12
07	533	N	533	-0-	-0-	-0-	71	1 9	439	2	Y	21	10	1			23
08	518	N	518	-0-	-0-	-0-	53	1 9	444	2	Y	19	33	1			9
*09	461	N	461	-0-	-0-	-0-	40	1	421	2	Y	-0-					9
*10	420	N	420	-0-	-0-	-0-	28	1 9	377	2	Y	14	13	1			10
11	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT					10

DIX RANCH C WELL #: 25 RRCID -> 265528 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 6896 - 7445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4650	X	2170	-0-	-2480	-0-	311	1	1859	2	Y	-0-					35
07	4681	X	984	-0-	-3697	-0-	136	1 9	842	2	Y	5	29	1			11
08	4681	X	3798	-0-	-883	-0-	402	1 9	3385	2	Y	10	16	1			5
09	3870	X	2733	-0-	-1137	-0-	239	1 9	2493	2	Y	1					6
10	3751	X	1662	-0-	-2089	-0-	112	1 9	1530	2	Y	18	10	1			14
11	3690	X	NO RPT	-0-	-3690	-0-					Y	NO RPT					14

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 127 RRCID -> 150822 COMPL. DATE 09/20/1996 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7843 - 8548

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

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 150 RRCID -> 163683 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 8871 PERF. 7592 - 8594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1200	N	1024	-0-	-176	-0-	36	1 2 9	986	2	N	2	4	1			1
07	1147	N	1135	-0-	-12	-0-	39	1 1 9	1095	2	N	1					2
08	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	49	1 1 9	1222	2	N	1					3
09	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	47	1	1133	2	N	-0-					3
10	1147	N	871	-0-	-276	-0-	33	1 1 9	837	2	N	1					4
11	1200	N	1076	-0-	-124	-0-	41	1 1 9	1034	2	N	1	4	1			1

DODIER (WILCOX "B") 25100 140 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
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
06	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	354	1	3615	2	Y	-0-					-0-
07	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	368	1	2555	2	Y	-0-					-0-
08	6027	X	6027	-0-	-0-	-0-	877	1	5150	2	Y	-0-					-0-
09	5472	X	5472	-0-	-0-	-0-	556	1	4916	2	Y	-0-					-0-
10	5626	X	5626	-0-	-0-	-0-	580	1	5046	2	Y	-0-					-0-
*11	5298	X	5298	-0-	-0-	-0-	560	1	4738	2	Y	-0-					-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
DON JOSE LAND & CATTLE CO. LTD. WELL #: 28 RRCID -> 264096 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 9426 PERF. 5266 - 5344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8672	X	8672	-0-	-0-	-0-	8672	2			Y	-0-					-0-
07	9732	X	9732	-0-	-0-	-0-	9732	2			Y	-0-					-0-
08	9646	X	9646	-0-	-0-	-0-	9646	2			Y	-0-					-0-
09	9153	X	9153	-0-	-0-	-0-	9153	2			Y	-0-					-0-
10	9424	X	9354	-0-	-70	-0-	9354	2			Y	-0-					-0-
11	9120	X	NO RPT	-0-	-9120	-0-					Y	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOLORES CREEK (LOBO 8500) 25235 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
MCKENDRICK, COOKIE WELL #: 1 RRCID -> 201867 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 8482 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			Y	-0-					-0-
07	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			Y	-0-					-0-
08	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			Y	-0-					-0-
09	630	N	603	-0-	-27	-0-	603	2			Y	-0-					-0-
10	620	N	352	-0-	-268	-0-	351	2	1	9	Y	1					1
*11	681	N	681	-0-	-0-	-0-	678	2	3	9	Y	3					4

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
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					-0-
07	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-
08	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
09	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
10	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					-0-
*11	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1587	X	1587	-0-	-0-	-0-	1581	2	6	9	Y	5					22
07	1433	X	1433	-0-	-0-	-0-	1427	2	6	9	Y	5					27
08	2045	X	2045	-0-	-0-	-0-	2037	2	8	9	Y	7	22	1			12
09	2232	X	2232	-0-	-0-	-0-	2222	2	10	9	Y	9					21
10	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1689	2	12	9	Y	11					32
11	1860	N	1614	-0-	-246	-0-	1591	2	23	9	Y	21					53

MARTIN, J.C. III WELL #: 4 RRCID -> 091255 COMPL. DATE 09/15/1980 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 9097 - 9185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	574	N	574	-0-	-0-	-0-	568	2	6	9	Y	5					24
07	646	N	646	-0-	-0-	-0-	639	2	7	9	Y	6					30
08	651	N	75	-0-	-576	-0-	74	2	1	9	Y	1	30	1			1
09	613	N	613	-0-	-0-	-0-	606	2	7	9	Y	6					7
10	651	N	345	-0-	-306	-0-	344	2	1	9	Y	1					8
*11	275	N	275	-0-	-0-	-0-	274	2	1	9	Y	1					9

DOLORES CREEK, SOUTH (LOBO 1) 25236 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
MARTIN, SOPHIE J. "B" WELL #: 5 RRCID -> 138459 COMPL. DATE 05/16/1991 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8616 - 8638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	330	X	265	-0-	-65	-0-	32	1	233	2	N	-0-					80
07	279	X	175	-0-	-104	-0-	20	1	152	2	N	3	3	1			80
							3	9									
08	286	X	286	-0-	-0-	-0-	31	1	254	2	N	1					81
							1	9									
09	270	X	130	-0-	-140	-0-	18	1	111	2	N	1					82
							1	9									
10	279	X	23	-0-	-256	-0-	4	1	19	2	N	-0-					82
11	270	X	10	-0-	-260	-0-	1	1	9	2	N	-0-					82

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
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*11	608	X	608	-0-	-0-	-0-	22	1	582	2	N	4	3	1			1
							4	9									

DOLORES CREEK, SOUTH (LOBO 1) //CONT.// 25236 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

MARTIN, SOPHIE J. "B" WELL #: 4 RRCID -> 155896 COMPL. DATE 10/13/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8846 - 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
06	150	N	146	-0-	-4	-0-	17	1	128	2	Y	1					69
							1	9									
07	155	N	137	-0-	-18	-0-	15	1	113	2	Y	8	2	1			75
							9	9									
08	185	N	185	-0-	-0-	-0-	18	1	153	2	Y	13					88
							14	9									
09	150	N	128	-0-	-22	-0-	18	1	110	2	Y	-0-					88
10	150	N	150	-0-	-0-	-0-	28	1	122	2	Y	-0-					88
*11	156	N	156	-0-	-0-	-0-	21	1	135	2	Y	-0-					88

MARTIN, S. J. WELL #: 1A RRCID -> 162529 COMPL. DATE 12/28/1996 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8844 - 8902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	N	40	-0-	-20	-0-	7	1	33	2	N	-0-					-0-
07	31	N	13	-0-	-18	-0-	2	1	11	2	N	-0-					-0-
08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	6	1	27	2	N	-0-					-0-
09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	6	1	29	2	N	-0-					-0-
10	28	N	28	-0-	-0-	-0-	6	1	22	2	N	-0-					-0-
*11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	5	1	29	2	N	-0-					-0-

MARTIN, SOPHIE J. "B" WELL #: 7 RRCID -> 170711 COMPL. DATE 06/10/1998 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 8608 - 8694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	513	N	513	-0-	-0-	-0-	61	1	452	2	Y	-0-					68
07	437	N	437	-0-	-0-	-0-	52	1	385	2	Y	-0-	8	1			60
08	712	N	712	-0-	-0-	-0-	77	1	635	2	Y	-0-					60
09	644	N	644	-0-	-0-	-0-	92	1	552	2	Y	-0-					60
10	508	N	508	-0-	-0-	-0-	94	1	414	2	Y	-0-					60
*11	698	N	698	-0-	-0-	-0-	94	1	604	2	Y	-0-					60

MARTIN, SOPHIE J. "B" WELL #: 6 RRCID -> 184637 COMPL. DATE 02/09/1994 TOTAL DEPTH 9517 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		204	-0-	204	436	24	1	176	2	Y	4					89
							4	9									
07	T. A.		268	-0-	268	704	31	1	231	2	Y	5	4	1			90
							6	9									
08	1002	X	298	-0-	-704	-0-	32	1	266	2	Y	-0-					90
09	180	N	110	-0-	-70	-0-	13	1	80	2	Y	15					105
							17	9									
10	279	N	36	-0-	-243	-0-	7	1	29	2	Y	-0-					105
*11	372	N	372	-0-	-0-	-0-	50	1	319	2	Y	3					108
							3	9									

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
06	150	X	25	-0-	-125	-0-	1	1	24	2	N	-0-					1
07	124	X	37	-0-	-87	-0-	1	1	36	2	N	-0-					1
08	93	X	4	-0-	-89	-0-	4	2			N	-0-					1
09	90	X	22	-0-	-68	-0-	1	1	21	2	N	-0-					1
10	93	X	53	-0-	-40	-0-	2	1	51	2	N	-0-					1
*11	30	X	19	-0-	-11	-0-	1	1	18	2	N	-0-					1

DOLORES CREEK, SOUTH (LOBO 1) //CONT.// 25236 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
MARTIN, J. C. III WELL #: 16 RRCID -> 202184 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 9567 PERF. 8736 - 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
06	1230	X	251	-0-	-979	-0-	8	1	242	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
07	744	X	269	-0-	-475	-0-	9	1	259	2	N	1					1
							1	9									
08	527	X	250	-0-	-277	-0-	10	1	239	2	N	1	1	1			1
							1	9									
09	330	X	306	-0-	-24	-0-	11	1	294	2	N	1	1	1			1
							1	9									
10	341	X	303	-0-	-38	-0-	12	1	290	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*11	498	X	498	-0-	-0-	-0-	18	1	478	2	N	2	2	1			1
							2	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	781	N	781	-0-	-0-	-0-	772	2	9	9	Y	8					46
07	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1085	2	14	9	Y	13					59
08	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1200	2	13	9	Y	12	50	1			21
09	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	999	2	14	9	Y	13					34
10	1054	N	768	-0-	-286	-0-	765	2	3	9	Y	3					37
*11	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1309	2	12	9	Y	11					48

J. C. MARTIN III A GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 170628 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9542 - 9582

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

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
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
06	570	X	107	-0-	-463	-0-	3	1	104	2	N	-0-	1	1			-0-
07	313	X	313	-0-	-0-	-0-	11	1	301	2	N	1					1
							1	9									
08	403	X	155	-0-	-248	-0-	6	1	149	2	N	-0-	1	1			-0-
09	390	X	248	-0-	-142	-0-	9	1	237	2	N	2	1	1			1
							2	9									
10	403	X	75	-0-	-328	-0-	3	1	72	2	N	-0-	1	1			-0-
11	300	X	76	-0-	-224	-0-	3	1	73	2	N	-0-					-0-

DONNA (LOWER SINGER) 25307 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY 891175
JANCIK WELL #: 9 RRCID -> 228859 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6510 - 6516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1890	N	1811	-0-	-79	-0-	261	1	1550	2	Y	-0-					-0-
07	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	219	1	1594	2	Y	-0-					-0-
08	1953	N	1478	-0-	-475	-0-	159	1	1319	2	Y	-0-					-0-
09	1800	N	1545	-0-	-255	-0-	212	1	1333	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		1301	-0-	1301	1301	202	1	1099	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		1517	-0-	1517	2818	194	1	1323	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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REMORA OPERATING, LLC 701613
RICE GAS UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 098902 COMPL. DATE 02/18/1982 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 5218 - 5269

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6128 X	6128	-0-	-0-	-0-	6128	2			N	-0-					25
07	7152 X	7152	-0-	-0-	-0-	7152	2			N	-0-					25
08	5686 X	5686	-0-	-0-	-0-	5488	2	198	9	N	180	180	1			25
09	5100 X	4994	-0-	-106	-0-	4994	2			N	-0-					25
10	5270 X	4455	-0-	-815	-0-	4255	2	200	9	N	182	182	1			25
11	5100 X	3784	-0-	-1316	-0-	3784	2			N	-0-					25

DONNA (ARMSTRONG) //CONT.// 25318 045 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
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
06	300	N	227	-0-	-73	-0-	94	1	131	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
07	465	N	390	-0-	-75	-0-	162	1	226	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
08	216	N	216	-0-	-0-	-0-	118	1	96	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
09	310	N	310	-0-	-0-	-0-	135	1	172	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
10	DLQ G-10		809	-0-	809	809	257	1	550	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
11	DLQ G-10		663	-0-	663	1472	221	1	438	2	Y	4	5	1			2
							4	9									

SWALLOW GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 154576 COMPL. DATE 05/25/1995 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 5321 - 5326

06	510	N	462	-0-	-48	-0-	142	1	320	2	Y	-0-					-0-
07	676	N	676	-0-	-0-	-0-	195	1	481	2	Y	-0-					-0-
08	620	N	473	-0-	-147	-0-	147	1	326	2	Y	-0-					-0-
09	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	278	1	724	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		1011	-0-	1011	1011	306	1	705	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		914	-0-	914	1925	232	1	682	2	Y	-0-					-0-

SCHUSTER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 193290 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 5333 - 5366

06	443	N	443	-0-	-0-	-0-	64	1	377	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
07	456	N	456	-0-	-0-	-0-	55	1	399	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
08	382	N	382	-0-	-0-	-0-	41	1	340	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
09	450	N	402	-0-	-48	-0-	55	1	345	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
10	DLQ G-10		394	-0-	394	394	61	1	332	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
11	DLQ G-10		344	-0-	344	738	44	1	298	2	Y	2	3	1			1
							2	9									

BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236945 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5255 - 5275

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DONNA (FRIO 5500) 25318 135 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY 891175
BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 206625 COMPL. DATE 01/16/2005 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5388 - 5394

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
SWALLOW GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 157398 COMPL. DATE 12/04/1995 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 5369 - 5387

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

BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203837 COMPL. DATE 06/28/2004 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 5585 - 5599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		456 N	456	-0-	-0-	-0-	140 1 1 9		315 2		Y	1	1 1				1
07		662 N	662	-0-	-0-	-0-	190 1 2 9		470 2		Y	2	1 1				2
08		279 N	246	-0-	-33	-0-	76 1 2 9		168 2		Y	2	3 1				1
09		492 N	492	-0-	-0-	-0-	136 1 2 9		354 2		Y	2	1 1				2
10	DLQ	G-10	176	-0-	176	176	53 1 1 9		122 2		Y	1	1 1				2
11	DLQ	G-10	1333	-0-	1333	1509	337 1 4 9		992 2		Y	4	4 1				2

PHOENIX GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206635 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 5440 - 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
06		360 N	272	-0-	-88	-0-	84 1		188 2		Y	-0-					-0-
07		364 N	364	-0-	-0-	-0-	105 1		259 2		Y	-0-					-0-
08		372 N	283	-0-	-89	-0-	88 1		195 2		Y	-0-					-0-
09		270 N	129	-0-	-141	-0-	36 1		93 2		Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	674	-0-	674	674	204 1		470 2		Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	532	-0-	532	1206	135 1		397 2		Y	-0-					-0-

SORENSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 213782 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 5554 - 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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DONNA (HARRELL) //CONT.// 25318 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
PHOENIX GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218300 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 5477 - 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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHUSTER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 242572 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 11495 PERF. 5832 - 5850

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	3	3	1			4
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
08	54	N	54	-0-	-0-	-0-	6	1	47	2	Y	1					1
							1	9									
09	135	N	135	-0-	-0-	-0-	18	1	113	2	Y	4	1	1			4
							4	9									
10	DLQ G-10		113	-0-	113	113	17	1	93	2	Y	3	2	1			5
							3	9									
11	DLQ G-10		45	-0-	45	158	5	1	33	2	Y	6	8	1			3
							7	9									

PHOENIX GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 258794 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 5399 - 5406

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115

WAGNER OIL COMPANY 891175
BUCHANAN UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 010148 COMPL. DATE 05/13/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DONNA (JANCIK) //CONT.// 25318 315 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
SWALLOW GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 187917 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH 8207 PERF. 7202 - 7218

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

HOUSTON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 258545 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6400 - 6408

06	630	N	461	-0-	-169	-0-	66	1	395	2	Y	-0-					-0-
07	684	N	684	-0-	-0-	-0-	83	1	601	2	Y	-0-					-0-
08	614	N	614	-0-	-0-	-0-	66	1	548	2	Y	-0-					-0-
09	600	N	600	-0-	-0-	-0-	82	1	518	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		620	-0-	620	620	96	1	524	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		1553	-0-	1553	2173	199	1	1354	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

06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	6079	X	6079	-0-	-0-	-0-	847	1	5034	2	Y	180	119	1			214
							198	9									
07	5429	X	5429	-0-	-0-	-0-	631	1	4589	2	Y	190	227	1			177
							209	9									
08	6541	X	5741	-0-	-800	-0-	594	1	4919	2	Y	207	236	1			148
							228	9									
09	6330	X	5795	-0-	-535	-0-	772	1	4849	2	Y	158	118	1			188
							174	9									
10	DLQ G-10		5020	-0-	5020	5020	755	1	4097	2	Y	153	115	1			226
							168	9									
11	DLQ G-10		5826	-0-	5826	10846	710	1	4832	2	Y	258	344	1			140
							284	9									

MORIN, J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 239720 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8980 - 8994

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DONNA (RICE) 25318 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
J&G OIL & GAS 427635
JANCIK, JOHN WELL #: 4 RRCID -> 181140 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 10045 PERF. 6450 - 6508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	37215					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	37215					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	37215					N	NO RPT					-0-

REMORA OPERATING, LLC 701613
RICE GAS UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 098903 COMPL. DATE 02/18/1982 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 6450 - 6490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-					-0-
07	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			N	-0-					-0-
08	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-					-0-
09	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					-0-
10	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					-0-
*11	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	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
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	288	1	1709	2	Y	-0-					-0-
07	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	243	1	1770	2	Y	-0-					-0-
08	1550	N	1229	-0-	-321	-0-	132	1	1097	2	Y	-0-					-0-
09	2010	N	1317	-0-	-693	-0-	181	1	1136	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	727	-0-	727	727	113	1	614	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	1067	-0-	1067	1794	137	1	930	2	Y	-0-					-0-

BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 243390 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6004 - 6440

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

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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT					4
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT					4
11	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
06	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	329	1	740	2	Y	-0-					-0-
07	729 N	729	-0-	-0-	-0-	210	1	519	2	Y	-0-					-0-
08	1054 N	898	-0-	-156	-0-	279	1	619	2	Y	-0-					-0-
09	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	455	1	1186	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	1147	-0-	1147	1147	347	1	800	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	994	-0-	994	2141	252	1	742	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
11	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
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	262	1	1559	2	Y	-0-					-0-
07	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	225	1	1637	2	Y	-0-					-0-
08	1674 N	1604	-0-	-70	-0-	173	1	1431	2	Y	-0-					-0-
09	1830 N	1576	-0-	-254	-0-	216	1	1360	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	1612	-0-	1612	1612	251	1	1361	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	1576	-0-	1576	3188	202	1	1374	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
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	1511	R	1511	-0-	-0-	-0-	465	1	1046	2	Y	-0-					-0-
07	1519	#	1476	-0-	-43	-0-	426	1	1050	2	Y	-0-					-0-
08	1519	#	1374	-0-	-145	-0-	427	1	947	2	Y	-0-					-0-
09	1500	#	1176	-0-	-324	-0-	326	1	850	2	Y	-0-					-0-
10	1550	#	1254	-0-	-296	-0-	380	1	874	2	Y	-0-					-0-
11	1500	#	1238	-0-	-262	-0-	314	1	924	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
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DONNA (7600) 25318 958 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC. 743197
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
06	1020	#	216	-0-	-804	-0-	216	2			N	-0-					14
07	1054	#	679	-0-	-375	-0-	679	2			N	-0-					14
08	1216	R	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			N	-0-					14
09	1114	R	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-					14
10	966	R	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					14
11	660	#	436	-0-	-224	-0-	436	2			N	-0-					14

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
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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128
11	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
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	203	N	203	-0-	-0-	-0-	28 9	1 9	166	2	Y	8	4	1			9
07	426	N	426	-0-	-0-	-0-	50 10	1 9	366	2	Y	9	10	1			8
08	421	N	421	-0-	-0-	-0-	44 9	1 9	368	2	Y	8	10	1			6
09	258	N	258	-0-	-0-	-0-	34 8	1 9	216	2	Y	7	5	1			8
10	DLQ	G-10	435	-0-	435	435	66 8	1 9	361	2	Y	7	5	1			10
11	DLQ	G-10	374	-0-	374	809	46 12	1 9	316	2	Y	11	15	1			6

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
06	270	N	199	-0-	-71 B	-0-	6	1	193	3	Y	-0-					-0-
07	157	N	157	-0-	-0- B	-0-	4	1	153	3	Y	-0-					-0-
08	4	N	-0-	-0-	-4 B	-0-					Y	-0-					-0-
09	210	N	-0-	-0-	-210 B	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

DOS HERMANOS, E. (WILCOX) 25567 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
SN OPERATING, LLC 797110
PILONCILLO WELL #: D 1WI RRCID -> 273622 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 3720 PERF. 3324 - 3398

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			207
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			207
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			207
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			207
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			207
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			207

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/25/2013 - P&A 11/25/13

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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	818	N	818	-0-	-0-	-0-	70	1	748	2	Y	-0-					-0-
07	806	N	733	-0-	-73	-0-	64	1	669	2	Y	-0-					-0-
08	806	N	772	-0-	-34	-0-	70	1	702	2	Y	-0-					-0-
09	810	N	770	-0-	-40	-0-	75	1	695	2	Y	-0-					-0-
10	744	N	624	-0-	-120	-0-	63	1	561	2	Y	-0-					-0-
11	750	N	620	-0-	-130	-0-	58	1	562	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
06	748	N	748	-0-	-0-	-0-	64	1	684	2	N	-0-					105
07	677	N	677	-0-	-0-	-0-	59	1	618	2	N	-0-					105
08	632	N	632	-0-	-0-	-0-	57	1	575	2	N	-0-					105
09	750	N	663	-0-	-87	-0-	65	1	598	2	N	-0-					105
10	682	N	652	-0-	-30	-0-	66	1	586	2	N	-0-					105
11	600	N	582	-0-	-18	-0-	55	1	527	2	N	-0-					105

DRACO (QUEEN CITY 6700) //CONT.// 26021 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
RICOCHET ENERGY, INC. //CONT.// 710549
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
06	210	N	185	-0-	-25	-0-	15	1	148	2	Y	20					132
							22	9									
07	218	N	218	-0-	-0-	-0-	17	1	181	2	Y	18					150
							20	9									
08	216	N	216	-0-	-0-	-0-	18	1	178	2	Y	18					168
							20	9									
09	211	N	211	-0-	-0-	-0-	19	1	173	2	Y	17					185
							19	9									
10	237	N	237	-0-	-0-	-0-	22	1	195	2	Y	18	1	8			202
							20	9									
11	210	N	205	-0-	-5	-0-	18	1	170	2	Y	15					217
							17	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
06	1020	X	986	-0-	-34	-0-	83	1	883	2	N	18					120
							20	9									
07	961	X	866	-0-	-95	-0-	76	1	790	2	N	-0-					120
08	961	X	796	-0-	-165	-0-	71	1	714	2	N	10					130
							11	9									
09	990	X	830	-0-	-160	-0-	81	1	747	2	N	2					132
							2	9									
10	1023	X	819	-0-	-204	-0-	81	1	732	2	N	5					137
							6	9									
11	990	X	652	-0-	-338	-0-	61	1	590	2	N	1					138
							1	9									

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
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNN (4900) 26663 710 ASSOCIATED EXEMPT 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					276
07	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	176	1			100
08	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					100
09	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					100
10	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	100	1			-0-
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 04 LEASE 13953 05/03/2015

DUNN (4900) //CONT.// 26663 710 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
KEBO OIL & GAS, INC. //CONT.// 453170
KNOLLE INVESTMENTS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 267939 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4846 - 4872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3480	#	2815	-0-	-665 B	-665	2815	2			N	-0-					97
07	3596	#	2843	-0-	-753 B	-1418	96	1	2747	2	N	-0-					97
08	3751	#	2214	-0-	-1537 B	-2955	145	1	2061	2	N	7					104
							8	9									
09	3630	#	1744	-0-	-1886 B	-4841	180	1	1564	2	N	-0-					104
10	3751	#	1389	-0-	-2362 B	-7203	155	1	1234	2	N	-0-					104
11	2820	#	1021	-0-	-1799 B	-9002	150	1	783	2	N	80	167	1			17
							88	9									

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

06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/25/2014 - P/A 04/25/14

LAPLAYA MID FRIO UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236279 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 10542 PERF.10276 - 10307

06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

DUNN-PEACH WELL #: 7C RRCID -> 244571 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 10473 PERF.10454 - 10474

06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
11		0 #	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

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

DYE (NAVARRO) 26820 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
DYE, JAMES D. WELL #: 2 RRCID -> 066065 COMPL. DATE 04/11/1976 TOTAL DEPTH 9507 PERF. N/A

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HERBST, M.V. WELL #: 6 T RRCID -> 117461 COMPL. DATE 07/02/1985 TOTAL DEPTH 9232 PERF. 9056 - 9068

06	12902	X	12902	-0-	-0-	-0-	190	1	12712	2	N	-0-					-0-
07	12803	X	12470	-0-	-333	-0-	286	1	12184	2	N	-0-					-0-
08	12617	X	12382	-0-	-235	-0-	280	1	12102	2	N	-0-					-0-
09	12660	X	11905	-0-	-755	-0-	217	1	11688	2	N	-0-					-0-
10	12183	X	12171	-0-	-12	-0-	271	1	11900	2	N	-0-					-0-
11	11790	X	NO RPT	-0-	-11790	-0-					N	NO RPT					-0-

HERBST, M. V. WELL #: 18-T RRCID -> 147291 COMPL. DATE 10/26/1993 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 9046 - 9057

06	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	2453	2			N	-0-					34
07	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	2518	2			N	-0-					34
08	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	2628	2			N	-0-					34
*09	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	2599	2			N	-0-					34
10	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	2679	2			N	-0-					34
11	2100	N	NO RPT	-0-	-2100	-0-					N	NO RPT					34

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VIDAURRI, R. WELL #: 13-L RRCID -> 126436 COMPL. DATE 01/15/1988 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9344 - 9352

06	10389	X	10389	-0-	-0-	-0-	10389	2			Y	-0-					-0-
07	9094	X	9094	-0-	-0-	-0-	9094	2			Y	-0-					-0-
08	9124	X	9124	-0-	-0-	-0-	9124	2			Y	-0-					-0-
09	7530	X	2497	-0-	-5033	-0-	2497	2			Y	-0-					-0-
10	10664	X	185	-0-	-10479	-0-	185	2			Y	-0-					-0-
11	10320	X	303	-0-	-10017	-0-	303	2			Y	-0-					-0-

DYE (WILCOX 8200) 26820 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
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
06	1440	N	1329	-0-	-111	-0-	1329	2			Y	-0-					-0-
07	1457	N	1450	-0-	-7	-0-	1450	2			Y	-0-					-0-
08	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			Y	-0-					-0-
*09	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			Y	-0-					-0-
10	1395	N	210	-0-	-1185	-0-	210	2			Y	-0-					-0-
11	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					Y	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 067539 COMPL. DATE 08/08/1976 TOTAL DEPTH 9705 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11160	X	120	-0-	-11040	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
07	240	X	240	-0-	-0-	-0-	240	2			Y	-0-					-0-
08	234	X	234	-0-	-0-	-0-	234	2			Y	-0-					-0-
09	254	X	254	-0-	-0-	-0-	254	2			Y	-0-					-0-
10	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			Y	-0-					-0-
*11	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-					-0-

VIDAURRI, R. WELL #: 2 RRCID -> 070632 COMPL. DATE 01/31/1977 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
08	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-
09	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
10	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
11	510	N	111	-0-	-399	-0-	111	2			N	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	8730	X	8144	-0-	-586	-0-	8144	2			N	-0-					-0-
07	9021	X	8024	-0-	-997	-0-	8024	2			N	-0-					-0-
08	8165	X	8165	-0-	-0-	-0-	8165	2			N	-0-					-0-
09	8130	X	6767	-0-	-1363	-0-	6767	2			N	-0-					-0-
10	8401	X	8330	-0-	-71	-0-	8330	2			N	-0-					-0-
11	8130	X	NO RPT	-0-	-8130	-0-					N	NO RPT					-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
06	4680	X	4503	-0-	-177	-0-	4503	2			N	-0-					-0-
07	4805	X	4590	-0-	-215	-0-	4590	2			N	-0-					-0-
08	4774	X	4470	-0-	-304	-0-	4470	2			N	-0-					-0-
09	4560	X	3941	-0-	-619	-0-	3941	2			N	-0-					-0-
10	7998	X	7998	-0-	-0-	-0-	7998	2			N	-0-					-0-
11	4500	X	NO RPT	-0-	-4500	-0-					N	NO RPT					-0-

DYE, WEST (WILCOX 7800) 26825 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 31 RRCID -> 172488 COMPL. DATE 02/11/1999 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7881 - 7891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	25523	X	8330	-0-	-17193	-0-	8330	2			N	-0-					-0-
07	8419	X	8419	-0-	-0-	-0-	8419	2			N	-0-					-0-
08	8432	X	8121	-0-	-311	-0-	8121	2			N	-0-					-0-
09	8160	X	7823	-0-	-337	-0-	7823	2			N	-0-					-0-
10	8556	X	7432	-0-	-1124	-0-	7432	2			N	-0-					-0-
11	8280	X	6735	-0-	-1545	-0-	6735	2			N	-0-					-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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			Y	-0-					-0-
07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			Y	-0-					-0-
08	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			Y	-0-					-0-
09	150	N	120	-0-	-30	-0-	120	3			Y	-0-					-0-
10	155	N	119	-0-	-36	-0-	119	3			Y	-0-					-0-
11	150	N	105	-0-	-45	-0-	105	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
06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-					-0-
07	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			Y	-0-					-0-
08	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			Y	-0-					-0-
09	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
10	93	N	62	-0-	-31	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
11	90	N	53	-0-	-37	-0-	53	3			Y	-0-					-0-

EAST (JACKSON 3100) 27260 090 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
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
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EAST (SEGMENT EAST) 27260 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
EAST, T. T. "A" WELL #: 2A RRCID -> 185103 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 4686 - 4713

06	2790	X	2689	-0-	-101	-0-	2643	3	46	9	Y	42	46	1			64
07	3069	X	2849	-0-	-220	-0-	2791	3	58	9	Y	53	51	1			66
08	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	3191	3	52	9	Y	47	49	1			64
09	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	3080	3	52	9	Y	47	52	1			59
10	3069	X	2970	-0-	-99	-0-	2919	3	51	9	Y	46	52	1			53
*11	3150	X	495	-0-	-2655	-0-	491	3	4	9	Y	4	19	1			38

EAST, T. T. "A" WELL #: 4-A RRCID -> 189158 COMPL. DATE 04/26/2002 TOTAL DEPTH 5016 PERF. 4680 - 4698

06	3960	X	3634	-0-	-326	-0-	3609	3	25	9	Y	23	25	1			40
07	3999	X	3781	-0-	-218	-0-	3750	3	31	9	Y	28	27	1			41
08	3565	X	3520	-0-	-45	-0-	3492	3	28	9	Y	25	26	1			40
09	3630	X	3346	-0-	-284	-0-	3318	3	28	9	Y	25	28	1			37
10	3782	X	3227	-0-	-555	-0-	3199	3	28	9	Y	25	28	1			34
*11	3660	X	3250	-0-	-410	-0-	3224	3	26	9	Y	24	29	1			29

EAST, T.T."A" WELL #: 6A RRCID -> 226711 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4692 - 4696

06	3570	X	3289	-0-	-281	-0-	3164	3	125	9	N	114	121	1			150
07	3689	X	3309	-0-	-380	-0-	3180	3	129	9	N	117	116	1			151
08	3689	X	2977	-0-	-712	-0-	2863	3	114	9	N	104	109	1			146
09	3480	X	2811	-0-	-669	-0-	2699	3	112	9	N	102	113	1			135
10	3410	X	2874	-0-	-536	-0-	2761	3	113	9	N	103	115	1			123
*11	3300	X	3196	-0-	-104	-0-	3073	3	123	9	N	112	133	1			102

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

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EAST, A. K.FEE WELL #: 34 RRCID -> 244221 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 5178 PERF. 3831 - 3834

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					140
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					140
08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					140
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
10	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					140
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
06	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	213	1	1929	2	Y	-0-					22
07	1023	N	615	-0-	-408	-0-	70	1	525	2	Y	18	38	1			2
							20	9									
08	1209	N	700	-0-	-509	-0-	79	1	554	2	Y	61	1	8			62
							67	9									
09	1800	N	281	-0-	-1519	-0-	30	1	229	2	Y	20	5	8			77
							22	9									
10	620	N	186	-0-	-434	-0-	27	1	155	2	Y	4					81
							4	9									
*11	690	N	158	-0-	-532	-0-	24	1	132	2	Y	2	2	8			81
							2	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
06	182	N	182	-0-	-0-	-0-	19	1	163	2	Y	-0-					11
07	460	N	460	-0-	-0-	-0-	49	1	368	2	Y	39	47	1			3
							43	9									
08	291	N	291	-0-	-0-	-0-	36	1	251	2	Y	4					7
							4	9									
09	335	N	335	-0-	-0-	-0-	37	1	291	2	Y	6	1	8			12
							7	9									
10	465	N	244	-0-	-221	-0-	37	1	204	2	Y	3					15
							3	9									
*11	302	N	302	-0-	-0-	-0-	45	1	254	2	Y	3	3	8			15
							3	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
06	835	N	835	-0-	-0-	-0-	83	1	752	2	Y	-0-					5
07	883	N	883	-0-	-0-	-0-	102	1	761	2	Y	18	22	1			1
							20	9									
08	465	N	251	-0-	-214	-0-	31	1	219	2	Y	1					2
							1	9									
09	840	N	797	-0-	-43	-0-	91	1	705	2	Y	1					3
							1	9									
10	868	N	205	-0-	-663	-0-	31	1	174	2	Y	-0-					3
*11	291	N	291	-0-	-0-	-0-	45	1	246	2	Y	-0-					3

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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	14400	X	13744	-0-	-656	-0-	794	1	12943	3	Y	6	5	1			2
							7	9									
07	14880	X	10910	-0-	-3970	-0-	846	1	10057	3	Y	6	5	1			3
							7	9									
08	17547	X	17547	-0-	-0-	-0-	1031	1	16505	3	Y	10	6	1			7
							11	9									
09	16917	X	16917	-0-	-0-	-0-	1039	1	15866	3	Y	11	14	1			4
							12	9									
10	17997	X	17997	-0-	-0-	-0-	1029	1	16957	3	Y	10	8	1			6
							11	9									
*11	34529	X	34529	-0-	-0-	-0-	1132	1	33215	3	Y	165	113	1			58
							182	9									

EDINBURG UNIT WELL #: 3 RRCID -> 186952 COMPL. DATE 04/27/2001 TOTAL DEPTH 11725 PERF.11065 - 11208

06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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 11992 PERF. 9432 - 11924

06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	108944					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	108944					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	108944					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	108944					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	108944					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	108944					N	-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

06	13500	#	5785	-0-	-7715	-0-	327	1	5433	3	Y	23	25	1			7
							25	9									
07	12710	#	6057	-0-	-6653	-0-	364	1	5659	3	Y	31	23	1			15
							34	9									
08	11532	#	7578	-0-	-3954	-0-	437	1	7098	3	Y	39	26	1			28
							43	9									
09	8430	#	6085	-0-	-2345	-0-	366	1	5678	3	Y	37	52	1			13
							41	9									
10	7285	#	6038	-0-	-1247	-0-	364	1	5638	3	Y	33	26	1			20
							36	9									
11	7320	#	5929	-0-	-1391	-0-	347	1	5554	3	Y	25	30	1			15
							28	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EDINBURG (10,760) 27608 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
EDINBURG UNIT WELL #: 12 RRCID -> 215992 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 11750 PERF. N/A

06	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	61	1	990	3	Y	11	12	1			3
							12	9									
07	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	66	1	946	3	Y	17	12	1			8
							19	9									
08	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	58	1	959	3	Y	18	12	1			14
							20	9									
09	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	82	1	1237	3	Y	29	35	1			8
							32	9									
10	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	79	1	1137	3	Y	20	16	1			12
							22	9									
*11	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	70	1	1156	3	Y	25	24	1			13
							28	9									

EDINBURG UNIT WELL #: 5 RRCID -> 277201 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 11992 PERF.10750 - 11012

06	31050		7926	-0-	-23124	-0-	453	1	7417	3	Y	51	52	1			14
							56	9									
07	32085		6334	-0-	-25751	-0-	486	1	5787	3	Y	55	42	1			27
							61	9									
08	6488	R	6488	-0-	-0-	-0-	371	1	6054	3	Y	57	40	1			44
							63	9									
09	6750		4512	-0-	-2238	-0-	269	1	4191	3	Y	47	73	1			18
							52	9									
10	6975	X	2531	-0-	-4444	-0-	257	1	2248	3	Y	24	24	1			18
							26	9									
11	6750	X	3526	-0-	-3224	-0-	145	1	3334	3	Y	43	40	1			21
							47	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

06	4526		4526	-0-	-0-	-0-	258	1	4242	3	Y	24	24	1			6
							26	9									
07	4986		4986	-0-	-0-	-0-	288	1	4659	3	Y	35	25	1			16
							39	9									
08	4704		4704	-0-	-0-	-0-	267	1	4397	3	Y	36	25	1			27
							40	9									
09	4058		4058	-0-	-0-	-0-	246	1	3773	3	Y	35	50	1			12
							39	9									
10	5482		5482	-0-	-0-	-0-	253	1	5185	3	Y	40	30	1			22
							44	9									
11	4770		4484	-0-	-286	-0-	315	1	4132	3	Y	34	37	1			19
							37	9									

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
06	18577	18577	-0-	-0-	-0-	1067	1	17437	3	Y	66	63	1			17
						73	9									
07	22066	22066	-0-	-0-	-0-	1197	1	20766	3	Y	94	68	1			43
						103	9									
08	23136	23136	-0-	-0-	-0-	1330	1	21692	3	Y	104	71	1			76
						114	9									
09	21382	21382	-0-	-0-	-0-	1309	1	19953	3	Y	109	148	1			37
						120	9									
10	21545	21363	-0-	-182	-0-	1288	1	19965	3	Y	100	78	1			59
						110	9									
*11	21769	21769	-0-	-0-	-0-	1237	1	20393	3	Y	126	122	1			63
						139	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

06	1740 #	1367	-0-	-373	-0-	1356	2	11	9	N	10					90
07	1798 #	1609	-0-	-189	-0-	1598	2	11	9	N	10					100
08	2234 R	2234	-0-	-0-	-0-	2145	2	89	9	N	81	181	1			-0-
09	2129 R	2129	-0-	-0-	-0-	2107	2	22	9	N	20					20
10	1612 #	1244	-0-	-368	-0-	1233	2	11	9	N	10					30
11	2160 #	952	-0-	-1208	-0-	919	2	33	9	N	30					60

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

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAM E. BEANE GU 2 WELL #: 3 RRCID -> 184858 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 14830 PERF.14504 - 14380

06	408 N	408	-0-	-0-	-0-	328	1	80	2	Y	-0-					5
07	372 N	120	-0-	-252	-0-	94	1	26	2	Y	-0-					5
08	372 N	220	-0-	-152	-0-	172	1	48	2	Y	-0-					5
09	360 N	105	-0-	-255	-0-	74	1	31	2	Y	-0-					5
10	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					5
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

I.E. HADDOCK, ET AL GAS UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 201157 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14382 - 14484

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

EDINBURG, S. (JAYSIMS) //CONT.// 27612 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
D90 ENERGY, LLC //CONT.// 195797
W.E. BEANE GAS UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 201877 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 15142 PERF.12373 - 12380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1032	1	252	2	Y	-0-					55
07	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1129	1	307	2	Y	18	53	1			20
							20	9									
08	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1046	1	294	2	Y	-0-					20
09	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1170	1	480	2	Y	-0-					20
10	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					20
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	575	N	575	-0-	-0-	-0-	438	1	137	2	Y	-0-					10
07	721	N	721	-0-	-0-	-0-	551	1	170	2	Y	-0-					10
08	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1045	1	182	2	Y	-0-					10
09	934	N	934	-0-	-0-	-0-	808	1	126	2	Y	-0-					10
10	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					10
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

I.E. HADDOCK, ET AL GAS UNIT B WELL #: 3 RRCID -> 203506 COMPL. DATE 07/26/2004 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14157 - 14322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	886	1	278	2	Y	-0-					8
07	997	N	997	-0-	-0-	-0-	763	1	234	2	Y	-0-					8
08	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1113	1	193	2	Y	-0-					8
09	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	909	1	142	2	Y	-0-					8
10	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					8
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

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
06	660	N	660	-0-	-0-	-0-	503	1	157	2	Y	-0-					9
07	690	N	690	-0-	-0-	-0-	528	1	162	2	Y	-0-					9
08	715	N	715	-0-	-0-	-0-	609	1	106	2	Y	-0-					9
09	653	N	653	-0-	-0-	-0-	565	1	88	2	Y	-0-					9
10	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					9
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

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
06	730	N	730	-0-	-0-	-0-	587	1	143	2	Y	-0-					70
07	803	N	803	-0-	-0-	-0-	570	1	155	2	Y	71	124	1			17
							78	9									
08	657	N	657	-0-	-0-	-0-	513	1	144	2	Y	-0-					17
09	667	N	667	-0-	-0-	-0-	473	1	194	2	Y	-0-					17
10	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					17
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17

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
06	180	N	86	-0-	-94	-0-	86	2			N	-0-					222
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	58	2	4	9	N	4	178	1			48
08	93	N	40	-0-	-53	-0-	39	2	1	9	N	1					49
09	90	N	53	-0-	-37	-0-	52	2	1	9	N	1					50
10	62	N	53	-0-	-9	-0-	52	2	1	9	N	1					51
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					51

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
06	313	N	313	-0-	-0-	-0-	238	1	75	2	Y	-0-					10
07	420	N	420	-0-	-0-	-0-	321	1	99	2	Y	-0-					10
08	506	N	506	-0-	-0-	-0-	431	1	75	2	Y	-0-					10
09	555	N	555	-0-	-0-	-0-	480	1	75	2	Y	-0-					10
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					10
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

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

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDINBURG UNIT WELL #: 6 RRCID -> 197653 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 11735 PERF.11170 - 11574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	187	1	3082	3	Y	-0-					-0-
07	1573	X	1573	-0-	-0-	-0-	194	1	1379	3	Y	-0-					-0-
08	434	X	36	-0-	-398	-0-	2	1	34	3	Y	-0-					-0-
09	1597	X	1597	-0-	-0-	-0-	104	1	1493	3	Y	-0-					-0-
10	T. A.		2875	-0-	2875	2875	105	1	2770	3	Y	-0-					-0-
11	T. A.		2417	-0-	2417	5292	169	1	2248	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

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
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160

EDROY, E (5200) 27722 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
ALTA MESA SERVICES, LP 015721
L.C. HEINEMEYER WELL #: 1R RRCID -> 270460 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 5240 - 5440

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EL ANZUELO (J-R SAND) 27894 175 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
SARITA ENERGY RESOURCES, LTD. 748635
EXXON-KENEDY MEMORIAL FOUNDATION WELL #: 3 RRCID -> 146524 COMPL. DATE 08/25/1993 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7439 - 7558

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

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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17636		17636	-0-	-0-	5833	976	1	16660	3	N	-0-					-0-
07	22026		22026	-0-	-0-	5833	1173	1	20853	3	N	-0-					-0-
08	27475		27475	-0-	-0-	5833	1628	1	25448	3	N	363	235	1			128
							399	9									
09	22179		22179	-0-	-0-	5833	1313	1	20593	3	N	248	267	1			109
							273	9									
10	22041	#	9895	-0-	-12146	-0-	590	1	9160	3	N	132	205	1			36
							145	9									
11	26580	#	15559	-0-	-11021	-0-	922	1	14457	3	N	164	127	1			73
							180	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2			Y	-0-					13
07	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1739	2	47	9	Y	43	33	1			23
08	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	2			Y	-0-					23
*09	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2152	2			Y	-0-					23
10	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2			Y	-0-					23
11	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					Y	NO RPT					23

HIRSCH ESTATE GAS UNIT 1766 WELL #: 3 RRCID -> 129859 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7434 - 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
06	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			Y	-0-					5
07	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			Y	-0-					5
08	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			Y	-0-					5
*09	420	N	415	-0-	-5	-0-	415	2			Y	-0-					5
10	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			Y	-0-					5
11	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT					5

EL CARRO (6900) 27938 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JIM WELLS
POCO LLC 668802
WINTERS-MODESETT WELL #: 1 RRCID -> 210955 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7148 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

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
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10500	X	9716	-0-	-784	-0-	618 133	1 9	8965	2	Y	121	89	1			86
07	10850	X	9613	-0-	-1237	-0-	651 127	1 9	8835	2	Y	115	174	1			27
08	10726	X	4237	-0-	-6489	-0-	299 57	1 9	3881	2	Y	52	42	1			37
09	10380	X	4569	-0-	-5811	-0-	346 56	1 9	4167	2	Y	51	74	1			14
10	9021	X	2333	-0-	-6688	-0-	184 43	1 9	2106	2	Y	39	35	1			18
11	8730	X	6470	-0-	-2260	-0-	402 112	1 9	5956	2	Y	102	70	1			50

LIPS, BARBARA "C" (ECR) WELL #: 12 RRCID -> 156679 COMPL. DATE 08/24/1995 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11192 - 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
06	5092	X	5092	-0-	-0-	-0-	309 307	1 9	4476	2	Y	279	202	1			198
07	5208	X	4051	-0-	-1157	-0-	262 232	1 9	3557	2	Y	211	359	1			50
08	5518	X	4345	-0-	-1173	-0-	293 251	1 9	3801	2	Y	228	115	1			163
09	5340	X	3718	-0-	-1622	-0-	276 116	1 9	3326	2	Y	105	239	1			29
10	5518	X	3518	-0-	-2000	-0-	270 158	1 9	3090	2	Y	144	107	1			66
11	5100	X	4269	-0-	-831	-0-	258 180	1 9	3831	2	Y	164	150	1			80

LIPS, BARBARA "C" (ECR) WELL #: 10 RRCID -> 164818 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 12442 PERF. 9600 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	510	N	436	-0-	-74	-0-	28	1	408	2	Y	-0-					-0-
07	527	N	457	-0-	-70	-0-	31	1	426	2	Y	-0-					-0-
08	465	N	444	-0-	-21	-0-	32	1	412	2	Y	-0-					-0-
09	450	N	361	-0-	-89	-0-	28	1	333	2	Y	-0-					-0-
10	465	N	345	-0-	-120	-0-	28	1	317	2	Y	-0-					-0-
11	420	N	323	-0-	-97	-0-	20	1	303	2	Y	-0-					-0-

EL DRAGON (COOK MTN) 27960 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
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
06	1410	X	1398	-0-	-12	-0-	262	1	1132	2	N	4					110
							4	9									
07	1488	X	1368	-0-	-120	-0-	233	1	1132	2	N	3					113
							3	9									
08	1488	X	1332	-0-	-156	-0-	237	1	1085	2	N	9					122
							10	9									
09	1610	X	1610	-0-	-0-	-0-	261	1	1343	2	N	5					127
							6	9									
*10	1719	X	1719	-0-	-0-	-0-	303	1	1415	2	N	1					128
							1	9									
*11	1614	X	1614	-0-	-0-	-0-	402	1	1204	2	N	7					135
							8	9									

PORTERO WELL #: 3 RRCID -> 255644 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7594 - 7606

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	298	-0-	298	298	30	1	268	2	N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	349	-0-	349	647	35	1	314	2	N	-0-					-0-
*11	981	X	334	-0-	-647	-0-	36	1	298	2	N	-0-					-0-

EL EBANITO (LWR VICKSBURG CONS) 27962 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
MULHOLLAND WELL #: 1 RRCID -> 275547 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7280 - 7308

06	12480	X	6064	-0-	-6416	-0-	6030	2	34	9	N	31					109
07	11315	X	6346	-0-	-4969	-0-	6301	2	45	9	N	41					150
08	10075	X	6017	-0-	-4058	-0-	5987	2	30	9	N	27					177
09	9090	X	5083	-0-	-4007	-0-	5040	2	43	9	N	39	173	1			43
10	7533	X	5409	-0-	-2124	-0-	5377	2	32	9	N	29					72
11	6150	X	NO RPT	-0-	-6150	-0-					N	NO RPT					72

EL EBANITO (MARGUELES) 27962 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
FORDYCE OIL & GAS 275677
AL-SW BTLT #1 WELL #: 1 RRCID -> 270495 COMPL. DATE 07/20/2013 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4602 - 4606

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OXY USA INC. 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 124 U RRCID -> 177799 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 4711 - 4717

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

EL GATO (LOBO) 27963 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
EL GATO WELL #: 1 RRCID -> 089678 COMPL. DATE 06/14/1980 TOTAL DEPTH 9102 PERF. 8417 - 8493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1780	X	1780	-0-	-0-	-0-	84	1	1696	3	Y	-0-					-0-
07	1880	X	1880	-0-	-0-	-0-	89	1	1791	3	Y	-0-					-0-
08	1504	X	1504	-0-	-0-	-0-	58	1	1446	3	Y	-0-					-0-
09	2024	X	2024	-0-	-0-	-0-	76	1	1948	3	Y	-0-					-0-
10	2584	X	2584	-0-	-0-	-0-	63	1	2521	3	Y	-0-					-0-
*11	2789	N	2789	-0-	-0-	-0-	72	1	2717	3	Y	-0-					-0-

EL GATO WELL #: 4 RRCID -> 095605 COMPL. DATE 02/28/1989 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8241 - 8348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2880	X	1917	-0-	-963	-0-	91	1	1826	3	Y	-0-					-0-
07	2852	X	1951	-0-	-901	-0-	92	1	1859	3	Y	-0-					-0-
08	2821	X	1577	-0-	-1244	-0-	60	1	1517	3	Y	-0-					-0-
09	1920	N	1916	-0-	-4	-0-	71	1	1845	3	Y	-0-					-0-
10	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	56	1	2268	3	Y	-0-					-0-
*11	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	65	1	2457	3	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	142	N	142	-0-	-0-	-0-	6	1	136	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	27	-0-	-35	-0-	1	1	26	3	Y	-0-					-0-
*11	51	N	51	-0-	-0-	-0-	1	1	50	3	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EL GATO (LOBO) //CONT.// 27963 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
06	6270	X	5816	-0-	-454	-0-	275	1	5529	3	Y	11	7	1			12
							12	9									
07	6417	X	5964	-0-	-453	-0-	280	1	5681	3	Y	3					15
							3	9									
08	7292	X	7292	-0-	-0-	-0-	279	1	7013	3	Y	-0-	15	1			-0-
09	6150	X	5700	-0-	-450	-0-	212	1	5471	3	Y	15					15
							17	9									
10	6324	X	5819	-0-	-505	-0-	142	1	5674	3	Y	3	14	1			4
							3	9									
11	6420	X	6166	-0-	-254	-0-	158	1	6008	3	Y	-0-	4	1			-0-

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
06	2040	N	1975	-0-	-65	-0-	93	1	1882	3	Y	-0-					-0-
07	2170	N	1799	-0-	-371	-0-	84	1	1715	3	Y	-0-					-0-
08	2294	N	1444	-0-	-850	-0-	55	1	1389	3	Y	-0-					-0-
09	1980	N	1682	-0-	-298	-0-	62	1	1620	3	Y	-0-					-0-
10	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	36	1	1397	3	Y	-0-					-0-
*11	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	51	1	1929	3	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
06	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	99	1	2006	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	122	1	2472	3	Y	37					37
							41	9									
08	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	88	1	2201	3	Y	7	41	1			3
							8	9									
09	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	96	1	2489	3	Y	-0-	3	1			-0-
10	3026	N	3026	-0-	-0-	-0-	73	1	2925	3	Y	25					25
							28	9									
*11	3000	N	3563	-0-	563	563	91	1	3450	3	Y	20	28	1			17
							22	9									

EL GATO WELL #: 18 RRCID -> 127677 COMPL. DATE 09/11/1992 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8106 - 8120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	3	Y	-0-					-0-
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
09	41	N	41	-0-	-0-	-0-	1	1	40	3	Y	-0-					-0-
10	49	N	49	-0-	-0-	-0-	1	1	48	3	Y	-0-					-0-
*11	109	N	109	-0-	-0-	-0-	3	1	106	3	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH WELL #: 6 RRCID -> 127678 COMPL. DATE 05/30/1988 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8078 - 9090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

EL GATO WELL #: 19 RRCID -> 130011 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7950 - 8250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

EL GATO (LOBO) //CONT.// 27963 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
EL GATO WELL #: 20 RRCID -> 131207 COMPL. DATE 06/09/1989 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7898 - 8472

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
	VAQUILLAS RANCH			WELL #: 7	RRCID -> 144515						COMPL. DATE 02/06/1993			TOTAL DEPTH 9075		PERF. 8042 - 8341
06	661 N	661	-0-	-0-	-0-	31	1	630	3	Y	-0-					8
07	659 N	659	-0-	-0-	-0-	31	1	628	3	Y	-0-					8
08	743 N	743	-0-	-0-	-0-	29	1	714	3	Y	-0-					8
09	674 N	674	-0-	-0-	-0-	25	1	649	3	Y	-0-					8
10	549 N	549	-0-	-0-	-0-	14	1	535	3	Y	-0-					8
11	360 N	259	-0-	-101	-0-	7	1	252	3	Y	-0-					8

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

06	3240 #	1979	-0-	-1261	-0-	1979	2			N	-0-					-0-
07	3348 #	1976	-0-	-1372	-0-	1976	1			N	-0-					-0-
08	2119 R	2119	-0-	-0-	-0-	2119	2			N	-0-					-0-
09	2180 R	2180	-0-	-0-	-0-	2180	2			N	-0-					-0-
10	2046 #	1632	-0-	-414	-0-	1632	2			N	-0-					-0-
11	2040 #	1963	-0-	-77	-0-	1963	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL INFERNILLO (I-10) 27982 182 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH MADERO WELL #: 601 RRCID -> 272561 COMPL. DATE 12/29/2013 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8043 - 8074

06	2970 #	2528	-0-	-442	-0-	150	1	2284	3	N	80	87	1			8
						6	4	88	9							
07	3038 #	2567	-0-	-471	-0-	155	1	2340	3	N	64	64	1			8
						2	4	70	9							
08	2883 #	2492	-0-	-391	-0-	155	1	2274	3	N	52	53	1			7
						6	4	57	9							
09	2610 #	2329	-0-	-281	-0-	162	1	2094	3	N	44	42	1			9
						25	4	48	9							
10	2604 #	1709	-0-	-895	-0-	117	1	1543	3	N	29	33	1			5
						17	4	32	9							
11	2520 #	1442	-0-	-1078	-0-	103	1	1301	3	N	34	30	1			9
						1	4	37	9							

EL MESQUITE (3000) 28054 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HOME PETROLEUM CORP. 396852
GERMER, C. F. WELL #: 2 RRCID -> 189009 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 2978 - 2984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	298	N	298	-0-	-0-	-0-	123	1	175	2	N	-0-					33
07	300	N	300	-0-	-0-	-0-	121	1	179	2	N	-0-					33
08	0	W	187	-0-	187	187	187	2			N	-0-					33
09	0	W	174	-0-	174	361	173	2	1	9	N	1	3	1			31
10	0	W	284	-0-	284	645	280	2	4	9	N	4					35
11	0	W	279	-0-	279	924	276	2	3	9	N	3					38

EL MESQUITE (5200) 28054 730 ASSOCIATED 49B CNTY: JIM HOGG
EAGLE ENERGY RESOURCES, LLC 238722
ADAMS, L.M. WELL #: 1 RRCID -> 130477 COMPL. DATE 08/28/1988 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 5105 - 5110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1950	#	1672	-0-	-278	-0-	94	1	1578	2	N	-0-					36
07	2072	R	2072	-0-	-0-	-0-	117	1	1955	2	N	-0-					36
08	2015	#	1528	-0-	-487	-0-	86	1	1442	2	N	-0-					36
09	1950	#	1494	-0-	-456	-0-	84	1	1410	2	N	-0-					36
10	2015	#	1938	-0-	-77	-0-	109	1	1829	2	N	-0-					36
11	1950	#	1826	-0-	-124	-0-	103	1	1723	2	N	-0-					36

HELLEN, DANA "A" WELL #: 9 RRCID -> 138080 COMPL. DATE 03/05/1991 TOTAL DEPTH 5185 PERF. 5047 - 5057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		278	-0-	278	798	15	1	263	2	Y	-0-					50
07	T. A.		133	-0-	133	931	8	1	125	2	Y	-0-					50
08	956	R	25	-0-	-931	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					50
09	25	R	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					50
10	527	#	25	-0-	-502	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					50
11	270	#	22	-0-	-248	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					50

HELLEN, DANA "A" WELL #: 10 RRCID -> 139141 COMPL. DATE 06/11/1991 TOTAL DEPTH 5145 PERF. 5036 - 5046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2070	#	1559	-0-	-511	-0-	87	1	1472	2	Y	-0-					74
07	2139	#	1989	-0-	-150	-0-	112	1	1877	2	Y	-0-					74
08	2356	#	1407	-0-	-949	-0-	79	1	1328	2	Y	-0-					74
09	2280	#	1389	-0-	-891	-0-	78	1	1311	2	Y	-0-					74
10	2356	#	1904	-0-	-452	-0-	108	1	1796	2	Y	-0-					74
11	1920	#	1839	-0-	-81	-0-	104	1	1735	2	Y	-0-					74

FORBES, JOHN OPERATING 275608
STROMAN EST. WELL #: 1 RRCID -> 133897 COMPL. DATE 09/15/1989 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 5063 - 5073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

EL MESQUITE (5200) //CONT.// 28054 730 ASSOCIATED 49B CNTY: JIM HOGG
HOME PETROLEUM CORP. 396852
ALONZO BENAVIDES "E" WELL #: 2 RRCID -> 138527 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 5081 - 5093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	516	R	516	-0-	-0-	-0-	209	1	298	2	N	8					110
							9	9									
07	562	R	562	-0-	-0-	-0-	222	1	328	2	N	11					121
							12	9									
08	496	#	350	-0-	-146	-0-	339	2	11	9	N	10	61	1			70
09	510	#	361	-0-	-149	-0-	350	2	11	9	N	10	25	1			55
10	558	#	481	-0-	-77	-0-	471	2	10	9	N	9					64
11	540	#	452	-0-	-88	-0-	443	2	9	9	N	8					72

BENAVIDES, A. "C" WELL #: 4 RRCID -> 140563 COMPL. DATE 12/12/1991 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 5085 - 5093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	480	#	121	-0-	-359	-0-	50	1	71	2	N	-0-					161
07	465	#	-0-	-0-	-465	-0-					N	1	149	1			13
08	0	W	195	-0-	195	195	188	2	7	9	N	6					19
09	0	W	277	-0-	277	472	269	2	8	9	N	7	14	1			12
10	0	W	379	-0-	379	851	376	2	3	9	N	3					15
11	0	W	368	-0-	368	1219	364	2	4	9	N	4					19

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
06	726	R	726	-0-	-0-	-0-	289	1	411	2	N	24					124
							26	9									
07	764	R	764	-0-	-0-	-0-	300	1	444	2	N	18					142
							20	9									
08	0	W	494	-0-	494	494	472	2	22	9	N	20	134	1			28
09	0	W	462	-0-	462	956	442	2	20	9	N	18	39	1			7
10	0	W	740	-0-	740	1696	723	2	17	9	N	15					22
11	0	W	690	-0-	690	2386	676	2	14	9	N	13					35

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
06	240	#	217	-0-	-23	-0-	87	1	124	2	N	5					131
							6	9									
07	248	#	218	-0-	-30	-0-	86	1	128	2	N	4					135
							4	9									
08	0	W	209	-0-	209	209	202	2	7	9	N	6	121	1			20
09	0	W	177	-0-	177	386	168	2	9	9	N	8	16	1			12
10	0	W	267	-0-	267	653	257	2	10	9	N	9					21
11	0	W	239	-0-	239	892	230	2	9	9	N	8					29

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
06	359	R	359	-0-	-0-	-0-	143	1	204	2	N	11					144
							12	9									
07	341	#	339	-0-	-2	-0-	136	1	201	2	N	2					146
							2	9									
08	0	W	213	-0-	213	213	207	2	6	9	N	5	146	1			5
09	0	W	229	-0-	229	442	206	2	23	9	N	21	19	1			7
10	0	W	338	-0-	338	780	318	2	20	9	N	18					25
11	0	W	330	-0-	330	1110	313	2	17	9	N	15					40

PRIME OPERATING COMPANY 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
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/01/2015 - P/A 09/01/15

EL ORO (Y-7) 28086 325 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
C.B. PRODUCTION 119905
GLASSCOCK WELL #: 1 RRCID -> 137010 COMPL. DATE 03/31/1994 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8573 - 8926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					71
07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					71
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					71
09	88	N	88	-0-	-0-	-0-	82	2	6	9	N	5					76
10	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					76
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76

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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EL PAISTLE (CONSOLIDATED) 28114 025 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
KENEDY, JOHN G., JR. -F- WELL #: 1 RRCID -> 010215 COMPL. DATE 10/17/2012 TOTAL DEPTH 9971 PERF. 6068 - 6098

06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KENEDY, JOHN G. JR. -E- WELL #: 40DF RRCID -> 169798 COMPL. DATE 05/18/2014 TOTAL DEPTH 10479 PERF. 6174 - 6436

06	3570	#	146	-0-	-3424	-0-	4	1	141	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
07	49	R	49	-0-	-0-	-0-	1	1	48	3	Y	-0-					-0-
08	263	R	263	-0-	-0-	-0-	263	3			Y	-0-					-0-
09	212	R	212	-0-	-0-	-0-	212	3			Y	-0-					-0-
10	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			Y	-0-					-0-
11	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					-0-

EL PAISTLE, DEEP (FRIO) 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
KENEDY, JOHN G. JR., "J" WELL #: 15 RRCID -> 091486 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 14172 PERF.12985 - 13732

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EL PAISTLE, DEEP (FRIO) //CONT.// 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
KENEDY,J.G. JR. "J" WELL #: 17 RRCID -> 170624 COMPL. DATE 12/15/1998 TOTAL DEPTH 15120 PERF.13872 - 14816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12450	X	8969	-0-	-3481	-0-	433	1	8484	3	Y	-0-					-0-
							52	4									
07	13020	X	10726	-0-	-2294	-0-	408	1	10203	3	Y	103	93	1			10
							2	4	113	9							
08	13020	X	12421	-0-	-599	-0-	25	1	12234	3	Y	137	138	1			9
							11	4	151	9							
09	12600	X	11721	-0-	-879	-0-	28	1	11533	3	Y	144	144	1			9
							2	4	158	9							
10	12071	X	12071	-0-	-0-	-0-	28	1	11865	3	Y	154	154	1			9
							9	4	169	9							
11	10500	X	NO RPT	-0-	-10500	-0-					Y	NO RPT					9

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 18 RRCID -> 174530 COMPL. DATE 08/26/1999 TOTAL DEPTH 14721 PERF.13400 - 14550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10170	X	7470	-0-	-2700	-0-	352	1	6901	3	Y	159	169	1			10
							42	4	175	9							
07	15094	X	15094	-0-	-0-	-0-	570	1	14182	3	Y	308	289	1			29
							3	4	339	9							
08	14755	X	14755	-0-	-0-	-0-	30	1	14354	3	Y	325	332	1			22
							13	4	358	9							
09	14250	X	10177	-0-	-4073	-0-	24	1	9877	3	Y	249	256	1			15
							2	4	274	9							
10	13702	X	10733	-0-	-2969	-0-	24	1	10406	3	Y	268	268	1			15
							8	4	295	9							
11	14250	X	NO RPT	-0-	-14250	-0-					Y	NO RPT					15

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 19 RRCID -> 176928 COMPL. DATE 01/01/2000 TOTAL DEPTH 14480 PERF.13378 - 14418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14370	X	8843	-0-	-5527	-0-	425	1	8290	3	Y	70	74	1			4
							51	4	77	9							
07	14880	X	13899	-0-	-981	-0-	537	1	13242	3	Y	107	101	1			10
							2	4	118	9							
08	14880	X	11673	-0-	-3207	-0-	24	1	11532	3	Y	97	100	1			7
							10	4	107	9							
09	14400	X	11213	-0-	-3187	-0-	27	1	11071	3	Y	103	104	1			6
							2	4	113	9							
10	13175	X	9380	-0-	-3795	-0-	22	1	9253	3	Y	89	90	1			5
							7	4	98	9							
11	12750	X	NO RPT	-0-	-12750	-0-					Y	NO RPT					5

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 21 RRCID -> 178410 COMPL. DATE 06/13/2000 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13598 - 14449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12150	X	100	-0-	-12050	-0-	17	3	83	9	Y	75	77	1			5
07	15359	X	15359	-0-	-0-	-0-	582	1	14665	3	Y	99	94	1			10
							3	4	109	9							
08	13609	X	13591	-0-	-18	-0-	28	1	13446	3	Y	95	98	1			7
							12	4	105	9							
09	13170	X	11827	-0-	-1343	-0-	28	1	11696	3	Y	92	93	1			6
							2	4	101	9							
10	12154	X	12154	-0-	-0-	-0-	28	1	12009	3	Y	98	99	1			5
							9	4	108	9							
11	14850	X	NO RPT	-0-	-14850	-0-					Y	NO RPT					5

EL PAISTLE, DEEP (FRIO) //CONT.// 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
KENEDY, JOHN G. JR."J" WELL #: 20 RRCID -> 179430 COMPL. DATE 03/04/2000 TOTAL DEPTH 14580 PERF.13390 - 14309

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

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 23 RRCID -> 179559 COMPL. DATE 07/02/2000 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13356 - 14449

06	12360	X	8312	-0-	-4048	-0-	400	1	7819	3	Y	41	44	1			3
							48	4	45	9							
07	18616	X	18616	-0-	-0-	-0-	712	1	17804	3	Y	88	83	1			8
							3	4	97	9							
08	15965	X	13750	-0-	-2215	-0-	28	1	13633	3	Y	70	73	1			5
							12	4	77	9							
09	15450	X	11146	-0-	-4304	-0-	27	1	11047	3	Y	64	65	1			4
							2	4	70	9							
10	16368	X	12052	-0-	-4316	-0-	28	1	11937	3	Y	71	71	1			4
							9	4	78	9							
11	16950	X	NO RPT	-0-	-16950	-0-					Y	NO RPT					4

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 24 RRCID -> 180036 COMPL. DATE 09/02/2000 TOTAL DEPTH 14750 PERF.13579 - 14390

06	14250	X	67	-0-	-14183	-0-	3	1	64	3	Y	-0-					-0-
07	14725	X	27	-0-	-14698	-0-	1	1	26	3	Y	-0-					-0-
08	10075	X	99	-0-	-9976	-0-	98	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	3540	X	16	-0-	-3524	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 22 RRCID -> 182482 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 18500 PERF.16130 - 16756

06	10410	X	8661	-0-	-1749	-0-	414	1	7971	3	Y	205	211	1			13
							50	4	226	9							
07	11780	X	10606	-0-	-1174	-0-	418	1	9913	3	Y	248	237	1			24
							2	4	273	9							
08	11780	X	9661	-0-	-2119	-0-	20	1	9367	3	Y	241	249	1			16
							9	4	265	9							
09	11400	X	9465	-0-	-1935	-0-	23	1	9278	3	Y	147	154	1			9
							2	4	162	9							
10	11160	X	9804	-0-	-1356	-0-	23	1	9601	3	Y	156	156	1			9
							8	4	172	9							
11	10260	X	NO RPT	-0-	-10260	-0-					Y	NO RPT					9

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 25 RRCID -> 185238 COMPL. DATE 04/22/2001 TOTAL DEPTH 17825 PERF.13652 - 17601

06	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	97	1	1896	3	Y	115	119	1			7
							12	4	127	9							
07	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	96	1	2341	3	Y	136	130	1			13
							150	9									
08	2976	N	1869	-0-	-1107	-0-	4	1	1747	3	Y	105	111	1			7
							2	4	116	9							
09	3000	N	3532	-0-	532	532	8	1	3284	3	Y	217	211	1			13
							1	4	239	9							
10	3100	N	2943	-0-	-157	375	7	1	2727	3	Y	188	190	1			11
							2	4	207	9							
11	1800	N	NO RPT	-0-	-1800	-0-					Y	NO RPT					11

EL PAISTLE, DEEP (FRIO) //CONT.// 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 26 RRCID -> 186028 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 14830 PERF.13683 - 14545

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

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 27 RRCID -> 186225 COMPL. DATE 08/08/2001 TOTAL DEPTH 14825 PERF.13050 - 14524

06	7200	X	4787	-0-	-2413	-0-	226	1	4435	3	Y	90	89	1			5
							27	4	99	9							
07	7440	X	6823	-0-	-617	-0-	257	1	6430	3	Y	123	116	1			12
							1	4	135	9							
08	7316	X	6323	-0-	-993	-0-	13	1	6169	3	Y	123	127	1			8
							6	4	135	9							
09	6750	X	6040	-0-	-710	-0-	14	1	5881	3	Y	131	131	1			8
							1	4	144	9							
10	6106	X	6106	-0-	-0-	-0-	14	1	5937	3	Y	136	136	1			8
							5	4	150	9							
11	6600	X	NO RPT	-0-	-6600	-0-					Y	NO RPT					8

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 28 RRCID -> 188195 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 17320 PERF.15934 - 16756

06	8550	X	7109	-0-	-1441	-0-	340	1	6678	3	Y	45	47	1			3
							41	4	50	9							
07	10335	X	10335	-0-	-0-	-0-	389	1	9876	3	Y	62	59	1			6
							2	4	68	9							
08	8901	X	8901	-0-	-0-	-0-	18	1	8820	3	Y	50	53	1			3
							8	4	55	9							
09	8550	X	8238	-0-	-312	-0-	20	1	8159	3	Y	52	52	1			3
							2	4	57	9							
10	10075	X	8598	-0-	-1477	-0-	20	1	8509	3	Y	56	56	1			3
							7	4	62	9							
11	9750	X	NO RPT	-0-	-9750	-0-					Y	NO RPT					3

KENEDY, JOHN G. JR. "K" WELL #: 1 RRCID -> 188197 COMPL. DATE 09/16/2001 TOTAL DEPTH 19250 PERF.16680 - 16781

06	3390	X	1668	-0-	-1722	-0-	80	1	1570	3	Y	7	7	1			-0-
							10	4	8	9							
07	3503	X	2106	-0-	-1397	-0-	78	1	2019	3	Y	8	7	1			1
							9	9									
08	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	6	1	2912	3	Y	7	8	1			-0-
							3	4	8	9							
09	2310	X	1466	-0-	-844	-0-	3	1	1457	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
10	1736	X	1468	-0-	-268	-0-	3	1	1460	3	Y	4	4	1			-0-
							1	4	4	9							
11	2820	N	NO RPT	-0-	-2820	-0-					Y	NO RPT					-0-

EL PAISTLE, DEEP (FRIO) //CONT.// 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 29 RRCID -> 189019 COMPL. DATE 04/06/2002 TOTAL DEPTH 14730 PERF.13736 - 14579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2280	X	1609	-0-	-671	-0-	76	1	1482	3	Y	38	40	1			2
							9	4	42	9							
07	2356	X	2327	-0-	-29	-0-	89	1	2179	3	Y	54	51	1			5
							59	9									
08	2418	X	2055	-0-	-363	-0-	4	1	1993	3	Y	51	53	1			3
							2	4	56	9							
09	2453	X	2453	-0-	-0-	-0-	6	1	2373	3	Y	67	66	1			4
							74	9									
10	2418	X	2014	-0-	-404	-0-	5	1	1944	3	Y	57	58	1			3
							2	4	63	9							
11	2250	X	NO RPT	-0-	-2250	-0-					Y	NO RPT					3

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 30 RRCID -> 189572 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 14880 PERF.13164 - 14028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3150	X	3098	-0-	-52	-0-	148	1	2888	3	Y	40	45	1			3
							18	4	44	9							
07	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	153	1	3791	3	Y	50	48	1			5
							1	4	55	9							
08	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	7	1	3504	3	Y	48	50	1			3
							3	4	53	9							
09	3150	X	2976	-0-	-174	-0-	7	1	2920	3	Y	44	44	1			3
							1	4	48	9							
10	4030	X	3163	-0-	-867	-0-	7	1	3101	3	Y	48	48	1			3
							2	4	53	9							
11	3870	X	NO RPT	-0-	-3870	-0-					Y	NO RPT					3

KENEDY, JOHN G., JR. "J" WELL #: 31 RRCID -> 189813 COMPL. DATE 05/30/2002 TOTAL DEPTH 14732 PERF.13871 - 14443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	21300	X	7377	-0-	-13923	-0-	353	1	6885	3	Y	88	96	1			6
							42	4	97	9							
07	22010	X	11281	-0-	-10729	-0-	433	1	10704	3	Y	129	123	1			12
							2	4	142	9							
08	22010	X	9468	-0-	-12542	-0-	20	1	9311	3	Y	117	121	1			8
							8	4	129	9							
09	21210	X	11033	-0-	-10177	-0-	26	1	10838	3	Y	152	151	1			9
							2	4	167	9							
10	12865	X	9776	-0-	-3089	-0-	23	1	9593	3	Y	138	139	1			8
							8	4	152	9							
11	10920	X	NO RPT	-0-	-10920	-0-					Y	NO RPT					8

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 33 RRCID -> 193832 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13670 - 14230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	963	N	963	-0-	-0-	-0-	41	1	815	3	Y	93	96	1			6
							5	4	102	9							
07	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	59	1	1439	3	Y	159	150	1			15
							175	9									
08	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	3	1	1284	3	Y	141	146	1			10
							1	4	155	9							
09	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	3	1	1259	3	Y	152	153	1			9
							167	9									
10	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	3	1	1298	3	Y	160	160	1			9
							1	4	176	9							
11	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					Y	NO RPT					9

EL PAISTLE, DEEP (FRIO) //CONT.// 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 32 RRCID -> 194518 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 14090 PERF.13195 - 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
06	2760	X	771	-0-	-1989	-0-	36	1	710	3	Y	19	22	1			1
							4	4	21	9							
07	4619	X	2536	-0-	-2083	-0-	94	1	2375	3	Y	61	56	1			6
							67	9									
08	4619	X	1391	-0-	-3228	-0-	3	1	1347	3	Y	36	39	1			3
							1	4	40	9							
09	2250	X	1205	-0-	-1045	-0-	3	1	1163	3	Y	35	36	1			2
							39	9									
10	2139	X	1954	-0-	-185	-0-	4	1	1885	3	Y	58	57	1			3
							1	4	64	9							
11	2460	X	NO RPT	-0-	-2460	-0-					Y	NO RPT					3

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
06	6030	X	3396	-0-	-2634	-0-	165	1	3211	3	Y	-0-					-0-
							20	4									
07	6231	X	4406	-0-	-1825	-0-	173	1	4232	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
08	6107	X	5315	-0-	-792	-0-	11	1	5299	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
09	5910	X	4156	-0-	-1754	-0-	10	1	4145	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
10	6107	X	3653	-0-	-2454	-0-	9	1	3641	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
11	5130	X	NO RPT	-0-	-5130	-0-					Y	NO RPT					-0-

RISKEN, CARL F. WELL #: 5 RRCID -> 197496 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 14602 PERF.13958 - 14430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12960	X	6463	-0-	-6497	-0-	309	1	6011	3	Y	96	107	1			6
							37	4	106	9							
07	16305	X	16305	-0-	-0-	-0-	630	1	15413	3	Y	235	219	1			22
							3	4	259	9							
08	23261	X	23261	-0-	-0-	-0-	47	1	22802	3	Y	356	354	1			24
							20	4	392	9							
09	20225	X	20225	-0-	-0-	-0-	48	1	19795	3	Y	344	347	1			21
							4	4	378	9							
10	18458	X	18458	-0-	-0-	-0-	43	1	18047	3	Y	322	325	1			18
							14	4	354	9							
11	21750	X	NO RPT	-0-	-21750	-0-					Y	NO RPT					18

JOHN G. KENEDY, JR. "E" WELL #: 57 RRCID -> 198150 COMPL. DATE 09/27/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13180 - 13764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	26	1	992	3	Y	40	42	1			3
							7	4	44	9							
07	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	43	1	1900	3	Y	70	66	1			7
							77	9									
08	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1	1	1627	3	Y	60	63	1			4
							1	4	66	9							
09	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1	1	1365	3	Y	55	56	1			3
							61	9									
10	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1	1	1338	3	Y	56	56	1			3
							1	4	62	9							
11	1650	N	NO RPT	-0-	-1650	-0-					Y	NO RPT					3

EL PAISTLE, DEEP (FRIO) //CONT.// 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
RISKEN, CARL F. WELL #: 6 RRCID -> 198408 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 17306 PERF.16338 - 17088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12750	X	10515	-0-	-2235	-0-	506	1	9810	3	Y	125	130	1			8
							61	4	138	9							
07	14317	X	14317	-0-	-0-	-0-	556	1	13576	3	Y	165	157	1			16
							3	4	182	9							
08	13268	X	13268	-0-	-0-	-0-	28	1	13048	3	Y	164	169	1			11
							12	4	180	9							
09	12750	X	12541	-0-	-209	-0-	30	1	12320	3	Y	172	173	1			10
							2	4	189	9							
10	13175	X	11503	-0-	-1672	-0-	27	1	11288	3	Y	163	164	1			9
							9	4	179	9							
11	12750	X	NO RPT	-0-	-12750	-0-					Y	NO RPT					9

JOHN G. KENEDY, JR. "J" WELL #: 36 RRCID -> 201076 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 18300 PERF.16718 - 17814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5790	X	4145	-0-	-1645	-0-	198	1	3897	3	Y	24	25	1			2
							24	4	26	9							
07	6293	X	5783	-0-	-510	-0-	218	1	5530	3	Y	31	30	1			3
							1	4	34	9							
08	7130	X	4609	-0-	-2521	-0-	9	1	4565	3	Y	28	29	1			2
							4	4	31	9							
09	7941	X	7941	-0-	-0-	-0-	18	1	7693	3	Y	208	197	1			13
							1	4	229	9							
10	7633	X	7633	-0-	-0-	-0-	17	1	7384	3	Y	205	207	1			11
							6	4	226	9							
11	5610	X	NO RPT	-0-	-5610	-0-					Y	NO RPT					11

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 37 RRCID -> 201142 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13256 - 13790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5460	X	3421	-0-	-2039	-0-	162	1	3174	3	Y	60	63	1			4
							19	4	66	9							
07	5715	X	5715	-0-	-0-	-0-	216	1	5393	3	Y	95	90	1			9
							1	4	105	9							
08	6045	X	5244	-0-	-801	-0-	11	1	5125	3	Y	94	97	1			6
							5	4	103	9							
09	5850	X	4797	-0-	-1053	-0-	11	1	4679	3	Y	96	96	1			6
							1	4	106	9							
10	6045	X	4741	-0-	-1304	-0-	11	1	4619	3	Y	97	98	1			5
							4	4	107	9							
11	5520	X	NO RPT	-0-	-5520	-0-					Y	NO RPT					5

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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KENEDY, JOHN G., JR. "J" WELL #: 39 RRCID -> 205444 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 17184 PERF.16444 - 16868

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

EL PAISTLE, DEEP (FRIO) //CONT.// 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
KENEDY, JOHN G., JR "J" WELL #: 34 RRCID -> 209783 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 13390 PERF.13128 - 13176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4200	X	3274	-0-	-926	-0-	153	1	3013	3	Y	82	86	1			5
							18	4	90	9							
07	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	165	1	4209	3	Y	105	100	1			10
							1	4	116	9							
08	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	9	1	4211	3	Y	110	113	1			7
							4	4	121	9							
09	4200	X	4044	-0-	-156	-0-	9	1	3909	3	Y	114	114	1			7
							1	4	125	9							
10	4340	X	4333	-0-	-7	-0-	10	1	4178	3	Y	129	129	1			7
							3	4	142	9							
11	4200	X	NO RPT	-0-	-4200	-0-					Y	NO RPT					7

KENEDY, JR., JOHN G. "J" WELL #: 42 RRCID -> 212634 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 13848 PERF.13788 - 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
06	674	N	674	-0-	-0-	-0-	31	1	606	3	Y	30	34	1			2
							4	4	33	9							
07	462	N	462	-0-	-0-	-0-	17	1	423	3	Y	20	20	1			2
							22	9									
08	1395	N	431	-0-	-964	-0-	1	1	408	3	Y	20	21	1			1
							22	9									
09	223	N	223	-0-	-0-	-0-	1	1	210	3	Y	11	11	1			1
							12	9									
10	656	N	656	-0-	-0-	-0-	1	1	618	3	Y	34	33	1			2
							37	9									
11	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					2

KENEDY, JOHN G., JR "J" WELL #: 41 RRCID -> 213100 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 18120 PERF.15451 - 16426

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

KENEDY, JOHN G., JR. "J" WELL #: 43 RRCID -> 221188 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13825 - 13890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1952	N	1552	-0-	-400	-0-	74	1	1452	3	Y	15	16	1			1
							9	4	17	9							
07	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	90	1	2225	3	Y	21	20	1			2
							23	9									
08	3100	X	989	-0-	-2111	-0-	2	1	975	3	Y	10	11	1			1
							1	4	11	9							
09	3000	X	609	-0-	-2391	-0-	1	1	600	3	Y	7	8	1			-0-
							8	9									
10	4400	X	4400	-0-	-0-	-0-	10	1	4332	3	Y	50	47	1			3
							3	4	55	9							
11	2250	X	NO RPT	-0-	-2250	-0-					Y	NO RPT					3

EL PAISTLE, DEEP (FRIO) //CONT.// 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061

KENEDY, JOHN G. JR. "E" WELL #: 59 RRCID -> 223870 COMPL. DATE 06/26/2010 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
06	10440	X	5226	-0-	-5214	-0-	133	1	4873	3	Y	169	177	1			10
							34	4	186	9							
07	10850	X	8419	-0-	-2431	-0-	194	1	7939	3	Y	258	243	1			25
							2	4	284	9							
08	10850	X	7389	-0-	-3461	-0-	5	1	7132	3	Y	223	233	1			15
							7	4	245	9							
09	10230	X	7245	-0-	-2985	-0-	6	1	6975	3	Y	239	240	1			14
							1	4	263	9							
10	7285	X	7127	-0-	-158	-0-	6	1	6844	3	Y	246	246	1			14
							6	4	271	9							
11	8160	X	NO RPT	-0-	-8160	-0-					Y	NO RPT					14

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 44 RRCID -> 223917 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 17500 PERF.16770 - 16830

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KENEDY, J.G. JR. "E" WELL #: 58 RRCID -> 224324 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11568 - 11659

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 46 RRCID -> 228407 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 18189 PERF.16874 - 17730

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "E" WELL #: 62 RRCID -> 234061 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11590 - 11620

06	6360	X	1275	-0-	-5085	-0-	30	1	1102	3	Y	123	128	1			8
							8	4	135	9							
07	6572	X	5819	-0-	-753	-0-	123	1	5102	3	Y	539	497	1			50
							1	4	593	9							
08	6727	X	4473	-0-	-2254	-0-	3	1	4026	3	Y	400	422	1			28
							4	4	440	9							
09	6510	X	4954	-0-	-1556	-0-	4	1	4425	3	Y	476	475	1			29
							1	4	524	9							
10	6639	X	6639	-0-	-0-	-0-	5	1	5901	3	Y	662	654	1			37
							5	4	728	9							
11	5640	X	NO RPT	-0-	-5640	-0-					Y	NO RPT					37

EL PAISTLE, DEEP (FRIO) //CONT.// 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061

KENEDY, JOHN G. JR. "E" WELL #: 61 RRCID -> 236755 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 14498 PERF. 1151 - 14202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		30095	-0-	30095	62894	717	1	27831	3	Y	1240	1187	1			70
							183	4	1364	9							
07	T. A.		43995	-0-	43995	106889	920	1	41438	3	Y	1481	1408	1			143
							8	4	1629	9							
08	148717	X	41828	-0-	-106889	-0-	28	1	39819	3	Y	1768	1792	1			119
							36	4	1945	9							
09	39563	X	39563	-0-	-0-	-0-	30	1	37470	3	Y	1869	1875	1			113
							7	4	2056	9							
10	39725	X	39725	-0-	-0-	-0-	30	1	38399	3	Y	1151	1197	1			67
							30	4	1266	9							
11	37500	X	NO RPT	-0-	-37500	-0-					Y	NO RPT					67

KENEDY, JOHN G. JR. "E" WELL #: 64 RRCID -> 241993 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11556 - 11584

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 47 RRCID -> 244507 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13592 - 14259

06	536	N	536	-0-	-0-	-0-	26	1	507	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
07	695	N	695	-0-	-0-	-0-	28	1	667	3	Y	-0-					-0-
08	744	N	644	-0-	-100	-0-	1	1	642	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
09	555	N	555	-0-	-0-	-0-	1	1	554	3	Y	-0-					-0-
10	539	N	539	-0-	-0-	-0-	1	1	538	3	Y	-0-					-0-
11	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT					-0-

KENEDY, JOHN G. JR., "E" WELL #: 60 RRCID -> 247495 COMPL. DATE 02/06/2015 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 7600 - 7682

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 48 RRCID -> 254214 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 15331 PERF.13830 - 15098

06	21300	X	14273	-0-	-7027	-0-	683	1	13271	3	Y	215	224	1			13
							82	4	237	9							
07	22010	X	21734	-0-	-276	-0-	844	1	20535	3	Y	319	301	1			31
							4	4	351	9							
08	22010	X	17349	-0-	-4661	-0-	36	1	16998	3	Y	273	285	1			19
							15	4	300	9							
09	20640	X	17097	-0-	-3543	-0-	41	1	16825	3	Y	207	213	1			13
							3	4	228	9							
10	18600	X	17357	-0-	-1243	-0-	41	1	17063	3	Y	217	218	1			12
							14	4	239	9							
11	18000	X	NO RPT	-0-	-18000	-0-					Y	NO RPT					12

EL PAVO (VICKSBURG 8250) 28127 485 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
CLEOPATRA WELL #: 8 RRCID -> 241047 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10577 PERF. 8178 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5610	X	5118	-0-	-492	-0-	593	1	4513	2	N	11					90
							12	9									
07	5797	X	5022	-0-	-775	-0-	615	1	4396	2	N	10					100
							11	9									
08	5735	X	4282	-0-	-1453	-0-	566	1	3714	2	N	2					102
							2	9									
09	5550	X	4323	-0-	-1227	-0-	584	1	3719	2	N	18					120
							20	9									
10	5735	X	4612	-0-	-1123	-0-	615	1	3986	2	N	10					130
							11	9									
11	5130	X	NO RPT	-0-	-5130	-0-					N	NO RPT					130

MULHOLLAND, ETAL WELL #: 1 RRCID -> 242919 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 10766 PERF. 8128 - 8142

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	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

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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-
09	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL STAGGS (4100) 28180 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GARZA ETAL "B" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 144548 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 4442 PERF. 3107 - 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
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA ET AL UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 262019 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5080 - 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
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL STAGGS (4100) //CONT.// 28180 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
ORPHAN WELLS, LLC 627006
HINOJOSA, ET AL WELL #: 2 RRCID -> 141392 COMPL. DATE 04/10/1992 TOTAL DEPTH 4419 PERF. 4326 - 4344

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL STAGGS (6100) 28180 450 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC 129692
GUERRA BROS. WELL #: 9 RRCID -> 193691 COMPL. DATE 02/11/2003 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6051 - 6105

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EL STAGGS (7330) 28180 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HINOJOSA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 072956 COMPL. DATE 08/13/1992 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 7880 - 7920

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARZA ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 096425 COMPL. DATE 11/04/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7867 - 7942

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BARRERA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187411 COMPL. DATE 04/13/1999 TOTAL DEPTH 9599 PERF. 7818 - 7824

06	3750 X	2920	-0-	-830	-0-	449 1	1 9	2470	3	Y	1	1	1			31
07	3875 X	935	-0-	-2940	-0-	50	1	885	3	Y	-0-					31
08	3875 X	5	-0-	-3870	-0-	5	3			Y	-0-	1	1			30
09	3540 X	-0-	-0-	-3540	-0-					Y	-0-					30
10	3503 X	-0-	-0-	-3503	-0-					Y	-0-					30
11	2910 X	-0-	-0-	-2910	-0-					Y	-0-					30

BARRERA UNIT WELL #: 3 RRCID -> 188372 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 10732 PERF. 6840 - 6848

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EL STAGGS (7330) //CONT.// 28180 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
06	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	31	N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
08	49	N	49	-0-	-0-	-0-	4	1	45	3	N	-0-					-0-
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
10	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
11	60	N	26	-0-	-34	-0-	2	1	24	3	N	-0-					-0-

BARRERA UNIT WELL #: 10 RRCID -> 243406 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7410 - 7456

06	4050	X	4046	-0-	-4	-0-	622	1	3423	3	N	1	6	1			8
							1	9									
07	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	247	1	4364	3	N	1					9
							1	9									
08	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	356	1	4422	3	N	2	3	1			8
							2	9									
09	4050	X	3990	-0-	-60	-0-	291	1	3697	3	N	2	1	1			9
							2	9									
10	4619	X	3606	-0-	-1013	-0-	269	1	3319	3	N	16	3	1			22
							18	9									
*11	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	394	1	4652	3	N	25	3	1			44
							28	9									

HINOJOSA, F.G. WELL #: 5 RRCID -> 244596 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8004 - 8034

06	3990	X	3437	-0-	-553	-0-	515	1	2838	3	N	76	183	1			66
							84	9									
07	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	193	1	3421	3	N	83					149
							91	9									
08	8552	X	8552	-0-	-0-	-0-	623	1	7744	3	N	168	189	1			128
							185	9									
09	3120	X	2238	-0-	-882	-0-	157	1	1998	3	N	75	45	1			158
							83	9									
10	3224	X	1240	-0-	-1984	-0-	88	1	1084	3	N	62	8	1			212
							68	9									
11	3120	X	2210	-0-	-910	-0-	168	1	1980	3	N	56	198	1			70
							62	9									

BARRERA, C., DR. WELL #: 1 RRCID -> 245407 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7070 - 7260

06	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	148	1	812	3	N	117	173	1			102
							129	9									
07	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	50	1	880	3	N	106					208
							117	9									
08	1209	N	696	-0-	-513	-0-	44	1	542	3	N	100	172	1			136
							110	9									
09	1080	N	439	-0-	-641	-0-	27	1	337	3	N	68	4	1			200
							75	9									
10	1054	N	786	-0-	-268	-0-	53	1	650	3	N	75	184	1			91
							83	9									
*11	838	N	838	-0-	-0-	-0-	59	1	699	3	N	73	9	1			155
							80	9									

EL STAGGS (7330) //CONT.// 28180 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SIPORIN WELL #: 2 RRCID -> 247993 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7308 - 7324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	680	X	680	-0-	-0-	-0-	101	1	559	3	N	18	58	1			26
							20	9									
07	589	X	156	-0-	-433	-0-	8	1	131	3	N	15					41
							17	9									
08	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-	2	1			39
09	780	X	5	-0-	-775	-0-	1	1	4	3	N	-0-					39
10	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					39
11	690	X	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-	39	1			-0-

GARZA ET AL B UNIT WELL #: 9 RRCID -> 248414 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 9303 PERF. 7532 - 9218

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3000	N	10907	-0-	7907	7907	1665	1	9173	3	N	63	46	1			30
							69	9									
07	3100	N	5829	-0-	2729	10636	309	1	5472	3	N	44	33	1			41
							48	9									
08	3100	N	91	-0-	-3009	7627	5	1	66	3	N	18	15	1			44
							20	9									
09	9334	X	1707	-0-	-7627	-0-	121	1	1538	3	N	44	30	1			58
							48	9									
10	8252	X	8252	-0-	-0-	-0-	596	1	7356	3	N	273	175	1			156
							300	9									
*11	5407	X	5407	-0-	-0-	-0-	408	1	4820	3	N	163	188	1			131
							179	9									

BARRERA, TERESA TRUST WELL #: 1 RRCID -> 249772 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7120 - 7152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	19	N	19	-0-	-0-	-0-	3	1	16	3	N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
09	30	N	11	-0-	-19	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	N	-0-					-0-
*11	26	N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	3	N	-0-					-0-

BARRERA, C., DR. WELL #: 2 RRCID -> 251355 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7202 - 7256

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

EL STAGGS (7330) //CONT.// 28180 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BARRERA UNIT WELL #: 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
06	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	419	1	2307	3	N	62	169	1			36
							68	9									
07	4743	X	2617	-0-	-2126	-0-	138	1	2436	3	N	39					75
							43	9									
08	4340	X	2665	-0-	-1675	-0-	194	1	2413	3	N	53	9	1			119
							58	9									
09	4200	X	1502	-0-	-2698	-0-	105	1	1338	3	N	54	4	1			169
							59	9									
10	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	230	1	2838	3	N	59	198	1			30
							65	9									
*11	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	234	1	2761	3	N	55	8	1			77
							61	9									

GARZA, ET AL UNIT WELL #: 11 RRCID -> 252011 COMPL. DATE 08/15/2009 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 7706 - 8554

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31380	X	30978	-0-	-402	-0-	4759	1	26208	3	N	10	11	1			5
							11	9									
07	34689	X	34689	-0-	-0-	-0-	1856	1	32823	3	N	9					14
							10	9									
08	35614	X	35614	-0-	-0-	-0-	2651	1	32946	3	N	15	22	1			7
							17	9									
09	31990	X	31990	-0-	-0-	-0-	2332	1	29637	3	N	19	11	1			15
							21	9									
10	34689	X	34044	-0-	-645	-0-	2548	1	31475	3	N	19	22	1			12
							21	9									
*11	34693	X	34693	-0-	-0-	-0-	2708	1	31964	3	N	19	23	1			8
							21	9									

WAGNER OIL COMPANY 891175
OLIVAREZ - DRESAR GAS UNIT NO. 1 WELL #: B 1 RRCID -> 068207 COMPL. DATE 07/28/1976 TOTAL DEPTH 7696 PERF. N/A

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	14B2	EXT	-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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAGE RANCH WELL #: 3 RRCID -> 181848 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 10987 PERF.10284 - 10410

06	630	X	581	-0-	-49	-0-	580	2	1	9	N	1					98
07	651	X	648	-0-	-3	-0-	648	2			N	-0-					98
08	715	X	715	-0-	-0-	-0-	570	2	145	9	N	132					230
09	570	X	457	-0-	-113	-0-	23	1	428	2	N	5	187	1			48
							6	9									
10	651	X	88	-0-	-563	-0-	63	1	23	2	N	2					50
							2	9									
*11	818	X	818	-0-	-0-	-0-	6	1	809	2	N	3					53
							3	9									

MILLER RANCH WELL #: 8 RRCID -> 212796 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 8804 - 8809

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

MILLER RANCH WELL #: 6 RRCID -> 220262 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9876 - 10468

06	431	N	431	-0-	-0-	-0-	131	1	300	2	N	-0-					210
07	597	N	597	-0-	-0-	-0-	216	1	379	2	N	2					212
							2	9									
08	590	N	590	-0-	-0-	-0-	83	1	507	2	N	-0-					212
09	528	N	528	-0-	-0-	-0-	80	1	448	2	N	-0-					212
10	598	N	598	-0-	-0-	-0-	44	1	438	2	N	105	194	1			123
							116	9									
11	570	N	252	-0-	-318	-0-	11	1	241	2	N	-0-					-0-

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
06	2582	X	2582	-0-	-0-	-0-	785	1	1797	2	N	-0-					282
07	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	1056	1	1851	2	N	-0-					282
08	2511	X	348	-0-	-2163	-0-	49	1	299	2	N	-0-					282
09	2580	X	383	-0-	-2197	-0-	58	1	325	2	N	-0-					282
10	2914	X	588	-0-	-2326	-0-	53	1	535	2	N	-0-					282
11	2820	X	1808	-0-	-1012	-0-	80	1	1728	2	N	-0-					-0-

MILLER RANCH WELL #: 4 RRCID -> 194172 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9080 - 9442

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					183
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					183
11	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

06	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	1145	1	2622	2	N	-0-					285
07	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	1407	1	2465	2	N	-0-					285
08	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	543	1	3316	2	N	-0-					285
09	3780	X	3588	-0-	-192	-0-	545	1	3043	2	N	-0-					285
10	3906	X	3645	-0-	-261	-0-	328	1	3289	2	N	25	190	1			120
							28	9									
11	3780	X	3084	-0-	-696	-0-	136	1	2948	2	N	-0-					-0-

MILLER RANCH WELL #: 5 RRCID -> 217901 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9705 PERF. 9214 - 9370

06	1260	X	465	-0-	-795	-0-	141	1	324	2	N	-0-					192
07	647	X	647	-0-	-0-	-0-	235	1	412	2	N	-0-					192
08	628	X	628	-0-	-0-	-0-	88	1	540	2	N	-0-					192
09	560	X	560	-0-	-0-	-0-	85	1	475	2	N	-0-					192
10	651	X	448	-0-	-203	-0-	41	1	407	2	N	-0-					192
11	630	X	159	-0-	-471	-0-	7	1	152	2	N	-0-					-0-

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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIEDERKEHR 365 WELL #: 2 RRCID -> 206621 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8222 - 8262

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIE C (CONSOLIDATED) //CONT.// 28442 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
CORONADO MINERALS, LLC //CONT.// 179378
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LINN OPERATING, INC. 501545
DCR-STATE 366/76/64/54 D WELL #: 3606 D RRCID -> 144986 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8198 - 8208

06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DCR-STATE 366/74/64/54 D WELL #: 5404 F RRCID -> 145742 COMPL. DATE 04/09/1993 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8198 - 8280

06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DCR-STATE 366 WELL #: 10-T RRCID -> 147906 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8672 - 8700

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DCR-STATE 366/54 H WELL #: 3611 T RRCID -> 148328 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 7186 - 8268

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCR-STATE 366/54 H WELL #: 6 RRCID -> 148990 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7522 - 7533

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELLIE C (CONSOLIDATED) //CONT.// 28442 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545

DCR-STATE 262 WELL #: 1A RRCID -> 149247 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH 9832 PERF. 8532 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCR-STATE 366/76/64/54 D WELL #: 7603 RRCID -> 151801 COMPL. DATE 10/08/1994 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8178 - 8190

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCR 75 WELL #: 2 RRCID -> 152461 COMPL. DATE 08/23/1995 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 8315 - 8350

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCR-STATE 366/76/64/54/D WELL #: 3605 RRCID -> 177288 COMPL. DATE 03/25/2000 TOTAL DEPTH 9038 PERF. 7501 - 7515

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DCR-STATE 366/76/64/54 D WELL #: 3606D RRCID -> 178568 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7488 - 7909

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DCR 79 WELL #: 6 RRCID -> 180394 COMPL. DATE 10/23/2000 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8016 - 8022

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCR-STATE 366/76/64/540 WELL #: 7604 RRCID -> 187248 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH 8511 PERF. 7930 - 8210

06	2970	X	764	-0-	-2206	-0-	241	1	523	2	N	-0-					-0-
07	1581	X	1071	-0-	-510	-0-	210	1	861	2	N	-0-					-0-
08	1550	X	1073	-0-	-477	-0-	358	1	715	2	N	-0-					-0-
09	900	X	686	-0-	-214	-0-	259	1	427	2	N	-0-					-0-
10	1085	N	594	-0-	-491	-0-	213	1	381	2	N	-0-					-0-
11	1050	N	856	-0-	-194	-0-	246	1	610	2	N	-0-					-0-

ELLIE C (CONSOLIDATED) //CONT.// 28442 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
DCRC 76 WELL #: 6 RRCID -> 197454 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7950 - 8269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	798	N	798	-0-	-0-	-0-	252	1	546	2	N	-0-					-0-
07	562	N	562	-0-	-0-	-0-	110	1	452	2	N	-0-					-0-
08	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	352	1	703	2	N	-0-					-0-
09	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	396	1	652	2	N	-0-					-0-
10	735	N	735	-0-	-0-	-0-	263	1	472	2	N	-0-					-0-
11	1020	N	984	-0-	-36	-0-	282	1	702	2	N	-0-					-0-

DCRC 75 WELL #: 3 RRCID -> 197455 COMPL. DATE 09/20/2003 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8306 - 8530

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCR 75 WELL #: 1 RRCID -> 197502 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8049 - 8306

06	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	342	1	742	2	N	-0-					-0-
07	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	263	1	1078	2	N	-0-					-0-
08	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	399	1	797	2	N	-0-					-0-
09	1080	N	706	-0-	-374	-0-	267	1	439	2	N	-0-					-0-
10	1333	N	734	-0-	-599	-0-	263	1	471	2	N	-0-					-0-
*11	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	424	1	1053	2	N	-0-					-0-

DCRC 64 WELL #: 18 RRCID -> 197911 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7477 - 8230

06	1290	N	1287	-0-	-3	-0-	406	1	881	2	N	-0-					-0-
07	1457	N	777	-0-	-680	-0-	153	1	624	2	N	-0-					-0-
08	1395	N	1079	-0-	-316	-0-	360	1	719	2	N	-0-					-0-
09	1290	N	882	-0-	-408	-0-	333	1	549	2	N	-0-					-0-
10	841	N	841	-0-	-0-	-0-	301	1	540	2	N	-0-					-0-
11	1050	N	861	-0-	-189	-0-	247	1	614	2	N	-0-					-0-

DCRC 76 WELL #: 5 RRCID -> 197960 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7937 - 8279

06	1560	X	1106	-0-	-454	-0-	349	1	757	2	N	-0-					-0-
07	528	N	528	-0-	-0-	-0-	104	1	424	2	N	-0-					-0-
08	1612	N	963	-0-	-649	-0-	321	1	642	2	N	-0-					-0-
09	1110	N	476	-0-	-634	-0-	180	1	296	2	N	-0-					-0-
10	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	385	1	691	2	N	-0-					-0-
*11	968	N	968	-0-	-0-	-0-	278	1	690	2	N	-0-					-0-

DCRC STATE 366/76/64/54 WELL #: 3601 RRCID -> 197963 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8198 - 8257

06	320	N	320	-0-	-0-	-0-	101	1	219	2	N	-0-					-0-
07	341	N	239	-0-	-102	-0-	47	1	192	2	N	-0-					-0-
08	402	N	402	-0-	-0-	-0-	134	1	268	2	N	-0-					-0-
09	350	N	350	-0-	-0-	-0-	132	1	218	2	N	-0-					-0-
10	327	N	327	-0-	-0-	-0-	117	1	210	2	N	-0-					-0-
11	390	N	293	-0-	-97	-0-	84	1	209	2	N	-0-					-0-

DCRC STATE SEC. 64 WELL #: 1 RRCID -> 197980 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7927 - 8254

06	1620	N	387	-0-	-1233	-0-	122	1	265	2	N	-0-					-0-
07	682	N	352	-0-	-330	-0-	69	1	283	2	N	-0-					-0-
08	682	N	644	-0-	-38	-0-	215	1	429	2	N	-0-					-0-
09	530	N	530	-0-	-0-	-0-	200	1	330	2	N	-0-					-0-
10	493	N	493	-0-	-0-	-0-	176	1	317	2	N	-0-					-0-
11	630	N	491	-0-	-139	-0-	141	1	350	2	N	-0-					-0-

ELLIE C (CONSOLIDATED) //CONT.// 28442 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
DCRC STATE 366/76/64/54 WELL #: 76 RRCID -> 198283 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8228 - 8253

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

DCRC 54 WELL #: 7 RRCID -> 198426 COMPL. DATE 11/08/2003 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7905 - 8274

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCRC 76 WELL #: 7 RRCID -> 201654 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 8257 - 8530

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCRC 366 WELL #: 12 RRCID -> 202365 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8141 - 8428

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	252	-0-	252	252	90	1	162	2	N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	1530	-0-	1530	1782	439	1	1091	2	N	-0-					-0-

DCRC 79 WELL #: 10 RRCID -> 206666 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 8866 PERF. 8516 - 8800

06	850	N	850	-0-	-0-	-0-	268	1	582	2	N	-0-					-0-
07	982	N	982	-0-	-0-	-0-	193	1	789	2	N	-0-					-0-
08	877	N	877	-0-	-0-	-0-	292	1	585	2	N	-0-					-0-
09	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	589	1	970	2	N	-0-					-0-
10	992	N	767	-0-	-225	-0-	275	1	492	2	N	-0-					-0-
11	840	N	623	-0-	-217	-0-	179	1	444	2	N	-0-					-0-

DCRC 76 WELL #: 8 RRCID -> 206678 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8662 - 8740

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DCRC 54 WELL #: 8 RRCID -> 208723 COMPL. DATE 12/19/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7730 - 8364

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELLIE C (CONSOLIDATED) //CONT.// 28442 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
DCRC 79 WELL #: 12 RRCID -> 210364 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 8984 PERF. 8302 - 8837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	463	N	463	-0-	-0-	-0-	146	1	317	2	N	-0-					-0-
07	775	N	775	-0-	-0-	-0-	152	1	623	2	N	-0-					-0-
08	945	N	945	-0-	-0-	-0-	315	1	630	2	N	-0-					-0-
09	691	N	691	-0-	-0-	-0-	261	1	430	2	N	-0-					-0-
10	775	N	697	-0-	-78	-0-	250	1	447	2	N	-0-					-0-
11	900	N	795	-0-	-105	-0-	228	1	567	2	N	-0-					-0-

DCRC 366 WELL #: 13 RRCID -> 211122 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8399 - 8874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	411	1	892	2	N	-0-					-0-
07	1178	N	911	-0-	-267	-0-	179	1	732	2	N	-0-					-0-
08	1519	N	288	-0-	-1231	-0-	96	1	192	2	N	-0-					-0-
09	1290	N	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					-0-
10	899	N	344	-0-	-555	-0-	123	1	221	2	N	-0-					-0-
*11	875	N	875	-0-	-0-	-0-	251	1	624	2	N	-0-					-0-

DCRC 79 WELL #: 9 RRCID -> 218393 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8660 - 9005

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

TRACE OPERATING, LLC 863902
DCRC-TENDIDO GU #3 WELL #: 1 T RRCID -> 151339 COMPL. DATE 05/04/1994 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8244 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

D C R C TENDIDO GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 166044 COMPL. DATE 09/17/1997 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8180 - 8194

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

ELLIE C. (WILCOX) 28442 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, INC. 501545
DCR-STATE 366/76/64/54 D WELL #: 5402 RRCID -> 143100 COMPL. DATE 11/18/1992 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6950 - 6978

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

ELLIE C. (WILCOX) //CONT.// 28442 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
DCR-STATE 366/76/64/54 D WELL #: 3606 F RRCID -> 144985 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6956 - 6970

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

DCR-STATE 366/76/64/54 D WELL #: 5404 D RRCID -> 145739 COMPL. DATE 04/10/1993 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 6980 - 6988

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DCRC 366 WELL #: 3610-C RRCID -> 148719 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6958 - 6972

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DCR-STATE 366/76/64/54 D WELL #: 6417 RRCID -> 149935 COMPL. DATE 05/17/1994 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 6956 - 6983

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-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

06	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			Y	-0-					-0-
07	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-					-0-
08	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-					-0-
09	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	117	-0-	117	117	117	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	130	-0-	130	247	130	2			Y	-0-					-0-

ELLIE C. (WILCOX) //CONT.// 28442 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
TRACE OPERATING, LLC //CONT.// 863902
DCRC-TENDIDO GU #3 WELL #: 1 C RRCID -> 151340 COMPL. DATE 08/18/1994 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7028 - 7048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	300	N	188	-0-	-112	-0-	188	2			Y	-0-					-0-
07	279	N	78	-0-	-201	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
08	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			Y	-0-					-0-
09	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		233	-0-	233	233	233	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		388	-0-	388	621	388	2			Y	-0-					-0-

D.C.R.C.-STATE TENDIDO WELL #: 1 RRCID -> 222446 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8373 - 8410

06	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
07	186	N	129	-0-	-57	-0-	129	2			N	-0-					-0-
08	186	N	26	-0-	-160	-0-	26	2			N	-0-					-0-
09	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
10	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
*11	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	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

06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/12/2015 - PLUGGED 06/12/15

EN SEGUIDO (WILCOX) 28970 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
VELA WELL #: 2 RRCID -> 229792 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 12645 PERF. 12484 - 12514

06	1410	X	109	-0-	-1301	-0-	13	1	96	2	N	-0-					-0-
07	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-
08	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
09	1080	X	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					-0-
10	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
11	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LOPEZ, LAURO MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 174542 COMPL. DATE 08/13/1999 TOTAL DEPTH 14050 PERF. 12510 - 12540

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPEZ, LAURO MINERAL TRUST WELL #: 2 RRCID -> 176541 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 14050 PERF. 12094 - 12344

06	18854	X	18854	-0-	-0-	-0-	2171	1	16683	2	N	-0-					-0-
07	15531	X	13806	-0-	-1725	-0-	2074	1	11732	2	N	-0-					-0-
08	15531	X	100	-0-	-15431	-0-	22	1	78	2	N	-0-					-0-
09	15030	X	217	-0-	-14813	-0-	53	1	164	2	N	-0-					-0-
10	19096	X	226	-0-	-18870	-0-	54	1	172	2	N	-0-					-0-
11	18480	X	433	-0-	-18047	-0-	97	1	336	2	N	-0-					-0-

EN SEGUIDO (WILCOX) //CONT.// 28970 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LOPEZ, LAURO MINERAL TRUST WELL #: 3 RRCID -> 179104 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 13590 PERF.12375 - 12485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1470	N	278	-0-	-1192	-0-	32	1	246	2	N	-0-			-0-
07	1457	N	313	-0-	-1144	-0-	47	1	266	2	N	-0-			-0-
08	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	304	1	1075	2	N	-0-			-0-
09	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	267	1	834	2	N	-0-			-0-
10	927	N	927	-0-	-0-	-0-	220	1	707	2	N	-0-			-0-
11	1320	N	1255	-0-	-65	-0-	281	1	974	2	N	-0-			-0-

HAYNES WELL #: 21 RRCID -> 179618 COMPL. DATE 06/20/2000 TOTAL DEPTH 14280 PERF.12542 - 12576

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

VELA WELL #: 1 RRCID -> 180038 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 13190 PERF.12512 - 12564

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

CAVAZOS WELL #: 4 RRCID -> 185565 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12240 - 12450

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

CAVAZOS WELL #: 7 RRCID -> 214077 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12366 - 12529

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

EN SEGUIDO (WILCOX) //CONT.// 28970 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CAVAZOS WELL #: 6 RRCID -> 219349 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12226 - 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
06	24000	X	22968	-0-	-1032	-0-	2645	1	20323	2	N	-0-					-0-
07	24676	X	22909	-0-	-1767	-0-	3428	1	19391	2	N	82					82
							90	9									
08	24800	X	24613	-0-	-187	-0-	5427	1	19186	2	N	-0-	82	1			-0-
09	24000	X	22145	-0-	-1855	-0-	5368	1	16777	2	N	-0-					-0-
10	26273	X	26273	-0-	-0-	-0-	6238	1	20035	2	N	-0-					-0-
*11	24031	X	24031	-0-	-0-	-0-	5384	1	18647	2	N	-0-					-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, I-1) 28991 045 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 33105 /TR 53/ WELL #: 5 U RRCID -> 041578 COMPL. DATE 03/19/1967 TOTAL DEPTH 9530 PERF. N/A

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, J-3) 28991 188 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 33100 /TR 48/ WELL #: 3 U RRCID -> 055155 COMPL. DATE 05/07/1973 TOTAL DEPTH 9510 PERF. N/A

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, K-2) 28991 225 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 33105 /TR 53/ WELL #: 5 M RRCID -> 041577 COMPL. DATE 03/19/1967 TOTAL DEPTH 9530 PERF. N/A

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TSL 33105/TR 53/ WELL #: 12 RRCID -> 258554 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 10629 PERF. 8768 - 8775

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	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
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 33105 /TR 53/ WELL #: 5 L RRCID -> 041576 COMPL. DATE 03/19/1967 TOTAL DEPTH 9530 PERF. N/A

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

ENCINAL CHANNEL (FB-A, K-8) 28991 405 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
SABCO OPERATING COMPANY, LLC 741926
ST 49 PERMANENT UNIT WELL #: 9 RRCID -> 273915 COMPL. DATE 01/04/2014 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9164 - 9172

06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 33100 /TR 48/ WELL #: 3 L RRCID -> 040095 COMPL. DATE 05/07/1973 TOTAL DEPTH 9510 PERF. N/A

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, L-4) 28991 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 33105 /TR 53/ WELL #: 2 L RRCID -> 046645 COMPL. DATE 07/30/1969 TOTAL DEPTH 10074 PERF. N/A

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
TSL M-098041/ TR 52/ WELL #: 6 RRCID -> 273884 COMPL. DATE 12/29/2013 TOTAL DEPTH 12516 PERF. 9779 - 9784

06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, M-1) //CONT.// 28991 540 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
ST 49 PERMANENT UNIT WELL #: 6 RRCID -> 255785 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9767 - 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
06	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	38	1	990	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
07	664	N	664	-0-	-0-	-0-	7	1	656	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
08	919	N	919	-0-	-0-	-0-	10	1	897	2	Y	10	10	1			-0-
							1	4	11	9							
09	672	N	672	-0-	-0-	-0-	9	1	663	2	Y	-0-					-0-
*10	806	N	806	-0-	-0-	-0-	9	1	797	2	Y	-0-					-0-
*11	643	N	643	-0-	-0-	-0-	8	1	635	2	Y	-0-					-0-

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
06	1440		524	-0-	-916	-0-	4	1	515	2	Y	4	4	1			-0-
							1	4	4	9							
07	465	N	443	-0-	-22	-0-	3	1	433	2	Y	5	5	1			-0-
							1	4	6	9							
08	465	N	289	-0-	-176	-0-	1	1	288	2	Y	-0-					-0-
09	238	N	238	-0-	-0-	-0-	2	1	236	2	Y	-0-					-0-
10	434	N	309	-0-	-125	-0-	5	1	304	2	Y	-0-					-0-
*11	294	N	294	-0-	-0-	-0-	9	1	285	2	Y	-0-					-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, M-2) 28991 585 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 33105 /TR 53/ WELL #: 3 U RRCID -> 040070 COMPL. DATE 08/02/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	58	X	58	-0-	-0-	-0-	2	1	56	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	61	-0-	-94	-0-	1	1	60	2	Y	-0-					-0-
08	93	N	2	-0-	-91	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
09	43	N	43	-0-	-0-	-0-	1	1	42	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	61	-0-	-1	-0-	1	1	60	2	Y	-0-					-0-
*11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	1	1	60	2	Y	-0-					-0-

TSL 33105/ TR 53/ WELL #: 7 U RRCID -> 187460 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 11720 PERF.10222 - 10234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	335	N	335	-0-	-0-	-0-	12	1	322	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
07	465	N	301	-0-	-164	-0-	3	1	298	2	Y	-0-					-0-
08	434	N	37	-0-	-397	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
09	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
10	310	N	30	-0-	-280	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
*11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, M-2) //CONT.// 28991 585 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475
ST 49 PERMANENT UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221667 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9920 - 9956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	167	N	167	-0-	-0-	-0-	6	1	161	2	Y	-0-					-0-
07	310	N	150	-0-	-160	-0-	2	1	148	2	Y	-0-					-0-
08	248	N	5	-0-	-243	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
09	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
10	155	N	30	-0-	-125	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
*11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	1	1	72	2	Y	15	15	1			-0-
							17	9									

ENCINAL CHANNEL (FB-A, M-3) 28991 606 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 33105/TR 53/ WELL #: 6 U RRCID -> 175248 COMPL. DATE 06/26/1999 TOTAL DEPTH 12288 PERF.10126 - 10136

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

ENCINAL CHANNEL (FB-A, M-4) 28991 630 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 33105/TR 53/ WELL #: 6 L RRCID -> 175246 COMPL. DATE 06/26/1999 TOTAL DEPTH 12288 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	71	N	71	-0-	-0-	-0-	3	1	68	2	Y	-0-					-0-
07	124	N	88	-0-	-36	-0-	1	1	87	2	Y	-0-					-0-
08	93	N	2	-0-	-91	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
09	43	N	43	-0-	-0-	-0-	1	1	42	2	Y	-0-					-0-
10	93	N	61	-0-	-32	-0-	1	1	60	2	Y	-0-					-0-
*11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	1	1	60	2	Y	-0-					-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, M-5) 28991 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 33105 /TR 53/ WELL #: 3 L RRCID -> 039852 COMPL. DATE 08/02/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

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
06	256	N	256	-0-	-0-	-0-	9	1	246	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
07	806	N	241	-0-	-565	-0-	3	1	238	2	Y	-0-					-0-
08	310	N	172	-0-	-138	-0-	2	1	169	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	76	N	76	-0-	-0-	-0-	1	1	75	2	Y	-0-					-0-
10	248	N	73	-0-	-175	-0-	1	1	72	2	Y	-0-					-0-
*11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	1	1	91	2	Y	-0-					-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, N-1,2,3) 28991 765 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
STATE TRACT 49 WELL #: 1 L RRCID -> 106090 COMPL. DATE 09/28/1994 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12266 - 12282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	11	1	290	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
07	310	N	241	-0-	-69	-0-	3	1	238	2	Y	-0-					-0-
08	341	N	15	-0-	-326	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
09	172	N	172	-0-	-0-	-0-	2	1	170	2	Y	-0-					-0-
10	248	N	245	-0-	-3	-0-	3	1	242	2	Y	-0-					-0-
*11	381	N	381	-0-	-0-	-0-	5	1	367	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									

ENCINAL CHANNEL (FB-B, K-2,3) 28991 810 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SABCO OPERATING COMPANY, LLC 741926
TSL 33105/ TR 53/ WELL #: 9 RRCID -> 273882 COMPL. DATE 12/08/2013 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9415 - 9425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
STATE TRACT 52-7 UNIT WELL #: 7 S RRCID -> 209590 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 10817 PERF. 8932 - 8940

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

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
06	24520		24520	-0-	-0-	-0-	898	1	23235	2	Y	301	301	1			-0-
							56	4	331	9							
07	23680		23680	-0-	-0-	-0-	254	1	23173	2	Y	203	203	1			-0-
							30	4	223	9							
08	19962		19962	-0-	-0-	-0-	220	1	19496	2	Y	198	198	1			-0-
							28	4	218	9							
09	15498		15498	-0-	-0-	-0-	210	1	15269	2	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
*10	19574		19574	-0-	-0-	-0-	212	1	19107	2	Y	228	228	1			-0-
							4	4	251	9							
*11	19574		19408	-0-	-166	-0-	245	1	18999	2	Y	136	136	1			-0-
							14	4	150	9							

ENCINAL CHANNEL (FB-C, M-4) 28991 855 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
STATE TRACT 49 WELL #: 1 U RRCID -> 151789 COMPL. DATE 10/03/1994 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10316 - 10333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-1A, M-4) 28991 946 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 33105/ TR 53/ WELL #: 7 L RRCID -> 187455 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 11720 PERF.10707 - 10786

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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TSL 33105/TR 53/ WELL #: 9 RRCID -> 195589 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9969 - 10253

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-1E, M-9) 28991 947 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 33100/TR 48/ WELL #: 7 RRCID -> 179907 COMPL. DATE 08/13/2000 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11528 - 11576

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-1F, N-1) 28991 949 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 33100/TR 48/ WELL #: 7 RRCID -> 179353 COMPL. DATE 06/06/2000 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12264 - 12452

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TSL M-098041/TR 52/ WELL #: 6 RRCID -> 213638 COMPL. DATE 09/06/2005 TOTAL DEPTH 12516 PERF.11324 - 12037

06	44932 R	44932	-0-	-0-	-0-	1634	1	42265	2	Y	846	846	1		-0-
						102	4	931	9						
07	58869 #	46478	-0-	-12391	-0-	495	1	45274	2	Y	591	591	1		-0-
						59	4	650	9						
08	58869 #	40600	-0-	-18269	-0-	446	1	39514	2	Y	529	529	1		-0-
						58	4	582	9						
09	54210 #	31579	-0-	-22631	-0-	428	1	31100	2	Y	46	46	1		-0-
						51	9								
10	51181 #	39630	-0-	-11551	-0-	429	1	38668	2	Y	476	476	1		-0-
						9	4	524	9						
*11	44970 #	38307	-0-	-6663	-0-	483	1	37357	2	Y	400	400	1		-0-
						27	4	440	9						

ENCINAL CHANNEL (FB-2A, M-3) 28991 954 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 33100/TR 48/ WELL #: 7-U RRCID -> 180008 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10038 - 10072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-2A, M-4) 28991 957 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 33100/TR 48/ WELL #: 7-L RRCID -> 180005 COMPL. DATE 09/08/2000 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10389 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	1254	-0-	1254 B	-1852433	45 3	1 4	1161 45	2 9	Y	41	41	1			-0-
07	0	N	1233	-0-	1233 B	-1851200	14 2	1 4	1209 8	2 9	Y	7	7	1			-0-
08	0	N	1193	-0-	1193 B	-1850007	13 2	1 4	1127 51	2 9	Y	46	46	1			-0-
09	0	N	966	-0-	966 B	-1849041	13 4	1 9	949	2	Y	4	4	1			-0-
10	1240	N	1394	-0-	154 B	-1848887	15 80	1 9	1299	2	Y	73	73	1			-0-
*11	0	N	1469	-0-	1469 B	-1847418	18 1	1 4	1388 62	2 9	Y	56	56	1			-0-

TSL 33100 /TR 48/ WELL #: 8 RRCID -> 196325 COMPL. DATE 07/05/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10436 - 10501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0- B	-232775					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-232775					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-232775					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-232775					Y	-0-					-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-2A, M-9) 28991 960 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL M-098041/TR 52/ WELL #: 6 RRCID -> 213640 COMPL. DATE 09/06/2005 TOTAL DEPTH 12516 PERF.11702 - 11709

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

ENCINAL CHANNEL (FB-3B, M-4) 28991 987 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 33100/ TR 49/ WELL #: 8 RRCID -> 200108 COMPL. DATE 12/21/2003 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10438 - 10474

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

ENCINAL CHANNEL (FB-3B, M-4) //CONT.// 28991 987 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475
ST 49 PERMANENT UNIT WELL #: 9 RRCID -> 207092 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10428 - 10468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		58	-0-	58	332	2	1	56	2	Y	-0-					-0-
07	393	X	61	-0-	-332	-0-	1	1	60	2	Y	-0-					-0-
08	124	N	2	-0-	-122	-0-	2	1			Y	-0-					-0-
09	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	1			Y	-0-					-0-
10	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	1			Y	-0-					-0-
*11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	34	1	2	9	Y	2	2	1			-0-

ST 49 PERMANENT UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221570 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10430 - 10460

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

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

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LEWIS-JANCO RANCH WELL #: 3 RRCID -> 271339 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4538 - 4800

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

06	1020	N	533	-0-	-487	-0-	124	1	409	2	Y	-0-					-0-
07	1054	N	511	-0-	-543	-0-	158	1	353	2	Y	-0-					-0-
08	961	N	449	-0-	-512	-0-	179	1	270	2	Y	-0-					-0-
09	540	N	350	-0-	-190	-0-	96	1	254	2	Y	-0-					-0-
10	372	N	344	-0-	-28	-0-	93	1	251	2	Y	-0-					-0-
*11	987	N	987	-0-	-0-	-0-	297	1	690	2	Y	-0-					-0-

LOPEZ, G. G. WELL #: 2 RRCID -> 197899 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8772 - 9440

06	6480	X	4784	-0-	-1696	-0-	1108	1	3676	2	Y	-0-					-0-
07	6696	X	5412	-0-	-1284	-0-	1673	1	3739	2	Y	-0-					-0-
08	6696	X	4301	-0-	-2395	-0-	1715	1	2586	2	Y	-0-					-0-
09	6480	X	3772	-0-	-2708	-0-	1036	1	2736	2	Y	-0-					-0-
10	6479	X	3323	-0-	-3156	-0-	893	1	2430	2	Y	-0-					-0-
*11	5255	X	5255	-0-	-0-	-0-	1580	1	3675	2	Y	-0-					-0-

ENCINITAS (V- 5) 29010 468 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MCGILL BROS. NCT-1 WELL #: 28 RRCID -> 146780 COMPL. DATE 09/20/1993 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 7708 - 7756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	133	N	15	-0-	-118	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	20	-0-	-10	-0-	1	1	19	3	Y	-0-					-0-
10	54	N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	51	3	Y	-0-					-0-
*11	72	N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	68	3	Y	-0-					-0-

ENCINITAS (V-14) 29010 676 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LOPEZ, G. G. WELL #: 12 RRCID -> 203752 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8504 - 8522

06	9720		8522	-0-	-1198	-0-	371	1	7954	3	Y	179	176	1			58
							197	9									
07	10974		10974	-0-	-0-	-0-	477	1	10452	3	Y	41	75	1			24
							45	9									
08	10802		10802	-0-	-0-	-0-	488	1	10270	3	Y	40	42	1			22
							44	9									
09	9720		9668	-0-	-52	-0-	439	1	9186	3	Y	39	41	1			20
							43	9									
10	10974	#	10423	-0-	-551	-0-	478	1	9857	3	Y	80	79	1			21
							88	9									
11	10620	#	10248	-0-	-372	-0-	486	1	9677	3	Y	77	66	1			32
							85	9									

ENCINITAS (V-15) 29010 728 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MCGILL BROS. O/A WELL #: 1UC RRCID -> 010263 COMPL. DATE 11/21/1960 TOTAL DEPTH 9215 PERF. N/A

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

LOPEZ, G. G. WELL #: 7 RRCID -> 183071 COMPL. DATE 05/31/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8570 - 8601

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ENCINITAS (V-15) //CONT.// 29010 728 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
LA RUCIA RANCH WELL #: 15 RRCID -> 265437 COMPL. DATE 01/14/2012 TOTAL DEPTH 10428 PERF. 9094 - 9169

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581
LOPEZ WELL #: 6T RRCID -> 207795 COMPL. DATE 01/30/2005 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 8504 - 8514

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENCINITAS (V-16) 29010 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MCGILL O/A WELL #: 1LC RRCID -> 010268 COMPL. DATE 01/05/1989 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 8380 - 8459

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LOPEZ, G. G. WELL #: 12 RRCID -> 203541 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8504 - 8522

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENCINITAS (V-17) 29010 790 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LOPEZ, G. G. WELL #: 1 RRCID -> 206911 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8600 - 8776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7	N	1	-0-	-6 B	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
07	907	N	907	-0-	-0- B	-0-	40	1	867	3	Y	-0-					-0-
08	947	N	947	-0-	-0- B	-0-	42	1	905	3	Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1559	N	1559	-0-	-0- B	-0-	71	1	1484	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
10	1277	N	1277	-0-	-0- B	-0-	59	1	1206	3	Y	11	10	1			2
							12	9									
*11	830	N	830	-0-	-0- B	-0-	39	1	783	3	Y	7	6	1			3
							8	9									

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
06	25	N	-0-	-0-	-25 B	-0-					Y	-0-					27
07	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					Y	-0-	27	1			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

ENCINITAS (V-19) 29010 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LOPEZ, G. G. WELL #: 6 RRCID -> 163992 COMPL. DATE 08/21/1997 TOTAL DEPTH 9293 PERF. 8712 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	17430	X	6141	-0-	-11289	-0-	262	1	5613	3	Y	242	280	1			88
							266	9									
07	14973	X	5210	-0-	-9763	-0-	215	1	4722	3	Y	248	265	1			71
							273	9									
08	12462	X	4568	-0-	-7894	-0-	187	1	3942	3	Y	399	332	1			138
							439	9									
09	10230	X	4005	-0-	-6225	-0-	166	1	3484	3	Y	323	329	1			132
							355	9									
10	6045	X	3671	-0-	-2374	-0-	162	1	3341	3	Y	153	235	1			50
							168	9									
11	5850	X	3318	-0-	-2532	-0-	153	1	3055	3	Y	100	107	1			43
							110	9									

MCGILL BROS. O/A WELL #: 1-T RRCID -> 173934 COMPL. DATE 01/14/1999 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 8990 - 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
06	7557	X	7557	-0-	-0-	-0-	379	1	7097	3	Y	74	74	1			167
							81	9									
07	8111	X	8111	-0-	-0-	-0-	405	1	7594	3	Y	102	233	1			36
							112	9									
08	7626	X	7626	-0-	-0-	-0-	378	1	7171	3	Y	70					106
							77	9									
09	7662	X	7662	-0-	-0-	-0-	351	1	7213	3	Y	89	83	1			112
							98	9									
10	8122	X	6967	-0-	-1155	-0-	333	1	6507	3	Y	115	163	1			64
							127	9									
11	7860	X	6687	-0-	-1173	-0-	314	1	6233	3	Y	127					191
							140	9									

LOPEZ, G.G. WELL #: 13 RRCID -> 204502 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8644 - 8679

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

ENCINITAS (V-19) //CONT.// 29010 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LOPEZ, G G WELL #: 16 RRCID -> 206435 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8710 - 9075

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

LOPEZ, G G WELL #: 10 RRCID -> 209054 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8838 - 8867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5430	X	5028	-0-	-402	-0-	221 65	1 9	4742	3	Y	59	98	1			28
07	6075	X	6075	-0-	-0-	-0-	260 139	1 9	5676	3	Y	126	124	1			30
08	6079	X	6079	-0-	-0-	-0-	269 136	1 9	5674	3	Y	124	111	1			43
09	5250	X	4438	-0-	-812	-0-	198 97	1 9	4143	3	Y	88	96	1			35
10	5911	X	5911	-0-	-0-	-0-	266 152	1 9	5493	3	Y	138	146	1			27
11	5580	X	4816	-0-	-764	-0-	220 217	1 9	4379	3	Y	197	162	1			62

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
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPEZ, G.G. WELL #: 31 RRCID -> 217106 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9102 - 9122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	344	N	344	-0-	-0-	-0-	15	1	329	3	Y	-0-					-0-
07	196	N	196	-0-	-0-	-0-	9	1	187	3	Y	-0-					-0-
08	186	N	142	-0-	-44	-0-	5	1	137	3	Y	-0-					-0-
09	293	N	293	-0-	-0-	-0-	13	1	280	3	Y	-0-					-0-
10	443	N	443	-0-	-0-	-0-	21	1	422	3	Y	-0-					-0-
*11	443	N	443	-0-	-0-	-0-	22	1	421	3	Y	-0-					-0-

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
06	2790	X	2659	-0-	-131	-0-	197	1	2436	2	Y	24					81
							26	9									
07	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	205	1	2764	2	Y	30	82	1			29
							33	9									
08	2883	X	2273	-0-	-610	-0-	155	1	2097	2	Y	19					48
							21	9									
09	2670	X	333	-0-	-2337	-0-	22	1	302	2	Y	8					56
							9	9									
10	3007	X	170	-0-	-2837	-0-	12	1	156	2	Y	2					58
							2	9									
11	2910	X	249	-0-	-2661	-0-	28	1	221	2	Y	-0-					58

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
06	1410	N	1313	-0-	-97	-0-	96	1	1203	2	Y	13					59
							14	9									
07	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	110	1	1498	2	Y	20	60	1			19
							22	9									
08	1643	N	1550	-0-	-93	-0-	104	1	1422	2	Y	22					41
							24	9									
09	1320	N	1139	-0-	-181	-0-	80	1	1042	2	Y	15					56
							17	9									
10	1643	N	797	-0-	-846	-0-	52	1	719	2	Y	24					80
							26	9									
11	1500	N	1210	-0-	-290	-0-	132	1	1060	2	Y	16					96
							18	9									

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
06	2220	N	362	-0-	-1858	-0-	84	1	278	2	Y	-0-					-0-
07	1984	N	486	-0-	-1498	-0-	150	1	336	2	Y	-0-					-0-
08	1922	N	729	-0-	-1193	-0-	291	1	438	2	Y	-0-					-0-
09	2768	N	2768	-0-	-0-	-0-	760	1	2008	2	Y	-0-					-0-
10	748	N	748	-0-	-0-	-0-	201	1	547	2	Y	-0-					-0-
11	720	N	555	-0-	-165	-0-	167	1	388	2	Y	-0-					-0-

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ENCINITAS (V-19-A) 29010 840 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MCGILL BROS. NCT-1 WELL #: 101 RRCID -> 198272 COMPL. DATE 07/00/2003 TOTAL DEPTH 9301 PERF. 8990 - 9042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1770	X	892	-0-	-878	-0-	45	1	847	3	Y	-0-					10
07	1612	X	349	-0-	-1263	-0-	18	1	331	3	Y	-0-	10	1			-0-
08	1652	X	1652	-0-	-0-	-0-	83	1	1569	3	Y	-0-					-0-
09	900	X	80	-0-	-820	-0-	4	1	76	3	Y	-0-					-0-
10	341	N	104	-0-	-237	-0-	5	1	99	3	Y	-0-					-0-
11	900	N	78	-0-	-822	-0-	4	1	74	3	Y	-0-					-0-

LOPEZ, G. G. WELL #: 9C RRCID -> 199619 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 9648 PERF. 8856 - 8866

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

LOPEZ, G.G. WELL #: 14 RRCID -> 203225 COMPL. DATE 06/29/2004 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 8917 - 8927

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

LOPEZ, G.G. WELL #: 23 RRCID -> 216782 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8681 - 8691

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

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
LOPEZ WELL #: 26 RRCID -> 235044 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8700 - 8754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	540	X	477	-0-	-63	-0-	477	3			N	-0-					85
07	558	X	492	-0-	-66	-0-	492	3			N	-0-					85
08	558	X	496	-0-	-62	-0-	496	3			N	-0-					85
09	480	X	427	-0-	-53	-0-	427	3			N	-0-					85
10	496	X	312	-0-	-184	-0-	312	3			N	-0-					85
*11	481	X	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					85

ENCINITAS (V-21) 29010 842 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LOPEZ, G. G. WELL #: 6 RRCID -> 164840 COMPL. DATE 07/10/1997 TOTAL DEPTH 9293 PERF. 9054 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	384	N	384	-0-	-0-	-0-	89	1	295	2	Y	-0-					-0-
07	391	N	391	-0-	-0-	-0-	121	1	270	2	Y	-0-					-0-
08	403	N	301	-0-	-102	-0-	120	1	181	2	Y	-0-					-0-
09	390	N	236	-0-	-154	-0-	65	1	171	2	Y	-0-					-0-
10	403	N	243	-0-	-160	-0-	65	1	178	2	Y	-0-					-0-
11	300	N	186	-0-	-114	-0-	56	1	130	2	Y	-0-					-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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ENCINITAS, EAST (V-24) 29011 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LOPEZ, G. G. WELL #: 10 RRCID -> 199603 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9368 - 9378

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

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
06	6978	X	6978	-0-	-0-	-0-	311	1	6667	3	Y	-0-					-0-
07	6548	X	6548	-0-	-0-	-0-	285	1	6263	3	Y	-0-					-0-
08	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	187	1	3920	3	Y	-0-					-0-
09	5622	X	5622	-0-	-0-	-0-	257	1	5365	3	Y	-0-					-0-
10	7332	X	7332	-0-	-0-	-0-	340	1	6992	3	Y	-0-					-0-
11	6930	X	5943	-0-	-987	-0-	279	1	5544	3	Y	109	77	1			32
							120	9									

ENCINITAS, EAST (V-24) //CONT.// 29011 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LOPEZ, G.G. WELL #: 14 RRCID -> 203224 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 8917 - 9388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7460	X	7460	-0-	-0-	-0-	330	1	7076	3	Y	49	49	1			17
							54	9									
07	7760	X	7760	-0-	-0-	-0-	336	1	7359	3	Y	59	58	1			18
							65	9									
08	7731	X	7731	-0-	-0-	-0-	347	1	7320	3	Y	58	52	1			24
							64	9									
09	7432	X	7432	-0-	-0-	-0-	335	1	7020	3	Y	70	65	1			29
							77	9									
10	7750	X	7441	-0-	-309	-0-	341	1	7032	3	Y	62	73	1			18
							68	9									
11	7500	X	7328	-0-	-172	-0-	345	1	6885	3	Y	89	74	1			33
							98	9									

LOPEZ, G.G. WELL #: 11L RRCID -> 203540 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8946 - 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
06	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	61	1	1306	3	Y	-0-	4	1			-0-
07	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	63	1	1362	3	Y	-0-					-0-
08	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	65	1	1355	3	Y	-0-					-0-
09	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	63	1	1302	3	Y	-0-					-0-
10	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	64	1	1337	3	Y	-0-					-0-
*11	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	65	1	1293	3	Y	-0-					-0-

LOPEZ, G.G. WELL #: 13 RRCID -> 204202 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8644 - 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
06	1380	N	549	-0-	-831	-0-	24	1	525	3	Y	-0-					-0-
07	806	N	467	-0-	-339	-0-	21	1	446	3	Y	-0-					-0-
08	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	49	1	1046	3	Y	-0-					-0-
09	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	58	1	1216	3	Y	-0-					-0-
10	696	N	696	-0-	-0-	-0-	32	1	664	3	Y	-0-					-0-
11	540	N	148	-0-	-392	-0-	7	1	141	3	Y	-0-					-0-

LOPEZ, G. G. "A" WELL #: 15 RRCID -> 204751 COMPL. DATE 09/27/2004 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 9011 - 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
06	270	N	195	-0-	-75	-0-	9	1	186	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	100	-0-	-117	-0-	4	1	96	3	Y	-0-					-0-
08	337	N	337	-0-	-0-	-0-	15	1	322	3	Y	-0-					-0-
09	245	N	245	-0-	-0-	-0-	11	1	234	3	Y	-0-					-0-
10	283	N	283	-0-	-0-	-0-	11	1	231	3	Y	37	30	1			7
							41	9									
*11	223	N	223	-0-	-0-	-0-	10	1	184	3	Y	26	23	1			10
							29	9									

LOPEZ, G G WELL #: 16 RRCID -> 206433 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8710 - 9364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	4463	-0-	1463	1463	199	1	4260	3	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
07	3100	N	3093	-0-	-7	1456	134	1	2955	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
08	3003	N	1547	-0-	-1456	-0-	70	1	1477	3	Y	-0-					-0-
09	2005	X	2005	-0-	-0-	-0-	92	1	1913	3	Y	-0-					-0-
10	4588	X	1897	-0-	-2691	-0-	85	1	1762	3	Y	45	37	1			8
							50	9									
11	4440	X	1773	-0-	-2667	-0-	82	1	1643	3	Y	44	37	1			15
							48	9									

ENCINITAS, EAST (V-24) //CONT.// 29011 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LOPEZ, G G WELL #: 18 RRCID -> 206667 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8684 - 9064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2626	X	2626	-0-	-0-	-0-	116	1	2496	3	Y	13	22	1			7
							14	9									
07	2532	X	2532	-0-	-0-	-0-	109	1	2408	3	Y	14	16	1			5
							15	9									
08	2388	X	2388	-0-	-0-	-0-	108	1	2266	3	Y	13	12	1			6
							14	9									
09	2292	X	2292	-0-	-0-	-0-	104	1	2176	3	Y	11	11	1			6
							12	9									
10	2821	X	2263	-0-	-558	-0-	104	1	2149	3	Y	9	11	1			4
							10	9									
*11	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	115	1	2280	3	Y	6	6	1			4
							7	9									

LOPEZ, G G WELL #: 17 RRCID -> 207031 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 9297 PERF. 9014 - 9064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	3206	-0-	206	956	139	1	2980	3	Y	79	92	1			29
							87	9									
07	4151	X	3195	-0-	-956	-0-	136	1	2970	3	Y	81	87	1			23
							89	9									
08	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	136	1	2873	3	Y	133	110	1			46
							146	9									
09	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	138	1	2897	3	Y	108	110	1			44
							119	9									
10	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	151	1	3116	3	Y	84	105	1			23
							92	9									
*11	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	149	1	2973	3	Y	51	53	1			21
							56	9									

LOPEZ, G. G. WELL #: 22 RRCID -> 211252 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9485 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1740	X	961	-0-	-779	-0-	41	1	890	3	Y	27	65	1			21
							30	9									
07	1798	X	726	-0-	-1072	-0-	31	1	695	3	Y	-0-	21	1			-0-
08	1581	X	828	-0-	-753	-0-	38	1	790	3	Y	-0-					-0-
09	1530	X	790	-0-	-740	-0-	35	1	755	3	Y	-0-					-0-
10	927	X	927	-0-	-0-	-0-	43	1	881	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
11	810	N	798	-0-	-12	-0-	38	1	747	3	Y	12	9	1			3
							13	9									

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
06	3000	N	2818	-0-	-182	1580	125	1	2674	3	Y	17	13	1			4
							19	9									
07	3037	X	1457	-0-	-1580	-0-	62	1	1375	3	Y	18	17	1			5
							20	9									
08	1093	X	1093	-0-	-0-	-0-	49	1	1024	3	Y	18	16	1			7
							20	9									
09	1934	X	1934	-0-	-0-	-0-	88	1	1831	3	Y	14	15	1			6
							15	9									
10	3162	X	828	-0-	-2334	-0-	37	1	773	3	Y	16	18	1			4
							18	9									
11	2820	X	2542	-0-	-278	-0-	121	1	2391	3	Y	27	22	1			9
							30	9									

ENCINITAS, EAST (V-24) //CONT.// 29011 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LOPEZ, G.G. WELL #: 31 RRCID -> 215936 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9102 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	891	N	891	-0-	-0-	-0-	40	1	851	3	Y	-0-					-0-
07	811	N	811	-0-	-0-	-0-	35	1	776	3	Y	-0-					-0-
08	739	N	739	-0-	-0-	-0-	33	1	706	3	Y	-0-					-0-
09	720	N	720	-0-	-0-	-0-	32	1	688	3	Y	-0-					-0-
10	806	N	711	-0-	-95	-0-	33	1	678	3	Y	-0-					-0-
11	720	N	673	-0-	-47	-0-	32	1	637	3	Y	4	3	1			1
							4	9									

LOPEZ, G.G. WELL #: 23 RRCID -> 216781 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8681 - 9062

06	390	N	311	-0-	-79	-0-	13	1	289	3	Y	8	6	1			2
							9	9									
07	530	N	530	-0-	-0-	-0-	23	1	497	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
08	459	N	459	-0-	-0-	-0-	20	1	429	3	Y	9	8	1			3
							10	9									
09	364	N	364	-0-	-0-	-0-	16	1	340	3	Y	7	7	1			3
							8	9									
10	434	N	244	-0-	-190	-0-	11	1	225	3	Y	7	8	1			2
							8	9									
11	420	N	287	-0-	-133	-0-	14	1	273	3	Y	-0-	2	1			-0-

LOPEZ, G. G. WELL #: 24 RRCID -> 223376 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9038 - 9055

06	2039	X	2039	-0-	-0-	-0-	90	1	1925	3	Y	22	26	1			7
							24	9									
07	1333	X	803	-0-	-530	-0-	34	1	752	3	Y	15	18	1			4
							17	9									
08	1333	X	985	-0-	-348	-0-	45	1	922	3	Y	16	15	1			5
							18	9									
09	1290	N	1033	-0-	-257	-0-	47	1	969	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
10	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	54	1	1112	3	Y	18	20	1			3
							20	9									
*11	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	59	1	1161	3	Y	10	10	1			3
							11	9									

ENCINO (5650) 29032 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
FIVE-JAB, INC. 271310
ROCHE "A" WELL #: 9 RRCID -> 182469 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5983 - 6008

06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
ROCHE WELL #: 7 RRCID -> 194590 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5280 - 5286

*06	360		350	-0-	-10	505	350	2			N	-0-					-0-
*07	612	N	107	-0-	-505	-0-	107	2			N	-0-					-0-
*08	50	R	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENCINO (6400) 29032 415 ASSOCIATED 49B CNTY: SAN PATRICIO
FIVE-JAB, INC. 271310
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	335	X	335	-0-	-0-	-0-	327	2	8	9	N	7					65
07	396	X	396	-0-	-0-	-0-	390	2	6	9	N	5					70
08	504	X	504	-0-	-0-	-0-	498	2	6	9	N	5					75
09	360	X	338	-0-	-22	-0-	332	2	6	9	N	5					80
10	403	X	367	-0-	-36	-0-	361	2	6	9	N	5					85
11	480	X	377	-0-	-103	-0-	369	2	8	9	N	7					92

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
06	550	X	550	-0-	-0-	-0-	536	2	14	9	N	13					202
07	548	X	548	-0-	-0-	-0-	539	2	9	9	N	8					210
08	496	X	368	-0-	-128	-0-	360	2	8	9	N	7					217
09	540	X	388	-0-	-152	-0-	371	2	17	9	N	15	190	1			42
10	558	X	392	-0-	-166	-0-	378	2	14	9	N	13					55
11	540	X	401	-0-	-139	-0-	388	2	13	9	N	12					67

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TREVINO, ALBERT WELL #: 6403 RRCID -> 174003 COMPL. DATE 08/06/1999 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2614 - 2643

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
RASH WELL #: 2 RRCID -> 229759 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4766 - 4802

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ESCOBAS (QUEEN CITY 5300) //CONT.// 29273 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC.//CONT.// 029710
TREVINO WELL #: C 1 RRCID -> 132890 COMPL. DATE 12/05/1989 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 5250 - 5316

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	6540 X	6052	-0-	-488	-0-	1097	1	4955	2	N	-0-					-0-
07	7595 X	7595	-0-	-0-	-0-	1381	1	6214	2	N	-0-					-0-
08	6758 X	6253	-0-	-505	-0-	1160	1	5093	2	N	-0-					-0-
09	6540 X	6079	-0-	-461	-0-	948	1	5131	2	N	-0-					-0-
10	7234 X	7234	-0-	-0-	-0-	1345	1	5889	2	N	-0-					-0-
11	6540 X	4400	-0-	-2140	-0-	1134	1	3266	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
06	2310 X	941	-0-	-1369	-0-	941	2			N	-0-					-0-
07	1891 X	1711	-0-	-180	-0-	1711	2			N	-0-					-0-
08	1891 X	1500	-0-	-391	-0-	1500	2			N	-0-					-0-
09	1830 X	1689	-0-	-141	-0-	1689	2			N	-0-					-0-
10	1798 X	998	-0-	-800	-0-	998	2			N	-0-					-0-
11	1650 X	NO RPT	-0-	-1650	-0-					N	NO RPT					-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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ESCOBAS (10,650) //CONT.// 29273 810 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC.//CONT.// 029710
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
06	810	X	717	-0-	-93	-0-	132	1	585	2	N	-0-					-0-
07	744	X	739	-0-	-5	-0-	136	1	603	2	N	-0-					-0-
08	868	X	713	-0-	-155	-0-	133	1	580	2	N	-0-					-0-
09	720	N	292	-0-	-428	-0-	46	1	246	2	N	-0-					-0-
10	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	193	1	833	2	N	-0-					-0-
*11	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	266	1	756	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TREVINO, ALBERT WELL #: 6401 RRCID -> 145811 COMPL. DATE 06/13/1993 TOTAL DEPTH 12996 PERF.12186 - 12300

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EVE MAE (6300) 29682 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
WALLIS ENERGY, INC. 893997
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
06	2	#	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					21
07	2	#	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					21
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

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
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/01/2004

EVELYN EAST (14,700) 29690 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-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

06	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	187	1	2367	2	Y	10	8	1			7
							11	9									
07	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	232	1	2396	2	Y	6	9	1			4
							7	9									
08	3100	N	3135	-0-	35	35	272	1	2850	2	Y	12	5	1			11
							13	9									
09	2580	N	2190	-0-	-390	-0-	202	1	1981	2	Y	6	6	1			11
							7	9									
10	2635	N	1627	-0-	-1008	-0-	141	1	1486	2	Y	-0-					11
11	2850	X	2266	-0-	-584	-0-	207	1	2059	2	Y	-0-					11

SANTA FE RANCH WELL #: 26 RRCID -> 198126 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 16574 PERF.15013 - 15722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/08/2015 - PLUGGED 07/08/15

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EXSUN (LOBO) 29801 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VELENO WELL #: 5 RRCID -> 205591 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8748 - 10392

06	10110	X	9428	-0-	-682	-0-	9428	2			N	-0-					-0-
07	10447	X	9365	-0-	-1082	-0-	9348	2	17	9	N	15	13	1			2
08	10385	X	9733	-0-	-652	-0-	9733	2			N	-0-					2
09	9870	X	9524	-0-	-346	-0-	684	1	8840	2	N	-0-					2
10	10107	X	10107	-0-	-0-	-0-	719	1	9388	2	N	-0-					2
*11	9490	X	9490	-0-	-0-	-0-	721	1	8769	2	N	-0-					2

EXSUN (LOBO) //CONT.// 29801 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

06	9600	X	8721	-0-	-879	-0-	805	1	7916	2	Y	-0-					26
07	9920	X	8678	-0-	-1242	-0-	847	1	7831	2	Y	-0-					26
08	9416	X	9416	-0-	-0-	-0-	789	1	8627	2	Y	-0-					26
09	8730	X	7713	-0-	-1017	-0-	684	1	7029	2	Y	-0-					26
10	7719	X	7239	-0-	-480	-0-	627	1	6612	2	Y	-0-					26
*11	7470	X	6558	-0-	-912	-0-	575	1	5983	2	Y	-0-					26

BIGLER-FLORES GU WELL #: 2 RRCID -> 201533 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9666 - 10092

06	2760	X	2545	-0-	-215	-0-	235	1	2310	2	Y	-0-					30
07	2852	X	2583	-0-	-269	-0-	252	1	2331	2	Y	-0-					30
08	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	255	1	2791	2	Y	-0-					30
09	2550	N	2527	-0-	-23	-0-	224	1	2303	2	Y	-0-					30
10	2759	X	2633	-0-	-126	-0-	228	1	2405	2	Y	-0-					30
*11	2940	X	2576	-0-	-364	-0-	226	1	2350	2	Y	-0-					30

RANCHITO TANK GU WELL #: 3 RRCID -> 250836 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 11990 PERF. 8502 - 11177

06	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	1101	1	2280	2	N	10					92
							11	9									
07	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	404	1	2394	2	N	15					107
							17	9									
08	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	389	1	2615	2	N	-0-					107
09	2588	X	2588	-0-	-0-	-0-	394	1	2186	2	N	7					114
							8	9									
10	2424	X	2424	-0-	-0-	-0-	409	1	2004	2	N	10					124
							11	9									
11	2130	X	581	-0-	-1549	-0-	226	1	355	2	N	-0-					124

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
RUBEN FLORES MINERALS, LTD WELL #: 2 RRCID -> 222809 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 11075 PERF. 9056 - 9998

06	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			Y	-0-					-0-
07	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			Y	-0-					-0-
08	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			Y	-0-					-0-
*09	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			Y	-0-					-0-
10	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2			Y	-0-					-0-
11	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT					-0-

VILLARREAL WELL #: 1 RRCID -> 226190 COMPL. DATE 11/27/2005 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9650 - 10030

06	6840	X	6375	-0-	-465	-0-	6375	2			N	-0-					-0-
07	7006	X	6791	-0-	-215	-0-	6791	2			N	-0-					-0-
08	7130	X	6350	-0-	-780	-0-	6350	2			N	-0-					-0-
09	6900	X	6514	-0-	-386	-0-	6514	2			N	-0-					-0-
10	7130	X	6477	-0-	-653	-0-	6477	2			N	-0-					-0-
11	6570	X	NO RPT	-0-	-6570	-0-					N	NO RPT					-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
06	2700	X	917	-0-	-1783	-0-	917	2			Y	-0-					-0-
07	2573	X	484	-0-	-2089	-0-	484	2			Y	-0-					-0-
08	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	3682	2			Y	-0-					-0-
*09	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	3255	2			Y	-0-					-0-
10	2885	N	2885	-0-	-0-	-0-	2885	2			Y	-0-					-0-
11	360	X	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					-0-

RUBEN FLORES MINERALS LTD GU WELL #: 1 RRCID -> 226782 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9046 - 9069

06	2700	X	1876	-0-	-824	-0-	1876	2			N	-0-					-0-
07	2790	X	2331	-0-	-459	-0-	2331	2			N	-0-					-0-
08	2790	X	1059	-0-	-1731	-0-	1059	2			N	-0-					-0-
09	2490	X	1975	-0-	-515	-0-	1975	2			N	-0-					-0-
10	2325	X	2238	-0-	-87	-0-	2238	2			N	-0-					-0-
11	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT					-0-

VILLARREAL WELL #: 6 RRCID -> 236530 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8629 - 9633

06	4855	X	4855	-0-	-0-	-0-	4855	2			Y	-0-					-0-
07	4898	X	4797	-0-	-101	-0-	4797	2			Y	-0-					-0-
08	4898	X	4658	-0-	-240	-0-	4658	2			Y	-0-					-0-
*09	4740	X	4657	-0-	-83	-0-	4657	2			Y	-0-					-0-
10	4588	X	4403	-0-	-185	-0-	4403	2			Y	-0-					-0-
11	4440	X	NO RPT	-0-	-4440	-0-					Y	NO RPT					-0-

RFM LTD A GU WELL #: 1 RRCID -> 241576 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8980 - 10542

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 5 RRCID -> 241643 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7770 - 9953

06	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			Y	-0-					-0-
07	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			Y	-0-					-0-
08	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			Y	-0-					-0-
*09	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			Y	-0-					-0-
10	279	N	261	-0-	-18	-0-	261	2			Y	-0-					-0-
11	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					-0-

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 4 RRCID -> 242019 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10297 - 10651

06	6787	X	6787	-0-	-0-	-0-	6787	2			Y	-0-					-0-
07	7297	X	7297	-0-	-0-	-0-	7297	2			Y	-0-					-0-
08	7061	X	7061	-0-	-0-	-0-	7061	2			Y	-0-					-0-
*09	7058	X	7058	-0-	-0-	-0-	7058	2			Y	-0-					-0-
10	7192	X	6960	-0-	-232	-0-	6960	2			Y	-0-					-0-
11	6960	X	NO RPT	-0-	-6960	-0-					Y	NO RPT					-0-

VOLPE, RAUL HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 243083 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 11786 PERF.10217 - 11116

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-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
06	6150	X	4417	-0-	-1733	-0-	4299	2	118	9	Y	107					214
07	5983	X	4938	-0-	-1045	-0-	4938	2			Y	-0-					214
08	5952	X	5213	-0-	-739	-0-	4996	2	217	9	Y	197	364	1			47
*09	5760	X	4936	-0-	-824	-0-	4888	2	48	9	Y	44					91
*10	5735	X	5502	-0-	-233	-0-	5308	2	194	9	Y	176	174	1			93
11	5040	X	NO RPT	-0-	-5040	-0-					Y	NO RPT					93

OLEGARIO VILLARREAL HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 248821 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9411 - 9484

06	300	N	185	-0-	-115	-0-	185	2			N	-0-					-0-
07	248	N	2	-0-	-246	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
09	180	N	151	-0-	-29	-0-	151	2			N	-0-					-0-
10	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
11	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-

VILLARREAL WELL #: 5 RRCID -> 249995 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 10808 PERF. 9062 - 9208

06	6930	X	6520	-0-	-410	-0-	6520	2			N	-0-					-0-
07	7285	X	6790	-0-	-495	-0-	6790	2			N	-0-					-0-
08	7285	X	6648	-0-	-637	-0-	6648	2			N	-0-					-0-
09	7050	X	6433	-0-	-617	-0-	6433	2			N	-0-					-0-
10	6634	X	6507	-0-	-127	-0-	6507	2			N	-0-					-0-
11	6420	X	NO RPT	-0-	-6420	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMIREZ WELL #: 1 RRCID -> 250199 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 9868 PERF. 7675 - 9594

06	3000	N	3140	-0-	140	140	3140	2			N	-0-					-0-
07	1148	N	1008	-0-	-140	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
08	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			N	-0-					-0-
09	2850	X	869	-0-	-1981	-0-	869	2			N	-0-					-0-
10	2945	X	1428	-0-	-1517	-0-	1428	2			N	-0-					-0-
11	2850	X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					N	NO RPT					-0-

VOLPE, RAUL HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 251795 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 11807 PERF. 9572 - 11620

06	2634	X	2634	-0-	-0-	-0-	2634	2			N	-0-					-0-
07	2493	X	2493	-0-	-0-	-0-	2493	2			N	-0-					-0-
08	2139	X	1948	-0-	-191	-0-	1948	2			N	-0-					-0-
09	2070	X	217	-0-	-1853	-0-	217	2			N	-0-					-0-
10	2139	X	1747	-0-	-392	-0-	1747	2			N	-0-					-0-
11	1890	N	NO RPT	-0-	-1890	-0-					N	NO RPT					-0-

VILLARREAL WELL #: 9 RRCID -> 252092 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9332 - 9392

06	4050	X	3839	-0-	-211	-0-	3839	2			Y	-0-					-0-
07	4185	X	2910	-0-	-1275	-0-	2910	2			Y	-0-					-0-
08	4185	X	4097	-0-	-88	-0-	4097	2			Y	-0-					-0-
*09	4050	X	3764	-0-	-286	-0-	3764	2			Y	-0-					-0-
10	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	3750	2			Y	-0-					-0-
11	3480	X	NO RPT	-0-	-3480	-0-					Y	NO RPT					-0-

VILLARREAL GUTIERREZ GU WELL #: 5 RRCID -> 252103 COMPL. DATE 06/21/2009 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7480 - 8986

06	330	N	187	-0-	-143	-0-	187	2			Y	-0-					19
07	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			Y	-0-					19
08	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			Y	-0-					19
*09	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			Y	-0-					19
10	465	N	158	-0-	-307	-0-	158	2			Y	-0-					19
11	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					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
06	6420	X	5916	-0-	-504	-0-	5916	2			N	-0-					70
07	6448	X	6253	-0-	-195	-0-	6253	2			N	-0-					70
08	6324	X	6093	-0-	-231	-0-	6093	2			N	-0-					70
09	6090	X	5810	-0-	-280	-0-	5810	2			N	-0-					70
10	5683	X	5683	-0-	-0-	-0-	5683	2			N	-0-					70
11	5430	X	NO RPT	-0-	-5430	-0-					N	NO RPT					70

VILLARREAL WELL #: 7 RRCID -> 252177 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 10992 PERF. 8696 - 9070

06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					120
07	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					120
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120

VILLARREAL WELL #: 3 RRCID -> 252513 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 11410 PERF. 9633 - 9667

06	7230	X	7060	-0-	-170	-0-	7060	2			N	-0-					-0-
07	7578	X	7578	-0-	-0-	-0-	7578	2			N	-0-					-0-
08	7471	X	7415	-0-	-56	-0-	7415	2			N	-0-					-0-
09	7230	X	7051	-0-	-179	-0-	7051	2			N	-0-					-0-
10	7296	X	7296	-0-	-0-	-0-	7296	2			N	-0-					-0-
11	6150	X	NO RPT	-0-	-6150	-0-					N	NO RPT					-0-

VOLPE WELL #: 1 RRCID -> 253254 COMPL. DATE 09/10/2009 TOTAL DEPTH 12013 PERF. 8994 - 11880

06	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
07	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
08	248	N	226	-0-	-22	-0-	226	2			N	-0-					-0-
09	240	N	213	-0-	-27	-0-	213	2			N	-0-					-0-
10	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
11	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-

VILLARREAL GUTIERREZ GU WELL #: 3 RRCID -> 254146 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 5500 - 10353

06	5520	X	3167	-0-	-2353	-0-	3167	2			Y	-0-					21
07	5704	X	3378	-0-	-2326	-0-	3378	2			Y	-0-					21
08	4650	X	2816	-0-	-1834	-0-	2816	2			Y	-0-					21
*09	3600	X	2793	-0-	-807	-0-	2793	2			Y	-0-					21
10	3689	X	2309	-0-	-1380	-0-	2309	2			Y	-0-					21
11	3270	X	NO RPT	-0-	-3270	-0-					Y	NO RPT					21

VILLARREAL WELL #: 8 RRCID -> 254492 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 9522 - 9749

06	27900	X	25933	-0-	-1967	-0-	25933	2			Y	-0-					-0-
07	25730	X	25398	-0-	-332	-0-	25398	2			Y	-0-					-0-
08	28830	X	23503	-0-	-5327	-0-	23503	2			Y	-0-					-0-
*09	27900	X	22088	-0-	-5812	-0-	22088	2			Y	-0-					-0-
10	23839	X	21924	-0-	-1915	-0-	21924	2			Y	-0-					-0-
11	23070	X	NO RPT	-0-	-23070	-0-					Y	NO RPT					-0-

VILLARREAL WELL #: 10 RRCID -> 255539 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9661 - 9794

06	33240	X	32337	-0-	-903	-0-	32337	2			Y	-0-					-0-
07	34193	X	31636	-0-	-2557	-0-	31636	2			Y	-0-					-0-
08	34007	X	30036	-0-	-3971	-0-	30036	2			Y	-0-					-0-
09	32910	X	27124	-0-	-5786	-0-	27124	2			Y	-0-					-0-
10	30504	X	27565	-0-	-2939	-0-	27565	2			Y	-0-					-0-
11	29520	X	NO RPT	-0-	-29520	-0-					Y	NO RPT					-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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	60538	X	60538	-0-	-0-	-0-	60538	2			Y	-0-					-0-
07	64738	X	64738	-0-	-0-	-0-	64738	2			Y	-0-					-0-
08	61353	X	61353	-0-	-0-	-0-	61353	2			Y	-0-					-0-
09	58058	X	58058	-0-	-0-	-0-	58058	2			Y	-0-					-0-
10	60698	X	58472	-0-	-2226	-0-	58472	2			Y	-0-					-0-
11	58740	X	NO RPT	-0-	-58740	-0-					Y	NO RPT					-0-

VILLARREAL WELL #: 15 RRCID -> 261691 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9770 - 10126

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5340	X	4798	-0-	-542	-0-	4798	2			N	-0-					-0-
07	5518	X	4756	-0-	-762	-0-	4756	2			N	-0-					-0-
08	5084	X	4414	-0-	-670	-0-	4414	2			N	-0-					-0-
09	4920	X	4119	-0-	-801	-0-	4119	2			N	-0-					-0-
10	4185	X	4102	-0-	-83	-0-	4102	2			N	-0-					-0-
11	4050	X	NO RPT	-0-	-4050	-0-					N	NO RPT					-0-

VILLARREAL WELL #: 14 RRCID -> 261878 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9656 - 9802

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15510	X	14253	-0-	-1257	-0-	14253	2			N	-0-					-0-
07	16027	X	14199	-0-	-1828	-0-	14199	2			N	-0-					-0-
08	16864	X	14071	-0-	-2793	-0-	14071	2			N	-0-					-0-
09	16320	X	13315	-0-	-3005	-0-	13315	2			N	-0-					-0-
10	14539	X	12747	-0-	-1792	-0-	12747	2			N	-0-					-0-
11	14070	X	NO RPT	-0-	-14070	-0-					N	NO RPT					-0-

VILLARREAL WELL #: 13R RRCID -> 266122 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 10338 PERF. 9683 - 9896

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3210	X	2867	-0-	-343	-0-	2867	2			N	-0-					-0-
07	3317	X	3049	-0-	-268	-0-	3049	2			N	-0-					-0-
08	3224	X	2896	-0-	-328	-0-	2896	2			N	-0-					-0-
09	3090	X	2882	-0-	-208	-0-	2882	2			N	-0-					-0-
10	3100	X	2878	-0-	-222	-0-	2878	2			N	-0-					-0-
11	2940	X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					N	NO RPT					-0-

VILLARREAL WELL #: 2 RRCID -> 266552 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8320 - 9778

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15210	X	14488	-0-	-722	-0-	14468	2	20	9	N	18					60
07	15717	X	14673	-0-	-1044	-0-	14651	2	22	9	N	20					80
08	15717	X	14255	-0-	-1462	-0-	14245	2	10	9	N	9					89
09	15210	X	13418	-0-	-1792	-0-	13412	2	6	9	N	5					94
10	13857	X	13576	-0-	-281	-0-	13569	2	7	9	N	6					100
11	13410	X	NO RPT	-0-	-13410	-0-					N	NO RPT					100

EAGLE OIL & GAS CO. 238634
URIBE WELL #: 2 RRCID -> 232152 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 7839 PERF. 7400 - 7618

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6510	X	2945	-0-	-3565	-0-	2941	2	4	9	N	4	234	1			45
07	6729	X	6729	-0-	-0-	-0-	6729	2			N	-0-					45
08	6107	X	6055	-0-	-52	-0-	6055	2			N	-0-					45
09	5910	X	5080	-0-	-830	-0-	5080	2			N	-0-					45
10	6727	X	5678	-0-	-1049	-0-	5672	2	6	9	N	5					50
11	6510	X	3386	-0-	-3124	-0-	3386	2			N	-0-					50

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
06	2040	N	1292	-0-	-748	-0-	1273	2	19	9	N	17	145	1			25
07	2912	N	2912	-0-	-0-	-0-	2912	2			N	-0-					25
08	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	2620	2			N	-0-					25
09	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	2			N	-0-					25
10	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2265	2			N	-0-					25
11	2040	N	1974	-0-	-66	-0-	1974	2			N	-0-					25

URIBE WELL #: 5 RRCID -> 241976 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7511 - 7716

06	1200	N	704	-0-	-496	-0-	704	2			N	-0-					53
07	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			N	-0-					53
08	1457	N	1450	-0-	-7	-0-	1450	2			N	-0-					53
09	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			N	-0-					53
10	1612	N	1137	-0-	-475	-0-	1137	2			N	-0-					53
11	1410	N	1145	-0-	-265	-0-	1145	2			N	-0-					53

ENCINA RESOURCES, LLC 251741
HARALSON BEEFMASTERS, LTD. WELL #: 1 RRCID -> 233229 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 10646 PERF. 9262 - 10040

06	3960	X	2208	-0-	-1752	-0-	528	1	1680	2	N	-0-					-0-
07	4247	X	3295	-0-	-952	-0-	881	1	2414	2	N	-0-					-0-
08	4247	X	3171	-0-	-1076	-0-	645	1	2526	2	N	-0-					-0-
09	4110	X	3003	-0-	-1107	-0-	752	1	2251	2	N	-0-					-0-
10	4061	X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					N	NO RPT					-0-
11	3180	X	NO RPT	-0-	-3180	-0-					N	NO RPT					-0-

HARALSON BEEFMASTER, LTD WELL #: 2 RRCID -> 238516 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10196 - 10641

06	1110	N	682	-0-	-428	-0-	163	1	519	2	N	-0-					-0-
07	1147	N	969	-0-	-178	-0-	259	1	710	2	N	-0-					-0-
08	956	N	956	-0-	-0-	-0-	194	1	762	2	N	-0-					-0-
09	828	N	828	-0-	-0-	-0-	208	1	620	2	N	-0-					-0-
10	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GONART INVESTMENTS ET AL WELL #: 2 RRCID -> 247368 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 8564 - 8760

06	6651	X	6651	-0-	-0-	-0-	1226	1	5425	2	N	-0-					-0-
07	6510	X	5857	-0-	-653	-0-	1250	1	4607	2	N	-0-					-0-
08	6510	X	5476	-0-	-1034	-0-	910	1	4566	2	N	-0-					-0-
09	6660	X	6228	-0-	-432	-0-	1148	1	5080	2	N	-0-					-0-
10	6882	X	4515	-0-	-2367	-0-	1224	1	5739	3	N	-0-					-0-
11	6660	X	4593	-0-	-2067	-0-	1136	1	5729	3	N	-0-					-0-

SAENZ WELL #: 1 RRCID -> 248458 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10705 PERF. 9772 - 9880

06	960	N	252	-0-	-708	-0-	9	1	243	2	N	-0-					-0-
07	806	N	468	-0-	-338	-0-	169	1	299	2	N	-0-					-0-
08	310	N	224	-0-	-86	-0-	224	2			N	-0-					-0-
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
*10	608	N	608	-0-	-0-	-0-	463	1	1071	3	N	-0-					-0-
*11	289	N	289	-0-	-0-	-0-	85	1	374	3	N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. 253162
GUTIERREZ, EMILIA FLORES WELL #: 1 RRCID -> 207589 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 10024 PERF. 9756 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-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

06	240	N	176	-0-	-64	-0-	9	1	167	2	N	-0-					-0-
07	217	N	158	-0-	-59	-0-	12	1	146	2	N	-0-					-0-
08	195	N	195	-0-	-0-	-0-	16	1	179	2	N	-0-					-0-
09	180	N	156	-0-	-24	-0-	14	1	142	2	N	-0-					-0-
10	155	N	145	-0-	-10	-0-	13	1	132	2	N	-0-					-0-
11	180	N	175	-0-	-5	-0-	16	1	159	2	N	-0-					-0-

DERLY WELL #: 3 RRCID -> 150710 COMPL. DATE 08/11/1994 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10064 - 10078

06	2310	N	2179	-0-	-131	-0-	106	1	2073	2	N	-0-					-0-
07	2232	N	2165	-0-	-67	-0-	169	1	1996	2	N	-0-					-0-
08	2325	N	2246	-0-	-79	-0-	188	1	2058	2	N	-0-					-0-
09	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	203	1	1994	2	N	-0-					-0-
10	2170	N	2040	-0-	-130	-0-	189	1	1851	2	N	-0-					-0-
11	2160	N	1438	-0-	-722	-0-	130	1	1308	2	N	-0-					-0-

DERLY WELL #: 4 RRCID -> 152451 COMPL. DATE 12/13/1994 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9249 - 10236

06	570	N	565	-0-	-5	-0-	27	1	538	2	N	-0-					-0-
07	608	N	608	-0-	-0-	-0-	47	1	561	2	N	-0-					-0-
08	629	N	629	-0-	-0-	-0-	53	1	576	2	N	-0-					-0-
09	570	N	550	-0-	-20	-0-	51	1	499	2	N	-0-					-0-
10	620	N	526	-0-	-94	-0-	49	1	477	2	N	-0-					-0-
11	600	N	534	-0-	-66	-0-	48	1	486	2	N	-0-					-0-

JACOBA "A" WELL #: 1 RRCID -> 156605 COMPL. DATE 11/08/1995 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9009 - 9643

06	2640	X	2513	-0-	-127	-0-	122	1	2389	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
07	2728	X	2394	-0-	-334	-0-	186	1	2208	2	N	-0-					-0-
08	2635	X	2431	-0-	-204	-0-	204	1	2227	2	N	-0-					-0-
09	2550	X	2421	-0-	-129	-0-	223	1	2197	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
10	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	224	1	2203	2	N	-0-					-0-
*11	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	212	1	2136	2	N	-0-					-0-

JACOBA "A" WELL #: 2 RRCID -> 158465 COMPL. DATE 04/07/1996 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8270 - 9618

06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
08	198	N	198	-0-	-0-	-0-	17	1	181	2	N	-0-					-0-
09	832	N	832	-0-	-0-	-0-	77	1	755	2	N	-0-					-0-
10	759	N	759	-0-	-0-	-0-	70	1	689	2	N	-0-					-0-
*11	720	N	720	-0-	-0-	-0-	65	1	655	2	N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
06	7734	X	7734	-0-	-0-	-0-	781	1 6 9	6947	2	N	5	5	1			-0-
07	7784	X	7784	-0-	-0-	-0-	804	1 7 9	6973	2	N	6					6
08	7507	X	7507	-0-	-0-	-0-	806	1 1 9	6700	2	N	1					7
09	7029	X	7029	-0-	-0-	-0-	797	1 12 9	6220	2	N	11					18
*10	6968	X	6968	-0-	-0-	-0-	775	1 3 9	6190	2	N	3	14	1			7
*11	6707	X	6707	-0-	-0-	-0-	760	1 2 9	5945	2	N	2					9

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
06	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	220	1 6 9	1955	2	N	5	5	1			-0-
07	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	221	1 43 9	1914	2	N	39					39
08	2263	N	2242	-0-	-21	-0-	240	1 9 9	1993	2	N	8					47
09	2190	N	1886	-0-	-304	-0-	213	1 12 9	1661	2	N	11					58
*10	2170	N	1969	-0-	-201	-0-	219	1 3 9	1747	2	N	3	43	1			18
11	2160	N	2026	-0-	-134	-0-	229	1 3 9	1794	2	N	3					21

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
06	5100	X	3907	-0-	-1193	-0-	394	1 6 9	3507	2	N	5	5	1			-0-
07	5270	X	3522	-0-	-1748	-0-	364	1 7 9	3151	2	N	6					6
08	5146	X	2934	-0-	-2212	-0-	315	1 2 9	2617	2	N	2					8
09	4650	X	2685	-0-	-1965	-0-	304	1 11 9	2370	2	N	10					18
*10	4309	X	2757	-0-	-1552	-0-	306	1 3 9	2448	2	N	3	14	1			7
11	3900	X	2964	-0-	-936	-0-	336	1 2 9	2626	2	N	2					9

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
06	6390	X	5990	-0-	-400	-0-	605	1 6 9	5379	2	N	5	5	1			-0-
07	6603	X	5916	-0-	-687	-0-	611	1 6 9	5299	2	N	5					5
08	6479	X	5949	-0-	-530	-0-	639	1 1 9	5309	2	N	1					6
09	6270	X	6044	-0-	-226	-0-	686	1 11 9	5347	2	N	10					16
*10	6288	X	6288	-0-	-0-	-0-	700	1	5588	2	N	-0-	8	1			8
*11	5956	X	5956	-0-	-0-	-0-	675	1 3 9	5278	2	N	3					11

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MORALES ET AL WELL #: 1 RRCID -> 191698 COMPL. DATE 10/28/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9918 - 10265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4470	X	3204	-0-	-1266	-0-	3204	2			N	-0-					-0-
07	4619	X	3880	-0-	-739	-0-	3880	2			N	-0-					-0-
08	4619	X	3928	-0-	-691	-0-	3928	2			N	-0-					-0-
09	4080	X	3408	-0-	-672	-0-	3408	2			N	-0-					-0-
10	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	4525	2			N	-0-					-0-
*11	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	4241	2			N	-0-					-0-

FLORES, RUBEN MINERAL WELL #: 1 RRCID -> 193067 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8191 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1230	N	984	-0-	-246	-0-	48	1	936	2	N	-0-					-0-
07	819	N	819	-0-	-0-	-0-	64	1	755	2	N	-0-					-0-
08	719	N	719	-0-	-0-	-0-	60	1	659	2	N	-0-					-0-
09	990	N	643	-0-	-347	-0-	59	1	584	2	N	-0-					-0-
10	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	111	1	1087	2	N	-0-					-0-
11	690	N	620	-0-	-70	-0-	56	1	564	2	N	-0-					-0-

R M T WELL #: 1 RRCID -> 193508 COMPL. DATE 02/01/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9626 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7290	X	6989	-0-	-301	-0-	6989	2			N	-0-					-0-
07	7533	X	6077	-0-	-1456	-0-	6077	2			N	-0-					-0-
08	6944	X	6545	-0-	-399	-0-	6545	2			N	-0-					-0-
09	6990	X	6520	-0-	-470	-0-	6520	2			N	-0-					-0-
10	6887	X	6887	-0-	-0-	-0-	6887	2			N	-0-					-0-
11	6540	X	5442	-0-	-1098	-0-	5442	2			N	-0-					-0-

NEW ZAPATA EAST G.U. WELL #: 1 RRCID -> 194586 COMPL. DATE 07/29/2004 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8740 - 9866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	28770	X	18902	-0-	-9868	-0-	18902	2			N	-0-					-0-
07	29729	X	18319	-0-	-11410	-0-	18319	2			N	-0-					-0-
08	27807	X	17400	-0-	-10407	-0-	17400	2			N	-0-					-0-
09	19740	X	16877	-0-	-2863	-0-	16877	2			N	-0-					-0-
10	20398	X	17139	-0-	-3259	-0-	17139	2			N	-0-					-0-
11	18900	X	16675	-0-	-2225	-0-	16675	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
06	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			N	-0-					-0-
07	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			N	-0-					-0-
08	1302	N	1261	-0-	-41	-0-	1261	2			N	-0-					-0-
09	1260	N	1229	-0-	-31	-0-	1229	2			N	-0-					-0-
10	1271	N	1251	-0-	-20	-0-	1251	2			N	-0-					-0-
11	1230	N	1157	-0-	-73	-0-	1157	2			N	-0-					-0-

VILLARREAL WELL #: 1 RRCID -> 196022 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9862 - 10014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2040	X	1636	-0-	-404	-0-	1636	2			N	-0-					-0-
07	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	3141	-0-	41	41	3141	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	3750	-0-	750	791	3750	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	3520	-0-	420	1211	3520	2			N	-0-					-0-
*11	5488	X	4277	-0-	-1211	-0-	4277	2			N	-0-					-0-

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
06	1171	X	1171	-0-	-0-	-0-	119	1	1052	2	N	-0-					-0-
07	1458	X	1458	-0-	-0-	-0-	144	1	1314	2	N	-0-					-0-
08	2162	X	2162	-0-	-0-	-0-	201	1	1961	2	N	-0-					-0-
09	2351	X	2351	-0-	-0-	-0-	232	1	2119	2	N	-0-					-0-
10	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	237	1	2277	2	N	-0-					-0-
*11	3000	N	3074	-0-	74	74	307	1	2767	2	N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
R. M. T. WELL #: 5 RRCID -> 198419 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 11357 PERF. 9156 - 10488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4929	X	4929	-0-	-0-	-0-	238	1	4670	2	N	19	20	1			-0-
							21	9									
07	4942	X	4942	-0-	-0-	-0-	385	1	4557	2	N	-0-					-0-
08	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	420	1	4594	2	N	-0-					-0-
09	4729	X	4729	-0-	-0-	-0-	435	1	4287	2	N	6	6	1			-0-
							7	9									
10	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	427	1	4195	2	N	-0-					-0-
*11	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	393	1	3956	2	N	-0-					-0-

VELENO WELL #: 1 RRCID -> 198452 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 10974 PERF. 8668 - 10461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3480	X	2200	-0-	-1280	-0-	2200	2			N	-0-					-0-
07	3007	X	1660	-0-	-1347	-0-	1651	2	9	9	N	8	7	1			1
08	2759	X	1728	-0-	-1031	-0-	1713	2	15	9	N	14					15
09	2610	X	1709	-0-	-901	-0-	122	1	1576	2	N	10					25
							11	9									
10	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	141	1	1838	2	N	17					42
							19	9									
11	1680	N	1637	-0-	-43	-0-	124	1	1513	2	N	-0-					42

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
06	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
07	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-
08	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
09	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-					-0-
10	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					-0-
*11	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2			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
06	3450	X	3041	-0-	-409	-0-	3041	2			N	-0-					-0-
07	3317	X	3082	-0-	-235	-0-	3082	2			N	-0-					-0-
08	3534	X	3047	-0-	-487	-0-	3047	2			N	-0-					-0-
09	3420	X	3033	-0-	-387	-0-	3033	2			N	-0-					-0-
10	3286	X	3058	-0-	-228	-0-	3058	2			N	-0-					-0-
11	3030	X	3029	-0-	-1	-0-	3029	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
06	4500	X	2893	-0-	-1607	-0-	2864	2	29	9	N	26	38	1			-0-
07	3596	X	3424	-0-	-172	-0-	3424	2			N	-0-					-0-
08	3596	X	3086	-0-	-510	-0-	3086	2			N	-0-					-0-
09	2880	X	2786	-0-	-94	-0-	2786	2			N	-0-					-0-
10	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	4408	2			N	-0-					-0-
*11	4993	X	4993	-0-	-0-	-0-	4993	2			N	-0-					-0-

RMT WELL #: 3 RRCID -> 201187 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 7812 - 10135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7410	X	6928	-0-	-482	-0-	335	1	6592	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
07	6451	X	6451	-0-	-0-	-0-	502	1	5949	2	N	-0-					-0-
08	6657	X	6657	-0-	-0-	-0-	558	1	6099	2	N	-0-					-0-
09	7087	X	7087	-0-	-0-	-0-	654	1	6433	2	N	-0-					-0-
10	7446	X	7446	-0-	-0-	-0-	688	1	6758	2	N	-0-					-0-
*11	6325	X	6325	-0-	-0-	-0-	571	1	5754	2	N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RMT WELL #: 4 RRCID -> 201193 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9790 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6930	X	6665	-0-	-265	-0-	6665	2			N	-0-					-0-
07	7465	X	7465	-0-	-0-	-0-	7465	2			N	-0-					-0-
08	7757	X	7757	-0-	-0-	-0-	7757	2			N	-0-					-0-
09	7745	X	7745	-0-	-0-	-0-	7745	2			N	-0-					-0-
10	7027	X	7027	-0-	-0-	-0-	7027	2			N	-0-					-0-
11	6720	X	5826	-0-	-894	-0-	5826	2			N	-0-					-0-
	VASQUEZ				WELL #: 1	RRCID -> 201314	COMPL. DATE 04/09/2004					TOTAL DEPTH 11260		PERF. 6438 - 8879			
06	1290	N	986	-0-	-304	-0-	70	1	916	2	N	-0-					-0-
07	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	80	1	1070	2	N	-0-					-0-
08	1364	N	987	-0-	-377	-0-	70	1	917	2	N	-0-					-0-
09	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	80	1	1056	2	N	-0-					-0-
10	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	85	1	1068	2	N	-0-					-0-
*11	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	81	1	1024	2	N	-0-					-0-
	DERLY				WELL #: 8	RRCID -> 201341	COMPL. DATE 06/15/2007					TOTAL DEPTH 10550		PERF. 7510 - 9828			
06	2850	X	2840	-0-	-10	-0-	137	1	2701	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
07	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	229	1	2718	2	N	-0-					-0-
08	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	251	1	2742	2	N	-0-					-0-
09	2850	X	2762	-0-	-88	-0-	255	1	2506	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
10	2945	X	2478	-0-	-467	-0-	229	1	2249	2	N	-0-					-0-
11	2850	N	2446	-0-	-404	-0-	221	1	2225	2	N	-0-					-0-
	MOLLETES CREEK GU				WELL #: 2	RRCID -> 201673	COMPL. DATE 04/15/2004					TOTAL DEPTH 9665		PERF. 7043 - 8768			
06	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2			N	-0-					-0-
07	1488	N	1487	-0-	-1	-0-	1487	2			N	-0-					-0-
08	1426	N	1345	-0-	-81	-0-	1345	2			N	-0-					-0-
09	1440	N	787	-0-	-653	-0-	787	2			N	-0-					-0-
10	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	2723	2			N	-0-					-0-
11	1290	N	1152	-0-	-138	-0-	1152	2			N	-0-					-0-
	MENDOZA				WELL #: 2	RRCID -> 201781	COMPL. DATE 04/17/2004					TOTAL DEPTH 10645		PERF. 8208 - 8304			
06	1230	N	476	-0-	-754	-0-	48	1	428	2	N	-0-					-0-
07	527	N	357	-0-	-170	-0-	35	1	322	2	N	-0-					-0-
08	496	N	368	-0-	-128	-0-	34	1	334	2	N	-0-					-0-
09	480	N	385	-0-	-95	-0-	38	1	347	2	N	-0-					-0-
10	582	N	582	-0-	-0-	-0-	55	1	527	2	N	-0-					-0-
*11	470	N	470	-0-	-0-	-0-	47	1	423	2	N	-0-					-0-
	GUTIERREZ				WELL #: 1	RRCID -> 201878	COMPL. DATE 04/02/2005					TOTAL DEPTH 10845		PERF. 8380 - 9755			
06	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	354	1	1779	2	N	-0-					-0-
07	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	337	1	1699	2	N	-0-					-0-
08	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	325	1	1566	2	N	-0-					-0-
09	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	342	1	1598	2	N	-0-					-0-
10	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	340	1	1564	2	N	-0-					-0-
*11	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	337	1	1454	2	N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VELENO WELL #: 4 RRCID -> 202118 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 11397 PERF. 8340 - 10848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15	13	1			2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-					2
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

VELA ESTATE UNIT WELL #: 20 RRCID -> 202188 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 11520 PERF. 6980 - 9846

06	4770	X	3836	-0-	-934	-0-	3814	2	22	9	N	20	21	1			8
07	4929	X	3415	-0-	-1514	-0-	3415	2			N	-0-					8
08	4619	X	3663	-0-	-956	-0-	3663	2			N	-0-					8
09	4470	X	2919	-0-	-1551	-0-	2919	2			N	-0-					8
10	4371	X	3395	-0-	-976	-0-	3395	2			N	-0-					8
11	3840	X	3035	-0-	-805	-0-	3035	2			N	-0-					8

JUAN DE DIOS WELL #: 1 RRCID -> 202730 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8378 - 9928

06	2271	X	2271	-0-	-0-	-0-	211	1	1872	2	N	171	176	1			10
							188	9									
07	1685	X	1685	-0-	-0-	-0-	167	1	1518	2	N	-0-	10	1			-0-
08	2151	X	2151	-0-	-0-	-0-	197	1	1920	2	N	31	24	1	1	6	6
							34	9									
09	1386	X	1386	-0-	-0-	-0-	133	1	1216	2	N	34	35	1			5
							37	9									
10	1666	X	1666	-0-	-0-	-0-	157	1	1509	2	N	-0-					5
*11	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	180	1	1616	2	N	-0-					5

MENDOZA WELL #: 4 RRCID -> 202838 COMPL. DATE 07/07/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8368 - 8406

06	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	408	1	3618	2	N	2	2	1			1
							2	9									
07	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	425	1	3871	2	N	-0-	1	1			-0-
08	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	424	1	4128	2	N	-0-					-0-
09	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	379	1	3460	2	N	-0-					-0-
10	4681	X	4364	-0-	-317	-0-	412	1	3952	2	N	-0-					-0-
11	4410	X	3701	-0-	-709	-0-	370	1	3331	2	N	-0-					-0-

SINGER-ANDERS WELL #: 1 RRCID -> 203527 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 11440 PERF. 8788 - 10240

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	105					N	-0-					-0-
07	105	X	-0-	-0-	-105	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VILLERREAL WELL #: 2 RRCID -> 203554 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9002 - 9996

06	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2			N	-0-					-0-
07	1891	N	853	-0-	-1038	-0-	853	2			N	-0-					-0-
08	992	N	814	-0-	-178	-0-	814	2			N	-0-					-0-
09	1560	N	591	-0-	-969	-0-	591	2			N	-0-					-0-
10	868	N	465	-0-	-403	-0-	465	2			N	-0-					-0-
11	780	N	185	-0-	-595	-0-	185	2			N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUTIERREZ WELL #: 2 RRCID -> 203568 COMPL. DATE 07/25/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7551 - 10042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	605	N	605	-0-	-0-	-0-	101	1	504	2	N	-0-					-0-
07	620	N	620	-0-	-0-	-0-	103	1	517	2	N	-0-					-0-
08	607	N	607	-0-	-0-	-0-	104	1	503	2	N	-0-					-0-
09	605	N	605	-0-	-0-	-0-	107	1	498	2	N	-0-					-0-
10	620	N	620	-0-	-0-	-0-	111	1	509	2	N	-0-					-0-
*11	620	N	620	-0-	-0-	-0-	117	1	503	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
06	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	487	1	4323	2	N	-0-					-0-
07	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	451	1	4102	2	N	-0-					-0-
08	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	425	1	4138	2	N	-0-					-0-
09	4800	X	3967	-0-	-833	-0-	391	1	3576	2	N	-0-					-0-
10	4867	X	3905	-0-	-962	-0-	369	1	3536	2	N	-0-					-0-
11	4710	X	3719	-0-	-991	-0-	372	1	3347	2	N	-0-					-0-

RMT WELL #: 6 RRCID -> 204086 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 11002 PERF. 9801 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2490	N	1717	-0-	-773	-0-	1717	2			N	-0-					-0-
07	2325	N	1064	-0-	-1261	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
08	2542	N	1414	-0-	-1128	-0-	1414	2			N	-0-					-0-
09	1710	N	1320	-0-	-390	-0-	1320	2			N	-0-					-0-
10	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			N	-0-					-0-
*11	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	2319	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
06	1020	N	866	-0-	-154	-0-	144	1	722	2	N	-0-					-0-
07	961	N	885	-0-	-76	-0-	147	1	738	2	N	-0-					-0-
08	899	N	820	-0-	-79	-0-	141	1	679	2	N	-0-					-0-
09	870	N	609	-0-	-261	-0-	107	1	502	2	N	-0-					-0-
10	899	N	875	-0-	-24	-0-	156	1	719	2	N	-0-					-0-
*11	903	N	903	-0-	-0-	-0-	170	1	733	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
06	5852	X	5852	-0-	-0-	-0-	5852	2			N	-0-					-0-
07	5888	X	5888	-0-	-0-	-0-	5871	2	17	9	N	15	13	1			2
08	5841	X	5841	-0-	-0-	-0-	5841	2			N	-0-					2
09	5984	X	5984	-0-	-0-	-0-	430	1	5554	2	N	-0-					2
10	6045	X	5845	-0-	-200	-0-	416	1	5429	2	N	-0-					2
11	5850	X	5518	-0-	-332	-0-	419	1	5099	2	N	-0-					2

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
06	2970	X	2619	-0-	-351	-0-	265	1	2354	2	N	-0-					-0-
07	3069	X	2449	-0-	-620	-0-	243	1	2206	2	N	-0-					-0-
08	3069	X	2856	-0-	-213	-0-	266	1	2590	2	N	-0-					-0-
09	2790	X	2460	-0-	-330	-0-	243	1	2217	2	N	-0-					-0-
10	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	233	1	2235	2	N	-0-					-0-
11	2760	N	2330	-0-	-430	-0-	233	1	2097	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
06	3000	X	1935	-0-	-1065	-0-	436	1	1476	2	N	21					21
							23	9									
07	3100	X	856	-0-	-2244	-0-	213	1	643	2	N	-0-					21
08	2573	X	1024	-0-	-1549	-0-	1024	2			N	-0-	21	1			-0-
09	2190	X	733	-0-	-1457	-0-	125	1	608	2	N	-0-					-0-
10	868	N	713	-0-	-155	-0-	120	1	593	2	N	-0-					-0-
11	990	N	735	-0-	-255	-0-	127	1	608	2	N	-0-					-0-

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
06	4500	X	3957	-0-	-543	-0-	401	1	3556	2	N	-0-					-0-
07	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	441	1	4011	2	N	-0-					-0-
08	4664	X	4664	-0-	-0-	-0-	434	1	4230	2	N	-0-					-0-
09	4080	X	3981	-0-	-99	-0-	393	1	3588	2	N	-0-					-0-
10	3999	X	3989	-0-	-10	-0-	377	1	3612	2	N	-0-					-0-
11	3870	X	3690	-0-	-180	-0-	369	1	3321	2	N	-0-					-0-

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
06	9716	X	9716	-0-	-0-	-0-	470	1	9245	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
07	7763	X	7763	-0-	-0-	-0-	604	1	7159	2	N	-0-					-0-
08	6584	X	6584	-0-	-0-	-0-	552	1	6032	2	N	-0-					-0-
09	6814	X	6814	-0-	-0-	-0-	628	1	6186	2	N	-0-					-0-
10	8835	X	6565	-0-	-2270	-0-	607	1	5958	2	N	-0-					-0-
*11	12576	X	12576	-0-	-0-	-0-	1136	1	11440	2	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
06	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	216	1	4247	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
07	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	321	1	3809	2	N	-0-					-0-
08	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	354	1	3872	2	N	-0-					-0-
09	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	386	1	3798	2	N	-0-					-0-
10	4836	X	3894	-0-	-942	-0-	360	1	3534	2	N	-0-					-0-
11	4470	X	4250	-0-	-220	-0-	384	1	3866	2	N	-0-					-0-

VELENO WELL #: 6 RRCID -> 207014 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 11176 PERF. 7875 - 8538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	447	N	447	-0-	-0-	-0-	74	1	373	2	N	-0-					-0-
07	358	N	358	-0-	-0-	-0-	59	1	299	2	N	-0-					-0-
08	482	N	482	-0-	-0-	-0-	82	1	393	2	N	6	6	1			-0-
							7	9									
09	450	N	228	-0-	-222	-0-	40	1	188	2	N	-0-					-0-
10	468	N	468	-0-	-0-	-0-	84	1	384	2	N	-0-					-0-
*11	503	N	503	-0-	-0-	-0-	95	1	408	2	N	-0-					-0-

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
06	3030	X	1856	-0-	-1174	-0-	1842	2	14	9	N	13	13	1			-0-
07	2288	X	2288	-0-	-0-	-0-	2288	2			N	-0-					-0-
08	2046	X	2046	-0-	-0-	-0-	2046	2			N	-0-					-0-
09	1970	X	1970	-0-	-0-	-0-	1970	2			N	-0-					-0-
10	1860	N	1779	-0-	-81	-0-	1779	2			N	-0-					-0-
*11	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	2			N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
06	3690	X	2969	-0-	-721	-0-	2969	2			N	-0-					-0-
07	3627	X	2892	-0-	-735	-0-	2877	2	15	9	N	14	13	1			1
08	3534	X	3006	-0-	-528	-0-	3006	2			N	-0-					1
09	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	254	1	3284	2	N	-0-					1
10	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	249	1	3257	2	N	-0-					1
11	2970	X	2173	-0-	-797	-0-	165	1	2008	2	N	-0-					1

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
06	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	4063	2			N	-0-					-0-
07	3286	X	3027	-0-	-259	-0-	3027	2			N	-0-					-0-
08	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	2952	2			N	-0-					-0-
09	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	3933	2			N	-0-					-0-
10	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	3700	2			N	-0-					-0-
*11	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	3481	2			N	-0-					-0-

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
06	6300	X	5158	-0-	-1142	-0-	5158	2			N	-0-					-0-
07	5952	X	5111	-0-	-841	-0-	5111	2			N	-0-					-0-
08	5952	X	4658	-0-	-1294	-0-	4658	2			N	-0-					-0-
09	5310	X	4253	-0-	-1057	-0-	4253	2			N	-0-					-0-
10	5332	X	4169	-0-	-1163	-0-	4169	2			N	-0-					-0-
11	5160	X	4129	-0-	-1031	-0-	4129	2			N	-0-					-0-

MENDOZA WELL #: 5 RRCID -> 208688 COMPL. DATE 02/19/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8374 - 9948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	425	-0-	-2575	20	43	1	382	2	N	-0-					-0-
07	651	N	303	-0-	-348	-0-	30	1	273	2	N	-0-					-0-
08	651	N	309	-0-	-342	-0-	29	1	280	2	N	-0-					-0-
09	420	N	271	-0-	-149	-0-	27	1	244	2	N	-0-					-0-
10	310	N	207	-0-	-103	-0-	19	1	188	2	N	-0-					-0-
11	300	N	100	-0-	-200	-0-	10	1	90	2	N	-0-					-0-

ZAPATA HAWK WELL #: 1 RRCID -> 208833 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 11076 PERF. 7430 - 10068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2			N	-0-					-0-
07	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2			N	-0-					-0-
08	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2			N	-0-					-0-
09	1440	N	605	-0-	-835	-0-	605	2			N	-0-					-0-
10	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	2328	2			N	-0-					-0-
*11	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	2			N	-0-					-0-

VASQUEZ, ROMEO WELL #: 1 RRCID -> 209359 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 11093 PERF. 9880 - 9921

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

SINGER-ANDERS WELL #: 2 RRCID -> 209791 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 10532 PERF. 8792 - 10212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1140	X	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-					-0-
07	2015	N	220	-0-	-1795	-0-	220	2			N	-0-					-0-
08	1953	N	187	-0-	-1766	-0-	187	2			N	-0-					-0-
09	1140	N	57	-0-	-1083	-0-	57	2			N	-0-					-0-
10	217	N	55	-0-	-162	-0-	55	2			N	-0-					-0-
11	180	N	41	-0-	-139	-0-	41	2			N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUTIERREZ UNIT WELL #: 2 RRCID -> 210966 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8356 - 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
06	5529	X	5529	-0-	-0-	-0-	560	1	4969	2	N	-0-					-0-
07	5716	X	5716	-0-	-0-	-0-	566	1	5150	2	N	-0-					-0-
08	6080	X	6080	-0-	-0-	-0-	566	1	5514	2	N	-0-					-0-
09	5512	X	5512	-0-	-0-	-0-	544	1	4968	2	N	-0-					-0-
10	5797	X	5797	-0-	-0-	-0-	547	1	5250	2	N	-0-					-0-
11	5760	X	5389	-0-	-371	-0-	539	1	4850	2	N	-0-					-0-

RANCHITO "B" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211111 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8340 - 9972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13080	X	12484	-0-	-596	-0-	1264	1	11220	2	N	-0-					-0-
07	13601	X	13601	-0-	-0-	-0-	1346	1	12255	2	N	-0-					-0-
08	14043	X	13487	-0-	-556	-0-	1256	1	12231	2	N	-0-					-0-
09	13590	X	13000	-0-	-590	-0-	1282	1	11712	2	N	5	4	1			1
							6	9									
10	14043	X	13069	-0-	-974	-0-	1234	1	11835	2	N	-0-					1
11	13170	X	11706	-0-	-1464	-0-	1170	1	10536	2	N	-0-					1

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
06	4455	X	4455	-0-	-0-	-0-	4455	2			N	-0-					-0-
07	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	4411	2			N	-0-					-0-
08	4402	X	4091	-0-	-311	-0-	4091	2			N	-0-					-0-
09	4260	X	4193	-0-	-67	-0-	4193	2			N	-0-					-0-
10	5053	X	3804	-0-	-1249	-0-	3804	2			N	-0-					-0-
11	4470	X	4294	-0-	-176	-0-	4294	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
06	7470	X	6923	-0-	-547	-0-	699	1	6204	2	N	18	20	1			-0-
							20	9									
07	7595	X	6911	-0-	-684	-0-	684	1	6227	2	N	-0-					-0-
08	7440	X	6954	-0-	-486	-0-	646	1	6296	2	N	11	10	1	1	6	-0-
							12	9									
09	7020	X	4199	-0-	-2821	-0-	412	1	3767	2	N	18	17	1			1
							20	9									
10	6944	X	4827	-0-	-2117	-0-	456	1	4371	2	N	-0-					1
11	6720	X	4635	-0-	-2085	-0-	463	1	4172	2	N	-0-					1

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
06	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	196	1	3856	2	N	-0-					-0-
07	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	307	1	3642	2	N	7	7	1			-0-
							8	9									
08	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	310	1	3390	2	N	-0-					-0-
09	2430	X	2253	-0-	-177	-0-	208	1	2045	2	N	-0-					-0-
10	2511	X	1862	-0-	-649	-0-	172	1	1690	2	N	-0-					-0-
*11	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	274	1	2758	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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DE DIOS, JUAN WELL #: 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
06	7200	X	6099	-0-	-1101	-0-	617	1	5476	2	N	5	5	1			-0-
							6	9									
07	7440	X	5858	-0-	-1582	-0-	580	1	5278	2	N	-0-					-0-
08	7440	X	6720	-0-	-720	-0-	626	1	6094	2	N	-0-					-0-
09	6990	X	6158	-0-	-832	-0-	607	1	5551	2	N	-0-					-0-
10	7223	X	6858	-0-	-365	-0-	645	1	6191	2	N	20					20
							22	9									
*11	6870	X	6870	-0-	-0-	-0-	686	1	6178	2	N	5					25
							6	9									

SINGER WELL #: 2 RRCID -> 213169 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 11010 PERF. 9985 - 10021

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DE DIOS, JUAN WELL #: 5 RRCID -> 213322 COMPL. DATE 08/07/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8362 - 8472

06	4260	X	3259	-0-	-1001	-0-	329	1	2921	2	N	8	8	1			1
							9	9									
07	4061	X	3387	-0-	-674	-0-	335	1	3052	2	N	-0-	1	1			-0-
08	4061	X	3944	-0-	-117	-0-	366	1	3568	2	N	9	9	1			-0-
							10	9									
09	3480	X	3083	-0-	-397	-0-	303	1	2765	2	N	14	13	1			1
							15	9									
10	3565	X	2845	-0-	-720	-0-	269	1	2576	2	N	-0-					1
11	3810	X	2911	-0-	-899	-0-	291	1	2620	2	N	-0-					1

RANCHITO "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213500 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 11080 PERF. 8455 - 9898

06	2580	N	2124	-0-	-456	-0-	215	1	1909	2	N	-0-					-0-
07	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	232	1	2113	2	N	-0-					-0-
08	2511	N	2446	-0-	-65	-0-	226	1	2202	2	N	16	14	1	1	6	1
							18	9									
09	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	225	1	2052	2	N	8	9	1			-0-
							9	9									
10	2356	N	2310	-0-	-46	-0-	218	1	2092	2	N	-0-					-0-
11	2370	N	2230	-0-	-140	-0-	223	1	2007	2	N	-0-					-0-

DELOZEIS FAMILY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 213592 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 13940 PERF. 13236 - 13259

06	330	N	121	-0-	-209	-0-	37	1	84	2	N	-0-					-0-
07	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	421	1	1536	2	N	-0-					-0-
08	424	N	424	-0-	-0-	-0-	80	1	344	2	N	-0-					-0-
09	790	N	790	-0-	-0-	-0-	104	1	686	2	N	-0-					-0-
10	2959	N	2959	-0-	-0-	-0-	2959	2			N	-0-					-0-
*11	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2			N	-0-					-0-

GUTIERREZ WELL #: 3 RRCID -> 213612 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9294 - 9841

06	5196	X	5196	-0-	-0-	-0-	863	1	4333	2	N	-0-					-0-
07	5125	X	5125	-0-	-0-	-0-	849	1	4276	2	N	-0-					-0-
08	5114	X	5114	-0-	-0-	-0-	879	1	4235	2	N	-0-					-0-
09	5588	X	5588	-0-	-0-	-0-	985	1	4603	2	N	-0-					-0-
10	5492	X	5492	-0-	-0-	-0-	981	1	4511	2	N	-0-					-0-
*11	5274	X	5274	-0-	-0-	-0-	991	1	4283	2	N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VELENO WELL #: 7 RRCID -> 213649 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9063 - 10645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	2			N	-0-					-0-
07	2077	N	1728	-0-	-349	-0-	1720	2	8	9	N	7	7	1			-0-
08	1736	N	1499	-0-	-237	-0-	1499	2			N	-0-					-0-
09	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	135	1	1743	2	N	-0-					-0-
10	1736	N	1564	-0-	-172	-0-	111	1	1453	2	N	-0-					-0-
11	1440	N	1404	-0-	-36	-0-	107	1	1297	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ, M. WELL #: 2 RRCID -> 213681 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7866 - 9506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-					-0-
07	651	N	469	-0-	-182	-0-	469	2			N	-0-					-0-
08	651	N	345	-0-	-306	-0-	345	2			N	-0-					-0-
09	630	N	550	-0-	-80	-0-	550	2			N	-0-					-0-
10	465	N	364	-0-	-101	-0-	364	2			N	-0-					-0-
11	330	N	295	-0-	-35	-0-	295	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
06	7694	X	7694	-0-	-0-	-0-	373	1	7320	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
07	8498	X	8498	-0-	-0-	-0-	661	1	7837	2	N	-0-					-0-
08	8637	X	8637	-0-	-0-	-0-	724	1	7913	2	N	-0-					-0-
09	7792	X	7792	-0-	-0-	-0-	719	1	7073	2	N	-0-					-0-
10	8029	X	6983	-0-	-1046	-0-	646	1	6337	2	N	-0-					-0-
11	7770	X	5981	-0-	-1789	-0-	540	1	5441	2	N	-0-					-0-

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
06	5314	X	5314	-0-	-0-	-0-	5314	2			N	-0-					-0-
07	5348	X	5348	-0-	-0-	-0-	5348	2			N	-0-					-0-
08	5175	X	5175	-0-	-0-	-0-	5175	2			N	-0-					-0-
09	4985	X	4985	-0-	-0-	-0-	4985	2			N	-0-					-0-
10	5735	X	5103	-0-	-632	-0-	5103	2			N	-0-					-0-
11	5310	X	4477	-0-	-833	-0-	4477	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
06	1290	X	741	-0-	-549	-0-	75	1	666	2	N	-0-					-0-
07	1085	X	696	-0-	-389	-0-	69	1	627	2	N	-0-					-0-
08	1147	X	589	-0-	-558	-0-	55	1	534	2	N	-0-					-0-
09	1110	X	449	-0-	-661	-0-	44	1	405	2	N	-0-					-0-
10	682	N	558	-0-	-124	-0-	53	1	505	2	N	-0-					-0-
*11	606	N	606	-0-	-0-	-0-	61	1	545	2	N	-0-					-0-

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
06	2818	N	2818	-0-	-0-	-0-	136	1	2682	2	N	-0-					-0-
07	2755	N	2755	-0-	-0-	-0-	214	1	2541	2	N	-0-					-0-
08	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	203	1	2218	2	N	-0-					-0-
09	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	177	1	1740	2	N	-0-					-0-
10	1922	N	1050	-0-	-872	-0-	97	1	953	2	N	-0-					-0-
11	1860	N	1607	-0-	-253	-0-	145	1	1462	2	N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
06	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	543	1	2728	2	N	-0-					-0-
07	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	536	1	2701	2	N	7	7	1			-0-
							8	9									
08	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	553	1	2667	2	N	-0-					-0-
09	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	575	1	2687	2	N	-0-					-0-
10	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	583	1	2681	2	N	-0-					-0-
*11	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	591	1	2555	2	N	-0-					-0-

ZAPATA TOWNSITE WELL #: 1 RRCID -> 215820 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 10968 PERF.10088 - 10118

06	870	N	476	-0-	-394	-0-	476	2			N	-0-					-0-
07	403	N	194	-0-	-209	-0-	194	2			N	-0-					-0-
08	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					-0-
09	480	N	287	-0-	-193	-0-	287	2			N	-0-					-0-
10	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
11	480	N	116	-0-	-364	-0-	116	2			N	-0-					-0-

RANCHITO "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 215949 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7340 - 9938

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEW ZAPATA EAST GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216297 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 10852 PERF. 8725 - 9077

06	4380	X	3674	-0-	-706	-0-	3674	2			N	-0-					-0-
07	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	4199	2			N	-0-					-0-
08	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	4196	2			N	-0-					-0-
09	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	4399	2			N	-0-					-0-
10	3813	X	3370	-0-	-443	-0-	3370	2			N	-0-					-0-
11	3690	X	3173	-0-	-517	-0-	3173	2			N	-0-					-0-

JUAN RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216331 COMPL. DATE 11/28/2005 TOTAL DEPTH 10748 PERF. 9886 - 10144

06	2670	X	1934	-0-	-736	-0-	321	1	1613	2	N	-0-					-0-
07	2542	X	2016	-0-	-526	-0-	334	1	1682	2	N	-0-					-0-
08	2449	X	1474	-0-	-975	-0-	253	1	1221	2	N	-0-					-0-
09	2100	X	1020	-0-	-1080	-0-	180	1	840	2	N	-0-					-0-
10	2015	N	905	-0-	-1110	-0-	162	1	743	2	N	-0-					-0-
11	1440	N	1042	-0-	-398	-0-	196	1	846	2	N	-0-					-0-

RMT WELL #: 9 RRCID -> 216334 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8314 - 9414

06	4641	X	4641	-0-	-0-	-0-	225	1	4415	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
07	4681	X	4542	-0-	-139	-0-	353	1	4179	2	N	9	9	1			-0-
							10	9									
08	4681	X	4309	-0-	-372	-0-	361	1	3948	2	N	-0-					-0-
09	4650	X	3612	-0-	-1038	-0-	333	1	3279	2	N	-0-					-0-
10	4526	X	3747	-0-	-779	-0-	346	1	3401	2	N	-0-					-0-
11	4380	X	3656	-0-	-724	-0-	330	1	3326	2	N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VASQUEZ ROMERO J WELL #: 2 RRCID -> 216718 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 11176 PERF. 8840 - 10228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2610	X	2429	-0-	-181	-0-	2429	2			N	-0-					-0-
07	2666	X	2381	-0-	-285	-0-	2381	2			N	-0-					-0-
08	2666	X	2136	-0-	-530	-0-	2136	2			N	-0-					-0-
09	2430	X	2360	-0-	-70	-0-	2360	2			N	-0-					-0-
10	2511	X	2389	-0-	-122	-0-	2389	2			N	-0-					-0-
11	2430	X	2351	-0-	-79	-0-	2351	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
06	180	N	28	-0-	-152	-0-	3	1	10	2	N	14					14
							15	9									
07	155	N	19	-0-	-136	-0-	5	1	14	2	N	-0-					14
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-	14	1			-0-
09	539	N	539	-0-	-0-	-0-	92	1	447	2	N	-0-					-0-
10	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	224	1	1101	2	N	-0-					-0-
*11	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	205	1	981	2	N	-0-					-0-

RAMON WELL #: 2 RRCID -> 216943 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7605 - 8006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	2670	2			N	-0-					-0-
07	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	3161	2			N	-0-					-0-
08	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	2948	2			N	-0-					-0-
09	2614	X	2614	-0-	-0-	-0-	2614	2			N	-0-					-0-
10	2609	X	2609	-0-	-0-	-0-	2609	2			N	-0-					-0-
*11	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	2746	2			N	-0-					-0-

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
06	7650	X	5924	-0-	-1726	-0-	5742	2	182	9	N	165	165	1			-0-
07	7688	X	6675	-0-	-1013	-0-	6675	2			N	-0-					-0-
08	7688	X	6123	-0-	-1565	-0-	6094	2	29	9	N	26	26	1			-0-
09	6630	X	5679	-0-	-951	-0-	5661	2	18	9	N	16	16	1			-0-
10	6820	X	6056	-0-	-764	-0-	6056	2			N	-0-					-0-
11	6450	X	6252	-0-	-198	-0-	6252	2			N	-0-					-0-

VILLARREAL WELL #: 5 RRCID -> 216947 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 11030 PERF. 8990 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4200	X	4036	-0-	-164	-0-	195	1	3840	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
07	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	369	1	4368	2	N	-0-					-0-
08	4801	X	4801	-0-	-0-	-0-	402	1	4399	2	N	-0-					-0-
09	4200	X	3862	-0-	-338	-0-	356	1	3506	2	N	-0-					-0-
10	4464	X	3464	-0-	-1000	-0-	320	1	3144	2	N	-0-					-0-
11	4320	X	3338	-0-	-982	-0-	302	1	3036	2	N	-0-					-0-

RMT "C" WELL #: 3 RRCID -> 216948 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 926 - 10326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6540	X	5929	-0-	-611	-0-	287	1	5641	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
07	6758	X	5877	-0-	-881	-0-	457	1	5420	2	N	-0-					-0-
08	6851	X	5884	-0-	-967	-0-	493	1	5391	2	N	-0-					-0-
09	6630	X	5759	-0-	-871	-0-	531	1	5228	2	N	-0-					-0-
10	6417	X	5537	-0-	-880	-0-	512	1	5025	2	N	-0-					-0-
11	5940	X	5275	-0-	-665	-0-	477	1	4798	2	N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LEO CUELLAR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216949 COMPL. DATE 04/02/2006 TOTAL DEPTH 10849 PERF. 9562 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	626	1	3142	2	N	-0-					-0-
07	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	627	1	3156	2	N	-0-					-0-
08	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	639	1	3082	2	N	-0-					-0-
09	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	644	1	3009	2	N	-0-					-0-
10	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	658	1	3024	2	N	-0-					-0-
*11	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	671	1	2899	2	N	-0-					-0-

SINGER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218223 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 11088 PERF. 8793 - 10622

06	10063	X	10063	-0-	-0-	-0-	10063	2			N	-0-					-0-
07	9889	X	7324	-0-	-2565	-0-	7309	2	15	9	N	14	13	1			1
08	12789	X	12789	-0-	-0-	-0-	12789	2			N	-0-					1
09	12294	X	12294	-0-	-0-	-0-	884	1	11410	2	N	-0-					1
10	11924	X	11924	-0-	-0-	-0-	848	1	11076	2	N	-0-					1
11	12390	X	11369	-0-	-1021	-0-	864	1	10505	2	N	-0-					1

LAS AVISPAS WELL #: 1 RRCID -> 218285 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9070 - 10502

06	4980	X	4657	-0-	-323	-0-	225	1	4431	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
07	5239	X	4708	-0-	-531	-0-	366	1	4342	2	N	-0-					-0-
08	5239	X	5056	-0-	-183	-0-	424	1	4632	2	N	-0-					-0-
09	5070	X	4727	-0-	-343	-0-	436	1	4291	2	N	-0-					-0-
10	5330	X	5330	-0-	-0-	-0-	493	1	4837	2	N	-0-					-0-
11	4890	X	4735	-0-	-155	-0-	428	1	4307	2	N	-0-					-0-

VILLARREAL WELL #: 7 RRCID -> 219679 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9064 - 10256

06	8460	X	7096	-0-	-1364	-0-	344	1	6751	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
07	8742	X	7130	-0-	-1612	-0-	555	1	6575	2	N	-0-					-0-
08	8742	X	6009	-0-	-2733	-0-	504	1	5505	2	N	-0-					-0-
09	8130	X	5933	-0-	-2197	-0-	547	1	5386	2	N	-0-					-0-
10	8401	X	6109	-0-	-2292	-0-	565	1	5544	2	N	-0-					-0-
11	7110	X	6713	-0-	-397	-0-	606	1	6107	2	N	-0-					-0-

VILLARREAL WELL #: 6 RRCID -> 220941 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9010 - 10340

06	8786	X	8786	-0-	-0-	-0-	425	1	8360	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
07	7770	X	7770	-0-	-0-	-0-	605	1	7165	2	N	-0-					-0-
08	8163	X	8163	-0-	-0-	-0-	684	1	7479	2	N	-0-					-0-
09	7468	X	7468	-0-	-0-	-0-	689	1	6779	2	N	-0-					-0-
10	8556	X	8086	-0-	-470	-0-	748	1	7338	2	N	-0-					-0-
11	8280	X	7473	-0-	-807	-0-	675	1	6798	2	N	-0-					-0-

GONZALEZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221240 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8508 - 9972

06	2790	X	2565	-0-	-225	-0-	259	1	2299	2	N	6	6	1			-0-
							7	9									
07	2852	X	2546	-0-	-306	-0-	252	1	2294	2	N	-0-					-0-
08	2790	X	2685	-0-	-105	-0-	249	1	2424	2	N	11	10	1	1	6	-0-
							12	9									
09	2580	X	2393	-0-	-187	-0-	235	1	2149	2	N	8	8	1			-0-
							9	9									
10	2542	N	2405	-0-	-137	-0-	227	1	2178	2	N	-0-					-0-
11	2610	N	2214	-0-	-396	-0-	221	1	1993	2	N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
06	390	N	58	-0-	-332	-0-	58	2			N	-0-					-0-
07	124	N	90	-0-	-34	-0-	90	2			N	-0-					-0-
08	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
09	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
10	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
11	210	N	133	-0-	-77	-0-	133	2			N	-0-					-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
06	14B2 EXT		803	-0-	803	2533	803	2			N	-0-					-0-
07	3609	X	1076	-0-	-2533	-0-	1076	2			N	-0-					-0-
08	775	N	554	-0-	-221	-0-	554	2			N	-0-					-0-
09	750	N	276	-0-	-474	-0-	276	2			N	-0-					-0-
10	775	N	220	-0-	-555	-0-	220	2			N	-0-					-0-
11	540	N	199	-0-	-341	-0-	199	2			N	-0-					-0-

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
06	6780	X	6433	-0-	-347	-0-	1069	1	5364	2	N	-0-					-0-
07	7006	X	6375	-0-	-631	-0-	1056	1	5319	2	N	-0-					-0-
08	7006	X	5897	-0-	-1109	-0-	1013	1	4884	2	N	-0-					-0-
09	6420	X	5523	-0-	-897	-0-	973	1	4550	2	N	-0-					-0-
10	6634	X	4434	-0-	-2200	-0-	792	1	3642	2	N	-0-					-0-
11	6420	X	3761	-0-	-2659	-0-	707	1	3054	2	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
09	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
10	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
11	60	N	3	-0-	-57	-0-	3	2			N	-0-					-0-

SINGER B WELL #: 2 RRCID -> 221630 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9046 - 10414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	N	12	-0-	-138	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
07	93	N	48	-0-	-45	-0-	3	1	45	2	N	-0-					-0-
08	93	N	37	-0-	-56	-0-	3	1	34	2	N	-0-					-0-
09	56	N	56	-0-	-0-	-0-	4	1	52	2	N	-0-					-0-
10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	8	1	94	2	N	-0-					-0-
*11	82	N	82	-0-	-0-	-0-	6	1	76	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
06	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	86 1	1 9	1696	2	N	1	1	1			-0-
07	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	133	1	1579	2	N	-0-					-0-
08	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	166	1	1815	2	N	-0-					-0-
09	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	155	1	1522	2	N	-0-					-0-
10	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	165	1	1621	2	N	-0-					-0-
11	1410	N	1370	-0-	-40	-0-	124	1	1246	2	N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
06	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
07	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
08	279	N	277	-0-	-2	-0-	277	2			N	-0-					-0-
09	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					-0-
10	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-
11	270	N	245	-0-	-25	-0-	245	2			N	-0-					-0-

GONZALEZ, HORACIO WELL #: 3 RRCID -> 222037 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. N/A

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

ROMERO VASQUEZ WELL #: 5 RRCID -> 222342 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 11285 PERF. 7310 - 10396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	630	N	539	-0-	-91	-0-	539	2			N	-0-					-0-
07	771	N	771	-0-	-0-	-0-	762	2	9	9	N	8	7	1			1
08	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					1
09	583	N	583	-0-	-0-	-0-	42	1	541	2	N	-0-					1
10	775	N	617	-0-	-158	-0-	44	1	573	2	N	-0-					1
11	570	N	548	-0-	-22	-0-	42	1	506	2	N	-0-					1

VELA-CUELLAR, J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222383 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 11117 PERF. 9021 - 11248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1590	X	1366	-0-	-224	-0-	1366	2			N	-0-					-0-
07	1643	X	1376	-0-	-267	-0-	1370	2	6	9	N	5	5	1			-0-
08	1581	X	1401	-0-	-180	-0-	1401	2			N	-0-					-0-
09	1440	X	1396	-0-	-44	-0-	100	1	1296	2	N	-0-					-0-
10	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	100	1	1307	2	N	-0-					-0-
11	1350	N	1281	-0-	-69	-0-	97	1	1184	2	N	-0-					-0-

GUERRA-SAENZ WELL #: 1 RRCID -> 222525 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8680 - 9082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2310	X	1934	-0-	-376	-0-	1934	2			N	-0-					-0-
07	2387	X	2289	-0-	-98	-0-	2289	2			N	-0-					-0-
08	2356	N	1658	-0-	-698	-0-	1658	2			N	-0-					-0-
09	1920	N	1623	-0-	-297	-0-	1623	2			N	-0-					-0-
10	2294	N	1930	-0-	-364	-0-	1930	2			N	-0-					-0-
*11	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	2			N	-0-					-0-

ZAPATA TOWNSITE WELL #: 2 RRCID -> 222647 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 10881 PERF. 8946 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9663	X	9663	-0-	-0-	-0-	1605	1	8058	2	N	-0-					-0-
07	9950	X	9950	-0-	-0-	-0-	1648	1	8302	2	N	-0-					-0-
08	9798	X	9798	-0-	-0-	-0-	1684	1	8114	2	N	-0-					-0-
09	9772	X	9772	-0-	-0-	-0-	1722	1	8050	2	N	-0-					-0-
10	9902	X	9902	-0-	-0-	-0-	1769	1	8133	2	N	-0-					-0-
*11	9864	X	9864	-0-	-0-	-0-	1854	1	8010	2	N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
06	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	738	1	2496	2	N	-0-					64
07	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	830	1	2507	2	N	20					84
							22	9									
08	2883	X	2633	-0-	-250	-0-	2633	2			N	-0-					84
09	2790	X	2269	-0-	-521	-0-	386	1	1883	2	N	-0-					84
10	2883	X	2384	-0-	-499	-0-	402	1	1982	2	N	-0-					84
*11	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	501	1	2399	2	N	-0-					84

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
06	5610	X	5031	-0-	-579	-0-	357	1	4674	2	N	-0-					-0-
07	5724	X	5724	-0-	-0-	-0-	396	1	5328	2	N	-0-					-0-
08	5524	X	5524	-0-	-0-	-0-	390	1	5134	2	N	-0-					-0-
09	5317	X	5317	-0-	-0-	-0-	377	1	4940	2	N	-0-					-0-
10	5704	X	5412	-0-	-292	-0-	401	1	5011	2	N	-0-					-0-
11	5520	X	4932	-0-	-588	-0-	363	1	4569	2	N	-0-					-0-

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
06	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			N	-0-					-0-
07	341	N	117	-0-	-224	-0-	117	2			N	-0-					-0-
08	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-
09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
10	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
11	330	N	266	-0-	-64	-0-	266	2			N	-0-					-0-

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
06	690	N	453	-0-	-237	-0-	32	1	421	2	N	-0-					-0-
07	680	N	680	-0-	-0-	-0-	47	1	633	2	N	-0-					-0-
08	548	N	548	-0-	-0-	-0-	39	1	509	2	N	-0-					-0-
09	561	N	561	-0-	-0-	-0-	40	1	521	2	N	-0-					-0-
10	682	N	579	-0-	-103	-0-	43	1	536	2	N	-0-					-0-
11	540	N	470	-0-	-70	-0-	35	1	435	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
06	4320	X	3845	-0-	-475	-0-	273	1	3572	2	N	-0-					-0-
07	4495	X	4192	-0-	-303	-0-	290	1	3902	2	N	-0-					-0-
08	4495	X	4287	-0-	-208	-0-	303	1	3984	2	N	-0-					-0-
09	4350	X	4015	-0-	-335	-0-	284	1	3731	2	N	-0-					-0-
10	4185	X	3977	-0-	-208	-0-	295	1	3682	2	N	-0-					-0-
11	4110	X	3824	-0-	-286	-0-	281	1	3543	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
06	1830	N	1665	-0-	-165	-0-	118	1	1547	2	N	-0-					-0-
07	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	113	1	1520	2	N	-0-					-0-
08	1705	N	1598	-0-	-107	-0-	113	1	1485	2	N	-0-					-0-
09	1680	N	1630	-0-	-50	-0-	115	1	1515	2	N	-0-					-0-
10	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	125	1	1560	2	N	-0-					-0-
*11	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	130	1	1633	2	N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
06	5460	X	4589	-0-	-871	-0-	4589	2			N	-0-					-0-
07	5518	X	5004	-0-	-514	-0-	4998	2	6	9	N	5	5	1			-0-
08	5487	X	4887	-0-	-600	-0-	4887	2			N	-0-					-0-
09	4922	X	4922	-0-	-0-	-0-	354	1	4568	2	N	-0-					-0-
10	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	364	1	4754	2	N	-0-					-0-
11	4830	X	4809	-0-	-21	-0-	365	1	4444	2	N	-0-					-0-

RMT WELL #: 10 RRCID -> 223883 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8943 - 10542

06	6813	X	6813	-0-	-0-	-0-	330	1	6482	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
07	6578	X	6578	-0-	-0-	-0-	512	1	6066	2	N	-0-					-0-
08	6045	X	5435	-0-	-610	-0-	455	1	4980	2	N	-0-					-0-
09	5850	X	5736	-0-	-114	-0-	529	1	5207	2	N	-0-					-0-
10	6572	X	6457	-0-	-115	-0-	597	1	5860	2	N	-0-					-0-
11	6360	X	6145	-0-	-215	-0-	555	1	5590	2	N	-0-					-0-

VASQUEZ, ROMEO J. WELL #: 7 RRCID -> 224079 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 11235 PERF. 8896 - 10374

06	2370	N	548	-0-	-1822	-0-	548	2			N	-0-					-0-
07	1922	N	899	-0-	-1023	-0-	891	2	8	9	N	7	7	1			-0-
08	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-					-0-
09	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	81	1	1047	2	N	-0-					-0-
10	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	78	1	1014	2	N	-0-					-0-
*11	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	130	1	1582	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ, ABEL WELL #: 3 RRCID -> 224609 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11056 - 11108

06	2697	X	2697	-0-	-0-	-0-	123	1	2574	2	N	-0-					-0-
07	2242	X	2242	-0-	-0-	-0-	107	1	2135	2	N	-0-					-0-
08	2077	X	1678	-0-	-399	-0-	88	1	1590	2	N	-0-					-0-
09	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	111	1	2254	2	N	-0-					-0-
10	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	113	1	2399	2	N	-0-					-0-
*11	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	84	1	2105	2	N	-0-					-0-

VASQUEZ, DELIA WELL #: 7 RRCID -> 224739 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9642 - 9692

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMON "C" WELL #: 1 RRCID -> 224746 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8816 - 9144

06	789	N	789	-0-	-0-	-0-	180	1	609	2	N	-0-					-0-
07	713	N	656	-0-	-57	-0-	163	1	493	2	N	-0-					-0-
08	713	N	678	-0-	-35	-0-	678	2			N	-0-					-0-
09	695	N	695	-0-	-0-	-0-	118	1	577	2	N	-0-					-0-
10	784	N	784	-0-	-0-	-0-	132	1	652	2	N	-0-					-0-
*11	674	N	674	-0-	-0-	-0-	116	1	558	2	N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
06	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	291	1	3801	2	N	-0-					-0-
07	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	311	1	4181	2	N	-0-					-0-
08	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	305	1	4017	2	N	-0-					-0-
09	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	296	1	3887	2	N	-0-					-0-
10	4495	X	4130	-0-	-365	-0-	306	1	3824	2	N	-0-					-0-
11	4350	X	4047	-0-	-303	-0-	298	1	3749	2	N	-0-					-0-

VASQUEZ, ROMEO J. WELL #: 8 RRCID -> 225334 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 11127 PERF. 8840 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9540	X	7558	-0-	-1982	-0-	7558	2			N	-0-					-0-
07	9858	X	7794	-0-	-2064	-0-	7786	2	8	9	N	7	7	1			-0-
08	8660	X	8660	-0-	-0-	-0-	8660	2			N	-0-					-0-
09	8241	X	8241	-0-	-0-	-0-	592	1	7649	2	N	-0-					-0-
10	8498	X	8498	-0-	-0-	-0-	605	1	7893	2	N	-0-					-0-
*11	8380	X	8380	-0-	-0-	-0-	637	1	7743	2	N	-0-					-0-

CUELLAR, J. VELA WELL #: 4 RRCID -> 225658 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 11263 PERF. 9274 - 10528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-					-0-
07	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1237	2	6	9	N	5	5	1			-0-
08	837	N	798	-0-	-39	-0-	798	2			N	-0-					-0-
09	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	105	1	1359	2	N	-0-					-0-
10	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	95	1	1239	2	N	-0-					-0-
*11	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	98	1	1187	2	N	-0-					-0-

VASQUEZ, DELIA WELL #: 6 RRCID -> 225902 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10069 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4050	X	2190	-0-	-1860	-0-	156	1	2034	2	N	-0-					-0-
07	3317	X	2018	-0-	-1299	-0-	140	1	1878	2	N	-0-					-0-
08	3007	X	1347	-0-	-1660	-0-	95	1	1252	2	N	-0-					-0-
09	2460	X	1379	-0-	-1081	-0-	98	1	1281	2	N	-0-					-0-
10	2294	X	1040	-0-	-1254	-0-	77	1	963	2	N	-0-					-0-
11	1290	N	907	-0-	-383	-0-	67	1	840	2	N	-0-					-0-

RANCHITO "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 226332 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 10538 PERF. 8297 - 10118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2280	N	1993	-0-	-287	-0-	1978	2	15	9	N	14	14	1			-0-
07	2170	N	886	-0-	-1284	-0-	886	2			N	-0-					-0-
08	2170	N	295	-0-	-1875	-0-	295	2			N	-0-					-0-
09	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	227	1	2074	2	N	-0-					-0-
10	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	213	1	2046	2	N	-0-					-0-
*11	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	215	1	1931	2	N	-0-					-0-

BENAVIDES, ALEJO WELL #: 3 RRCID -> 226388 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 10177 PERF. 9806 - 9962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	870	N	540	-0-	-330	-0-	540	2			N	-0-					-0-
07	651	N	446	-0-	-205	-0-	446	2			N	-0-					-0-
08	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					-0-
09	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					-0-
10	434	N	379	-0-	-55	-0-	379	2			N	-0-					-0-
11	720	N	195	-0-	-525	-0-	195	2			N	-0-					-0-

VILLARREAL, JACOBA ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 226644 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8738 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3300	X	2831	-0-	-469	-0-	2831	2			N	-0-					-0-
07	3410	X	2264	-0-	-1146	-0-	2264	2			N	-0-					-0-
08	3410	X	393	-0-	-3017	-0-	393	2			N	-0-					-0-
09	3090	X	2890	-0-	-200	-0-	285	1	2605	2	N	-0-					-0-
10	3193	X	2954	-0-	-239	-0-	279	1	2675	2	N	-0-					-0-
11	2820	X	2429	-0-	-391	-0-	243	1	2186	2	N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ALEXANDER "A" WELL #: 3 RRCID -> 227381 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8526 - 11874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	3630	X	2004	-0-	-1626	-0-	142	1	1862	2	N	-0-					-0-
07	3751	X	1651	-0-	-2100	-0-	114	1	1537	2	N	-0-					-0-
08	3565	X	2075	-0-	-1490	-0-	147	1	1928	2	N	-0-					-0-
09	3030	X	2344	-0-	-686	-0-	166	1	2178	2	N	-0-					-0-
10	1688	X	1688	-0-	-0-	-0-	125	1	1563	2	N	-0-					-0-
*11	2318	X	2318	-0-	-0-	-0-	171	1	2147	2	N	-0-					-0-

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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	5163	X	5163	-0-	-0-	-0-	858	1	4305	2	N	-0-					-0-
07	5191	X	5191	-0-	-0-	-0-	857	1	4319	2	N	14	14	1			-0-
							15	9									
08	5115	X	5039	-0-	-76	-0-	866	1	4173	2	N	-0-					-0-
09	4950	X	4887	-0-	-63	-0-	861	1	4026	2	N	-0-					-0-
10	5239	X	4880	-0-	-359	-0-	872	1	4008	2	N	-0-					-0-
11	5070	X	4437	-0-	-633	-0-	834	1	3603	2	N	-0-					-0-

VASQUEZ, ROMEO J. WELL #: 9 RRCID -> 228758 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 11171 PERF. 8850 - 11138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4440	X	3733	-0-	-707	-0-	3733	2			N	-0-					3
07	4402	X	3719	-0-	-683	-0-	3704	2	15	9	N	14	16	1			1
08	4278	X	3650	-0-	-628	-0-	3650	2			N	-0-					1
09	3990	X	3640	-0-	-350	-0-	262	1	3378	2	N	-0-					1
10	3937	X	3894	-0-	-43	-0-	277	1	3617	2	N	-0-					1
11	3720	X	3641	-0-	-79	-0-	277	1	3364	2	N	-0-					1

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
06	5672	X	5672	-0-	-0-	-0-	942	1	4730	2	N	-0-					-0-
07	5718	X	5718	-0-	-0-	-0-	947	1	4771	2	N	-0-					-0-
08	5591	X	5591	-0-	-0-	-0-	961	1	4630	2	N	-0-					-0-
09	5467	X	5467	-0-	-0-	-0-	964	1	4503	2	N	-0-					-0-
10	5921	X	5554	-0-	-367	-0-	992	1	4562	2	N	-0-					-0-
11	5670	X	4987	-0-	-683	-0-	937	1	4050	2	N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS AVISPAS WELL #: 2 RRCID -> 230286 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9710 - 9760

06	2490	N	2463	-0-	-27	-0-	119 1 9	1	2343	2	N	1	1	1			-0-
07	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	197	1	2328	2	N	-0-					-0-
08	2573	N	2508	-0-	-65	-0-	210	1	2298	2	N	-0-					-0-
09	2460	N	2417	-0-	-43	-0-	223	1	2194	2	N	-0-					-0-
10	2511	N	2433	-0-	-78	-0-	225	1	2208	2	N	-0-					-0-
11	2430	N	2318	-0-	-112	-0-	209	1	2109	2	N	-0-					-0-

VELA CUELLAR, J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 230337 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7852 - 10588

06	1740	N	1552	-0-	-188	-0-	1552	2			N	-0-					-0-
07	1767	N	1583	-0-	-184	-0-	1583	2			N	-0-					-0-
08	1953	N	1423	-0-	-530	-0-	1423	2			N	-0-					-0-
09	1560	N	1456	-0-	-104	-0-	1456	2			N	-0-					-0-
10	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2			N	-0-					-0-
*11	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			N	-0-					-0-

DASQUEZ, ROMEO J. WELL #: 10 RRCID -> 231004 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 11230 PERF. 8940 - 10080

06	2370	X	1863	-0-	-507	-0-	1863	2			N	-0-					-0-
07	2449	X	1884	-0-	-565	-0-	1876	2	8	9	N	7	7	1			-0-
08	2449	X	1881	-0-	-568	-0-	1881	2			N	-0-					-0-
09	2100	X	2016	-0-	-84	-0-	145	1	1871	2	N	-0-					-0-
10	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	142	1	1854	2	N	-0-					-0-
*11	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	146	1	1773	2	N	-0-					-0-

SNAVELY GAS UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 231012 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 11164 PERF. 8176 - 10342

06	4230	X	3673	-0-	-557	-0-	3673	2			N	-0-					-0-
07	4247	X	3932	-0-	-315	-0-	3932	2			N	-0-					-0-
08	4247	X	3923	-0-	-324	-0-	3923	2			N	-0-					-0-
09	3990	X	3663	-0-	-327	-0-	3663	2			N	-0-					-0-
10	3999	X	3948	-0-	-51	-0-	3948	2			N	-0-					-0-
11	3810	X	3675	-0-	-135	-0-	3675	2			N	-0-					-0-

GARZA WELL #: 1 RRCID -> 231255 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 11977 PERF.10466 - 11726

06	1680	N	1548	-0-	-132	-0-	197	1	1351	2	N	-0-					-0-
07	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	223	1	1520	2	N	-0-					-0-
08	1736	N	1186	-0-	-550	-0-	185	1	1001	2	N	-0-					-0-
09	1560	N	360	-0-	-1200	-0-	360	2			N	-0-					-0-
10	1736	N	548	-0-	-1188	-0-	56	1	492	2	N	-0-					-0-
11	1140	N	329	-0-	-811	-0-	35	1	294	2	N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
06	2490	N	2252	-0-	-238	-0-	2252	2			N	-0-					-0-
07	2480	N	2294	-0-	-186	-0-	2294	2			N	-0-					-0-
08	2356	N	2233	-0-	-123	-0-	2233	2			N	-0-					-0-
09	2250	N	2243	-0-	-7	-0-	2243	2			N	-0-					-0-
10	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	2436	2			N	-0-					-0-
*11	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	2733	2			N	-0-					-0-

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
06	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	67	1	1309	2	N	-0-					-0-
07	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	130	1	1538	2	N	-0-					-0-
08	1519	N	1397	-0-	-122	-0-	117	1	1280	2	N	-0-					-0-
09	1380	N	1212	-0-	-168	-0-	112	1	1100	2	N	-0-					-0-
10	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	147	1	1442	2	N	-0-					-0-
11	1350	N	1141	-0-	-209	-0-	103	1	1038	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
06	2940	X	1616	-0-	-1324	-0-	1616	2			N	-0-					-0-
07	2821	X	1614	-0-	-1207	-0-	1614	2			N	-0-					-0-
08	2728	X	1439	-0-	-1289	-0-	1439	2			N	-0-					-0-
09	2250	X	800	-0-	-1450	-0-	800	2			N	-0-					-0-
10	1612	N	57	-0-	-1555	-0-	57	2			N	-0-					-0-
11	1380	N	571	-0-	-809	-0-	571	2			N	-0-					-0-

CUELLAR-GRAVES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234480 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 10941 PERF. 6910 - 10474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2880	X	1837	-0-	-1043	-0-	1837	2			N	-0-					-0-
07	2542	X	2447	-0-	-95	-0-	2447	2			N	-0-					-0-
08	2201	X	1900	-0-	-301	-0-	1900	2			N	-0-					-0-
09	1948	X	1948	-0-	-0-	-0-	1948	2			N	-0-					-0-
10	2449	N	2102	-0-	-347	-0-	2102	2			N	-0-					-0-
*11	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	2474	2			N	-0-					-0-

VASQUEZ-PENA-HAYNES WELL #: 2 RRCID -> 234836 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 11053 PERF. 9164 - 9184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4770	X	4234	-0-	-536	-0-	4234	2			N	-0-					-0-
07	4929	X	4552	-0-	-377	-0-	4552	2			N	-0-					-0-
08	4929	X	4190	-0-	-739	-0-	4190	2			N	-0-					-0-
09	4770	X	3910	-0-	-860	-0-	3910	2			N	-0-					-0-
10	4588	X	4140	-0-	-448	-0-	4140	2			N	-0-					-0-
11	4410	X	4189	-0-	-221	-0-	4189	2			N	-0-					-0-

VASQUEZ, ROMEO J. WELL #: 12 RRCID -> 234902 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 11040 PERF. 8730 - 11080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2670	N	2275	-0-	-395	-0-	2275	2			N	-0-					-0-
07	2790	N	2273	-0-	-517	-0-	2273	2			N	-0-					-0-
08	2449	N	2249	-0-	-200	-0-	2249	2			N	-0-					-0-
09	2280	N	2213	-0-	-67	-0-	2213	2			N	-0-					-0-
10	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2264	2			N	-0-					-0-
*11	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	2			N	-0-					-0-

ALEXANDER "A" WELL #: 5 RRCID -> 235989 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 13175 PERF. N/A

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

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J. VELA CUELLAR G. U. B WELL #: 1 RRCID -> 236906 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 8780 - 10554

06	1470	N	1158	-0-	-312	-0-	1158	2			N	-0-					-0-
07	1302	N	1218	-0-	-84	-0-	1218	2			N	-0-					-0-
08	1240	N	978	-0-	-262	-0-	978	2			N	-0-					-0-
09	1170	N	902	-0-	-268	-0-	902	2			N	-0-					-0-
10	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			N	-0-					-0-
*11	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-					-0-

GARZA WELL #: 2 RRCID -> 237130 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 11996 PERF. 9779 - 11540

06	7096	X	7096	-0-	-0-	-0-	903	1	6193	2	N	-0-					-0-
07	6847	X	6847	-0-	-0-	-0-	877	1	5961	2	N	8					8
							9	9									
08	5983	X	5859	-0-	-124	-0-	915	1	4944	2	N	-0-					8
09	5790	X	5116	-0-	-674	-0-	5116	2			N	-0-					8
10	6820	X	4585	-0-	-2235	-0-	470	1	4115	2	N	-0-					8
11	6600	X	3781	-0-	-2819	-0-	397	1	3384	2	N	-0-					8

J. VELA CUELLAR GAS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 237348 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 11028 PERF. 8796 - 8816

06	2130	X	970	-0-	-1160	-0-	69	1	901	2	N	-0-					-0-
07	2201	X	640	-0-	-1561	-0-	44	1	596	2	N	-0-					-0-
08	2201	X	537	-0-	-1664	-0-	38	1	499	2	N	-0-					-0-
09	1770	X	404	-0-	-1366	-0-	29	1	375	2	N	-0-					-0-
10	651	N	507	-0-	-144	-0-	38	1	469	2	N	-0-					-0-
11	510	N	498	-0-	-12	-0-	37	1	461	2	N	-0-					-0-

IKA RAMIREZ (A. GONZALEZ, JR) WELL #: 1 RRCID -> 238074 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7965 - 8220

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACOBA VILLARREAL ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 238134 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7400 - 9584

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VASQUEZ-PENA-HAYNES WELL #: 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
06	390	N	128	-0-	-262	-0-	128	2			N	-0-					-0-
07	248	N	179	-0-	-69	-0-	179	2			N	-0-					-0-
08	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
09	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
10	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	2			N	-0-					-0-
*11	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-

ZAPATA TOWNSITE GU 5 WELL #: 1 RRCID -> 239681 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 10848 PERF. 9900 - 11170

06	10890	X	10319	-0-	-571	-0-	10319	2			N	-0-					-0-
07	11253	X	10514	-0-	-739	-0-	10514	2			N	-0-					-0-
08	11656	X	10508	-0-	-1148	-0-	10508	2			N	-0-					-0-
09	11280	X	10042	-0-	-1238	-0-	10042	2			N	-0-					-0-
10	11129	X	10800	-0-	-329	-0-	10800	2			N	-0-					-0-
11	10320	X	10002	-0-	-318	-0-	10002	2			N	-0-					-0-

VASQUEZ-PENA-HAYNES WELL #: 8 RRCID -> 241724 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8882 - 11180

06	2970	X	2741	-0-	-229	-0-	2741	2			N	-0-					-0-
07	2976	X	2752	-0-	-224	-0-	2752	2			N	-0-					-0-
08	2976	X	2668	-0-	-308	-0-	2668	2			N	-0-					-0-
09	2880	X	2468	-0-	-412	-0-	2468	2			N	-0-					-0-
10	2759	N	2704	-0-	-55	-0-	2704	2			N	-0-					-0-
*11	2784	N	2784	-0-	-0-	-0-	2784	2			N	-0-					-0-

ZAPATA TOWNSITE GU 5 WELL #: 2 RRCID -> 242040 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9030 - 11100

06	11718	X	11718	-0-	-0-	-0-	11718	2			N	-0-					-0-
07	10936	X	10936	-0-	-0-	-0-	10936	2			N	-0-					-0-
08	10907	X	10907	-0-	-0-	-0-	10907	2			N	-0-					-0-
09	10492	X	10492	-0-	-0-	-0-	10492	2			N	-0-					-0-
10	9126	X	9126	-0-	-0-	-0-	9126	2			N	-0-					-0-
*11	15525	X	15525	-0-	-0-	-0-	15525	2			N	-0-					-0-

SINGER B WELL #: 5 RRCID -> 242570 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 11012 PERF.10168 - 10192

06	630	N	298	-0-	-332	-0-	21	1	277	2	N	-0-					-0-
07	692	N	692	-0-	-0-	-0-	48	1	644	2	N	-0-					-0-
08	887	N	887	-0-	-0-	-0-	63	1	824	2	N	-0-					-0-
09	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	80	1	1054	2	N	-0-					-0-
10	825	N	825	-0-	-0-	-0-	61	1	764	2	N	-0-					-0-
*11	767	N	767	-0-	-0-	-0-	56	1	711	2	N	-0-					-0-

SNAVELY GAS UNIT 5 WELL #: 1 RRCID -> 242842 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 11161 PERF. 9522 - 11114

06	4020	X	3229	-0-	-791	-0-	3229	2			N	-0-					-0-
07	4154	X	3042	-0-	-1112	-0-	3042	2			N	-0-					-0-
08	4154	X	3974	-0-	-180	-0-	3974	2			N	-0-					-0-
09	3990	X	3000	-0-	-990	-0-	3000	2			N	-0-					-0-
10	3906	X	3267	-0-	-639	-0-	3267	2			N	-0-					-0-
11	3840	X	2797	-0-	-1043	-0-	2797	2			N	-0-					-0-

CUELLAR, J. VELA WELL #: 11 RRCID -> 243413 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 11338 PERF. 7832 - 10190

06	11220	X	11088	-0-	-132	-0-	788	1	10300	2	N	-0-					-0-
07	11284	X	10799	-0-	-485	-0-	748	1	10051	2	N	-0-					-0-
08	11284	X	10275	-0-	-1009	-0-	726	1	9549	2	N	-0-					-0-
09	11158	X	11158	-0-	-0-	-0-	790	1	10368	2	N	-0-					-0-
10	11203	X	11203	-0-	-0-	-0-	831	1	10372	2	N	-0-					-0-
*11	11202	X	11202	-0-	-0-	-0-	825	1	10377	2	N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
06	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	2571	2			N	-0-					-0-
07	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	2545	2			N	-0-					-0-
08	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	2427	2			N	-0-					-0-
09	2430	N	2368	-0-	-62	-0-	2368	2			N	-0-					-0-
10	2511	N	2430	-0-	-81	-0-	2430	2			N	-0-					-0-
*11	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	2386	2			N	-0-					-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
06	4020	X	3824	-0-	-196	-0-	272	1	3552	2	N	-0-					-0-
07	4154	X	3940	-0-	-214	-0-	273	1	3667	2	N	-0-					-0-
08	3937	X	3908	-0-	-29	-0-	276	1	3632	2	N	-0-					-0-
09	3810	X	3797	-0-	-13	-0-	269	1	3528	2	N	-0-					-0-
10	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	288	1	3598	2	N	-0-					-0-
*11	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	277	1	3482	2	N	-0-					-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
06	2340	N	1929	-0-	-411	-0-	1929	2			N	-0-					-0-
07	2356	N	1785	-0-	-571	-0-	1785	2			N	-0-					-0-
08	2077	N	1780	-0-	-297	-0-	1780	2			N	-0-					-0-
09	1920	N	1684	-0-	-236	-0-	1684	2			N	-0-					-0-
10	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	2			N	-0-					-0-
*11	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	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
06	660	N	565	-0-	-95	-0-	565	2			N	-0-					-0-
07	620	N	538	-0-	-82	-0-	538	2			N	-0-					-0-
08	620	N	573	-0-	-47	-0-	573	2			N	-0-					-0-
09	570	N	486	-0-	-84	-0-	486	2			N	-0-					-0-
10	527	N	435	-0-	-92	-0-	435	2			N	-0-					-0-
11	540	N	509	-0-	-31	-0-	509	2			N	-0-					-0-

SNAVELY GAS UNIT 6 WELL #: 1 RRCID -> 246027 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 11061 PERF.10158 - 10852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2949	N	2576	-0-	-373	-0-	2576	2			N	-0-					-0-
07	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2454	2			N	-0-					-0-
08	3007	X	2353	-0-	-654	-0-	2353	2			N	-0-					-0-
09	2910	X	2153	-0-	-757	-0-	2153	2			N	-0-					-0-
10	3007	X	2104	-0-	-903	-0-	2104	2			N	-0-					-0-
11	2580	X	1663	-0-	-917	-0-	1663	2			N	-0-					-0-

SNAVELY GAS UNIT 3 WELL #: 4 RRCID -> 246029 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 11192 PERF. 9398 - 10916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3180	X	3118	-0-	-62	-0-	3118	2			N	-0-					-0-
07	3286	X	3181	-0-	-105	-0-	3181	2			N	-0-					-0-
08	3317	X	3110	-0-	-207	-0-	3110	2			N	-0-					-0-
09	3210	X	3013	-0-	-197	-0-	3013	2			N	-0-					-0-
10	3255	X	3055	-0-	-200	-0-	3055	2			N	-0-					-0-
11	3120	X	2988	-0-	-132	-0-	2988	2			N	-0-					-0-

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
06	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	165	1	2154	2	N	-0-					-0-
07	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	144	1	1943	2	N	-0-					-0-
08	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	111	1	1454	2	N	-0-					-0-
09	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	113	1	1486	2	N	-0-					-0-
10	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	133	1	1668	2	N	-0-					-0-
*11	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	157	1	1970	2	N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
06	1890	N	1659	-0-	-231	-0-	118	1	1541	2	N	-0-					-0-
07	1953	N	1790	-0-	-163	-0-	124	1	1666	2	N	-0-					-0-
08	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	143	1	1877	2	N	-0-					-0-
09	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	134	1	1752	2	N	-0-					-0-
10	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	142	1	1774	2	N	-0-					-0-
11	1950	N	1832	-0-	-118	-0-	135	1	1697	2	N	-0-					-0-

GARZA WELL #: 3 RRCID -> 247229 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 11445 PERF. 9456 - 9472

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

VASQUEZ-PENA-HAYNES WELL #: 3 RRCID -> 247243 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 11418 PERF. 9664 - 9720

06	1290	N	1246	-0-	-44	-0-	1246	2			N	-0-					-0-
07	1364	N	1273	-0-	-91	-0-	1273	2			N	-0-					-0-
08	1302	N	1260	-0-	-42	-0-	1260	2			N	-0-					-0-
09	1260	N	1245	-0-	-15	-0-	1245	2			N	-0-					-0-
10	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			N	-0-					-0-
*11	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			N	-0-					-0-

DON HILARIO "A" WELL #: 4 RRCID -> 254645 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8070 - 10294

06	3000	N	3830	-0-	830	1609	130	1	3700	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	3004	-0-	-96	1513	3004	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	5595	-0-	2495	4008	349	1	5246	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	3830	-0-	830	4838	118	1	3712	2	N	-0-					-0-
10	3100	N	4050	-0-	950	5788	404	1	3646	2	N	-0-					-0-
*11	9111	X	3323	-0-	-5788	-0-	143	1	3180	2	N	-0-					-0-

Y. RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259316 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 6516 - 6608

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
ALEXANDER "A" WELL #: 1 RRCID -> 244496 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 10134 PERF. 7578 - 9530

06	62665	X	20775	-0-	-41890	-0-	710	1	20065	2	N	-0-					166
07	20735	X	20735	-0-	-0-	-0-	734	1	20001	2	N	-0-					166
08	21359	X	20195	-0-	-1164	-0-	722	1	19473	2	N	-0-					166
09	20670	X	19430	-0-	-1240	-0-	710	1	18688	2	N	29					195
							32	9									
10	19995	X	19749	-0-	-246	-0-	734	1	19015	2	N	-0-					195
11	19350	X	18086	-0-	-1264	-0-	710	1	17373	2	N	3	1	8			197
							3	9									

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MAGNUM PRODUCING, LP //CONT.// 521516
ALEXANDER "A" WELL #: 2 RRCID -> 248176 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 10244 PERF. 8183 - 10006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13848	X	5082	-0-	-8766	-0-	178	1	4904	2	N	-0-					-0-
07	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	184	1	4425	2	N	-0-					-0-
08	4777	X	4777	-0-	-0-	-0-	184	1	4593	2	N	-0-					-0-
09	4920	X	3944	-0-	-976	-0-	178	1	3766	2	N	-0-					-0-
10	5239	X	4881	-0-	-358	-0-	184	1	4697	2	N	-0-					-0-
11	5070	X	4058	-0-	-1012	-0-	178	1	3880	2	N	-0-					-0-

MENDOZA "B" WELL #: 1 RRCID -> 250087 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 13289 PERF.11805 - 12012

06	25545	X	7874	-0-	-17671	-0-	187	1	7687	2	N	-0-					21
07	7255	X	7255	-0-	-0-	-0-	193	1	7062	2	N	-0-					21
08	9455	X	6992	-0-	-2463	-0-	175	1	6817	2	N	-0-					21
09	9150	X	6247	-0-	-2903	-0-	187	1	6060	2	N	-0-					21
10	8525	X	2605	-0-	-5920	-0-	193	1	2412	2	N	-0-					21
11	7860	X	6230	-0-	-1630	-0-	187	1	6043	2	N	-0-					21

ALEXANDER "A" WELL #: 3 RRCID -> 255119 COMPL. DATE 04/11/2010 TOTAL DEPTH 13348 PERF.12008 - 13198

06	1560	N	1172	-0-	-388	-0-	44	1	1128	2	N	-0-					-0-
07	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	48	1	1253	2	N	-0-					-0-
08	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	45	1	1531	2	N	-0-					-0-
09	1170	N	951	-0-	-219	-0-	47	1	904	2	N	-0-					-0-
10	1302	N	898	-0-	-404	-0-	48	1	850	2	N	-0-					-0-
11	1530	N	855	-0-	-675	-0-	47	1	808	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

06	2640	X	1765	-0-	-875	-0-	190	1	1575	2	Y	-0-					-0-
07	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	321	1	2554	2	Y	-0-					-0-
08	2449	X	1966	-0-	-483	-0-	231	1	1735	2	Y	-0-					-0-
09	2636	X	2636	-0-	-0-	-0-	277	1	2359	2	Y	-0-					-0-
10	2883	X	1714	-0-	-1169	-0-	190	1	1524	2	Y	-0-					-0-
11	2790	X	2569	-0-	-221	-0-	281	1	2288	2	Y	-0-					-0-

VARAL RANCHES WELL #: 2 RRCID -> 214196 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10304 - 10338

06	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	249	1	2068	2	Y	-0-					-0-
07	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	250	1	1987	2	Y	-0-					-0-
08	2294	N	2230	-0-	-64	-0-	262	1	1968	2	Y	-0-					-0-
09	2220	N	2060	-0-	-160	-0-	216	1	1844	2	Y	-0-					-0-
10	2232	N	2073	-0-	-159	-0-	230	1	1843	2	Y	-0-					-0-
11	2160	N	1981	-0-	-179	-0-	217	1	1764	2	Y	-0-					-0-

VARAL RANCHES WELL #: 3 RRCID -> 215862 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9340 - 10322

06	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-	542	1	4499	2	Y	-0-					-0-
07	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	478	1	3803	2	Y	-0-					-0-
08	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	414	1	3105	2	Y	-0-					-0-
09	5040	X	3831	-0-	-1209	-0-	402	1	3429	2	Y	-0-					-0-
10	5208	X	3097	-0-	-2111	-0-	344	1	2753	2	Y	-0-					-0-
11	5040	X	3206	-0-	-1834	-0-	351	1	2855	2	Y	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
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
06	3270	X	2411	-0-	-859	-0-	259	1	2152	2	Y	-0-					-0-
07	3379	X	2845	-0-	-534	-0-	318	1	2527	2	Y	-0-					-0-
08	2914	X	2654	-0-	-260	-0-	312	1	2342	2	Y	-0-					-0-
09	2820	X	2085	-0-	-735	-0-	219	1	1866	2	Y	-0-					-0-
10	2914	X	2209	-0-	-705	-0-	245	1	1964	2	Y	-0-					-0-
11	2760	X	1967	-0-	-793	-0-	215	1	1752	2	Y	-0-					-0-

VOLPE, ADAN WELL #: 2 RRCID -> 220755 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9679 - 10590

06	930	N	864	-0-	-66	-0-	93	1	771	2	Y	-0-					-0-
07	992	N	849	-0-	-143	-0-	95	1	754	2	Y	-0-					-0-
08	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	126	1	945	2	Y	-0-					-0-
09	944	N	944	-0-	-0-	-0-	99	1	845	2	Y	-0-					-0-
10	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	112	1	897	2	Y	-0-					-0-
11	1050	N	857	-0-	-193	-0-	94	1	763	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

06	1470	N	1210	-0-	-260	-0-	130	1	1080	2	N	-0-					-0-
07	1240	N	1207	-0-	-33	-0-	135	1	1072	2	N	-0-					-0-
08	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	157	1	1181	2	N	-0-					-0-
09	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	133	1	1133	2	N	-0-					-0-
10	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	139	1	1115	2	N	-0-					-0-
11	1290	N	940	-0-	-350	-0-	103	1	837	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

06	2070	X	1782	-0-	-288	-0-	192	1	1590	2	N	-0-					-0-
07	2015	X	1753	-0-	-262	-0-	196	1	1557	2	N	-0-					-0-
08	1984	X	1637	-0-	-347	-0-	193	1	1444	2	N	-0-					-0-
09	1920	X	1695	-0-	-225	-0-	178	1	1517	2	N	-0-					-0-
10	1767	N	1629	-0-	-138	-0-	181	1	1448	2	N	-0-					-0-
*11	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	177	1	1436	2	N	-0-					-0-

SALINAS G.U. WELL #: 1 RRCID -> 235325 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9832 - 9880

06	10230	X	8651	-0-	-1579	-0-	931	1	7720	2	Y	-0-					-0-
07	9641	X	9207	-0-	-434	-0-	1029	1	8178	2	Y	-0-					-0-
08	9455	X	8558	-0-	-897	-0-	1007	1	7551	2	Y	-0-					-0-
09	9150	X	8287	-0-	-863	-0-	870	1	7417	2	Y	-0-					-0-
10	9455	X	7623	-0-	-1832	-0-	846	1	6777	2	Y	-0-					-0-
11	8910	X	7849	-0-	-1061	-0-	859	1	6990	2	Y	-0-					-0-

SALINAS G.U. WELL #: 2 RRCID -> 239664 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9954 - 10024

06	11310	X	10262	-0-	-1048	-0-	1104	1	9158	2	Y	-0-					-0-
07	11284	X	10896	-0-	-388	-0-	1218	1	9678	2	Y	-0-					-0-
08	11284	X	10409	-0-	-875	-0-	1224	1	9185	2	Y	-0-					-0-
09	10920	X	10445	-0-	-475	-0-	1096	1	9349	2	Y	-0-					-0-
10	11191	X	10266	-0-	-925	-0-	1139	1	9127	2	Y	-0-					-0-
11	10530	X	9974	-0-	-556	-0-	1092	1	8882	2	Y	-0-					-0-

SALINAS G.U. WELL #: 3 RRCID -> 240240 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9842 - 9900

06	9360	X	8693	-0-	-667	-0-	935	1	7758	2	Y	-0-					-0-
07	9641	X	8858	-0-	-783	-0-	990	1	7868	2	Y	-0-					-0-
08	9548	X	8525	-0-	-1023	-0-	1003	1	7522	2	Y	-0-					-0-
09	9240	X	8154	-0-	-1086	-0-	856	1	7298	2	Y	-0-					-0-
10	9548	X	8603	-0-	-945	-0-	954	1	7649	2	Y	-0-					-0-
11	8700	X	8236	-0-	-464	-0-	902	1	7334	2	Y	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
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
06	1560	N	1476	-0-	-84	-0-	1476	2			N	-0-					-0-
07	1922	N	1812	-0-	-110	-0-	1812	2			N	-0-					-0-
08	1922	N	1422	-0-	-500	-0-	1422	2			N	-0-					-0-
09	1470	N	1371	-0-	-99	-0-	1371	2			N	-0-					-0-
10	1798	N	1651	-0-	-147	-0-	1651	2			N	-0-					-0-
*11	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	2			N	-0-					-0-

VARAL RANCHES WELL #: 4 RRCID -> 247400 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 10360 PERF.10043 - 10095

06	5790	X	4827	-0-	-963	-0-	519	1	4308	2	Y	-0-					-0-
07	5704	X	4942	-0-	-762	-0-	552	1	4390	2	Y	-0-					-0-
08	5580	X	4651	-0-	-929	-0-	547	1	4104	2	Y	-0-					-0-
09	5370	X	4495	-0-	-875	-0-	472	1	4023	2	Y	-0-					-0-
10	5549	X	4876	-0-	-673	-0-	541	1	4335	2	Y	-0-					-0-
11	4830	X	4525	-0-	-305	-0-	495	1	4030	2	Y	-0-					-0-

BRAVO G.U. WELL #: 1 RRCID -> 248465 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 10075 PERF.10176 - 10216

06	13080	X	12770	-0-	-310	-0-	12770	2			N	-0-					-0-
07	13671	X	13041	-0-	-630	-0-	13041	2			N	-0-					-0-
08	13671	X	12849	-0-	-822	-0-	12849	2			N	-0-					-0-
09	13230	X	12355	-0-	-875	-0-	12355	2			N	-0-					-0-
10	13578	X	12168	-0-	-1410	-0-	12168	2			N	-0-					-0-
11	12780	X	12396	-0-	-384	-0-	12396	2			N	-0-					-0-

SALINAS G.U. WELL #: 4 RRCID -> 254392 COMPL. DATE 12/13/2009 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9155 - 9185

06	240	N	222	-0-	-18	-0-	24	1	198	2	Y	-0-					-0-
07	310	N	193	-0-	-117	-0-	22	1	171	2	Y	-0-					-0-
08	310	N	207	-0-	-103	-0-	24	1	183	2	Y	-0-					-0-
09	210	N	185	-0-	-25	-0-	19	1	166	2	Y	-0-					-0-
10	186	N	179	-0-	-7	-0-	20	1	159	2	Y	-0-					-0-
*11	382	N	382	-0-	-0-	-0-	42	1	340	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	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

06	5253	X	5253	-0-	-0-	-0-	5253	2			N	-0-					-0-
07	5736	X	5736	-0-	-0-	-0-	492	1	5244	2	N	-0-					-0-
08	4542	X	4542	-0-	-0-	-0-	4542	2			N	-0-					-0-
09	4514	X	4514	-0-	-0-	-0-	4514	2			N	-0-					-0-
10	5239	X	4774	-0-	-465	-0-	4774	2			N	-0-					-0-
11	5070	X	4888	-0-	-182	-0-	4888	2			N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
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
06	1380	X	30	-0-	-1350	-0-	30	2			N	-0-					-0-
07	341	X	116	-0-	-225	-0-	116	2			N	-0-					-0-
08	264	X	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
09	270	X	214	-0-	-56	-0-	214	2			N	-0-					-0-
10	279	X	208	-0-	-71	-0-	208	2			N	-0-					-0-
11	120	X	116	-0-	-4	-0-	116	2			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
06	7890	X	7252	-0-	-638	-0-	508	1	6744	3	N	-0-					-0-
07	8684	X	8684	-0-	-0-	-0-	622	1	8062	3	N	-0-					-0-
08	10044	X	10044	-0-	-0-	-0-	685	1	9359	3	N	-0-					-0-
09	8743	X	8743	-0-	-0-	-0-	578	1	8165	3	N	-0-					-0-
10	8680	X	8112	-0-	-568	-0-	582	1	7530	3	N	-0-					-0-
*11	8697	X	8697	-0-	-0-	-0-	666	1	8031	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
06	5430	X	5307	-0-	-123	-0-	372	1	4935	3	N	-0-					-0-
07	5611	X	5135	-0-	-476	-0-	368	1	4767	3	N	-0-					-0-
08	5673	X	4148	-0-	-1525	-0-	283	1	3865	3	N	-0-					-0-
09	5490	X	4315	-0-	-1175	-0-	285	1	4030	3	N	-0-					-0-
10	5673	X	4337	-0-	-1336	-0-	311	1	4026	3	N	-0-					-0-
11	5310	X	4149	-0-	-1161	-0-	318	1	3831	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
06	1260	N	1091	-0-	-169	-0-	76	1	1015	3	N	-0-					-0-
07	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	86	1	1120	3	N	-0-					-0-
08	1271	N	1182	-0-	-89	-0-	81	1	1101	3	N	-0-					-0-
09	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	76	1	1078	3	N	-0-					-0-
10	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	87	1	1131	3	N	-0-					-0-
*11	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	89	1	1068	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
06	3120	X	2991	-0-	-129	-0-	209	1	2782	3	N	-0-					-0-
07	3224	X	3102	-0-	-122	-0-	222	1	2880	3	N	-0-					-0-
08	3131	X	2968	-0-	-163	-0-	202	1	2766	3	N	-0-					-0-
09	3000	X	2880	-0-	-120	-0-	190	1	2690	3	N	-0-					-0-
10	3100	X	2917	-0-	-183	-0-	209	1	2708	3	N	-0-					-0-
11	3000	X	2939	-0-	-61	-0-	225	1	2714	3	N	-0-					-0-

SWANTNER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207276 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9950 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4560	X	4266	-0-	-294	-0-	299	1	3967	3	N	-0-					-0-
07	4805	X	4010	-0-	-795	-0-	287	1	3723	3	N	-0-					-0-
08	4805	X	4310	-0-	-495	-0-	294	1	4016	3	N	-0-					-0-
09	5047	X	5047	-0-	-0-	-0-	334	1	4713	3	N	-0-					-0-
10	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	332	1	4297	3	N	-0-					-0-
*11	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	350	1	4222	3	N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VELENO RANCH WELL #: 6 RRCID -> 212813 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8656 - 9722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7740	X	6942	-0-	-798	-0-	486	1	6456	3	N	-0-					-0-
07	7998	X	7460	-0-	-538	-0-	535	1	6925	3	N	-0-					-0-
08	7784	X	7784	-0-	-0-	-0-	531	1	7253	3	N	-0-					-0-
09	7440	X	7328	-0-	-112	-0-	484	1	6844	3	N	-0-					-0-
10	7688	X	7629	-0-	-59	-0-	547	1	7082	3	N	-0-					-0-
11	7530	X	7411	-0-	-119	-0-	568	1	6843	3	N	-0-					-0-

SWANTNER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 213830 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 10172 PERF. 9870 - 9898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3480	X	2762	-0-	-718	-0-	193	1	2569	3	N	-0-					-0-
07	3596	X	2456	-0-	-1140	-0-	176	1	2280	3	N	-0-					-0-
08	3410	X	3156	-0-	-254	-0-	215	1	2941	3	N	-0-					-0-
09	3300	X	3278	-0-	-22	-0-	217	1	3061	3	N	-0-					-0-
10	3410	X	3382	-0-	-28	-0-	243	1	3139	3	N	-0-					-0-
11	3060	X	3004	-0-	-56	-0-	230	1	2774	3	N	-0-					-0-

VELENO RANCH WELL #: 1ST RRCID -> 224693 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 10957 PERF. 8600 - 9154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1440	N	1401	-0-	-39	-0-	98	1	1303	3	N	-0-					-0-
07	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	107	1	1381	3	N	-0-					-0-
08	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	101	1	1386	3	N	-0-					-0-
09	1410	N	1338	-0-	-72	-0-	88	1	1250	3	N	-0-					-0-
10	1488	N	1339	-0-	-149	-0-	96	1	1243	3	N	-0-					-0-
11	1440	N	1427	-0-	-13	-0-	109	1	1318	3	N	-0-					-0-

EXSUN (QUEEN CITY II-A) 29801 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
VILLARREAL, R. WELL #: 2 RRCID -> 163455 COMPL. DATE 04/30/1997 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2874 - 2941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/02/2014 - PLUGGED 01/02/2014

FALCON (QUEEN CITY) 30079 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
FALCON WELL #: 1 RRCID -> 265120 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9848 - 9973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10939	X	10939	-0-	-0-	-0-	2399	1	8485	2	Y	50	72	1			51
							55	9									
07	11474	X	11474	-0-	-0-	-0-	2736	1	8672	2	Y	60	42	1			69
							66	9									
08	11347	X	11347	-0-	-0-	-0-	2133	1	9082	2	Y	120	77	1			112
							132	9									
09	13756	X	13756	-0-	-0-	-0-	4791	1	8838	2	Y	115	130	1			97
							127	9									
10	12206	X	12206	-0-	-0-	-0-	4134	1	8035	2	Y	34	49	1			82
							37	9									
*11	13073	X	13073	-0-	-0-	-0-	5373	1	7550	2	Y	136	103	1			115
							150	9									

FALCON WELL #: 2 RRCID -> 267444 COMPL. DATE 01/18/2013 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9851 - 10026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7140	X	6549	-0-	-591	-0-	1393	1	4926	2	Y	209	308	1			64
							230	9									
07	7378	X	6456	-0-	-922	-0-	1496	1	4739	2	Y	201	136	1			129
							221	9									
08	6727	X	6336	-0-	-391	-0-	1170	1	4981	2	Y	168	109	1			188
							185	9									
09	7199	X	7199	-0-	-0-	-0-	2448	1	4516	2	Y	214	242	1			160
							235	9									
10	6909	X	6909	-0-	-0-	-0-	2260	1	4394	2	Y	232	334	1			58
							255	9									
*11	7224	X	7224	-0-	-0-	-0-	2948	1	4143	2	Y	121	92	1			87
							133	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
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	12	7			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SALINAS WELL #: 2 RRCID -> 226128 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 16850 PERF.15861 - 15964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-
07	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-
08	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					-0-
09	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
10	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-
*11	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-

FALCON LAKE, E. (WILCOX CONS.) //CONT.// 30084 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ACOCK OPERATING LIMITED //CONT.// 003596
GARCIA, FINITA WELL #: 1 RRCID -> 235800 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 17138 PERF.13392 - 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
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
11	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

06	2710	X	2710	-0-	-0-	-0-	1233	1	1477	2	N	-0-					-0-
07	1422	X	1422	-0-	-0-	-0-	234	1	1188	2	N	-0-					-0-
08	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	300	1	3578	2	N	-0-					-0-
09	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	285	1	3600	2	N	-0-					-0-
10	5071	X	5071	-0-	-0-	-0-	257	1	4814	2	N	-0-					-0-
*11	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	379	1	3578	2	N	-0-					-0-

VELA-LOPENO WELL #: 1 RRCID -> 229351 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 1227 - 12314

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
ERM WELL #: 1 RRCID -> 221572 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13085 - 13105

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUERRA WELL #: 1 RRCID -> 225601 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11561 - 12608

06	712	N	712	-0-	-0-	-0-	66	1	646	2	N	-0-					-0-
07	704	N	704	-0-	-0-	-0-	122	1	582	2	N	-0-					-0-
08	620	N	620	-0-	-0-	-0-	99	1	521	2	N	-0-					-0-
09	636	N	636	-0-	-0-	-0-	115	1	521	2	N	-0-					-0-
10	664	N	664	-0-	-0-	-0-	106	1	558	2	N	-0-					-0-
11	600	N	600	-0-	-0-	-0-	99	1	501	2	N	-0-					-0-

MORALES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 231974 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11678 - 12866

06	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	104	1	1021	2	N	-0-					-0-
07	899	N	880	-0-	-19	-0-	152	1	728	2	N	-0-					-0-
08	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	188	1	991	2	N	-0-					-0-
09	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	227	1	1031	2	N	-0-					-0-
10	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	187	1	991	2	N	-0-					-0-
*11	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	171	1	868	2	N	-0-					-0-

FALCON LAKE, E. (WILCOX CONS.) //CONT.// 30084 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
WAGNER OIL COMPANY 891175
WORLEY WELL #: 1 RRCID -> 200307 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 16300 PERF.13994 - 16149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8100	X	8100	-0-	-0-	-0-	277	1	7823	2	N	-0-					-0-
07	8308	X	6273	-0-	-2035	-0-	164	1	6109	2	N	-0-					-0-
08	8091	X	4181	-0-	-3910	-0-	117	1	4064	2	N	-0-					-0-
09	8070	X	1016	-0-	-7054	-0-	31	1	985	2	N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		4046	-0-	4046	4046	100	1	3946	2	N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		5014	-0-	5014	9060	131	1	4883	2	N	-0-					-0-

GARCIA SALINAS PEDERNAL LTD. WELL #: 1 RRCID -> 205632 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 17110 PERF.16121 - 16152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	36900	X	23298	-0-	-13602	-0-	828	1	22470	2	N	-0-					-0-
07	38130	X	35657	-0-	-2473	-0-	964	1	34693	2	N	-0-					-0-
08	36735	X	33939	-0-	-2796	-0-	981	1	32958	2	N	-0-					-0-
09	33814	X	33814	-0-	-0-	-0-	1044	1	32770	2	N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		34387	-0-	34387	34387	877	1	33510	2	N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		32604	-0-	32604	66991	884	1	31720	2	N	-0-					-0-

WORLEY WELL #: 3 RRCID -> 218883 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 17125 PERF.16029 - 16268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3900	X	3511	-0-	-389	-0-	120	1	3391	2	N	-0-					-0-
07	3844	X	3479	-0-	-365	-0-	91	1	3388	2	N	-0-					-0-
08	3813	X	3571	-0-	-242	-0-	100	1	3471	2	N	-0-					-0-
09	3570	X	3492	-0-	-78	-0-	105	1	3387	2	N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		3165	-0-	3165	3165	78	1	3087	2	N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		2864	-0-	2864	6029	75	1	2789	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
06	3000	X	2110	-0-	-890	-0-	72	1	2038	2	N	-0-					-0-
07	2542	X	2142	-0-	-400	-0-	56	1	2086	2	N	-0-					-0-
08	2542	X	2455	-0-	-87	-0-	69	1	2386	2	N	-0-					-0-
09	2290	X	2290	-0-	-0-	-0-	69	1	2221	2	N	-0-					-0-
10	2139	N	2122	-0-	-17	-0-	52	1	2070	2	N	-0-					-0-
11	2370	N	2221	-0-	-149	-0-	58	1	2163	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
06	4080	#	2000	-0-	-2080	-0-	910	1	1090	2	N	-0-					-0-
07	3224	#	909	-0-	-2315	-0-	149	1	760	2	N	-0-					-0-
08	3100	#	1158	-0-	-1942	-0-	90	1	1068	2	N	-0-					-0-
09	2700	#	1243	-0-	-1457	-0-	91	1	1152	2	N	-0-					-0-
10	2790	#	2353	-0-	-437	-0-	119	1	2234	2	N	-0-					-0-
*11	2451	R	2451	-0-	-0-	-0-	235	1	2216	2	N	-0-					-0-

VISION OIL AND GAS LLC 886198
STATE OF TEXAS WELL #: 1 RRCID -> 245796 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 13945 PERF.11422 - 11531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FALCON LAKE, E. (WILCOX 12,300) 30084 759 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MORALES WELL #: 1 RRCID -> 209126 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13047 - 13

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3390	X	3334	-0-	-56	-0-	308	1	3026	2	N	-0-					-0-
07	3689	X	3409	-0-	-280	-0-	589	1	2820	2	N	-0-					-0-
08	3689	X	3535	-0-	-154	-0-	562	1	2973	2	N	-0-					-0-
09	3570	X	3014	-0-	-556	-0-	543	1	2471	2	N	-0-					-0-
10	3565	X	3350	-0-	-215	-0-	533	1	2817	2	N	-0-					-0-
*11	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	647	1	3284	2	N	-0-					-0-

MORALES, ROSALVA DIANA WELL #: 1 RRCID -> 216713 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11504 - 13586

06	1203	N	662	-0-	-541	-0-	61	1	601	2	N	-0-					-0-
07	775	N	686	-0-	-89	-0-	118	1	568	2	N	-0-					-0-
08	620	N	573	-0-	-47	-0-	91	1	482	2	N	-0-					-0-
09	660	N	495	-0-	-165	-0-	89	1	406	2	N	-0-					-0-
10	682	N	439	-0-	-243	-0-	70	1	369	2	N	-0-					-0-
11	540	N	527	-0-	-13	-0-	87	1	440	2	N	-0-					-0-

HINOJOSA WELL #: 1 RRCID -> 216959 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 13979 PERF.12073 - 12488

06	8610	X	8123	-0-	-487	-0-	751	1	7372	2	N	-0-					-0-
07	8897	X	8621	-0-	-276	-0-	1489	1	7132	2	N	-0-					-0-
08	9679	X	9679	-0-	-0-	-0-	1540	1	8139	2	N	-0-					-0-
09	9470	X	9470	-0-	-0-	-0-	1706	1	7764	2	N	-0-					-0-
10	9078	X	9078	-0-	-0-	-0-	1444	1	7634	2	N	-0-					-0-
*11	8666	X	8666	-0-	-0-	-0-	1426	1	7240	2	N	-0-					-0-

JURASSIC EXPLORATION, INC. 448231
WORLEY, R.J. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 146099 COMPL. DATE 10/31/1992 TOTAL DEPTH 18520 PERF.12294 - 12322

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-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

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LOW-END OIL LLC 510360
GONZALEZ, GRACIELA WELL #: 1 RRCID -> 211445 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 9187 PERF. 6335 - 6356

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FALCON LAKE, N. (WILCOX 6400) //CONT.// 30086 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
TRINITY ENVIRONMENTAL SWD,L.L.C 870002
ZAPATA SWD WELL #: 2 RRCID -> 261581 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 2750 - 3446

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

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
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FALFURRIAS (FRIO 7250) 30090 270 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS
PALADIN PETROLEUM III, L.L.C. 635107
WRIGHT, W. P. WELL #: 3 RRCID -> 198134 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7422 - 7432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120	N	16	-0-	-104	-0-	16	3			N	-0-					43
07	124	N	55	-0-	-69	-0-	55	3			N	-0-					43
08	124	N	1	-0-	-123	-0-	1	3			N	-0-					43
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					43
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					43
*11	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					43

RUSSEL N.L. WELL #: 2 RRCID -> 211229 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7240 - 7298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
11	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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	390	N	72	-0-	-318	-0-	72	3			N	-0-					85
07	682	N	95	-0-	-587	-0-	95	3			N	-0-					85
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					85
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					85
*11	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	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

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

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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	1560	N	1302	-0-	-258	-0-	1269	2	33	9	N	30					108
07	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1241	2	22	9	N	20					128
08	1550	N	923	-0-	-627	-0-	905	2	18	9	N	16					144
09	1290	N	606	-0-	-684	-0-	602	2	4	9	N	4					148
10	1271	N	730	-0-	-541	-0-	722	2	8	9	N	7					155
*11	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1214	2	37	9	N	34					189

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
06	330	N	27	-0-	-303	-0-	27	3			N	-0-					127
07	496	N	100	-0-	-396	-0-	100	3			N	-0-					127
08	279	N	1	-0-	-278	-0-	1	3			N	-0-					127
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					127
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					127
*11	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					127

FALFURRIAS (9200 VICKSBURG) //CONT.// 30090 740 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
PALADIN PETROLEUM III, L.L.C. //CONT.// 635107
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
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WRIGHT WELL #: 4 RRCID -> 225321 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8972 - 9134

06	4710	X	3833	-0-	-877	-0-	3805	3	28	9	N	25	163	1			43
07	4867	X	4300	-0-	-567	-0-	4265	3	35	9	N	32					75
08	4957	X	4957	-0-	-0-	-0-	4927	3	30	9	N	27					102
09	4350	X	4202	-0-	-148	-0-	4166	3	36	9	N	33					135
*10	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	4490	3	39	9	N	35					170
11	4800	X	3648	-0-	-1152	-0-	3585	3	63	9	N	57	178	1			49

WRIGHT WELL #: 8 RRCID -> 254576 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 9656 PERF. 9020 - 9220

06	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	3821	3	57	9	N	52					167
07	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	3676	3	36	9	N	33					200
08	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	3672	3	30	9	N	27	181	1			46
09	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	3577	3	30	9	N	27					73
*10	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	3659	3	17	9	N	15					88
*11	2631	X	2631	-0-	-0-	-0-	2600	3	31	9	N	28					116

FALFURRIAS (7300) 30090 810 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
PALADIN PETROLEUM III, L.L.C. 635107
RUSSELL, N.L. WELL #: 5 L RRCID -> 133128 COMPL. DATE 11/28/1989 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7296 - 7305

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

RUSSELL, N.L. WELL #: 6 RRCID -> 144306 COMPL. DATE 01/07/1993 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 7270 - 7276

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FALFURRIAS (8000) 30090 900 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS
PREVAIL ENERGY, INCORPORATED 681711
SHARP, A. A. WELL #: 3 RRCID -> 222396 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7503 - 7507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	150	N	21	-0-	-129	-0-	21	3			N	-0-					-0-
07	217	N	56	-0-	-161	-0-	56	3			N	-0-					-0-
08	155	N	2	-0-	-153	-0-	2	3			N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
*11	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	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

06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/10/2015 - PLUGGED 04/10/15

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOS MESQUITES WELL #: 2 RRCID -> 246147 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13385 - 14193

06	T. A.		18308	-0-	18308	57290	510	1	17798	2	N	-0-					-0-
07	75943	X	18653	-0-	-57290	-0-	501	1	18152	2	N	-0-					-0-
08	20491	X	17836	-0-	-2655	-0-	650	1	17186	2	N	-0-					-0-
09	19230	X	17261	-0-	-1969	-0-	688	1	16573	2	N	-0-					-0-
10	19623	X	18256	-0-	-1367	-0-	683	1	17573	2	N	-0-					-0-
11	18300	X	17248	-0-	-1052	-0-	438	1	16810	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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

HINOJOSA, G. G. WELL #: 11 RRCID -> 114085 COMPL. DATE 11/05/1984 TOTAL DEPTH 17599 PERF.16828 - 16945

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

MUZZA, G. P. WELL #: 6 RRCID -> 116445 COMPL. DATE 04/17/1996 TOTAL DEPTH 17500 PERF.14505 - 16123

06	8670	X	8322	-0-	-348	-0-	8322	2			N	-0-			-0-
07	9373	X	9373	-0-	-0-	-0-	9373	2			N	-0-			-0-
08	9936	X	9936	-0-	-0-	-0-	9936	2			N	-0-			-0-
09	8964	X	8964	-0-	-0-	-0-	8964	2			N	-0-			-0-
10	9466	X	9466	-0-	-0-	-0-	131	1	9335	2	N	-0-			-0-
11	9630	X	8942	-0-	-688	-0-	150	1	8792	2	N	-0-			-0-

MUZZA, G. P. WELL #: 8 RRCID -> 117914 COMPL. DATE 03/26/1995 TOTAL DEPTH 17250 PERF.13932 - 15751

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		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

06	2490	N	1470	-0-	-1020	-0-	1470	2			N	-0-			-0-
07	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	2			N	-0-			-0-
08	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	3558	2			N	-0-			-0-
09	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	3115	2			N	-0-			-0-
10	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	233	1	2968	2	N	-0-			-0-
*11	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	206	1	2654	2	N	-0-			-0-

HINOJOSA, G. G. WELL #: 13 RRCID -> 119105 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 17096 PERF.16325 - 16440

06	22691	X	22691	-0-	-0-	-0-	22691	2			N	-0-			-0-
07	26332	X	26332	-0-	-0-	-0-	26332	2			N	-0-			-0-
08	28554	X	28554	-0-	-0-	-0-	28554	2			N	-0-			-0-
09	21960	X	18821	-0-	-3139	-0-	18821	2			N	-0-			-0-
10	25668	X	24241	-0-	-1427	-0-	336	1	23905	2	N	-0-			-0-
11	27630	X	20592	-0-	-7038	-0-	346	1	20246	2	N	-0-			-0-

MUZZA, G. P. WELL #: 7 RRCID -> 124110 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 15080 PERF.13760 - 13780

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		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

06	10785	X	10785	-0-	-0-	-0-	10785	2			N	-0-			-0-
07	10478	X	3120	-0-	-7358	-0-	3120	2			N	-0-			-0-
08	11501	X	8714	-0-	-2787	-0-	8714	2			N	-0-			-0-
09	11130	X	10034	-0-	-1096	-0-	10034	2			N	-0-			-0-
10	11501	X	9118	-0-	-2383	-0-	663	1	8455	2	N	-0-			-0-
*11	12044	X	12044	-0-	-0-	-0-	866	1	11178	2	N	-0-			-0-

FANDANGO (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 30148 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
ZACHRY, H. B. CO. WELL #: 1 RRCID -> 139140 COMPL. DATE 05/08/2000 TOTAL DEPTH 18130 PERF.14686 - 16316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
07	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-
08	496	N	180	-0-	-316	-0-	180	2			N	-0-					-0-
09	300	N	244	-0-	-56	-0-	244	2			N	-0-					-0-
10	318	N	318	-0-	-0-	-0-	23	1	295	2	N	-0-					-0-
*11	292	N	292	-0-	-0-	-0-	21	1	271	2	N	-0-					-0-

ZACHRY, H. B. COMPANY WELL #: 5 RRCID -> 149444 COMPL. DATE 11/22/1993 TOTAL DEPTH 17939 PERF.16900 - 17590

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	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

06	15900	X	13256	-0-	-2644	-0-	13256	2			N	-0-					-0-
07	16430	X	13832	-0-	-2598	-0-	13832	2			N	-0-					-0-
08	16430	X	13605	-0-	-2825	-0-	13605	2			N	-0-					-0-
09	13500	X	11042	-0-	-2458	-0-	11042	2			N	-0-					-0-
10	13485	X	7753	-0-	-5732	-0-	108	1	7645	2	N	-0-					-0-
11	13260	X	7694	-0-	-5566	-0-	129	1	7565	2	N	-0-					-0-

MUZZA, G. P. WELL #: 10 RRCID -> 181139 COMPL. DATE 12/28/2000 TOTAL DEPTH 16650 PERF.16425 - 16521

06	53130	X	47517	-0-	-5613	-0-	47517	2			N	-0-					-0-
07	54901	X	41501	-0-	-13400	-0-	41501	2			N	-0-					-0-
08	62504	X	62504	-0-	-0-	-0-	62504	2			N	-0-					-0-
09	53596	X	53596	-0-	-0-	-0-	53596	2			N	-0-					-0-
10	52511	X	52511	-0-	-0-	-0-	728	1	51783	2	N	-0-					-0-
11	60480	X	49084	-0-	-11396	-0-	824	1	48260	2	N	-0-					-0-

FANDANGO (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 30148 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
G. G. HINOJOSA WELL #: 15 RRCID -> 184344 COMPL. DATE 12/02/2001 TOTAL DEPTH 18750 PERF.17025 - 17410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TREVINO, A. WELL #: 2 RRCID -> 184483 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 15535 PERF.14020 - 14360

06	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-			-0-
07	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-			-0-
08	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-			-0-
09	750	N	672	-0-	-78	-0-	672	2			N	-0-			-0-
10	713	N	647	-0-	-66	-0-	47	1	600	2	N	-0-			-0-
*11	829	N	829	-0-	-0-	-0-	60	1	769	2	N	-0-			-0-

LEYENDECKER, G. L. WELL #: 6 RRCID -> 188524 COMPL. DATE 12/23/2001 TOTAL DEPTH 16400 PERF. N/A

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		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

06	18750	X	4307	-0-	-14443	-0-	4307	2			N	-0-			-0-
07	7663	X	7663	-0-	-0-	-0-	7663	2			N	-0-			-0-
08	6076	X	4547	-0-	-1529	-0-	4547	2			N	-0-			-0-
09	5670	X	4306	-0-	-1364	-0-	4306	2			N	-0-			-0-
10	12395	X	12395	-0-	-0-	-0-	172	1	12223	2	N	-0-			-0-
*11	17617	X	17617	-0-	-0-	-0-	296	1	17321	2	N	-0-			-0-

LEYENDECKER, G. L. WELL #: 7 RRCID -> 191584 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 17108 PERF.13898 - 15076

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		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

06	3000	N	16068	-0-	13068	56134	16068	2			N	-0-			-0-
07	56900	X	766	-0-	-56134	-0-	766	2			N	-0-			-0-
08	32209	X	127	-0-	-32082	-0-	127	2			N	-0-			-0-
09	31170	X	1335	-0-	-29835	-0-	1335	2			N	-0-			-0-
10	32209	X	326	-0-	-31883	-0-	24	1	302	2	N	-0-			-0-
11	16080	X	1000	-0-	-15080	-0-	72	1	928	2	N	-0-			-0-

LEYENDECKER, G.L. WELL #: 8 RRCID -> 214140 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 14154 PERF.13850 - 13600

06	33210	X	14855	-0-	-18355	-0-	14855	2			N	-0-			-0-
07	34317	X	16526	-0-	-17791	-0-	16526	2			N	-0-			-0-
08	18786	X	14884	-0-	-3902	-0-	14884	2			N	-0-			-0-
09	18180	X	12513	-0-	-5667	-0-	12513	2			N	-0-			-0-
10	18786	X	9610	-0-	-9176	-0-	699	1	8911	2	N	-0-			-0-
*11	18854	X	18854	-0-	-0-	-0-	1356	1	17498	2	N	-0-			-0-

FANDANGO (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 30148 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040

MUZZA, G. P. WELL #: 12 RRCID -> 218653 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 14332 PERF.13950 - 13960

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

ZACHRY, H. B. COMPANY WELL #: 9 RRCID -> 221718 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 17400 PERF.16780 - 16885

06	45780	X	12673	-0-	-33107	-0-	12673	2			N	-0-			-0-
07	39319	X	8014	-0-	-31305	-0-	8014	2			N	-0-			-0-
08	38471	X	2717	-0-	-35754	-0-	2717	2			N	-0-			-0-
09	34050	X	2657	-0-	-31393	-0-	2657	2			N	-0-			-0-
10	33387	X	2075	-0-	-31312	-0-	29	1	2046	2	N	-0-			-0-
11	12660	X	1980	-0-	-10680	-0-	33	1	1947	2	N	-0-			-0-

LEYENDECKER, G. L. WELL #: 9 RRCID -> 224806 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 16950 PERF.15470 - 15574

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		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

06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		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

06	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	2			N	-0-			-0-
07	713	N	698	-0-	-15	-0-	698	2			N	-0-			-0-
08	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-			-0-
09	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	2			N	-0-			-0-
10	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	150	1	1915	2	N	-0-			-0-
*11	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	132	1	1697	2	N	-0-			-0-

TREVINO, A. WELL #: 3 RRCID -> 248529 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 14590 PERF.13984 - 14008

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MUZZA, G. P. WELL #: 13 RRCID -> 249324 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 16264 PERF.15386 - 15634

06	86670	X	79234	-0-	-7436	-0-	79234	2			N	-0-			-0-
07	89559	X	81746	-0-	-7813	-0-	81746	2			N	-0-			-0-
08	89559	X	85987	-0-	-3572	-0-	85987	2			N	-0-			-0-
09	76680	X	69859	-0-	-6821	-0-	69859	2			N	-0-			-0-
10	79639	X	71436	-0-	-8203	-0-	990	1	70446	2	N	-0-			-0-
11	83220	X	70167	-0-	-13053	-0-	1177	1	68990	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
06	9750	X	4618	-0-	-5132	-0-	28	1	4590	2	N	-0-					-0-
07	7812	X	6605	-0-	-1207	-0-	39	1	6566	2	N	-0-					-0-
08	7595	X	3910	-0-	-3685	-0-	23	1	3887	2	N	-0-					-0-
09	7350	X	2264	-0-	-5086	-0-	14	1	2250	2	N	-0-					-0-
10	6603	X	1418	-0-	-5185	-0-	8	1	1410	2	N	-0-					-0-
11	6390	X	2803	-0-	-3587	-0-	17	1	2786	2	N	-0-					-0-

DEGARZA WELL #: 2 RRCID -> 244043 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 13799 PERF.13784 - 13826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2700	X	2109	-0-	-591	-0-	13	1	2096	2	N	-0-					-0-
07	2790	X	2469	-0-	-321	-0-	15	1	2454	2	N	-0-					-0-
08	2542	X	1727	-0-	-815	-0-	10	1	1717	2	N	-0-					-0-
09	2460	X	833	-0-	-1627	-0-	5	1	828	2	N	-0-					-0-
10	2480	X	790	-0-	-1690	-0-	5	1	785	2	N	-0-					-0-
11	2400	X	1206	-0-	-1194	-0-	7	1	1199	2	N	-0-					-0-

DEGARZA WELL #: 3 RRCID -> 247852 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 15400 PERF.13764 - 13818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		49	-0-	49	244	49	2			N	-0-					-0-
07	268	X	24	-0-	-244	-0-	24	2			N	-0-					-0-
08	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		67	-0-	67	67	1	1	66	2	N	-0-					-0-
11	T. A.		56	-0-	56	123	56	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1050	X	753	-0-	-297	-0-	753	2			N	-0-					-0-
07	1426	X	623	-0-	-803	-0-	623	2			N	-0-					-0-
08	1426	X	697	-0-	-729	-0-	697	2			N	-0-					-0-
09	1380	X	796	-0-	-584	-0-	796	2			N	-0-					-0-
10	1289	X	1289	-0-	-0-	-0-	94	1	1195	2	N	-0-					-0-
*11	1457	X	1457	-0-	-0-	-0-	105	1	1352	2	N	-0-					-0-

MUZZA, G. P. WELL #: 9 RRCID -> 242270 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 14035 PERF.12490 - 12504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					-0-
07	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					-0-
08	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					-0-
09	840	N	775	-0-	-65	-0-	775	2			N	-0-					-0-
10	806	N	622	-0-	-184	-0-	45	1	577	2	N	-0-					-0-
11	810	N	599	-0-	-211	-0-	43	1	556	2	N	-0-					-0-

LEYENDECKER, G. L. WELL #: 2 RRCID -> 245903 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 18050 PERF.11436 - 11454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	840	X	429	-0-	-411	-0-	429	2			N	-0-					-0-
07	868	X	359	-0-	-509	-0-	359	2			N	-0-					-0-
08	434	X	424	-0-	-10	-0-	424	2			N	-0-					-0-
09	420	X	309	-0-	-111	-0-	309	2			N	-0-					-0-
10	434	X	366	-0-	-68	-0-	27	1	339	2	N	-0-					-0-
11	420	X	395	-0-	-25	-0-	28	1	367	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
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FAUSTO (LOBO) 30405 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
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
06	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	32 2	1 9	969	2	N	2	2	1			1
07	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	37 3	1 9	1030	2	N	3					4
08	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	42 2	1 9	1033	2	N	2	3	1			3
09	990	N	901	-0-	-89	-0-	32 6	1 9	863	2	N	5	4	1			4
10	1085	N	866	-0-	-219	-0-	35 3	1 9	828	2	N	3	4	1			3
11	1050	N	593	-0-	-457	-0-	22 2	1 9	569	2	N	2	4	1			1

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
06	2130	N	1478	-0-	-652	-0-	47 1	1 9	1430	2	N	1	2	1			1
07	2108	N	1403	-0-	-705	-0-	48 4	1 9	1351	2	N	4					5
08	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	71 4	1 9	1725	2	N	4	4	1			5
09	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	69 12	1 9	1868	2	N	11	7	1			9
10	1395	N	993	-0-	-402	-0-	40 3	1 9	950	2	N	3	8	1			4
11	1740	N	945	-0-	-795	-0-	35 2	1 9	908	2	N	2	5	1			1

FAUSTO (LOBO) //CONT.// 30405 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYERS GAS UNIT 4 WELL #: 3 RRCID -> 149170 COMPL. DATE 03/31/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8988 - 9476

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

MAYERS GAS UNIT NO. 4 WELL #: 4 RRCID -> 151407 COMPL. DATE 01/17/1997 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 9010 - 9050

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

RAMIREZ, G. & F. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 151638 COMPL. DATE 10/13/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8682 - 8928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	29	N	29	-0-	-0-	-0-	1	1	28	2	N	-0-					-0-
07	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	N	-0-					-0-
08	13	N	1	-0-	-12	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	2			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-

SANTOS WELL #: 2 T RRCID -> 151653 COMPL. DATE 09/27/1994 TOTAL DEPTH 10644 PERF. 8916 - 9096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1590	N	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-	2	1			-0-
07	1984	N	1	-0-	-1983	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	1426	N	1	-0-	-1425	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
*11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAUSTO (LOBO) //CONT.// 30405 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
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
06	780	N	699	-0-	-81	-0-	22	1 9	676	2	N	1	1	1			1
07	713	N	673	-0-	-40	-0-	23	1 9	649	2	N	1					2
08	634	N	634	-0-	-0-	-0-	25	1 9	607	2	N	2	2	1			2
09	721	N	721	-0-	-0-	-0-	26	1 9	691	2	N	4	3	1			3
10	682	N	671	-0-	-11	-0-	27	1 9	641	2	N	3	3	1			3
*11	709	N	709	-0-	-0-	-0-	26	1 9	682	2	N	1	3	1			1

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
06	420	N	210	-0-	-210	-0-	7	1	203	2	N	-0-					-0-
07	341	N	209	-0-	-132	-0-	7	1 9	201	2	N	1					1
08	279	N	192	-0-	-87	-0-	8	1 9	183	2	N	1	1	1			1
09	210	N	207	-0-	-3	-0-	7	1 9	199	2	N	1	1	1			1
10	217	N	112	-0-	-105	-0-	5	1	107	2	N	-0-	1	1			-0-
11	180	N	154	-0-	-26	-0-	6	1 9	147	2	N	1	1	1			-0-

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
06	799	N	799	-0-	-0-	-0-	25	1 9	772	2	N	2	1	1			1
07	775	N	545	-0-	-230	-0-	19	1 9	525	2	N	1					2
08	461	N	461	-0-	-0-	-0-	18	1 9	442	2	N	1	2	1			1
09	810	N	647	-0-	-163	-0-	23	1 9	620	2	N	4	2	1			3
10	558	N	420	-0-	-138	-0-	17	1 9	401	2	N	2	3	1			2
*11	958	N	958	-0-	-0-	-0-	35	1 9	921	2	N	2	3	1			1

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

FAUSTO (LOBO) //CONT.// 30405 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
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
06	990	N	761	-0-	-229	-0-	24	1	736	2	N	1	1	1			81
							1	9									
07	930	N	854	-0-	-76	-0-	29	1	816	2	N	8					89
							9	9									
08	837	N	671	-0-	-166	-0-	26	1	644	2	N	1	2	1			88
							1	9									
09	835	N	835	-0-	-0-	-0-	30	1	799	2	N	5	3	1			90
							6	9									
10	868	N	629	-0-	-239	-0-	25	1	602	2	N	2	4	1			88
							2	9									
*11	675	N	675	-0-	-0-	-0-	25	1	648	2	N	2	3	1			87
							2	9									

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
06	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	61	1	1849	2	Y	51	1	1			62
							56	9									
07	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	77	1	2139	2	Y	6					68
							7	9									
08	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	68	1	1663	2	Y	3	6	1			65
							3	9									
09	1650	N	1256	-0-	-394	-0-	45	1	1202	2	Y	8	7	1			66
							9	9									
10	2232	X	1566	-0-	-666	-0-	63	1	1497	2	Y	5	5	1			66
							6	9									
11	2160	X	518	-0-	-1642	-0-	19	1	498	2	Y	1	6	1			61
							1	9									

MAYERS GAS UNIT 4 WELL #: 5 RRCID -> 216942 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 9983 PERF. 9122 - 9136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	570	N	45	-0-	-525	-0-	1	1	43	2	N	1	1	1			99
							1	9									
07	496	N	215	-0-	-281	-0-	7	1	208	2	N	-0-					99
08	465	N	450	-0-	-15	-0-	18	1	432	2	N	-0-					99
09	476	N	476	-0-	-0-	-0-	17	1	457	2	N	2	2	1			99
							2	9									
10	294	N	294	-0-	-0-	-0-	12	1	282	2	N	-0-	11	1			88
*11	450	N	404	-0-	-46	-0-	15	1	388	2	N	1	2	1			87
							1	9									

M.M.A. CATTLE CO. 5 WELL #: 5 RRCID -> 277341 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8870 - 9601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	W	51290	-0-	51290	174324	1599	1	48829	2	N	784	641	1			268
							862	9									
07	0	W	44599	-0-	44599	218923	1523	1	42417	2	N	599	726	1			141
							659	9									
08	0	W	37192	-0-	37192	256115	1442	1	35130	2	N	564	592	1			113
							620	9									
09	0	W	41805	-0-	41805	297920	1481	1	39936	2	N	353	360	1			106
							388	9									
10	0	W	40321	-0-	40321	338241	1623	1	38394	2	N	276	338	1			44
							304	9									
11	0	W	41440	-0-	41440	379681	1508	1	39340	2	N	538	538	1			44
							592	9									

FAUSTO (NAVARRO) 30405 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
FAUSTO WELL #: 2 RRCID -> 151441 COMPL. DATE 09/29/1994 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10254 - 10262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9870	X	8829	-0-	-1041	-0-	280	1	8536	2	N	12	15	1			190
							13	9									
07	10199	X	9699	-0-	-500	-0-	335	1	9338	2	N	24					214
							26	9									
08	8556	X	8077	-0-	-479	-0-	318	1	7740	2	N	17	28	1			203
							19	9									
09	8820	X	7188	-0-	-1632	-0-	255	1	6887	2	N	42	32	1			213
							46	9									
10	9703	X	9002	-0-	-701	-0-	364	1	8603	2	N	32	30	1			215
							35	9									
11	9390	X	9157	-0-	-233	-0-	337	1	8799	2	N	19	43	1			191
							21	9									

M.M.A. CATTLE COMPANY WELL #: 5 RRCID -> 154555 COMPL. DATE 05/22/1995 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10262 - 10268

06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/12/2015 - W/O TO 04-277341

M.M.A. CATTLE CO. WELL #: 3 RRCID -> 161474 COMPL. DATE 11/15/1996 TOTAL DEPTH 10424 PERF.10288 - 10296

06	1770	X	1211	-0-	-559	-0-	38	1	1172	2	N	1	2	1			1
							1	9									
07	1829	X	1385	-0-	-444	-0-	48	1	1333	2	N	4					5
							4	9									
08	1705	X	1427	-0-	-278	-0-	56	1	1368	2	N	3	4	1			4
							3	9									
09	1650	X	1626	-0-	-24	-0-	58	1	1558	2	N	9	6	1			7
							10	9									
10	1395	X	1182	-0-	-213	-0-	48	1	1128	2	N	5	7	1			5
							6	9									
11	1380	X	824	-0-	-556	-0-	30	1	793	2	N	1	5	1			1
							1	9									

SANTOS WELL #: 5 RRCID -> 179943 COMPL. DATE 10/28/2000 TOTAL DEPTH 10327 PERF.10269 - 10278

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FELIZ-NAVIDAD (HOUSE) //CONT.// 30555 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 747012
COLLINS WELL #: 4 RRCID -> 183259 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9031 - 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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COLLINS WELL #: 2 RRCID -> 178095 COMPL. DATE 04/26/2000 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8224 - 8234

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2243					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2243					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2243					Y	NO RPT					-0-

FINLEY-WEBB (UPPER CONS) 30950 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CALLAGHAN RANCH WELL #: 31 RRCID -> 133163 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 4990 - 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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FINLEY-WEBB (UPPER CONS) //CONT.// 30950 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CALLAGHAN RANCH WELL #: 20 RRCID -> 146869 COMPL. DATE 09/26/1993 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5124 - 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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CALLAGHAN RANCH WELL #: 41 RRCID -> 151204 COMPL. DATE 07/18/1994 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5058 - 5112

06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CALLAGHAN RANCH WELL #: 27 RRCID -> 172866 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 4952 - 5206

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-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

06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CALLAGHAN WELL #: 43 RRCID -> 209803 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 4960 - 5130

06	6466	X	6466	-0-	-0-	-0-	431	1	6035	3	Y	-0-					-0-
07	6045	X	5657	-0-	-388	-0-	294	1	5363	3	Y	-0-					-0-
08	6211	X	6211	-0-	-0-	-0-	307	1	5904	3	Y	-0-					-0-
09	5850	X	5199	-0-	-651	-0-	288	1	4911	3	Y	-0-					-0-
10	6696	X	5568	-0-	-1128	-0-	377	1	5191	3	Y	-0-					-0-
11	6480	X	4384	-0-	-2096	-0-	309	1	4075	3	Y	-0-					-0-

FINLEY-WEBB (LOBO CONS) 30950 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CALLAGHAN RANCH WELL #: 13 RRCID -> 062185 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 4570 - 4720

06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FINLEY-WEBB (LOBO CONS) //CONT.// 30950 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	368	N	368	-0-	-0-	-0-	21	1	347	3	Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	2527	-0-	2527	2527	171	1	2356	3	Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	3256	-0-	3256	5783	229	1	3027	3	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
06	3480	X	3119	-0-	-361	-0-	208	1	2911	3	Y	-0-					-0-
07	3751	X	3083	-0-	-668	-0-	160	1	2923	3	Y	-0-					-0-
08	3751	X	2917	-0-	-834	-0-	144	1	2773	3	Y	-0-					-0-
09	3630	X	2745	-0-	-885	-0-	152	1	2593	3	Y	-0-					-0-
10	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	196	1	2688	3	Y	-0-					-0-
*11	2253	X	2253	-0-	-0-	-0-	159	1	2094	3	Y	-0-					-0-

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
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
06	3390	X	2839	-0-	-551	-0-	190	1	2649	3	Y	-0-					12
07	3503	X	2986	-0-	-517	-0-	146	1	2651	3	Y	172	168	1			16
							189	9									
08	3503	X	3062	-0-	-441	-0-	151	1	2907	3	Y	4					20
							4	9									
09	3390	X	2465	-0-	-925	-0-	131	1	2232	3	Y	93	95	1			18
							102	9									
10	2976	X	2345	-0-	-631	-0-	159	1	2186	3	Y	-0-					18
11	2970	X	1602	-0-	-1368	-0-	113	1	1489	3	Y	-0-					18

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	384	N	384	-0-	-0-	-0-	26	1	358	3	Y	-0-					-0-
07	514	N	514	-0-	-0-	-0-	26	1	471	3	Y	15	14	1			1
							17	9									
08	557	N	557	-0-	-0-	-0-	28	1	523	3	Y	5					6
							6	9									
09	791	N	791	-0-	-0-	-0-	38	1	652	3	Y	92	84	1			14
							101	9									
10	614	N	614	-0-	-0-	-0-	42	1	572	3	Y	-0-					14
11	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					14

FINLEY-WEBB (LOBO CONS) //CONT.// 30950 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FITZSIMMONS, EAST (PETTUS) 31133 555 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
GARCIA, ANTONIA WELL #: 1 RRCID -> 270557 COMPL. DATE 07/20/2013 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4702 - 4704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			103
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			103
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			103
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	103	1	-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FIVE GATES (COLE SANDS) 31139 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
SCORE ENERGY COMPANY 758477
BAZAN ET AL WELL #: RRCID -> 098025 COMPL. DATE 12/22/1981 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 4465 - 4470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/26/2007

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
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 04 LEASE 13958 08/21/2014

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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES (RINCON B) 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
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
BLOOMBERG WELL #: 15 RRCID -> 169435 COMPL. DATE 02/02/2003 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6372 - 6388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	900	N	637	-0-	-263	-0-	63	1	574	3	Y	-0-					24
07	720	N	720	-0-	-0-	-0-	70	1	650	3	Y	-0-					24
08	899	N	697	-0-	-202	-0-	63	1	634	3	Y	-0-					24
09	729	N	729	-0-	-0-	-0-	69	1	660	3	Y	-0-					24
10	713	N	700	-0-	-13	-0-	70	1	630	3	Y	-0-					24
11	660	N	639	-0-	-21	-0-	66	1	573	3	Y	-0-					24

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 45 RRCID -> 214786 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6310 - 6340

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 46 RRCID -> 217121 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6580 - 6662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120	N	11	-0-	-109	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					8
07	93	N	22	-0-	-71	-0-	2	1	20	3	Y	-0-					8
08	31	N	23	-0-	-8	-0-	2	1	21	3	Y	-0-					8
09	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	Y	-0-					8
10	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	3			Y	-0-					8
*11	77	N	77	-0-	-0-	-0-	8	1	69	3	Y	-0-					8

FLORES (SULLIVAN, UPPER) 31533 495 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
BOBCAT OPERATING 077686
BENTSEN WELL #: 1 RRCID -> 137369 COMPL. DATE 11/01/1990 TOTAL DEPTH 5017 PERF. 4508 - 4512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
11	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

06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
BLOOMBERG, S. D. WELL #: 9 RRCID -> 123652 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 5115 PERF. 3556 - 3584

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 4 RRCID -> 272728 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 11722 PERF. 4162 - 4166

06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLORES (VICKSBURG J) 31533 496 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
CANTU UNIT WELL #: 2 RRCID -> 182092 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 6232 PERF. 5558 - 5578

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER) 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC 129692
ZAMORA STATE WELL #: 2 RRCID -> 120245 COMPL. DATE 01/22/1986 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9801 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5138	X	5138	-0-	-0-	-0-	403	1	463	2	N	-0-					79
							4266	3	6	4							
07	6692	X	6692	-0-	-0-	-0-	526	1	142	2	N	-0-					79
							6023	3	1	4							
08	5985	X	5985	-0-	-0-	-0-	461	1	137	2	N	8	80	1			7
							5376	3	2	4							
09	5982	X	5982	-0-	-0-	-0-	480	1	142	2	N	1	1	8			7
							5357	3	2	4							
10	6257	X	6257	-0-	-0-	-0-	517	1	143	2	N	-0-					7
							5595	3	2	4							
*11	6028	X	6028	-0-	-0-	-0-	484	1	123	2	N	-0-					7
							5420	3	1	4							

ZAMORA-STATE WELL #: 3 RRCID -> 123615 COMPL. DATE 01/10/1987 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9730 - 10179

06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	1	1	8			65
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	1	1	8			65
08	604	N	604	-0-	-0-	-0-	40	1	12	2	N	82	135	1	2	8	10
							462	3	90	9							
09	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	107	1	32	2	N	1	1	8			10
							1194	3	1	9							
10	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	88	1	24	2	N	3	3	8			10
							956	3	3	9							
11	570	N	521	-0-	-49	-0-	42	1	11	2	N	-0-					10
							468	3									

GARZA ZAMORA ENERGY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 125199 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 9779 - 9870

06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARZA-ZAMORA ENERGY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 127202 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 11325 PERF. 8930 - 9092

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	1380	N	1121	-0-	-259	-0-	88	1	101	2	N	-0-					132
							931	3	1	4							
07	1457	N	1175	-0-	-282	-0-	92	1	25	2	N	1	1	8			132
							1057	3	1	9							
08	1209	N	1130	-0-	-79	-0-	87	1	26	2	N	4	97	1	1	8	38
							1013	3	4	9							
*09	1110	N	1091	-0-	-19	-0-	87	1	26	2	N	1					39
							977	3	1	9							
*10	1178	N	1102	-0-	-76	-0-	91	1	25	2	N	1	1	8			39
							985	3	1	9							
11	1080	N	1070	-0-	-10	-0-	86	1	22	2	N	-0-					39
							962	3									

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
ZAMORA STATE WELL #: 9 RRCID -> 220495 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8806 - 10078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	480	N	439	-0-	-41	-0-	34	1	39	2	N	10	179	1	3	8	13
							355	3	11	9							
07	560	N	560	-0-	-0-	-0-	43	1	12	2	N	8	8	8			13
							496	3	9	9							
08	588	N	588	-0-	-0-	-0-	44	1	13	2	N	12	1	5	11	8	13
							518	3	13	9							
09	554	N	554	-0-	-0-	-0-	43	1	13	2	N	18	3	8			28
							478	3	20	9							
10	558	N	493	-0-	-65	-0-	40	1	11	2	N	12	12	8			28
							429	3	13	9							
11	570	N	451	-0-	-119	-0-	36	1	9	2	N	6	1	8			33
							399	3	7	9							

ZAMORA STATE WELL #: 7 RRCID -> 221635 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 8969 - 9113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	540	N	67	-0-	-473	-0-	5	1	6	2	N	2	2	8			129
							54	3	2	9							
07	372	N	74	-0-	-298	-0-	5	1	1	2	N	5	5	8			129
							62	3	6	9							
08	62	N	60	-0-	-2	-0-	3	1	1	2	N	15	128	1	6	8	10
							39	3	17	9							
09	434	N	434	-0-	-0-	-0-	35	1	10	2	N	2	2	8			10
							387	3	2	9							
10	875	N	875	-0-	-0-	-0-	72	1	20	2	N	7	7	8			10
							775	3	8	9							
*11	682	N	682	-0-	-0-	-0-	55	1	14	2	N	-0-					10
							613	3									

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 LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	278	1	319	2	N	29	1	8			46
							2942	3	4	4							
07	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	286	1	77	2	N	63	2	8			107
							3272	3	1	4							
08	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	269	1	80	2	N	21	111	1	3	8	14
							3131	3	1	4							
09	1885	X	1885	-0-	-0-	-0-	149	1	44	2	N	26					40
							1662	3	1	4							
10	2362	X	2362	-0-	-0-	-0-	190	1	53	2	N	54	76	1	4	8	14
							2059	3	1	4							
*11	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	302	1	77	2	N	34					48
							3380	3	1	4							

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 LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	16890	X	15773	-0-	-1117	-0-	1231	1	1413	2	N	86	177	1	3	8	37
							13016	3	18	4							
07	17205	X	16435	-0-	-770	-0-	1286	1	348	2	N	65	10	8			92
							14726	3	3	4							
08	16089	X	15801	-0-	-288	-0-	1212	1	360	2	N	88	67	1	1	5	102
							14128	3	4	4			10	8			
09	15570	X	15008	-0-	-562	-0-	1197	1	354	2	N	78	104	1	4	8	72
							13367	3	4	4							
10	16089	X	14765	-0-	-1324	-0-	1211	1	335	2	N	90	106	1	18	8	38
							13116	3	4	4							
11	15570	X	14046	-0-	-1524	-0-	1121	1	285	2	N	79	2	8			115
							12550	3	3	4							

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	220	1	253	2	N	2	2	8			115
							2329	3	3	4							
07	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	239	1	65	2	N	4	4	8			115
							2733	3	1	4							
08	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	221	1	66	2	N	16	120	1	4	8	7
							2577	3	1	4							
09	2700	X	2561	-0-	-139	-0-	205	1	61	2	N	-0-					7
							2294	3	1	4							
10	2790	X	2582	-0-	-208	-0-	213	1	59	2	N	5	5	8			7
							2303	3	1	4							
11	2700	N	2537	-0-	-163	-0-	204	1	52	2	N	1	1	8			7
							2280	3	1	9							

ZAMORA STATE WELL #: 10 RRCID -> 225003 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7986 - 8176

06	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	133	1	153	2	N	-0-					108
							1406	3	2	4							
07	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	142	1	38	2	N	-0-					108
							1628	3									
08	1922	N	1770	-0-	-152	-0-	136	1	40	2	N	10	96	1	1	5	13
							1583	3	11	9			8	8			
09	1710	N	1695	-0-	-15	-0-	136	1	40	2	N	3	3	8			13
							1516	3	3	9							
10	1798	N	1685	-0-	-113	-0-	138	1	38	2	N	9	9	8			13
							1499	3	10	9							
11	1710	N	1564	-0-	-146	-0-	126	1	32	2	N	1	1	8			13
							1405	3	1	9							

ZAMORA STATE WELL #: 13 RRCID -> 225904 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 7306 - 8598

06	2190	N	2140	-0-	-50	-0-	164	1	188	2	N	49	3	8			88
							1732	3	2	4							
07	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	183	1	50	2	N	26	5	8			109
							2096	3	29	9							
08	2511	N	2335	-0-	-176	-0-	178	1	53	2	N	28	97	1	8	8	32
							2072	3	1	4							
09	2130	N	1931	-0-	-199	-0-	154	1	46	2	N	7	3	8			36
							1722	3	1	4							
10	2356	N	2092	-0-	-264	-0-	172	1	47	2	N	12	32	1	3	8	13
							1859	3	1	4							
11	2250	N	1932	-0-	-318	-0-	155	1	39	2	N	3					16
							1735	3	3	9							

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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	(I) 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	9873	X	9873	-0-		-0-	-0-	775	1	890	2	N	1	1	8			54
								8196	3	11	4							
07	10258	X	10258	-0-		-0-	-0-	806	1	218	2	N	1	1	8			54
								9231	3	2	4							
08	10354	X	9852	-0-		-502	-0-	760	1	226	2	N	2	2	8			54
								8861	3	3	4							
09	10020	X	9306	-0-		-714	-0-	747	1	221	2	N	-0-					54
								8335	3	3	4							
10	10354	X	9716	-0-		-638	-0-	801	1	221	2	N	15	34	1	3	8	32
								8675	3	2	4							
11	9930	X	9223	-0-		-707	-0-	741	1	188	2	N	-0-					32
								8292	3	2	4							

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	(I) 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	960	N	430	-0-		-530	-0-	32	1	37	2	N	22	1	8			125
								337	3	24	9							
07	930	N	502	-0-		-428	-0-	39	1	11	2	N	4	4	8			125
								448	3	4	9							
08	671	N	671	-0-		-0-	-0-	50	1	15	2	N	18	86	1	4	8	53
								586	3	20	9							
09	840	N	840	-0-		-0-	-0-	67	1	20	2	N	1	1	8			53
								752	3	1	9							
10	888	N	888	-0-		-0-	-0-	73	1	20	2	N	5	5	8			53
								789	3	6	9							
*11	977	N	977	-0-		-0-	-0-	78	1	20	2	N	1	1	8			53
								878	3	1	9							

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. GAS	(I) 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	1599	X	1599	-0-		-0-	-0-	125	1	144	2	N	5	3	8			76
								1322	3	2	4							
07	1630	N	1630	-0-		-0-	-0-	127	1	34	2	N	16	7	8			85
								1451	3	18	9							
08	969	X	969	-0-		-0-	-0-	74	1	22	2	N	11	79	1	1	5	8
								861	3	12	9			8	8			
09	1189	X	1189	-0-		-0-	-0-	95	1	28	2	N	8	3	8			13
								1057	3	9	9							
10	1223	X	1223	-0-		-0-	-0-	98	1	27	2	N	32	19	1	13	8	13
								1063	3	35	9							
*11	1105	X	1105	-0-		-0-	-0-	88	1	23	2	N	4	1	8			16
								990	3	4	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. GAS	(I) 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	2220	N	2102	-0-		-118	-0-	162	1	186	2	N	37	1	8			143
								1711	3	2	4							
07	2683	N	2683	-0-		-0-	-0-	205	1	56	2	N	64	182	1	2	8	23
								2352	3	70	9							
08	2542	N	2369	-0-		-173	-0-	181	1	54	2	N	21	3	8			41
								2110	3	1	4							
09	2197	N	2197	-0-		-0-	-0-	173	1	51	2	N	33	58	1	1	8	15
								1936	3	1	4							
*10	2635	N	2349	-0-		-286	-0-	177	1	49	2	N	189	171	1			33
								1914	3	1	4							
11	2280	N	2079	-0-		-201	-0-	160	1	41	2	N	75					108
								1795	3	83	9							

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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
06	720	N	4	-0-	-716	-0-	3	3	1	9	N	1	1	8			80
07	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	1	1	8			80
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	59	1	3	8	21
09	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					21
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			21
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

ESCUDO OIL & GAS, LLC 254264
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
06	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	592	1	1774	2	N	-0-					212
07	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	577	1	1481	2	N	-0-					212
08	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	458	1	1933	2	N	-0-					212
09	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	377	1	1699	2	N	8					220
							9	9									
10	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	163	1	1970	2	N	52					272
							57	9									
*11	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	102	1	1419	2	N	22					294
							24	9									

VANDERPOOL WELL #: 1 RRCID -> 229611 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9414 - 9659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3210	X	2460	-0-	-750	-0-	615	1	1843	2	N	2	2	8			152
							2	9									
07	3317	X	2288	-0-	-1029	-0-	641	1	1647	2	N	-0-					152
08	1870	X	1870	-0-	-0-	-0-	358	1	1511	2	N	1	1	8			152
							1	9									
09	2111	X	2111	-0-	-0-	-0-	383	1	1727	2	N	1	1	8			152
							1	9									
10	2666	X	1871	-0-	-795	-0-	143	1	1728	2	N	-0-					152
11	2460	X	1049	-0-	-1411	-0-	70	1	979	2	N	-0-					152

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
06	210	N	141	-0-	-69	-0-	9	1	132	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	132	-0-	-54	-0-	9	1	122	2	Y	1					1
							1	9									
08	248	N	248	-0-	-0-	-0-	21	1	226	2	Y	1					2
							1	9									
09	294	N	294	-0-	-0-	-0-	12	1	270	2	Y	11	8	1			5
							12	9									
10	225	N	225	-0-	-0-	-0-	9	1	199	2	Y	15	8	1			12
							17	9									
*11	239	N	239	-0-	-0-	-0-	11	1	208	2	Y	18	24	1			6
							20	9									

OXY USA INC. 630591
CROSS WELL #: 1 RRCID -> 223290 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 8994 PERF. 5498 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
CROSS WELL #: 2 RRCID -> 225613 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6962 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	530	1	2805	2	Y	5					16
							6	9									
07	4340	X	3224	-0-	-1116	-0-	558	1	2664	2	Y	2					18
							2	9									
08	4154	X	3480	-0-	-674	-0-	621	1	2850	2	Y	8					26
							9	9									
09	3570	X	2949	-0-	-621	-0-	596	1	2349	2	Y	4					30
							4	9									
10	3441	X	2583	-0-	-858	-0-	592	1	1985	2	Y	5					35
							6	9									
11	3360	X	2976	-0-	-384	-0-	616	1	2348	2	Y	11					46
							12	9									

CROSS WELL #: 4 RRCID -> 230753 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8353 - 8655

06	5425	X	5425	-0-	-0-	-0-	728	1	4669	2	Y	25					104
							28	9									
07	6045	X	3763	-0-	-2282	-0-	634	1	3106	2	Y	21					125
							23	9									
08	6045	X	4613	-0-	-1432	-0-	759	1	3839	2	Y	14					139
							15	9									
09	5700	X	4583	-0-	-1117	-0-	706	1	3857	2	Y	18					157
							20	9									
10	5611	X	3589	-0-	-2022	-0-	772	1	2785	2	Y	29	163	0			23
							32	9									
11	5430	X	3603	-0-	-1827	-0-	688	1	2913	2	Y	2					25
							2	9									

CROSS WELL #: 5 RRCID -> 230904 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8610 - 9785

06	1419	X	1419	-0-	-0-	-0-	225	1	1188	2	Y	5					16
							6	9									
07	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	283	1	1349	2	Y	2					18
							2	9									
08	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	247	1	1135	2	Y	8					26
							9	9									
09	1410	N	1253	-0-	-157	-0-	253	1	996	2	Y	4					30
							4	9									
10	1550	N	1262	-0-	-288	-0-	289	1	967	2	Y	5					35
							6	9									
11	1350	N	1151	-0-	-199	-0-	237	1	902	2	Y	11					46
							12	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
GARCIA, I. Y. WELL #: 7 RRCID -> 110956 COMPL. DATE 03/31/1984 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9238 - 9674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10770	X	8565	-0-	-2205	-0-	396	1	8085	2	Y	76	75	1			6
							84	9									
07	10974	X	10700	-0-	-274	-0-	1178	1	9359	2	Y	148	146	1			8
							163	9									
08	9858	X	8967	-0-	-891	-0-	8794	2	173	9	Y	157	156	1			9
09	9540	X	4920	-0-	-4620	-0-	4819	2	101	9	Y	92	87	1			14
10	9858	X	8643	-0-	-1215	-0-	8441	2	202	9	Y	184	196	1			2
11	9540	X	6447	-0-	-3093	-0-	27	1	6210	2	Y	191	150	1			43
							210	9									

GARCIA, I. Y. WELL #: 8 RRCID -> 115351 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9086 - 10873

06	510	N	508	-0-	-2	-0-	24	1	484	2	Y	-0-					1
07	549	N	549	-0-	-0-	-0-	61	1	488	2	Y	-0-					1
08	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			Y	-0-					1
09	480	N	468	-0-	-12	-0-	468	2			Y	-0-					1
10	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			Y	-0-					1
*11	523	N	523	-0-	-0-	-0-	2	1	521	2	Y	-0-					1

GARCIA, I. Y. WELL #: 9 RRCID -> 117565 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 11618 PERF. 9864 - 10066

06	796	N	796	-0-	-0-	-0-	37	1	759	2	Y	-0-					19
07	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	117	1	928	2	Y	-0-					19
08	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			Y	-0-					19
09	810	N	671	-0-	-139	-0-	671	2			Y	-0-					19
10	1023	N	781	-0-	-242	-0-	781	2			Y	-0-					19
11	780	N	680	-0-	-100	-0-	3	1	677	2	Y	-0-					19

YTURRIA L&L CO. -C- WELL #: 2 RRCID -> 118205 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 11967 PERF. 9095 - 11772

06	7110	X	5850	-0-	-1260	-0-	147	1	5645	2	Y	53	53	1			6
							58	9									
07	7347	X	6537	-0-	-810	-0-	480	1	5970	2	Y	79	78	1			7
							87	9									
08	6056	X	6056	-0-	-0-	-0-	5962	2	94	9	Y	85	84	1			8
09	7918	X	7918	-0-	-0-	-0-	7855	2	63	9	Y	57	54	1			11
10	9073	X	9073	-0-	-0-	-0-	8978	2	95	9	Y	86	97	1			-0-
*11	8936	X	8936	-0-	-0-	-0-	8770	2	166	9	Y	151	118	1			33

YTURRIA L&C -B- WELL #: 1 RRCID -> 121430 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9624 - 11786

06	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	43	1	1418	2	Y	-0-					4
07	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	109	1	1627	2	Y	-0-					4
08	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2			Y	-0-	4	1			-0-
09	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	10	1	1519	2	Y	-0-					-0-
10	1643	N	1597	-0-	-46	-0-	1597	2			Y	-0-					-0-
11	1590	N	1558	-0-	-32	-0-	1558	2			Y	-0-					-0-

YTURRIA L&C "B" WELL #: 2 RRCID -> 123136 COMPL. DATE 09/25/1986 TOTAL DEPTH 11886 PERF.10340 - 10407

06	900	N	900	-0-	-0-	-0-	27	1	873	2	Y	-0-					27
07	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	72	1	1064	2	Y	-0-					27
08	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			Y	-0-	27	1			-0-
09	720	N	708	-0-	-12	-0-	5	1	703	2	Y	-0-					-0-
10	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			Y	-0-					-0-
*11	4466	X	4466	-0-	-0-	-0-	4466	2			Y	-0-					-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
YTURRIA L&C -B- WELL #: 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

	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
06	8760	X	2310	-0-	-6450	-0-	107	1	2189	2	Y	13	13	1			2
							14	9									
07	9052	X	852	-0-	-8200	-0-	93	1	741	2	Y	16	16	1			2
							18	9									
08	6386	X	4536	-0-	-1850	-0-	4521	2	15	9	Y	14	14	1			2
09	6533	X	6533	-0-	-0-	-0-	6520	2	13	9	Y	12	11	1			3
10	7179	X	7179	-0-	-0-	-0-	7160	2	19	9	Y	17	20	1			-0-
*11	6346	X	6346	-0-	-0-	-0-	28	1	6318	2	Y	-0-					-0-

GARCIA, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 126437 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 11580 PERF. 8990 - 9006

	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
06	455	N	455	-0-	-0-	-0-	21	1	428	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
07	484	N	484	-0-	-0-	-0-	53	1	420	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
08	481	N	481	-0-	-0-	-0-	474	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
09	451	N	451	-0-	-0-	-0-	447	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
10	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			Y	-0-					-0-
*11	442	N	442	-0-	-0-	-0-	2	1	440	2	Y	-0-					-0-

YTURRIA, L&L CO. -C- WELL #: 5 RRCID -> 126955 COMPL. DATE 01/01/1988 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9744 - 10760

	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
06	1380	N	1186	-0-	-194	-0-	30	1	1156	2	Y	-0-					-0-
07	1426	N	1272	-0-	-154	-0-	95	1	1177	2	Y	-0-					-0-
08	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			Y	-0-					-0-
09	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2			Y	-0-					-0-
10	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2			Y	-0-					-0-
*11	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2			Y	-0-					-0-

YTURRIA, L&C -B- WELL #: 4 RRCID -> 128064 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 11987 PERF.10050 - 11871

	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
06	10140	X	5817	-0-	-4323	-0-	170	1	5612	2	Y	32	34	1			53
							35	9									
07	10402	X	10402	-0-	-0-	-0-	654	1	9725	2	Y	21	21	1			53
							23	9									
08	9001	X	9001	-0-	-0-	-0-	8988	2	13	9	Y	12	34	1			31
09	8394	X	8394	-0-	-0-	-0-	57	1	8337	2	Y	-0-					31
10	11122	X	11122	-0-	-0-	-0-	11067	2	55	9	Y	50	53	1			28
*11	10734	X	10734	-0-	-0-	-0-	10686	2	48	9	Y	44	38	1			34

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
GARCIA, J.A. WELL #: 2 RRCID -> 128987 COMPL. DATE 02/08/2005 TOTAL DEPTH 11224 PERF. 7352 - 7523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	720	N	683	-0-	-37	-0-	32	1	651	2	Y	-0-			3
07	868	N	702	-0-	-166	-0-	78	1	624	2	Y	-0-			3
08	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			Y	-0-			3
09	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			Y	-0-			3
10	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			Y	-0-			3
*11	783	N	783	-0-	-0-	-0-	3	1	780	2	Y	-0-			3

GARCIA, J.A. WELL #: 3 RRCID -> 130353 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9474 - 9484

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

YTURRIA, L & L CO. -C- WELL #: 6 RRCID -> 147242 COMPL. DATE 09/18/2014 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8670 - 8792

06	423	N	423	-0-	-0-	-0-	11	1	412	2	Y	-0-			-0-
07	465	N	462	-0-	-3	-0-	34	1	428	2	Y	-0-			-0-
08	527	N	437	-0-	-90	-0-	437	2			Y	-0-			-0-
09	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			Y	-0-			-0-
10	465	N	241	-0-	-224	-0-	241	2			Y	-0-			-0-
11	420	N	50	-0-	-370	-0-	50	2			Y	-0-			-0-

VAN SCHERPE, PETER WELL #: 5 RRCID -> 147367 COMPL. DATE 11/23/1993 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11606 - 11699

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-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

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
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
06	990	X	807	-0-	-183	-0-	36	1	741	2	Y	27	27	1			-0-
							30	9									
07	943	X	943	-0-	-0-	-0-	105	1	838	2	Y	-0-					-0-
08	1106	X	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			Y	-0-					-0-
09	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			Y	-0-					-0-
10	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			Y	-0-					-0-
*11	991	N	991	-0-	-0-	-0-	4	1	987	2	Y	-0-					-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
06	271	N	271	-0-	-0-	-0-	13	1	258	2	Y	-0-					2
07	360	N	360	-0-	-0-	-0-	40	1	320	2	Y	-0-					2
08	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			Y	-0-					2
09	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-					2
10	400	N	400	-0-	-0-	-0-	388	2	12	9	Y	11	13	1			-0-
*11	438	N	438	-0-	-0-	-0-	2	1	392	2	Y	40	31	1			9
							44	9									

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARCIA, I. Y. WELL #: 13 RRCID -> 163560 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 5351 - 5359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARCIA, I. Y. WELL #: 10 RRCID -> 165294 COMPL. DATE 09/29/1997 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 7953 - 8094

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

GARCIA, I. Y. WELL #: 15 RRCID -> 168958 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11450 PERF. 9482 - 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
06	3030	X	2411	-0-	-619	-0-	112	1	2296	2	Y	3	3	1			15
							3	9									
07	3131	X	2725	-0-	-406	-0-	304	1	2415	2	Y	5	5	1			15
							6	9									
08	2697	X	2540	-0-	-157	-0-	2516	2	24	9	Y	22	22	1			15
09	2610	X	2512	-0-	-98	-0-	2495	2	17	9	Y	15	14	1			16
10	2697	X	2566	-0-	-131	-0-	2554	2	12	9	Y	11	27	1			-0-
11	2610	X	2574	-0-	-36	-0-	11	1	2420	2	Y	130	102	1			28
							143	9									

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
GARCIA-YTURRIA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 174390 COMPL. DATE 02/08/2015 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 6566 - 6578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

GARCIA, I. Y. WELL #: 18 RRCID -> 178830 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 11162 PERF. 8291 - 8708

06	2430	X	2154	-0-	-276	-0-	101	1	2053	2	Y	-0-					-0-
07	2486	X	2486	-0-	-0-	-0-	278	1	2208	2	Y	-0-					-0-
08	2516	X	2516	-0-	-0-	-0-	2516	2			Y	-0-					-0-
09	2485	X	2485	-0-	-0-	-0-	2485	2			Y	-0-					-0-
10	2480	X	2362	-0-	-118	-0-	2362	2			Y	-0-					-0-
*11	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	12	1	2773	2	Y	20	16	1			4
							22	9									

YTURRIA L & L -C- WELL #: 7 RRCID -> 179147 COMPL. DATE 09/14/2014 TOTAL DEPTH 11730 PERF. 7080 - 7192

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

GARCIA, I. Y. WELL #: 23 RRCID -> 181303 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12141 PERF. 9715 - 11670

06	3030	X	2746	-0-	-284	-0-	127	1	2598	2	Y	19	19	1			2
							21	9									
07	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	372	1	2953	2	Y	37	36	1			3
							41	9									
08	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	3606	2	84	9	Y	76	75	1			4
09	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	3570	2	55	9	Y	50	47	1			7
10	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	3628	2	119	9	Y	108	115	1			-0-
11	3570	X	3431	-0-	-139	-0-	15	1	3416	2	Y	-0-					-0-

GARCIA-YTURRIA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181348 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 12062 PERF. 9700 - 10948

06	4650	X	1406	-0-	-3244	-0-	65	1	1320	2	Y	19	19	1			5
							21	9									
07	4712	X	1030	-0-	-3682	-0-	115	1	915	2	Y	-0-					5
08	1860	X	1007	-0-	-853	-0-	1007	2			Y	-0-					5
09	1800	X	1027	-0-	-773	-0-	1027	2			Y	-0-					5
10	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	3543	2			Y	-0-					5
*11	5942	X	5942	-0-	-0-	-0-	26	1	5883	2	Y	30	24	1			11
							33	9									

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
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
06	4110	X	3044	-0-	-1066	-0-	77	1	2949	2	Y	16	16	1			6
							18	9									
07	4247	X	3838	-0-	-409	-0-	282	1	3510	2	Y	42	41	1			7
							46	9									
08	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	4012	2	46	9	Y	42	42	1			7
09	4571	X	4571	-0-	-0-	-0-	4537	2	34	9	Y	31	29	1			9
10	4956	X	4956	-0-	-0-	-0-	4908	2	48	9	Y	44	53	1			-0-
*11	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	4427	2	88	9	Y	80	63	1			17

YTURRIA L&C -B- WELL #: 6 RRCID -> 182339 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8986 - 11536

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	22	1			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YTURRIA L & C -B- WELL #: 7 RRCID -> 183250 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10018 - 10771

06	3480	X	1101	-0-	-2379	-0-	32	1	1052	2	Y	15	16	1			19
							17	9									
07	3348	X	1228	-0-	-2120	-0-	77	1	1148	2	Y	3	3	1			19
							3	9									
08	3348	X	2149	-0-	-1199	-0-	2149	2			Y	-0-	19	1			-0-
09	3240	X	3222	-0-	-18	-0-	22	1	3200	2	Y	-0-					-0-
10	2976	X	2755	-0-	-221	-0-	2743	2	12	9	Y	11	11	1			-0-
*11	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	3774	2	59	9	Y	54	47	1			7

GARCIA, I. Y. WELL #: 27 RRCID -> 183420 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 11579 PERF. 7805 - 7825

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARCIA, I. Y. WELL #: 24 RRCID -> 183421 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 9861 PERF. 6661 - 6742

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					2
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					2
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
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
06	1140	X	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	-0-					-0-
07	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		1494	-0-	1494	1494	1458	2	36	9	Y	33	33	1			-0-
09	T. A.		1326	-0-	1326	2820	1326	2			Y	-0-					-0-
10	T. A.		1303	-0-	1303	4123	1250	2	53	9	Y	48	48	1			-0-
*11	5542	X	1419	-0-	-4123	-0-	6	1	1391	2	Y	20	16	1			4
							22	9									

YTURRIA L&C -B- WELL #: 8 RRCID -> 183837 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 11943 PERF. 9556 - 11886

06	3000	N	5153	-0-	2153	2153	151	1	4967	2	Y	32	34	1			41
							35	9									
07	3100	N	12065	-0-	8965	11118	759	1	11281	2	Y	23	23	1			41
							25	9									
08	3100	N	12858	-0-	9758	20876	12815	2	43	9	Y	39	51	1			29
09	32282	X	11406	-0-	-20876	-0-	77	1	11265	2	Y	58					87
							64	9									
10	11322	X	11322	-0-	-0-	-0-	11237	2	85	9	Y	77	82	1			82
*11	11722	X	11722	-0-	-0-	-0-	11639	2	83	9	Y	75	64	1			93

GARCIA YTURRIA -C- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184828 COMPL. DATE 01/02/2002 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9767 - 11341

06	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	140	1	2858	2	Y	16	16	1			3
							18	9									
07	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	401	1	3184	2	Y	42	42	1			3
							46	9									
08	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	3248	2	47	9	Y	43	43	1			3
09	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	3426	2			Y	-0-					3
10	3596	X	3420	-0-	-176	-0-	3388	2	32	9	Y	29	32	1			-0-
11	3480	X	3390	-0-	-90	-0-	15	1	3375	2	Y	-0-					-0-

GARCIA, I. Y. WELL #: 29 RRCID -> 185099 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 11285 PERF. 9614 - 10320

06	2160	X	181	-0-	-1979	-0-	8	1	173	2	Y	-0-					4
07	2232	X	267	-0-	-1965	-0-	30	1	237	2	Y	-0-					4
08	2015	X	135	-0-	-1880	-0-	135	2			Y	-0-					4
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					4
10	279	N	149	-0-	-130	-0-	149	2			Y	-0-					4
*11	3000	N	6301	-0-	3301	3301	28	1	6273	2	Y	-0-					4

GARCIA, I. Y. WELL #: 26 RRCID -> 185212 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 11465 PERF. 8912 - 9801

06	3240	X	1806	-0-	-1434	-0-	84	1	1719	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
07	2319	X	2319	-0-	-0-	-0-	259	1	2054	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
08	2325	X	2278	-0-	-47	-0-	2276	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
09	2250	X	1977	-0-	-273	-0-	1977	2			Y	-0-					-0-
10	2325	X	2136	-0-	-189	-0-	2136	2			Y	-0-					-0-
11	2250	X	2145	-0-	-105	-0-	9	1	2103	2	Y	30	24	1			6
							33	9									

GARCIA, J. A. WELL #: 4 RRCID -> 185389 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9250 - 10173

06	1680	N	1557	-0-	-123	-0-	73	1	1484	2	Y	-0-					-0-
07	1829	N	1712	-0-	-117	-0-	191	1	1521	2	Y	-0-					-0-
08	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2			Y	-0-					-0-
09	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	2			Y	-0-					-0-
10	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	2			Y	-0-					-0-
11	1710	N	1679	-0-	-31	-0-	7	1	1672	2	Y	-0-					-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
YTURRIA L&C -B- WELL #: 9 RRCID -> 186123 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 11825 PERF.11200 - 11723

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	122	1	4013	2	Y	99	108	1			34
							109	9									
07	2325	X	1687	-0-	-638	-0-	98	1	1459	2	Y	118	115	1			37
							130	9									
08	7936	X	2155	-0-	-5781	-0-	1971	2	184	9	Y	167	203	1			1
09	7680	X	1951	-0-	-5729	-0-	13	1	1836	2	Y	93					94
							102	9									
10	7936	X	1901	-0-	-6035	-0-	1850	2	51	9	Y	46	49	1			91
11	4230	X	1128	-0-	-3102	-0-	1080	2	48	9	Y	44	38	1			97

GARCIA, I. Y. WELL #: 30 RRCID -> 186377 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10008 - 10669

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	330	N	278	-0-	-52	-0-	13	1	265	2	Y	-0-					5
07	372	N	299	-0-	-73	-0-	33	1	266	2	Y	-0-					5
08	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			Y	-0-					5
09	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			Y	-0-					5
10	310	N	284	-0-	-26	-0-	284	2			Y	-0-					5
11	300	N	273	-0-	-27	-0-	1	1	272	2	Y	-0-					5

GARCIA, I. Y. WELL #: 25 RRCID -> 186854 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 7568 - 9806

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4230	X	3967	-0-	-263	-0-	185	1	3782	2	Y	-0-					3
07	4371	X	3688	-0-	-683	-0-	412	1	3276	2	Y	-0-					3
08	4842	X	4842	-0-	-0-	-0-	4842	2			Y	-0-					3
09	5490	X	5490	-0-	-0-	-0-	5490	2			Y	-0-					3
10	5694	X	5694	-0-	-0-	-0-	5694	2			Y	-0-					3
*11	5017	X	5017	-0-	-0-	-0-	22	1	4972	2	Y	21	16	1			8
							23	9									

GARCIA, I. Y. WELL #: 28 RRCID -> 187657 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 11860 PERF. 9276 - 9492

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARCIA, J. A. WELL #: 7 RRCID -> 187849 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9140 - 9960

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2790	N	2157	-0-	-633	-0-	100	1	2048	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
07	2850	N	2850	-0-	-0-	-0-	317	1	2515	2	Y	16	16	1			1
							18	9									
08	2821	N	2667	-0-	-154	-0-	2648	2	19	9	Y	17	17	1			1
09	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	2329	2	13	9	Y	12	11	1			2
10	2852	N	2479	-0-	-373	-0-	2459	2	20	9	Y	18	20	1			-0-
11	2580	N	2135	-0-	-445	-0-	9	1	2093	2	Y	30	24	1			6
							33	9									

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
GARCIA, J. A. WELL #: 8 RRCID -> 187956 COMPL. DATE 07/19/2009 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9024 - 9134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	360	N	327	-0-	-33	-0-	15	1	309	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
07	419	N	419	-0-	-0-	-0-	46	1	366	2	Y	6	5	1			3
							7	9									
08	438	N	438	-0-	-0-	-0-	432	2	6	9	Y	5	5	1			3
09	537	N	537	-0-	-0-	-0-	533	2	4	9	Y	4	4	1			3
10	576	N	576	-0-	-0-	-0-	572	2	4	9	Y	4	7	1			-0-
*11	567	N	567	-0-	-0-	-0-	2	1	543	2	Y	20	16	1			4
							22	9									

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
06	5370	X	4310	-0-	-1060	-0-	108	1	4145	2	Y	52	53	1			1
							57	9									
07	5549	X	4909	-0-	-640	-0-	356	1	4436	2	Y	106	104	1			3
							117	9									
08	5518	X	5119	-0-	-399	-0-	4986	2	133	9	Y	121	121	1			3
09	6366	X	6366	-0-	-0-	-0-	6277	2	89	9	Y	81	76	1			8
10	6255	X	6255	-0-	-0-	-0-	6126	2	129	9	Y	117	117	1			8
*11	5911	X	5911	-0-	-0-	-0-	5900	2	11	9	Y	10	8	1			10

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
06	3090	X	2075	-0-	-1015	-0-	97	1	1975	2	Y	3	3	1			21
							3	9									
07	3193	X	365	-0-	-2828	-0-	40	1	319	2	Y	5	5	1			21
							6	9									
08	1333	X	1289	-0-	-44	-0-	1286	2	3	9	Y	3	3	1			21
09	1970	X	1970	-0-	-0-	-0-	1970	2			Y	-0-					21
10	1505	X	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			Y	-0-					21
*11	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	7	1	1509	2	Y	-0-					21

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
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					1
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					1
08	T. A.		113	-0-	113	113	113	2			Y	-0-					1
09	T. A.		82	-0-	82	195	82	2			Y	-0-					1
10	T. A.		68	-0-	68	263	68	2			Y	-0-					1
*11	438	X	175	-0-	-263	-0-	1	1	174	2	Y	-0-					1

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
06	840	N	719	-0-	-121	-0-	33	1	663	2	Y	21	21	1			2
							23	9									
07	899	N	768	-0-	-131	-0-	81	1	641	2	Y	42	41	1			3
							46	9									
08	868	N	780	-0-	-88	-0-	769	2	11	9	Y	10	10	1			3
09	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			Y	-0-					3
10	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			Y	-0-					3
*11	769	N	769	-0-	-0-	-0-	3	1	766	2	Y	-0-					3

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662

GARCIA, J. A. WELL #: 9 RRCID -> 189726 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8896 - 9026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9570	X	9202	-0-	-368	-0-	426	1	8685	2	Y	83	80	1			8
							91	9									
07	11471	X	11471	-0-	-0-	-0-	1263	1	10034	2	Y	158	156	1			10
							174	9									
08	11346	X	10776	-0-	-570	-0-	10676	2	100	9	Y	91	90	1			11
09	10980	X	9526	-0-	-1454	-0-	9522	2	4	9	Y	4	4	1			11
10	11470	X	9502	-0-	-1968	-0-	9495	2	7	9	Y	6	7	1			10
11	11100	X	8534	-0-	-2566	-0-	37	1	8486	2	Y	10	8	1			12
							11	9									

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

GARCIA, J. A. WELL #: 10 RRCID -> 189881 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 9430 - 10777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	450	X	429	-0-	-21	-0-	20	1	409	2	Y	-0-					4
07	527	X	503	-0-	-24	-0-	56	1	447	2	Y	-0-					4
08	465	N	438	-0-	-27	-0-	438	2			Y	-0-					4
09	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			Y	-0-					4
10	496	N	459	-0-	-37	-0-	459	2			Y	-0-					4
11	420	N	412	-0-	-8	-0-	2	1	410	2	Y	-0-					4

GARCIA-YTURRIA -C- GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 190898 COMPL. DATE 11/17/2002 TOTAL DEPTH 11490 PERF. 9597 - 11188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARCIA-YTURRIA "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 191637 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 9580 - 9814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2280	X	1869	-0-	-411	-0-	87	1	1774	2	Y	7	7	1			2
							8	9									
07	2263	X	1938	-0-	-325	-0-	217	1	1721	2	Y	-0-					2
08	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	2			Y	-0-					2
09	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1906	2	4	9	Y	4	4	1			2
10	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1967	2	7	9	Y	6	8	1			-0-
11	1890	N	1851	-0-	-39	-0-	8	1	1843	2	Y	-0-					-0-

GARCIA, I. Y. WELL #: 34 RRCID -> 192244 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 9150 - 9164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2010	N	1799	-0-	-211	-0-	84	1	1715	2	Y	-0-					1
07	2263	N	2188	-0-	-75	-0-	245	1	1943	2	Y	-0-					1
08	2139	N	2013	-0-	-126	-0-	2013	2			Y	-0-					1
09	1800	N	1730	-0-	-70	-0-	1730	2			Y	-0-					1
10	2201	N	1982	-0-	-219	-0-	1982	2			Y	-0-					1
11	1950	N	1803	-0-	-147	-0-	8	1	1784	2	Y	10	8	1			3
							11	9									

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
YTURRIA L & C -B- WELL #: 10 RRCID -> 193648 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9825 - 10245

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

GARCIA, J. A. WELL #: 11 RRCID -> 193722 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9234 - 9344

06	1530	N	1229	-0-	-301	-0-	57	1	1172	2	Y	-0-					15
07	1519	N	1403	-0-	-116	-0-	157	1	1246	2	Y	-0-					15
08	1550	N	1352	-0-	-198	-0-	1352	2			Y	-0-					15
09	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2			Y	-0-					15
10	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	2			Y	-0-					15
*11	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	7	1	1631	2	Y	-0-					15

YTURRIA L & L -C- WELL #: 9 RRCID -> 195417 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9166 - 9294

06	2580	X	1778	-0-	-802	-0-	45	1	1733	2	Y	-0-					-0-
07	2666	X	1208	-0-	-1458	-0-	90	1	1118	2	Y	-0-					-0-
08	1674	X	1611	-0-	-63	-0-	1609	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
09	1770	X	971	-0-	-799	-0-	971	2			Y	-0-					-0-
10	1829	X	810	-0-	-1019	-0-	810	2			Y	-0-					-0-
11	1770	X	1366	-0-	-404	-0-	1363	2	3	9	Y	3	3	1			-0-

VAN SCHERPE, PETER WELL #: 6 RRCID -> 195891 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11260 - 11554

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAN SCHERPE, PETER WELL #: 1 RRCID -> 197657 COMPL. DATE 07/08/1970 TOTAL DEPTH 12600 PERF. N/A

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	23	1	1643	2	Y	50					68
							55	9									
07	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	66	1	1904	2	Y	39					107
							43	9									
08	1829	N	1744	-0-	-85	-0-	1716	2	28	9	Y	25	113	1			19
09	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	424	1	1426	2	Y	36					55
							40	9									
10	1953	N	1774	-0-	-179	-0-	334	1	1410	2	Y	27					82
							30	9									
11	1680	N	1673	-0-	-7	-0-	278	1	1364	2	Y	28					110
							31	9									

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
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
06	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	18	1	1311	2	Y	-0-					-0-
07	1426	N	1407	-0-	-19	-0-	47	1	1360	2	Y	-0-					-0-
08	1550	N	1304	-0-	-246	-0-	1304	2			Y	-0-					-0-
09	1320	N	1068	-0-	-252	-0-	245	1	823	2	Y	-0-					-0-
10	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	362	1	1528	2	Y	27					27
							30	9									
*11	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-	459	1	2252	2	Y	29					56
							32	9									

VAN SCHERPE, PETER WELL #: 9 RRCID -> 201085 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 12192 PERF.11595 - 11938

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	194	N	194	-0-	-0-	-0-	9	1	185	2	Y	-0-					-0-
07	210	N	210	-0-	-0-	-0-	23	1	187	2	Y	-0-					-0-
08	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			Y	-0-					-0-
09	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
10	93	N	26	-0-	-67	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-

GARCIA, I. Y. WELL #: 35 RRCID -> 201536 COMPL. DATE 08/25/2015 TOTAL DEPTH 9893 PERF. 7504 - 7600

06	31650	X	27472	-0-	-4178	-0-	4006	1	22936	2	Y	482	480	1			80
							530	9									
07	32705	X	25425	-0-	-7280	-0-	1003	1	24271	2	Y	137	135	1			82
							151	9									
08	29078	X	6226	-0-	-22852	-0-	108	1	6019	2	Y	90	89	1			83
							99	9									
09	27840	X	20065	-0-	-7775	-0-	19894	2	171	9	Y	155	146	1			92
10	28768	X	14922	-0-	-13846	-0-	1976	1	12946	2	Y	-0-					92
11	27480	X	14982	-0-	-12498	-0-	935	1	14047	2	Y	-0-					92

GARCIA-YTURRIA -A- GU WELL #: 1 RRCID -> 203555 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6958 - 7004

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	2880	X	-0-	-0-	-2880	-0-					Y	-0-					39
07	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	-0-					39
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
09	T. A.		1930	-0-	1930	1930	1930	2			Y	-0-					39
10	T. A.		394	-0-	394	2324	394	2			Y	-0-					39
*11	2324	X	-0-	-0-	-2324	-0-					Y	-0-					39

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
GARCIA, I. Y. WELL #: 37 RRCID -> 208622 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6780 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4170	X	2962	-0-	-1208	-0-	137	1	2786	2	Y	35	35	1			4
							39	9									
07	4923	X	4923	-0-	-0-	-0-	543	1	4311	2	Y	63	62	1			5
							69	9									
08	4743	X	4672	-0-	-71	-0-	4595	2	77	9	Y	70	69	1			6
09	4590	X	4363	-0-	-227	-0-	4313	2	50	9	Y	45	43	1			8
10	4743	X	3931	-0-	-812	-0-	3820	2	111	9	Y	101	101	1			8
11	4590	X	4363	-0-	-227	-0-	19	1	4344	2	Y	-0-					8

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
06	90	N	76	-0-	-14	-0-	1	1	75	2	Y	-0-					-0-
07	179	N	179	-0-	-0-	-0-	6	1	173	2	Y	-0-					-0-
08	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			Y	-0-					-0-
09	90	N	84	-0-	-6	-0-	19	1	65	2	Y	-0-					-0-
10	93	N	51	-0-	-42	-0-	10	1	41	2	Y	-0-					-0-
11	90	N	46	-0-	-44	-0-	8	1	38	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
06	8640	X	6983	-0-	-1657	-0-	326	1	6648	2	Y	8	8	1			3
							9	9									
07	8928	X	8222	-0-	-706	-0-	917	1	7287	2	Y	16	16	1			3
							18	9									
08	8587	X	8096	-0-	-491	-0-	8057	2	39	9	Y	35	35	1			3
09	8753	X	8753	-0-	-0-	-0-	8727	2	26	9	Y	24	22	1			5
10	8587	X	8319	-0-	-268	-0-	8265	2	54	9	Y	49	54	1			-0-
11	7950	X	7945	-0-	-5	-0-	35	1	7866	2	Y	40	31	1			9
							44	9									

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
06	4320	X	3673	-0-	-647	-0-	171	1	3484	2	Y	16	16	1			7
							18	9									
07	4464	X	4282	-0-	-182	-0-	475	1	3772	2	Y	32	31	1			8
							35	9									
08	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	4240	2	36	9	Y	33	33	1			8
09	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	4073	2	25	9	Y	23	22	1			9
10	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	4268	2	33	9	Y	30	39	1			-0-
*11	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	17	1	3955	2	Y	60	47	1			13
							66	9									

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
06	2460	N	2233	-0-	-227	-0-	104	1	2129	2	Y	-0-					1
07	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	277	1	2200	2	Y	-0-					1
08	2542	X	2462	-0-	-80	-0-	2462	2			Y	-0-					1
09	2460	X	260	-0-	-2200	-0-	260	2			Y	-0-					1
10	2542	X	2341	-0-	-201	-0-	2341	2			Y	-0-					1
11	2400	X	2355	-0-	-45	-0-	10	1	2268	2	Y	70	55	1			16
							77	9									

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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		232	-0-	232	232	232	2			Y	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	232					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		50	-0-	50	282	50	2			Y	-0-					-0-
*11	492	X	210	-0-	-282	-0-	1	1	209	2	Y	-0-					-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
YTURRIA L & C -B- WELL #: 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
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	5	1	181	2	Y	-0-					-0-
07	137	N	137	-0-	-0-	-0-	9	1	128	2	Y	-0-					-0-
08	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			Y	-0-					-0-
09	120	N	104	-0-	-16	-0-	1	1	103	2	Y	-0-					-0-
10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-					-0-
*11	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			Y	-0-					-0-

VAN SCHERPE, PETER WELL #: 10 RRCID -> 254266 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11680 - 11699

06	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	17	1	1226	2	Y	3					142
							3	9									
07	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	44	1	1284	2	Y	14					156
							15	9									
08	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1526	2	19	9	Y	17	82	1			91
09	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	321	1	1079	2	Y	9					100
							10	9									
10	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	260	1	1095	2	Y	-0-					100
11	1500	N	1379	-0-	-121	-0-	232	1	1140	2	Y	6					106
							7	9									

YTURRIA L&L CO. -C- WELL #: 11 RRCID -> 255304 COMPL. DATE 02/25/2015 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 7585 - 7617

06	2063	N	-0-	-0-	-2063	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARCIA, I. Y. WELL #: 41 RRCID -> 255735 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 11678 PERF.10904 - 10912

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
SAMANO WELL #: 52 RRCID -> 248145 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 10627 PERF. 5808 - 7740

06	675	N	675	-0-	-0-	-0-	81	1	588	2	N	5					246
							6	9									
07	646	N	646	-0-	-0-	-0-	85	1	561	2	N	-0-					246
08	651	N	597	-0-	-54	-0-	85	1	506	2	N	5					251
							6	9									
09	690	N	592	-0-	-98	-0-	77	1	513	2	N	2					253
							2	9									
10	676	N	676	-0-	-0-	-0-	66	1	610	2	N	-0-					253
*11	609	N	609	-0-	-0-	-0-	2	1	604	2	N	3					256
							3	9									

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
ACEVEDO WELL #: 3 RRCID -> 267733 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 9502 PERF. 7970 - 9174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	279	N	279	-0-	-0-	-0-	29	1	112	2	N	125	189	1			47
							138	9									
07	697	N	697	-0-	-0-	-0-	111	1	516	2	N	64					111
							70	9									
08	891	N	891	-0-	-0-	-0-	134	1	689	2	N	62					173
							68	9									
09	905	N	905	-0-	-0-	-0-	132	1	690	2	N	75					248
							83	9									
10	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	269	1	1149	2	N	69	191	1			126
							76	9									
*11	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1106	2	42	9	N	38					164

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
06	6810	X	6296	-0-	-514	-0-	748	1	5443	2	N	95	192	1			70
							105	9									
07	6820	X	5855	-0-	-965	-0-	832	1	4916	2	N	97					167
							107	9									
08	6045	X	5301	-0-	-744	-0-	796	1	4407	2	N	89	188	1			68
							98	9									
09	5850	X	5296	-0-	-554	-0-	801	1	4396	2	N	90					158
							99	9									
10	6045	X	5726	-0-	-319	-0-	571	1	5074	2	N	74					232
							81	9									
11	5850	X	5216	-0-	-634	-0-	468	1	4649	2	N	90	192	1			130
							99	9									

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
SAMANO EAST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242186 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8500 - 8566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1178	2	17	9	N	15					80
07	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	12					92
08	1333	N	1298	-0-	-35	-0-	1284	2	14	9	N	13					105
09	1200	N	1118	-0-	-82	-0-	1105	2	13	9	N	12					117
10	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1281	2	11	9	N	10					127
11	1260	N	1186	-0-	-74	-0-	1156	2	30	9	N	27					154

SLICK STATE B WELL #: 14 RRCID -> 270468 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 6887 PERF. 5676 - 5724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	43320	X	36173	-0-	-7147	-0-	3562	1	32530	3	Y	74	170	1	15	8	272
							81	9									
07	44361	X	36674	-0-	-7687	-0-	3565	1	33022	3	Y	79	28	8			323
							87	9									
08	40486	X	36343	-0-	-4143	-0-	3292	1	32990	3	Y	55					378
							61	9									
09	39180	X	33180	-0-	-6000	-0-	3140	1	29909	3	Y	119	64	8			433
							131	9									
10	39091	X	36428	-0-	-2663	-0-	3638	1	32736	3	Y	49	188	1			294
							54	9									
11	36150	X	31434	-0-	-4716	-0-	3225	1	28151	3	Y	53					347
							58	9									

SLICK STATE 'B' WELL #: RRCID -> 270846 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8576 - 8584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

FLORES (5600) 31533 880 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
SLICK ESTATE WELL #: 1 U RRCID -> 100204 COMPL. DATE 02/22/1982 TOTAL DEPTH 6239 PERF. 5602 - 6154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 18 RRCID -> 199815 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 6844 PERF. 5125 - 5192

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

FLORES (6050) 31533 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
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
06	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	185 6	1 9	1685	3	Y	5	5	1			4
07	2325	N	1913	-0-	-412	-0-	186 4	1 9	1723	3	Y	4	5	1			3
08	1984	N	1913	-0-	-71	-0-	172 14	1 9	1727	3	Y	13	16	1			-0-
09	1890	N	1613	-0-	-277	-0-	151 19	1 9	1443	3	Y	17					17
10	1922	N	1331	-0-	-591	-0-	132 12	1 9	1187	3	Y	11	10	1			18
11	1860	N	1070	-0-	-790	-0-	109 13	1 9	948	3	Y	12	10	1			20

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 34 RRCID -> 265852 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 5926 - 5932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2550	X	2496	-0-	-54	-0-	391 33	1 9	2105	2	N	-0-					121
07	2666	X	2379	-0-	-287	-0-	409 3	1 9	1937	2	N	30					151
08	2666	X	2642	-0-	-24	-0-	409 17	1 9	2230	2	N	3					154
09	2580	X	2423	-0-	-157	-0-	395 17	1 9	2011	2	N	15					169
10	2573	X	2140	-0-	-433	-0-	380	1	1760	2	N	-0-					169
*11	2550	X	1631	-0-	-919	-0-	358	1	1273	2	N	-0-					169

FLORES, W. (PERDIDO) //CONT.// 31545 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
FLORES, ROSA G. WELL #: 1 RRCID -> 225796 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 8256 - 8306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7609	X	7609	-0-	-0-	-0-	7609	2			N	-0-					80
07	8946	X	8946	-0-	-0-	-0-	8946	2			N	-0-					80
08	6570	X	6570	-0-	-0-	-0-	6560	2	10	9	N	9					89
09	7171	X	7171	-0-	-0-	-0-	7171	2			N	-0-					89
10	8187	X	8187	-0-	-0-	-0-	8175	2	12	9	N	11					100
11	6960	X	NO RPT	-0-	-6960	-0-					N	NO RPT					100

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FLORES, M. WELL #: 2 RRCID -> 103040 COMPL. DATE 10/08/1982 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8329 - 8430

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	169	N	169	-0-	-0-	-0-	8	1	161	2	N	-0-					-0-
07	124	N	40	-0-	-84	-0-	2	1	38	2	N	-0-					-0-
08	124	N	72	-0-	-52	-0-	4	1	68	2	N	-0-					-0-
09	168	N	168	-0-	-0-	-0-	8	1	160	2	N	-0-					-0-
10	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-
*11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	4	1	96	2	N	-0-					-0-

R.M.T. WELL #: 2 RRCID -> 151335 COMPL. DATE 08/23/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8616 - 8858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	570	N	528	-0-	-42	-0-	24	1	504	2	N	-0-					-0-
07	620	N	513	-0-	-107	-0-	24	1	489	2	N	-0-					-0-
08	589	N	523	-0-	-66	-0-	27	1	496	2	N	-0-					-0-
09	560	N	560	-0-	-0-	-0-	26	1	534	2	N	-0-					-0-
10	632	N	632	-0-	-0-	-0-	28	1	604	2	N	-0-					-0-
11	510	N	507	-0-	-3	-0-	20	1	487	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ, ABEL WELL #: 2 RRCID -> 162442 COMPL. DATE 03/11/1997 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8030 - 8400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	195	1	4072	2	N	-0-	7	1			3
07	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	197	1	3935	2	N	-0-					3
08	3100	X	1832	-0-	-1268	-0-	96	1	1736	2	N	-0-					3
09	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	206	1	4176	2	N	-0-					3
10	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	161	1	3427	2	N	-0-					3
11	3000	X	2670	-0-	-330	-0-	103	1	2567	2	N	-0-					3

RAMIREZ, ABEL WELL #: 3 RRCID -> 164337 COMPL. DATE 07/11/1997 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 8306 - 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
06	1380	N	1259	-0-	-121	-0-	57	1	1202	2	N	-0-					-0-
07	1457	N	1202	-0-	-255	-0-	57	1	1145	2	N	-0-					-0-
08	1364	N	1221	-0-	-143	-0-	64	1	1157	2	N	-0-					-0-
09	1260	N	1196	-0-	-64	-0-	56	1	1140	2	N	-0-					-0-
10	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	57	1	1219	2	N	-0-					-0-
*11	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	55	1	1376	2	N	-0-					-0-

FLORES, W. (PERDIDO) //CONT.// 31545 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
R.M.T. WELL #: 6 RRCID -> 166102 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8592 - 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
06	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	78	1	1630	2	N	-0-			-0-
07	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	80	1	1593	2	N	-0-			-0-
08	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	78	1	1421	2	N	-0-			-0-
09	1380	N	988	-0-	-392	-0-	46	1	942	2	N	-0-			-0-
10	1426	N	1303	-0-	-123	-0-	59	1	1244	2	N	-0-			-0-
11	1380	N	1259	-0-	-121	-0-	48	1	1211	2	N	-0-			-0-

RAMIREZ, ABEL WELL #: 4 RRCID -> 170260 COMPL. DATE 09/19/1998 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8205 - 8324

06	2940	X	2447	-0-	-493	-0-	112	1	2335	2	N	-0-			-0-
07	3100	X	2743	-0-	-357	-0-	131	1	2612	2	N	-0-			-0-
08	3162	X	2812	-0-	-350	-0-	147	1	2665	2	N	-0-			-0-
09	3060	X	2714	-0-	-346	-0-	128	1	2586	2	N	-0-			-0-
10	3162	X	2663	-0-	-499	-0-	120	1	2543	2	N	-0-			-0-
11	2730	X	2398	-0-	-332	-0-	92	1	2306	2	N	-0-			-0-

RMT WELL #: 7 RRCID -> 179525 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8560 - 8637

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RAMIREZ MINERAL TRUST A WELL #: 1 RRCID -> 184435 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 9171 PERF. 8787 - 8820

06	120	N	107	-0-	-13	-0-	5	1	102	2	N	-0-			-0-
07	111	N	111	-0-	-0-	-0-	5	1	106	2	N	-0-			-0-
08	512	N	512	-0-	-0-	-0-	27	1	485	2	N	-0-			-0-
09	132	N	132	-0-	-0-	-0-	6	1	126	2	N	-0-			-0-
10	124	N	89	-0-	-35	-0-	4	1	85	2	N	-0-			-0-
11	120	N	40	-0-	-80	-0-	2	1	38	2	N	-0-			-0-

FLORES, M. WELL #: 6 RRCID -> 185156 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8423 - 8475

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-
10	59	N	59	-0-	-0-	-0-	3	1	56	2	N	-0-			-0-
*11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	2	N	-0-			-0-

RAMIREZ, ABEL WELL #: 6 RRCID -> 196927 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 8608 PERF. 8344 - 8354

06	1050	N	972	-0-	-78	-0-	44	1	928	2	N	-0-			-0-
07	1085	N	886	-0-	-199	-0-	42	1	844	2	N	-0-			-0-
08	1023	N	868	-0-	-155	-0-	45	1	823	2	N	-0-			-0-
09	960	N	868	-0-	-92	-0-	41	1	827	2	N	-0-			-0-
10	904	N	904	-0-	-0-	-0-	41	1	863	2	N	-0-			-0-
11	840	N	807	-0-	-33	-0-	31	1	776	2	N	-0-			-0-

FLORES, M. WELL #: 7 RRCID -> 202379 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8470 - 8512

06	80	N	80	-0-	-0-	-0-	4	1	76	2	N	-0-			-0-
07	62	N	36	-0-	-26	-0-	2	1	34	2	N	-0-			-0-
08	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-			-0-
09	90	N	15	-0-	-75	-0-	1	1	14	2	N	-0-			-0-
10	31	N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	2	N	-0-			-0-
*11	54	N	54	-0-	-0-	-0-	2	1	52	2	N	-0-			-0-

FLORES, W. (PERDIDO) //CONT.// 31545 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FLORES, M. WELL #: 9 RRCID -> 203105 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8706 - 8814

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

RMT WELL #: 9 RRCID -> 204428 COMPL. DATE 09/14/2004 TOTAL DEPTH 9186 PERF. 8898 - 9048

06	480	N	452	-0-	-28	-0-	21	1	431	2	N	-0-					-0-
07	572	N	572	-0-	-0-	-0-	27	1	545	2	N	-0-					-0-
08	434	N	424	-0-	-10	-0-	22	1	402	2	N	-0-					-0-
09	450	N	381	-0-	-69	-0-	18	1	363	2	N	-0-					-0-
10	496	N	402	-0-	-94	-0-	18	1	384	2	N	-0-					-0-
11	420	N	347	-0-	-73	-0-	13	1	334	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ, ABEL WELL #: 7 RRCID -> 205655 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8216 - 8322

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMIREZ, ABEL WELL #: 8 RRCID -> 208751 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8520 - 8538

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	191	N	191	-0-	-0-	-0-	9	1	182	2	N	-0-					-0-
07	186	N	49	-0-	-137	-0-	2	1	47	2	N	-0-					-0-
08	197	N	197	-0-	-0-	-0-	10	1	187	2	N	-0-					-0-
09	194	N	194	-0-	-0-	-0-	9	1	185	2	N	-0-					-0-
10	480	N	480	-0-	-0-	-0-	22	1	458	2	N	-0-					-0-
*11	655	N	655	-0-	-0-	-0-	25	1	630	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ, ABEL WELL #: 9 RRCID -> 222160 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8200 - 8330

06	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	71	1	1491	2	N	-0-					-0-
07	1550	N	1496	-0-	-54	-0-	71	1	1425	2	N	-0-					-0-
08	1550	N	1485	-0-	-65	-0-	77	1	1408	2	N	-0-					-0-
09	1560	N	1468	-0-	-92	-0-	69	1	1399	2	N	-0-					-0-
10	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	68	1	1443	2	N	-0-					-0-
11	1440	N	1380	-0-	-60	-0-	53	1	1327	2	N	-0-					-0-

M. FLORES WELL #: 14 RRCID -> 222306 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 13203 PERF. 8698 - 11420

06	442	N	442	-0-	-0-	-0-	20	1	422	2	N	-0-					-0-
07	434	N	332	-0-	-102	-0-	16	1	316	2	N	-0-					-0-
08	434	N	187	-0-	-247	-0-	10	1	177	2	N	-0-					-0-
09	450	N	223	-0-	-227	-0-	11	1	212	2	N	-0-					-0-
10	344	N	344	-0-	-0-	-0-	15	1	329	2	N	-0-					-0-
*11	431	N	431	-0-	-0-	-0-	17	1	414	2	N	-0-					-0-

FLORES, W. (PERDIDO) //CONT.// 31545 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
06	1200	N	1052	-0-	-148	-0-	48	1	994	2	N	9					9
							10	9									
07	1147	N	975	-0-	-172	-0-	46	1	929	2	N	-0-					9
08	1147	N	936	-0-	-211	-0-	49	1	887	2	N	-0-					9
09	1050	N	927	-0-	-123	-0-	44	1	883	2	N	-0-					9
10	961	N	901	-0-	-60	-0-	40	1	861	2	N	-0-					9
11	900	N	708	-0-	-192	-0-	27	1	681	2	N	-0-					9

RAMIREZ, ABEL WELL #: 12 RRCID -> 233352 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8362 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	13	1	265	2	N	-0-					-0-
07	310	N	252	-0-	-58	-0-	12	1	240	2	N	-0-					-0-
08	310	N	284	-0-	-26	-0-	15	1	269	2	N	-0-					-0-
09	384	N	384	-0-	-0-	-0-	18	1	366	2	N	-0-					-0-
10	340	N	340	-0-	-0-	-0-	15	1	325	2	N	-0-					-0-
*11	301	N	301	-0-	-0-	-0-	12	1	289	2	N	-0-					-0-

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE) 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
06	2520	N	2185	-0-	-335	-0-	369	1	1806	2	N	9					102
							10	9									
07	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	409	1	2036	2	N	8					110
							9	9									
08	2325	N	2062	-0-	-263	-0-	409	1	1642	2	N	10					120
							11	9									
09	2190	N	2043	-0-	-147	-0-	396	1	1645	2	N	2					122
							2	9									
10	2449	N	2069	-0-	-380	-0-	409	1	1654	2	N	5					127
							6	9									
*11	2010	N	1258	-0-	-752	-0-	1251	2	7	9	N	6					133

CANTERA OPERATING, LLC 129692
GARZA-ZAMORA ENERGY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 223662 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8082 - 8378

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

SMITH PRODUCTION INC. 789662
BTLT WELL #: H 2 RRCID -> 275013 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 8208 - 8228

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

BTLT WELL #: H 3 RRCID -> 275281 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 11490 PERF. 8202 - 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
06	1380	X	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-					139
07	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-	115	1			24
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
RUIZ-ZAMORA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 121969 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 11470 PERF. 6918 - 7070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	330	N	309	-0-	-21	-0-	3	1	304	2	N	2					132
							2	9									
07	248	N	166	-0-	-82	-0-	1	1	162	2	N	3					135
							3	9									
08	248	N	58	-0-	-190	-0-	44	2	14	9	N	13					148
09	300	N	56	-0-	-244	-0-	43	2	13	9	N	12					160
10	213	N	213	-0-	-0-	-0-	1	1	192	2	N	18					178
							20	9									
*11	173	N	173	-0-	-0-	-0-	1	1	172	2	N	-0-					178

SAMANO WELL #: 53 RRCID -> 243101 COMPL. DATE 06/06/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7910 - 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
06	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	198	1	1431	2	Y	62	35	1			102
							68	9									
07	1519	N	1364	-0-	-155	-0-	173	1	1145	2	Y	42	83	1			61
							46	9									
08	1581	N	1053	-0-	-528	-0-	146	1	867	2	Y	36	38	1			59
							40	9									
09	1620	N	1012	-0-	-608	-0-	133	1	879	2	Y	-0-	31	1			28
10	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	133	1	1237	2	Y	7	31	1			4
							8	9									
*11	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	5	1	1223	2	Y	8					12
							9	9									

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
06	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	372	1	1453	2	Y	14	45	1			32
							15	9									
07	1922	N	1719	-0-	-203	-0-	302	1	1402	2	Y	14					46
							15	9									
08	1829	N	1787	-0-	-42	-0-	290	1	1482	2	Y	14					60
							15	9									
09	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	285	1	1485	2	Y	13	46	1			27
							14	9									
10	1705	N	1481	-0-	-224	-0-	278	1	1189	2	Y	13					40
							14	9									
11	1740	N	1323	-0-	-417	-0-	1309	2	14	9	Y	13					53

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
06	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	202	1	1464	2	Y	88	192	1			43
							97	9									
07	1705	N	1676	-0-	-29	-0-	217	1	1440	2	Y	17					60
							19	9									
08	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	247	1	1459	2	Y	13					73
							14	9									
09	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	223	1	1476	2	Y	14					87
							15	9									
10	1674	N	1572	-0-	-102	-0-	151	1	1402	2	Y	17					104
							19	9									
11	1650	N	1452	-0-	-198	-0-	6	1	1424	2	Y	20					124
							22	9									

RICHMOND WELL #: 16 RRCID -> 247390 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 8165 - 8315

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
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
06	2520	X	2295	-0-	-225	-0-	464	1	1812	2	Y	17	62	1			42
							19	9									
07	2604	X	2003	-0-	-601	-0-	352	1	1633	2	Y	16					58
							18	9									
08	2480	X	1425	-0-	-1055	-0-	231	1	1182	2	Y	11					69
							12	9									
09	2400	X	1426	-0-	-974	-0-	227	1	1185	2	Y	13	53	1			29
							14	9									
10	2015	N	1338	-0-	-677	-0-	251	1	1073	2	Y	13					42
							14	9									
11	1380	N	1193	-0-	-187	-0-	1181	2	12	9	Y	11					53

SAMANO WELL #: 44 RRCID -> 247955 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7500 - 7510

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	463	1	3350	2	Y	148	91	1			250
							163	9									
07	4030	X	3667	-0-	-363	-0-	464	1	3079	2	Y	113	203	1			160
							124	9									
08	3472	X	3246	-0-	-226	-0-	451	1	2671	2	Y	113	100	1			173
							124	9									
09	3360	X	3117	-0-	-243	-0-	409	1	2708	2	Y	-0-	90	1			83
10	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	344	1	3207	2	Y	19	91	1			11
							21	9									
11	3360	X	3203	-0-	-157	-0-	13	1	3169	2	Y	19					30
							21	9									

SAMANO WELL #: 57 RRCID -> 248175 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7883 - 8320

06	690	N	645	-0-	-45	-0-	76	1	543	2	Y	24	52	1			81
							26	9									
07	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	206	1	1368	2	Y	50	66	1			65
							55	9									
08	2852	N	2632	-0-	-220	-0-	366	1	2165	2	Y	92	41	1			116
							101	9									
09	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	332	1	2195	2	Y	-0-	60	1			56
10	1643	N	1599	-0-	-44	-0-	154	1	1436	2	Y	8	59	1			5
							9	9									
11	2550	N	1389	-0-	-1161	-0-	6	1	1374	2	Y	8					13
							9	9									

SAMANO WELL #: 58 RRCID -> 250090 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 6745 - 6780

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
SAMANO WELL #: 59 RRCID -> 250183 COMPL. DATE 09/20/2009 TOTAL DEPTH 9738 PERF. 7479 - 7480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
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
06	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	268 2	1 9	2443	3	Y	2	2	1			54
07	2600	X	2600	-0-	-0-	-0-	253 2	1 9	2345	3	Y	2	2	1			54
08	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	279 102	1 9	2793	3	Y	93	95	1			52
09	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	240 37	1 9	2284	3	Y	34					86
10	2418	N	1537	-0-	-881	-0-	154	1	1383	3	Y	-0-					86
11	2340	X	1528	-0-	-812	-0-	157	1	1371	3	Y	-0-					86

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
06	3000	N	2293	-0-	-707	3000	226 4	1 9	2063	3	Y	4	4	1			4
07	3100	N	2204	-0-	-896	2104	214 3	1 9	1987	3	Y	3	4	1			3
08	3100	N	2009	-0-	-1091	1013	182 4	1 9	1823	3	Y	4	6	1			1
09	3000	N	2103	-0-	-897	116	199 6	1 9	1898	3	Y	5					6
10	2201	N	1152	-0-	-1049	-0-	115 2	1 9	1035	3	Y	2	3	1			5
11	1950	N	1833	-0-	-117	-0-	188 3	1 9	1642	3	Y	3	3	1			5

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
06	5365	X	5365	-0-	-0-	-0-	522 75	1 9	4768	3	Y	68	55	1			41
07	4960	X	4960	-0-	-0-	-0-	477 66	1 9	4417	3	Y	60	59	1			42
08	5025	X	5025	-0-	-0-	-0-	453 30	1 9	4542	3	Y	27	28	1			41
09	4865	X	4865	-0-	-0-	-0-	461 11	1 9	4393	3	Y	10					51
10	4991	X	4478	-0-	-513	-0-	448	1	4030	3	Y	-0-					51
11	4830	X	4387	-0-	-443	-0-	451	1	3936	3	Y	-0-					51

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
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
06	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	257	1	2351	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
07	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	202	1	1872	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
08	2449	N	1809	-0-	-640	-0-	164	1	1642	3	Y	3					3
							3	9									
09	2460	N	461	-0-	-1999	-0-	44	1	415	3	Y	2	5	1			-0-
							2	9									
10	2077	N	1556	-0-	-521	-0-	152	1	1372	3	Y	29					29
							32	9									
11	1740	N	1419	-0-	-321	-0-	142	1	1243	3	Y	31	47	1			13
							34	9									

SLICK-STATE WELL #: 1 RRCID -> 157444 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7811 - 7895

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 8 RRCID -> 158012 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9310 - 9326

06	483	N	483	-0-	-0-	-0-	43	1	395	3	Y	41	44	1			20
							45	9									
07	282	N	282	-0-	-0-	-0-	23	1	213	3	Y	42	44	1			18
							46	9									
08	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	97	1	969	3	Y	52	41	1			29
							57	9									
09	602	N	602	-0-	-0-	-0-	52	1	498	3	Y	47	43	1			33
							52	9									
10	612	N	612	-0-	-0-	-0-	52	1	469	3	Y	83	95	1			21
							91	9									
11	810	N	335	-0-	-475	-0-	27	1	239	3	Y	63	72	1			12
							69	9									

GARCIA, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 158466 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 11743 PERF. 9348 - 9400

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					30
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 6 RRCID -> 161131 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7120 - 7190

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
BLOOMBERG WELL #: 10 RRCID -> 161426 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 8782 - 8835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	606	N	606	-0-	-0-	-0-	59	1	543	3	Y	4	4	1			7
							4	9									
07	657	N	657	-0-	-0-	-0-	64	1	590	3	Y	3	4	1			6
							3	9									
08	589	N	582	-0-	-7	-0-	53	1	529	3	Y	-0-					6
09	577	N	577	-0-	-0-	-0-	55	1	522	3	Y	-0-					6
10	589	N	517	-0-	-72	-0-	51	1	459	3	Y	6	8	1			4
							7	9									
*11	578	N	578	-0-	-0-	-0-	59	1	511	3	Y	7	8	1			3
							8	9									

BLOOMBERG, SAMUEL D WELL #: 12 RRCID -> 166089 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7975 - 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
06	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	369	1	3367	3	Y	-0-					26
07	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	375	1	3476	3	Y	-0-					26
08	4030	X	3195	-0-	-835	-0-	289	1	2894	3	Y	11	11	1			26
							12	9									
09	4752	X	4752	-0-	-0-	-0-	451	1	4297	3	Y	4					30
							4	9									
10	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	426	1	3831	3	Y	-0-					30
*11	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	442	1	3862	3	Y	-0-					30

BLOOMBERG, SAMUEL D WELL #: 13 RRCID -> 166646 COMPL. DATE 08/21/2015 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8527 - 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
06	2040	N	1895	-0-	-145	-0-	184	1	1677	3	Y	31	30	1			18
							34	9									
07	2015	N	1969	-0-	-46	-0-	189	1	1754	3	Y	24	29	1			13
							26	9									
08	1984	N	773	-0-	-1211	-0-	70	1	703	3	Y	-0-					13
09	1890	N	-0-	-0-	-1890	-0-					Y	-0-					13
10	1984	N	-0-	-0-	-1984	-0-					Y	-0-					13
11	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-					13

BLOOMBERG, SAMUEL D WELL #: 14 RRCID -> 168646 COMPL. DATE 02/01/1998 TOTAL DEPTH 11880 PERF. 8810 - 8910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	5341	-0-	2341	5459	527	1	4814	3	Y	-0-					-0-
07	10607	X	5148	-0-	-5459	-0-	502	1	4646	3	Y	-0-					-0-
08	5570	X	5570	-0-	-0-	-0-	502	1	5033	3	Y	32	32	1			-0-
							35	9									
09	5679	X	5679	-0-	-0-	-0-	538	1	5128	3	Y	12					12
							13	9									
10	5849	X	5849	-0-	-0-	-0-	584	1	5258	3	Y	6	16	1			2
							7	9									
*11	5563	X	5563	-0-	-0-	-0-	571	1	4986	3	Y	5					7
							6	9									

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
06	2760	X	1526	-0-	-1234	-0-	151	1	1375	2	N	-0-					1
07	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	395	1	3659	2	N	-0-					1
08	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	337	1	3382	2	N	-0-					1
09	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	274	1	2613	2	N	-0-					1
10	2852	X	2572	-0-	-280	-0-	257	1	2315	2	N	-0-					1
11	2760	X	506	-0-	-2254	-0-	52	1	454	2	N	-0-					1

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
BLOOMBERG WELL #: 17 RRCID -> 172803 COMPL. DATE 04/14/2015 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 6661 - 6666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

BLOOMBERG WELL #: 20 RRCID -> 175194 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 9451 PERF. 8880 - 8890

06	1440	N	1265	-0-	-175	-0-	124	1	1137	3	Y	4	3	1			3
							4	9									
07	1395	N	1255	-0-	-140	-0-	122	1	1130	3	Y	3	3	1			3
							3	9									
08	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	127	1	1268	3	Y	3	3	1			3
							3	9									
09	1260	N	1251	-0-	-9	-0-	119	1	1131	3	Y	1					4
							1	9									
10	1240	N	1138	-0-	-102	-0-	110	1	992	3	Y	33	37	1			-0-
							36	9									
11	1260	N	1007	-0-	-253	-0-	102	1	893	3	Y	11					11
							12	9									

BLOOMBERG WELL #: 19 RRCID -> 175502 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8122 - 8176

06	767	N	767	-0-	-0-	-0-	76	1	691	3	Y	-0-					5
07	589	N	485	-0-	-104	-0-	47	1	438	3	Y	-0-					5
08	527	N	458	-0-	-69	-0-	42	1	416	3	Y	-0-					5
09	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	117	1	1112	3	Y	-0-					5
10	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	59	64	1			-0-
*11	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	160	1	1400	3	Y	19					19
							21	9									

GARCIA, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 177078 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 7628 - 7760

06	986	N	986	-0-	-0-	-0-	97	1	888	3	Y	1					35
							1	9									
07	186	N	85	-0-	-101	-0-	8	1	77	3	Y	-0-					35
08	729	N	729	-0-	-0-	-0-	66	1	663	3	Y	-0-					35
09	990	N	187	-0-	-803	-0-	18	1	169	3	Y	-0-					35
10	637	N	637	-0-	-0-	-0-	64	1	573	3	Y	-0-					35
11	720	N	103	-0-	-617	-0-	11	1	92	3	Y	-0-					35

BLOOMBERG UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 180031 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 9557 PERF. 9160 - 9180

06	2850	X	2766	-0-	-84	-0-	269	1	2456	3	Y	37	35	1			37
							41	9									
07	3100	X	2872	-0-	-228	-0-	277	1	2564	3	Y	28	34	1			31
							31	9									
08	3038	X	2901	-0-	-137	-0-	263	1	2638	3	Y	-0-					31
09	2940	X	2735	-0-	-205	-0-	260	1	2475	3	Y	-0-					31
10	2945	X	2532	-0-	-413	-0-	248	1	2234	3	Y	45	61	1			15
							50	9									
11	2820	X	2633	-0-	-187	-0-	265	1	2311	3	Y	52	60	1			7
							57	9									

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	394	1	3596	3	Y	103	109	1			20
							113	9									
07	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	438	1	4053	3	Y	103	110	1			13
							113	9									
08	5456	X	3966	-0-	-1490	-0-	360	1	3606	3	Y	-0-					13
09	5280	X	4669	-0-	-611	-0-	444	1	4225	3	Y	-0-					13
10	5872	X	5872	-0-	-0-	-0-	587	1	5285	3	Y	-0-					13
11	4470	X	3934	-0-	-536	-0-	404	1	3530	3	Y	-0-					13

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 25 RRCID -> 198875 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7852 - 8224

06	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	440	1	4022	3	Y	18	61	1			132
							20	9									
07	4340	X	3958	-0-	-382	-0-	384	1	3556	3	Y	16	60	1			88
							18	9									
08	4309	X	3982	-0-	-327	-0-	355	1	3562	3	Y	59					147
							65	9									
09	4170	X	3391	-0-	-779	-0-	318	1	3026	3	Y	43	97	1			93
							47	9									
10	4309	X	3350	-0-	-959	-0-	330	1	2973	3	Y	43					136
							47	9									
11	4170	X	3448	-0-	-722	-0-	349	1	3048	3	Y	46	69	1			113
							51	9									

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 27 RRCID -> 200329 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 7756 - 7768

06	3030	X	2266	-0-	-764	-0-	222	1	2024	3	Y	18	17	1			25
							20	9									
07	2542	X	2055	-0-	-487	-0-	199	1	1841	3	Y	14	17	1			22
							15	9									
08	2511	X	2252	-0-	-259	-0-	203	1	2034	3	Y	14	23	1			13
							15	9									
09	2430	X	2179	-0-	-251	-0-	205	1	1952	3	Y	20					33
							22	9									
10	2480	X	2025	-0-	-455	-0-	199	1	1790	3	Y	33	45	1			21
							36	9									
11	2280	X	1843	-0-	-437	-0-	185	1	1616	3	Y	38	45	1			14
							42	9									

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 26 RRCID -> 200352 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 11916 PERF. 9370 - 9455

06	4350	X	3637	-0-	-713	-0-	357	1	3258	3	Y	20	21	1			13
							22	9									
07	4495	X	3473	-0-	-1022	-0-	336	1	3115	3	Y	20	21	1			12
							22	9									
08	4495	X	3693	-0-	-802	-0-	335	1	3358	3	Y	-0-					12
09	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	354	1	3376	3	Y	-0-					12
10	3751	X	3336	-0-	-415	-0-	334	1	3002	3	Y	-0-					12
11	3630	X	3307	-0-	-323	-0-	340	1	2967	3	Y	-0-					12

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
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
06	2419	X	2419	-0-	-0-	-0-	239	1	2180	3	Y	-0-					67
07	2387	X	2015	-0-	-372	-0-	196	1	1819	3	Y	-0-					67
08	2759	X	1494	-0-	-1265	-0-	136	1	1358	3	Y	-0-					67
09	2670	X	680	-0-	-1990	-0-	65	1	615	3	Y	-0-					67
10	4999	X	4999	-0-	-0-	-0-	500	1	4499	3	Y	-0-					67
*11	3000	N	4319	-0-	1319	1319	444	1	3875	3	Y	-0-					67

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 30 RRCID -> 203186 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 10516 PERF. 9952 - 10203

06	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	258	1	2353	3	Y	42	55	1			11
							46	9									
07	2858	N	2858	-0-	-0-	-0-	275	1	2544	3	Y	35	28	1			18
							39	9									
08	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	242	1	2421	3	Y	5	7	1			16
							6	9									
09	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	248	1	2366	3	Y	7	3	1			20
							8	9									
10	2604	N	2500	-0-	-104	-0-	250	1	2250	3	Y	-0-					20
11	2520	N	2440	-0-	-80	-0-	251	1	2189	3	Y	-0-					20

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 31 RRCID -> 204584 COMPL. DATE 08/12/2015 TOTAL DEPTH 10086 PERF. 8547 - 8554

06	1260	N	874	-0-	-386	-0-	86	1	784	3	Y	4	4	1			20
							4	9									
07	1147	N	913	-0-	-234	-0-	89	1	820	3	Y	4	4	1			20
							4	9									
08	21898	X	21898	-0-	-0-	-0-	1961	1	19658	3	Y	254	201	1			73
							279	9									
09	18008	X	18008	-0-	-0-	-0-	1687	1	16069	3	Y	229	211	1			91
							252	9									
10	1178	X	650	-0-	-528	-0-	65	1	585	3	Y	-0-					91
11	21180	X	2608	-0-	-18572	-0-	268	1	2340	3	Y	-0-					91

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 32 RRCID -> 205311 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9374 - 9764

06	2520	X	2378	-0-	-142	-0-	235	1	2143	3	Y	-0-					21
07	2821	X	2487	-0-	-334	-0-	242	1	2245	3	Y	-0-					21
08	2790	X	2461	-0-	-329	-0-	223	1	2238	3	Y	-0-					21
09	2700	X	2349	-0-	-351	-0-	223	1	2126	3	Y	-0-					21
10	2604	X	2317	-0-	-287	-0-	232	1	2085	3	Y	-0-					21
11	2400	X	2292	-0-	-108	-0-	236	1	2056	3	Y	-0-					21

BLOOMBERG, SAMUEL D WELL #: 35 RRCID -> 205943 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9450 - 9460

06	226	N	226	-0-	-0-	-0-	22	1	204	3	Y	-0-					3
07	389	N	389	-0-	-0-	-0-	38	1	351	3	Y	-0-					3
08	279	N	264	-0-	-15	-0-	24	1	240	3	Y	-0-					3
09	315	N	315	-0-	-0-	-0-	30	1	285	3	Y	-0-					3
10	279	N	226	-0-	-53	-0-	23	1	203	3	Y	-0-					3
11	270	N	175	-0-	-95	-0-	18	1	157	3	Y	-0-					3

GARCIA, J.A. WELL #: 3 RRCID -> 206844 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9340 - 9350

06	787	N	787	-0-	-0-	-0-	78	1	709	3	Y	-0-					42
07	770	N	770	-0-	-0-	-0-	75	1	695	3	Y	-0-					42
08	744	N	725	-0-	-19	-0-	66	1	659	3	Y	-0-					42
09	720	N	716	-0-	-4	-0-	68	1	648	3	Y	-0-					42
10	744	N	678	-0-	-66	-0-	68	1	610	3	Y	-0-					42
11	690	N	655	-0-	-35	-0-	67	1	588	3	Y	-0-					42

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
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
06	1500	N	1423	-0-	-77	-0-	134	1	1228	3	Y	55	59	1			20
							61	9									
07	1488	N	1399	-0-	-89	-0-	130	1	1207	3	Y	56	59	1			17
							62	9									
08	1395	N	1187	-0-	-208	-0-	108	1	1079	3	Y	-0-					17
09	1410	N	993	-0-	-417	-0-	94	1	899	3	Y	-0-					17
10	1395	N	446	-0-	-949	-0-	45	1	401	3	Y	-0-					17
11	1140	N	429	-0-	-711	-0-	44	1	385	3	Y	-0-					17

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
06	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	123	1	1120	3	Y	55	64	1			-0-
							61	9									
07	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	118	1	1090	3	Y	41	32	1			9
							45	9									
08	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	96	1	962	3	Y	118	127	1			-0-
							130	9									
09	1290	N	998	-0-	-292	-0-	81	1	774	3	Y	130	63	1			67
							143	9									
10	1240	N	907	-0-	-333	-0-	73	1	654	3	Y	164	209	1			22
							180	9									
11	1140	N	740	-0-	-400	-0-	58	1	505	3	Y	161	104	1			79
							177	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
06	1950	N	1888	-0-	-62	-0-	186	1	1702	3	Y	-0-					4
07	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	192	1	1775	3	Y	-0-					4
08	2015	X	1950	-0-	-65	-0-	176	1	1768	3	Y	5	6	1			3
							6	9									
09	1890	X	1251	-0-	-639	-0-	119	1	1130	3	Y	2					5
							2	9									
10	1953	X	1227	-0-	-726	-0-	122	1	1097	3	Y	7	12	1			-0-
							8	9									
11	1890	X	999	-0-	-891	-0-	102	1	893	3	Y	4					4
							4	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 40 RRCID -> 212893 COMPL. DATE 11/11/2015 TOTAL DEPTH 9500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1980	N	1747	-0-	-233	-0-	170	1	1549	3	Y	25	24	1			1
							28	9									
07	3069	N	3069	-0-	-0-	-0-	297	1	2750	3	Y	20	12	1			9
							22	9									
08	2804	N	2804	-0-	-0-	-0-	253	1	2540	3	Y	10	11	1			8
							11	9									
09	1740	N	1589	-0-	-151	-0-	150	1	1427	3	Y	11	11	1			8
							12	9									
10	1829	N	1397	-0-	-432	-0-	132	1	1192	3	Y	66	74	1			-0-
							73	9									
*11	T. A.		1721	-0-	1721	1721	171	1	1494	3	Y	51	49	1			2
							56	9									

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
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
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					19
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					19
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					19
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 41 RRCID -> 214809 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 10528 PERF. 9960 - 10114

06	4170	X	3319	-0-	-851	-0-	323	1	2953	3	Y	39	45	1			-0-
							43	9									
07	4309	X	3111	-0-	-1198	-0-	300	1	2779	3	Y	29	23	1			6
							32	9									
08	3627	X	3328	-0-	-299	-0-	293	1	2939	3	Y	87	93	1			-0-
							96	9									
09	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	386	1	3678	3	Y	95	46	1			49
							105	9									
10	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	352	1	3163	3	Y	106	136	1			19
							117	9									
*11	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	355	1	3102	3	Y	104	68	1			55
							114	9									

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 44 RRCID -> 216579 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 9068 - 9088

06	1539	X	1539	-0-	-0-	-0-	152	1	1387	3	Y	-0-					-0-
07	1453	X	1453	-0-	-0-	-0-	142	1	1311	3	Y	-0-					-0-
08	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	144	1	1446	3	Y	-0-					-0-
09	1530	N	1109	-0-	-421	-0-	105	1	1004	3	Y	-0-					-0-
10	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	170	1	1527	3	Y	-0-					-0-
*11	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	195	1	1698	3	Y	-0-					-0-

SLICK STATE "B" WELL #: 1 RRCID -> 217120 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 8840 - 8980

06	720	N	702	-0-	-18	-0-	68	1	619	3	Y	14	13	1			7
							15	9									
07	651	N	607	-0-	-44	-0-	58	1	536	3	Y	12	13	1			6
							13	9									
08	806	N	569	-0-	-237	-0-	52	1	517	3	Y	-0-					6
09	690	N	598	-0-	-92	-0-	57	1	541	3	Y	-0-					6
10	620	N	499	-0-	-121	-0-	47	1	419	3	Y	30	31	1			5
							33	9									
11	540	N	523	-0-	-17	-0-	50	1	438	3	Y	32	31	1			6
							35	9									

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 48 RRCID -> 218609 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8022 - 8052

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
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
06	3330	X	2965	-0-	-365	-0-	288	1	2633	3	Y	40	38	1			9
							44	9									
07	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	364	1	3369	3	Y	33	19	1			23
							36	9									
08	4381	X	4381	-0-	-0-	-0-	373	1	3738	3	Y	245	268	1			-0-
							270	9									
09	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	308	1	2933	3	Y	268	263	1			5
							295	9									
10	4537	X	4537	-0-	-0-	-0-	446	1	4015	3	Y	69	74	1			-0-
							76	9									
*11	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	389	1	3393	3	Y	51	49	1			2
							56	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
06	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	396	1	3613	3	Y	69	66	1			17
							76	9									
07	4819	X	4819	-0-	-0-	-0-	463	1	4287	3	Y	63	66	1			14
							69	9									
08	5637	X	5637	-0-	-0-	-0-	500	1	5012	3	Y	114	127	1			1
							125	9									
09	5423	X	5423	-0-	-0-	-0-	501	1	4773	3	Y	135	88	1	18	8	30
							149	9									
10	5167	X	5167	-0-	-0-	-0-	504	1	4536	3	Y	115	117	1			28
							127	9									
*11	5094	X	5094	-0-	-0-	-0-	510	1	4449	3	Y	123	119	1			32
							135	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
06	8490	X	6506	-0-	-1984	-0-	631	1	5764	3	Y	101	97	1			15
							111	9									
07	8638	X	8638	-0-	-0-	-0-	832	1	7705	3	Y	92	96	1			11
							101	9									
08	10447	X	7466	-0-	-2981	-0-	671	1	6720	3	Y	68	76	1			3
							75	9									
09	10110	X	7728	-0-	-2382	-0-	726	1	6913	3	Y	81	53	1	11	8	20
							89	9									
10	10447	X	8807	-0-	-1640	-0-	878	1	7899	3	Y	27	27	1			20
							30	9									
*11	9521	X	9521	-0-	-0-	-0-	975	1	8515	3	Y	28	27	1			21
							31	9									

SLICK STATE "B" WELL #: 7 RRCID -> 221843 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7302 - 7314

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
SLICK STATE WELL #: 3 RRCID -> 222743 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 8901 PERF. 8434 - 8612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	335	1	3056	3	N	35					190
							39	9									
07	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	291	1	2699	3	N	32	168	1			54
							35	9									
08	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	271	1	2714	3	N	33					87
							36	9									
09	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	315	1	3004	3	N	67	32	8			122
							74	9									
10	5230	X	5230	-0-	-0-	-0-	520	1	4675	3	N	32					154
							35	9									
*11	5717	X	5717	-0-	-0-	-0-	584	1	5100	3	N	30					184
							33	9									

SLICK STATE "B" WELL #: 9 RRCID -> 222834 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8420 - 8920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	329	1	3008	3	Y	39	37	1			5
							43	9									
07	3472	X	3062	-0-	-410	-0-	294	1	2728	3	Y	36	37	1			4
							40	9									
08	3007	X	2754	-0-	-253	-0-	248	1	2489	3	Y	15	17	1			2
							17	9									
09	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	290	1	2759	3	Y	17	11	1	2	8	6
							19	9									
10	3007	X	2418	-0-	-589	-0-	238	1	2138	3	Y	38	39	1			5
							42	9									
11	2910	X	2476	-0-	-434	-0-	250	1	2181	3	Y	41	39	1			7
							45	9									

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 49 RRCID -> 226179 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9112 - 9235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	235	1	2142	3	Y	68	65	1			24
							75	9									
07	2955	N	2955	-0-	-0-	-0-	282	1	2611	3	Y	56	32	1			48
							62	9									
08	2793	N	2793	-0-	-0-	-0-	251	1	2516	3	Y	24	27	1			45
							26	9									
09	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	258	1	2453	3	Y	27	26	1			46
							30	9									
10	2635	N	2417	-0-	-218	-0-	233	1	2101	3	Y	75	89	1			32
							83	9									
11	2550	N	2497	-0-	-53	-0-	250	1	2180	3	Y	61	59	1			34
							67	9									

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 51 RRCID -> 232000 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 10026 PERF. 7856 - 8636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3840	X	3703	-0-	-137	-0-	363	1	3315	3	Y	23	22	1			25
							25	9									
07	3968	X	3778	-0-	-190	-0-	366	1	3392	3	Y	18	22	1			21
							20	9									
08	3937	X	3933	-0-	-4	-0-	354	1	3546	3	Y	30	47	1			4
							33	9									
09	3780	X	3647	-0-	-133	-0-	342	1	3260	3	Y	41					45
							45	9									
10	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	414	1	3725	3	Y	6	8	1			43
							7	9									
11	3810	X	3361	-0-	-449	-0-	345	1	3008	3	Y	7	8	1			42
							8	9									

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
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
06	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					62
07	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					62
08	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					62
09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					62
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 53 RRCID -> 236903 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7688 - 8040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 58 RRCID -> 239269 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 11010 PERF. 8607 - 8627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2040	N	1682	-0-	-358	-0-	165	1	1504	3	Y	12	12	1			27
							13	9									
07	2201	N	1988	-0-	-213	-0-	193	1	1785	3	Y	9	12	1			24
							10	9									
08	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	179	1	1795	3	Y	25	39	1			10
							28	9									
09	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	161	1	1536	3	Y	34					44
							37	9									
10	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	204	1	1835	3	Y	25	34	1			35
							28	9									
11	1950	N	1692	-0-	-258	-0-	171	1	1489	3	Y	29	33	1			31
							32	9									

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 55 RRCID -> 239272 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 11018 PERF. 8149 - 8356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5010	X	4458	-0-	-552	-0-	438	1	4001	3	Y	17	32	1			97
							19	9									
07	4960	X	4596	-0-	-364	-0-	446	1	4129	3	Y	19	31	1			85
							21	9									
08	4960	X	4735	-0-	-225	-0-	428	1	4290	3	Y	15					100
							17	9									
09	4620	X	4399	-0-	-221	-0-	417	1	3970	3	Y	11	24	1			87
							12	9									
10	5111	X	5111	-0-	-0-	-0-	509	1	4583	3	Y	17					104
							19	9									
11	4590	X	4313	-0-	-277	-0-	441	1	3852	3	Y	18	28	1			94
							20	9									

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 54 RRCID -> 239541 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 11520 PERF. 8330 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	390	N	143	-0-	-247	-0-	14	1	129	3	Y	-0-					3
07	403	N	131	-0-	-272	-0-	13	1	118	3	Y	-0-					3
08	341	N	174	-0-	-167	-0-	15	1	155	3	Y	4	4	1			3
							4	9									
09	150	N	137	-0-	-13	-0-	13	1	123	3	Y	1					4
							1	9									
10	157	N	157	-0-	-0-	-0-	16	1	141	3	Y	-0-					4
11	180	N	64	-0-	-116	-0-	7	1	57	3	Y	-0-					4

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
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
06	5487	X	5487	-0-	-0-	-0-	521	1	4758	3	Y	189	201	1			29
							208	9									
07	5734	X	5734	-0-	-0-	-0-	538	1	4987	3	Y	190	202	1			17
							209	9									
08	6107	X	5509	-0-	-598	-0-	476	1	4771	3	Y	238	188	1			67
							262	9									
09	5670	X	5146	-0-	-524	-0-	466	1	4443	3	Y	215	197	1			85
							237	9									
10	6246	X	6246	-0-	-0-	-0-	583	1	5245	3	Y	380	434	1			31
							418	9									
11	5550	X	5042	-0-	-508	-0-	484	1	4229	3	Y	299	330	1			-0-
							329	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
06	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	196	1	1793	3	Y	76	73	1			22
							84	9									
07	2263	N	2142	-0-	-121	-0-	201	1	1865	3	Y	69	72	1			19
							76	9									
08	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	208	1	2080	3	Y	50	55	1			14
							55	9									
09	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	192	1	1829	3	Y	59	38	1	8	8	27
							65	9									
10	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	237	1	2136	3	Y	49	49	1			27
							54	9									
11	2280	N	1899	-0-	-381	-0-	189	1	1653	3	Y	52	50	1			29
							57	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 67 RRCID -> 241628 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9920 - 9940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	676	N	676	-0-	-0-	-0-	67	1	609	3	Y	-0-					5
07	708	N	708	-0-	-0-	-0-	69	1	639	3	Y	-0-					5
08	724	N	724	-0-	-0-	-0-	64	1	643	3	Y	15	12	1			8
							17	9									
09	690	N	657	-0-	-33	-0-	61	1	582	3	Y	13	12	1			9
							14	9									
10	713	N	662	-0-	-51	-0-	64	1	572	3	Y	24	27	1			6
							26	9									
11	690	N	519	-0-	-171	-0-	51	1	448	3	Y	18	21	1			3
							20	9									

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
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
06	1530	X	1433	-0-	-97	-0-	127	1	1156	3	Y	136	108	1			31
							150	9									
07	1569	X	1569	-0-	-0-	-0-	140	1	1298	3	Y	119	117	1			33
							131	9									
08	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	148	1	1480	3	Y	-0-					33
09	2902	N	2902	-0-	-0-	-0-	276	1	2626	3	Y	-0-					33
10	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	190	1	1707	3	Y	23	56	1			-0-
							25	9									
*11	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	244	1	2132	3	Y	17					17
							19	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
06	2880	X	2600	-0-	-280	-0-	254	1	2318	3	Y	25	24	1			4
							28	9									
07	2976	X	2701	-0-	-275	-0-	261	1	2415	3	Y	23	24	1			3
							25	9									
08	2852	X	2799	-0-	-53	-0-	252	1	2525	3	Y	20	22	1			1
							22	9									
09	2760	X	2512	-0-	-248	-0-	236	1	2251	3	Y	23	15	1	3	8	6
							25	9									
10	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	291	1	2615	3	Y	27	27	1			6
							30	9									
11	2700	X	2205	-0-	-495	-0-	223	1	1951	3	Y	28	27	1			7
							31	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
06	930	N	898	-0-	-32	-0-	86	1	784	3	Y	25	24	1			8
							28	9									
07	992	N	942	-0-	-50	-0-	89	1	828	3	Y	23	24	1			7
							25	9									
08	962	N	962	-0-	-0-	-0-	85	1	852	3	Y	23	26	1			4
							25	9									
09	913	N	913	-0-	-0-	-0-	84	1	798	3	Y	28	18	1	4	8	10
							31	9									
10	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	103	1	930	3	Y	29	29	1			10
							32	9									
11	930	N	886	-0-	-44	-0-	88	1	765	3	Y	30	29	1			11
							33	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
06	12389	X	12389	-0-	-0-	-0-	1205	1	11001	3	Y	166	158	1			45
							183	9									
07	12275	X	12275	-0-	-0-	-0-	1181	1	10944	3	Y	136	79	1			102
							150	9									
08	13206	X	12913	-0-	-293	-0-	1168	1	11705	3	Y	36	40	1			98
							40	9									
09	12780	X	11202	-0-	-1578	-0-	1060	1	10098	3	Y	40	39	1			99
							44	9									
10	13073	X	13073	-0-	-0-	-0-	1292	1	11625	3	Y	142	169	1			72
							156	9									
11	12510	X	10843	-0-	-1667	-0-	1101	1	9614	3	Y	116	113	1			75
							128	9									

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
KENT A WELL #: 1 RRCID -> 246034 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7655 - 7674

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

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 62 RRCID -> 246036 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9184 - 9494

06	7770	X	7345	-0-	-425	-0-	716	1	6541	3	Y	80	76	1			18
							88	9									
07	8215	X	7600	-0-	-615	-0-	733	1	6794	3	Y	66	38	1			46
							73	9									
08	8091	X	7772	-0-	-319	-0-	703	1	7048	3	Y	19	21	1			44
							21	9									
09	7830	X	6152	-0-	-1678	-0-	582	1	5547	3	Y	21	21	1			44
							23	9									
10	8589	X	8589	-0-	-0-	-0-	845	1	7602	3	Y	129	154	1			19
							142	9									
11	7530	X	7215	-0-	-315	-0-	730	1	6369	3	Y	105	103	1			21
							116	9									

SLICK STATE "B" WELL #: 11 RRCID -> 246042 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9462 - 9482

06	1530	N	1509	-0-	-21	-0-	142	1	1294	3	Y	66	63	1			14
							73	9									
07	1674	N	1574	-0-	-100	-0-	147	1	1361	3	Y	60	62	1			12
							66	9									
08	1612	N	1608	-0-	-4	-0-	139	1	1396	3	Y	66	74	1			4
							73	9									
09	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	135	1	1285	3	Y	79	51	1	11	8	21
							87	9									
10	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	158	1	1425	3	Y	73	74	1			20
							80	9									
11	1560	N	1456	-0-	-104	-0-	141	1	1229	3	Y	78	75	1			23
							86	9									

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 76 RRCID -> 248055 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8350 - 8434

06	1950	N	518	-0-	-1432	-0-	50	1	454	3	Y	13	24	1			50
							14	9									
07	3100	N	3379	-0-	279	279	328	1	3034	3	Y	15	23	1			42
							17	9									
08	2890	N	2611	-0-	-279	-0-	235	1	2352	3	Y	22					64
							24	9									
09	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	245	1	2336	3	Y	16	36	1			44
							18	9									
10	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	342	1	3078	3	Y	13					57
							14	9									
*11	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	337	1	2941	3	Y	14	21	1			50
							15	9									

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
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
06	1740	N	1629	-0-	-111	-0-	151	1	1383	3	Y	86	92	1			30
							95	9									
07	1829	N	1716	-0-	-113	-0-	158	1	1462	3	Y	87	92	1			25
							96	9									
08	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	146	1	1461	3	Y	108	86	1			47
							119	9									
09	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	148	1	1409	3	Y	98	90	1			55
							108	9									
10	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	183	1	1647	3	Y	173	198	1			30
							190	9									
*11	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	160	1	1399	3	Y	132	151	1			11
							145	9									

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 52 RRCID -> 251338 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A

06	1620	N	1489	-0-	-131	-0-	147	1	1342	3	Y	-0-					7
07	1736	N	1633	-0-	-103	-0-	159	1	1474	3	Y	-0-					7
08	T. A.		115	-0-	115	115	10	1	105	3	Y	-0-					7
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	115					Y	-0-					7
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	115					Y	-0-					7
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	115					Y	-0-					7

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 56 RRCID -> 251646 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 9450 - 9475

06	3420	X	2454	-0-	-966	-0-	238	1	2171	3	Y	41	39	1			26
							45	9									
07	3534	X	2269	-0-	-1265	-0-	218	1	2017	3	Y	31	38	1			19
							34	9									
08	3131	X	2251	-0-	-880	-0-	203	1	2035	3	Y	12	18	1			13
							13	9									
09	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	315	1	3004	3	Y	16					29
							18	9									
10	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	355	1	3197	3	Y	10	14	1			25
							11	9									
*11	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	289	1	2519	3	Y	12	13	1			24
							13	9									

SLICK STATE "B" WELL #: 13 RRCID -> 252805 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 9290 - 9588

06	415	N	415	-0-	-0-	-0-	41	1	374	3	Y	-0-					2
07	373	N	373	-0-	-0-	-0-	36	1	337	3	Y	-0-					2
08	403	N	403	-0-	-0-	-0-	36	1	359	3	Y	7	8	1			1
							8	9									
09	400	N	400	-0-	-0-	-0-	37	1	354	3	Y	8	5	1	1	8	3
							9	9									
10	810	N	810	-0-	-0-	-0-	80	1	719	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
*11	856	N	856	-0-	-0-	-0-	87	1	757	3	Y	11	11	1			2
							12	9									

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
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
06	1710	N	1556	-0-	-154	-0-	154	1	1402	3	Y	-0-					38
07	1767	N	1654	-0-	-113	-0-	161	1	1493	3	Y	-0-					38
08	1674	N	1671	-0-	-3	-0-	151	1	1518	3	Y	2	2	1			38
							2	9									
09	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	149	1	1423	3	Y	2	2	1			38
							2	9									
10	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	205	1	1842	3	Y	5	6	1			37
							6	9									
11	1620	N	1461	-0-	-159	-0-	150	1	1307	3	Y	4	4	1			37
							4	9									

KENT WELL #: 2 RRCID -> 253085 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 9519 PERF. 9154 - 9174

06	6330	X	5635	-0-	-695	-0-	5236	2	399	9	N	363	364	1			350
07	6441	X	6441	-0-	-0-	-0-	6069	2	372	9	N	338	338	1			350
08	5859	X	5739	-0-	-120	-0-	5367	2	372	9	N	338	345	1			343
09	5670	X	5105	-0-	-565	-0-	4747	2	358	9	N	325	352	1			316
10	6448	X	5918	-0-	-530	-0-	5555	2	363	9	N	330	378	1			268
11	6240	X	5262	-0-	-978	-0-	4946	2	316	9	N	287	194	1			361

SLICK STATE "B" WELL #: 10 RRCID -> 253641 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8854 - 8927

06	3180	X	2809	-0-	-371	-0-	275	1	2513	3	Y	19	18	1			18
							21	9									
07	3317	X	2552	-0-	-765	-0-	247	1	2286	3	Y	17	18	1			17
							19	9									
08	3007	X	2280	-0-	-727	-0-	205	1	2058	3	Y	15	17	1			15
							17	9									
09	2910	X	2628	-0-	-282	-0-	248	1	2361	3	Y	17	11	1	2	8	19
							19	9									
10	3007	X	2698	-0-	-309	-0-	268	1	2410	3	Y	18	19	1			18
							20	9									
11	2820	X	2329	-0-	-491	-0-	237	1	2071	3	Y	19	19	1			18
							21	9									

SLICK STATE 'B' WELL #: 4 RRCID -> 265844 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 9205 PERF. 8840 - 9002

06	855	N	855	-0-	-0-	-0-	82	1	752	3	Y	19	18	1			19
							21	9									
07	1798	N	620	-0-	-1178	-0-	59	1	542	3	Y	17	18	1			18
							19	9									
08	1767	X	902	-0-	-865	-0-	81	1	810	3	Y	10	11	1			17
							11	9									
09	1796	X	1796	-0-	-0-	-0-	169	1	1614	3	Y	12	8	1	2	8	19
							13	9									
10	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	4	4	1			19
*11	981	X	981	-0-	-0-	-0-	100	1	875	3	Y	5	4	1			20
							6	9									

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
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
06	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	109	1	993	3	Y	34	32	1			19
							37	9									
07	1271	N	1175	-0-	-96	-0-	111	1	1030	3	Y	31	32	1			18
							34	9									
08	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	103	1	1037	3	Y	27	30	1			15
							30	9									
09	1140	N	1111	-0-	-29	-0-	102	1	974	3	Y	32	21	1	4	8	22
							35	9									
10	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	125	1	1126	3	Y	51	52	1			21
							56	9									
11	1140	N	1075	-0-	-65	-0-	104	1	912	3	Y	54	52	1			23
							59	9									

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 29 RRCID -> 266032 COMPL. DATE 07/07/2015 TOTAL DEPTH 9853 PERF. 5558 - 6268

06	14B2 EXT		242	-0-	242	242	24	1	218	3	Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		3985	-0-	3985	4227	388	1	3597	3	Y	-0-					-0-
08	3100	N	3036	-0-	-64	4163	275	1	2761	3	Y	-0-					-0-
09	3000	N	2214	-0-	-786	3377	210	1	2004	3	Y	-0-					-0-
10	5638	X	2261	-0-	-3377	-0-	226	1	2035	3	Y	-0-					-0-
*11	2305	X	2305	-0-	-0-	-0-	237	1	2068	3	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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	2900	N	1892	-0-	-1008	19444	114	1	1778	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	2099	-0-	-1001	18443	114	1	1985	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	1213	-0-	-1887	16556	142	1	1071	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	1739	-0-	-1261	15295	142	1	1597	2	Y	-0-					-0-
10	3100	N	1552	-0-	-1548	13747	101	1	1451	2	Y	-0-					-0-
*11	3000	N	355	-0-	-2645	11102	27	1	328	2	Y	-0-					-0-

FLATO, F. WELL #: 1 RRCID -> 152603 COMPL. DATE 08/18/1994 TOTAL DEPTH 10574 PERF. 9169 - 9182

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH WELL #: 1 RRCID -> 189728 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 9584 - 9612

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLOUR BLUFF (DEEP CONSOL.) //CONT.// 31582 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
AMERRIL ENERGY LLC //CONT.// 019786
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
06	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	206	1	3209	2	Y	-0-					37
07	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	171	1	2968	2	Y	-0-	19	1			18
08	3224	X	969	-0-	-2255	-0-	113	1	853	2	Y	3					21
							3	9									
09	3420	X	2182	-0-	-1238	-0-	178	1	1995	2	Y	8					29
							9	9									
10	3534	X	2092	-0-	-1442	-0-	135	1	1944	2	Y	12					41
							13	9									
11	3420	X	141	-0-	-3279	-0-	11	1	130	2	Y	-0-					41

FLOUR BLUFF (MASSIVES) 31582 346 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
AMERRIL ENERGY LLC 019786
WEBB, L. A. WELL #: 18 RRCID -> 151269 COMPL. DATE 06/15/1994 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6433 - 6467

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	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

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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11152						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11152						N	-0-					-0-
11	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

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	101					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	101					Y	-0-					-0-
11	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

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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1657					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1657					Y	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EAST FLOUR BLUFF STATE D WELL #: 20 RRCID -> 150680 COMPL. DATE 04/08/1994 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 6596 - 6624

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	869	N	869	-0-	-0-	-0-	51 30	1 9	788	2	Y	27					48
07	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	83 14	1 9	1441	2	Y	13	53	1			8
08	1054	N	672	-0-	-382	-0-	78 1	1 9	593	2	Y	1					9
09	840	N	609	-0-	-231	-0-	50 3	1 9	556	2	Y	3					12
10	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	88 6	1 9	1265	2	Y	5					17
11	660	N	19	-0-	-641	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					17

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
06	3000	N	2146	-0-	-854	16921	127 39	1 9	1980	2	Y	35					114
07	3100	N	2434	-0-	-666	16255	130 43	1 9	2261	2	Y	39	135	1			18
08	3100	N	1021	-0-	-2079	14176	119 3	1 9	899	2	Y	3					21
09	3000	N	1465	-0-	-1535	12641	119 8	1 9	1338	2	Y	7					28
10	3100	N	2207	-0-	-893	11748	142 12	1 9	2053	2	Y	11					39
*11	3000	N	157	-0-	-2843	8905	12	1	145	2	Y	-0-					39

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
06	19513	X	1722	-0-	-17791	-0-	103 11	1 9	1608	2	Y	10					147
07	2635	X	1921	-0-	-714	-0-	102 46	1 9	1773	2	Y	42	167	1			22
08	2635	X	1274	-0-	-1361	-0-	148 3	1 9	1123	2	Y	3					25
09	2490	X	1365	-0-	-1125	-0-	111 10	1 9	1244	2	Y	9					34
10	2545	X	2100	-0-	-445	-0-	135 15	1 9	1950	2	Y	14					48
11	1860	X	105	-0-	-1755	-0-	8	1	97	2	Y	-0-					48

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

SULLIVAN, D. J. WELL #: 12 U RRCID -> 102292 COMPL. DATE 05/06/1982 TOTAL DEPTH 9503 PERF. 8931 - 8968

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

FLOWELLA (FRIO-VX SHALLOW) //CONT.// 31591 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
TECPETROL OPERATING LLC //CONT.// 841047
SULLIVAN, D.J. WELL #: 13 RRCID -> 129368 COMPL. DATE 09/06/1988 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 8894 - 8986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		12	1		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. WELL #: 14 RRCID -> 142695 COMPL. DATE 09/14/1992 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 8946 - 9066

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		53	1		-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. WELL #: 11 RRCID -> 186306 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 13723 PERF. 9146 - 9170

06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SULLIVAN WELL #: 21 RRCID -> 243745 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9344 - 9404

06	1650	X	1473	-0-	-177	-0-	1473	1			N	-0-		132	2		-0-
07	4817	X	4817	-0-	-0-	-0-	4795	1	22	9	N	20					20
08	1848	X	1848	-0-	-0-	-0-	1842	1	6	9	N	5					25
09	2287	X	2287	-0-	-0-	-0-	730	1	1546	2	N	10					35
							11	9									
10	3224	X	1637	-0-	-1587	-0-	471	1	1158	2	N	7					42
							8	9									
*11	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	966	1	2164	2	N	20					62
							22	9									

SULLIVAN WELL #: 22 RRCID -> 244630 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 9232 - 9466

06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-		25	1		-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SULLIVAN WELL #: 23 RRCID -> 247056 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9208 - 9386

06	660	X	405	-0-	-255	-0-	397	1	8	9	N	7		159	2		-0-
07	497	X	497	-0-	-0-	-0-	473	1	24	9	N	22					22
08	620	X	477	-0-	-143	-0-	464	1	13	9	N	12					34
09	600	X	282	-0-	-318	-0-	87	1	184	2	N	10					44
							11	9									
10	496	X	368	-0-	-128	-0-	107	1	261	2	N	-0-					44
*11	652	X	652	-0-	-0-	-0-	195	1	438	2	N	17					61
							19	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	120	N	86	-0-	-34	-0-	30	1	56	2	N	-0-					54
07	117	N	117	-0-	-0-	-0-	37	1	56	2	N	22					76
							24	9									
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	2	1	87	2	N	12					88
							13	9									
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	9	1	71	2	N	36					124
							40	9									
10	149	N	149	-0-	-0-	-0-	14	1	72	2	N	57					181
							63	9									
11	90	N	89	-0-	-1	-0-	18	1	71	2	N	-0-	166	1			15

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
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	3000	N	3554	-0-	554	554	1194	1	2269	2	N	83	193	1			43
							91	9									
07	3100	N	2929	-0-	-171	383	1166	1	1739	2	N	22					65
							24	9									
08	3100	N	2908	-0-	-192	191	77	1	2762	2	N	63					128
							69	9									
09	3014	X	2823	-0-	-191	-0-	302	1	2471	2	N	45					173
							50	9									
10	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	466	1	2449	2	N	40	193	1			20
							44	9									
*11	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	561	1	2277	2	N	45					65
							50	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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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

06	930	N	780	-0-	-150	-0-	269	1	511	2	N	-0-			103
07	899	N	833	-0-	-66	-0-	334	1	499	2	N	-0-			103
08	806	N	779	-0-	-27	-0-	21	1	758	2	N	-0-			103
09	780	N	619	-0-	-161	-0-	67	1	552	2	N	-0-			103
10	837	N	812	-0-	-25	-0-	130	1	682	2	N	-0-			103
*11	772	N	772	-0-	-0-	-0-	153	1	619	2	N	-0-			103

GARCIA GAS UNIT 2 WELL #: 2T RRCID -> 199694 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 11380 PERF.10842 - 10858

06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			177
07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	29	1	43	2	N	-0-			177
08	51	N	51	-0-	-0-	-0-	1	1	50	2	N	-0-			177
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			177
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			177
*11	89	N	89	-0-	-0-	-0-	18	1	71	2	N	-0-			177

GARCIA GAS UNIT 2 WELL #: 2C RRCID -> 199695 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 11380 PERF.10234 - 10370

06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RUPP DEEP "D" WELL #: 2 RRCID -> 217027 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10308 - 10390

06	146	N	146	-0-	-0-	-0-	50	1	96	2	N	-0-			187
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			187
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			187
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			187
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			187
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			187

EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 15 RRCID -> 079123 COMPL. DATE 05/15/1978 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10281 - 10429

06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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
06	1110	N	1091	-0-	-19	-0-	1060	2	31	9	N	28					223
07	1178	N	1070	-0-	-108	-0-	1044	2	26	9	N	24					247
08	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1166	2	31	9	N	28					275
09	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1109	2	62	9	N	56	181	1			150
10	1085	N	1057	-0-	-28	-0-	1036	2	21	9	N	19					169
11	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					169

RUPP WELL #: 1 RRCID -> 228993 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10591 - 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
06	540	N	470	-0-	-70	-0-	470	2			N	-0-	183	1			88
07	600	N	467	-0-	-133	-0-	442	2	25	9	N	23					111
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/31/2015 - WELL PLUGGED

TECPETROL OPERATING LLC 841047
WRIGHT, W. P. WELL #: 1 RRCID -> 088119 COMPL. DATE 06/06/1980 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10361 - 10397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	570	N	316	-0-	-254	-0-	316	2			N	-0-					142
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
08	547	N	547	-0-	-0-	-0-	167	1	369	2	N	10					152
							11	9									
09	602	N	602	-0-	-0-	-0-	191	1	405	2	N	5					157
							6	9									
10	657	N	657	-0-	-0-	-0-	190	1	467	2	N	-0-					157
*11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	37	1	84	2	N	-0-					157

RUPP DEEP 'D' WELL #: 1 RRCID -> 197703 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10575 - 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
06	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1425	1	36	9	N	33	199	2			-0-
07	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1736	1	29	9	N	26					26
08	928	N	928	-0-	-0-	-0-	903	1	25	9	N	23					49
09	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	133	1	1036	2	N	23					72
							25	9									
10	1767	N	1307	-0-	-460	-0-	197	1	1069	2	N	37					109
							41	9									
*11	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	144	1	826	2	N	28					137
							31	9									

SULLIVAN WELL #: 15 RRCID -> 213629 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12104 PERF.10286 - 10520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17	1			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	55	1			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SULLIVAN WELL #: 16 RRCID -> 226386 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 11652 PERF.10374 - 10850

06	DLQ G-10	3916	-0-	3916	8065	3844	1	72	9	N	65	128	2			-0-
07	DLQ G-10	4158	-0-	4158	12223	4084	1	74	9	N	67					67
08	DLQ G-10	3848	-0-	3848	16071	3820	1	28	9	N	25					92
09	DLQ G-10	4054	-0-	4054	20125	1276	1	2703	2	N	68					160
						75	9									
10	DLQ G-10	3946	-0-	3946	24071	1125	1	2763	2	N	53					213
						58	9									
11	DLQ G-10	3750	-0-	3750	27821	1141	1	2557	2	N	47					260
						52	9									

SULLIVAN WELL #: 17 RRCID -> 237501 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 11863 PERF.10268 - 11424

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	120	1			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SULLIVAN WELL #: 18 RRCID -> 241261 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10452 - 11434

06	DLQ G-10	13867	-0-	13867	33018	2659	1	11158	8	N	45	368	2			-0-
						50	9									
07	DLQ G-10	14937	-0-	14937	47955	2733	1	12154	8	N	45					45
						50	9									
08	DLQ G-10	14743	-0-	14743	62698	2496	1	12203	8	N	40					85
						44	9									
09	65208 X	2510	-0-	-62698	-0-	788	1	1670	2	N	47					132
						52	9									
10	15004 X	2523	-0-	-12481	-0-	717	1	1759	2	N	43					175
						47	9									
11	14460 X	2690	-0-	-11770	-0-	813	1	1822	2	N	50					225
						55	9									

SULLIVAN WELL #: 19 RRCID -> 245715 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 11552 PERF.10585 - 10960

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	601	N	601	-0-	-0-	-0-	557	1	44	9	N	40	232	2			-0-
07	655	N	655	-0-	-0-	-0-	633	1	22	9	N	20					20
08	480	N	480	-0-	-0-	-0-	452	1	28	9	N	25					45
09	699	N	699	-0-	-0-	-0-	217	1	459	2	N	21					66
							23	9									
10	651	N	615	-0-	-36	-0-	170	1	417	2	N	25					91
							28	9									
*11	546	N	546	-0-	-0-	-0-	161	1	361	2	N	22					113
							24	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

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
11	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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	3360	X	1176	-0-	-2184	-0-	1172	2	4	9	N	4	4	1			1
07	3472	X	500	-0-	-2972	-0-	499	2	1	9	N	1	2	1			-0-
08	3472	X	744	-0-	-2728	-0-	744	2			N	-0-					-0-
09	3270	X	643	-0-	-2627	-0-	643	2			N	-0-					-0-
10	2418	X	1120	-0-	-1298	-0-	1120	2			N	-0-					-0-
11	1380	X	833	-0-	-547	-0-	833	2			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

06	780	N	694	-0-	-86	-0-	232	1	442	2	N	18	186	1			219
							20	9									
07	868	N	672	-0-	-196	-0-	261	1	388	2	N	21					240
							23	9									
08	775	N	652	-0-	-123	-0-	17	1	605	2	N	27					267
							30	9									
09	690	N	491	-0-	-199	-0-	51	1	422	2	N	16					283
							18	9									
10	682	N	662	-0-	-20	-0-	101	1	531	2	N	27	190	1			120
							30	9									
*11	688	N	688	-0-	-0-	-0-	133	1	542	2	N	12					132
							13	9									

FLOWELLA, W. (VKSBG. 4.5.6) //CONT.// 31597 490 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
SCHNITZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173034 COMPL. DATE 03/13/1999 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10034 - 11380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-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 7290 PERF. 7906 - 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
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CEASAR GARCIA "B" WELL #: B 1 RRCID -> 164718 COMPL. DATE 09/20/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7824 - 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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11					201
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	46	177	1			70
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					73
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73

FOUR SEVENS (YEGUA A 7865) //CONT.// 32374 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
INLAND OCEAN, INC. //CONT.// 424607
OLVERA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206914 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7868 - 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
06	2010	N	1393	-0-	-617	-0-	91	1	1302	2	N	-0-					74
07	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					74
08	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					74
09	1380	N	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-					74
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/11/2015 - PLUGGED 11/11/15

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37

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
06	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	221 31	1 9	3141	2	N	28					198
07	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	174 35	1 9	3188	2	N	32	179	1			51
08	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	220 35	1 9	3130	2	N	32					83
09	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	194 32	1 9	2760	2	N	29					112
10	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	205 42	1 9	2918	2	N	38					150
11	2490	X	1933	-0-	-557	-0-	123 62	1 9	1748	2	N	56					206

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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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

KILLAM FREER RANCH "196" WELL #: 7 RRCID -> 184145 COMPL. DATE 05/03/2001 TOTAL DEPTH 5831 PERF. 5458 - 5461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KILLAM FREER RANCH "196" WELL #: 5 RRCID -> 188388 COMPL. DATE 02/18/2002 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5431 - 5434

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

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
06	5580		-0-	-0-	-5580	-0-					Y	-0-					3
07	5425	#	-0-	-0-	-5425	-0-					Y	-0-					3
08	4185	#	-0-	-0-	-4185	-0-					Y	-0-					3
09	2550	#	-0-	-0-	-2550	-0-					Y	-0-					3
10	1023	#	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					3
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

GARCIA L&L CO WELL #: C 13 RRCID -> 181935 COMPL. DATE 03/18/2001 TOTAL DEPTH 6552 PERF. 4572 - 4592

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					Y	-0-					-0-

FROST (FRIO-A) 33104 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 6 RRCID -> 186180 COMPL. DATE 11/17/2001 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 3786 - 3794

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FROST (RINCON 2A, SEG. II) 33104 502 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
COX & COX PRODUCTION CO. 183232
ALVAREZ, MCKIM WELL #: 1 RRCID -> 120934 COMPL. DATE 04/29/1986 TOTAL DEPTH 5677 PERF. 5645 - 5650

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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			123
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			123
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

FROST (RINCON 2A, SEG. II) //CONT.// 33104 502 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
GARCIA L&L CO. WELL #: C 16-C RRCID -> 180035 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5604 - 5617

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

FROST (RINCON 4990) 33104 510 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
GARCIA L&L CO WELL #: C 12 RRCID -> 159299 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4104 - 4202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	167	1	1222	2	Y	-0-					1
07	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	135	1	1257	2	Y	-0-					1
08	1426	N	1318	-0-	-108	-0-	162	1	1156	2	Y	-0-					1
09	1380	N	1260	-0-	-120	-0-	128	1	1132	2	Y	-0-					1
10	1395	N	1295	-0-	-100	-0-	134	1	1161	2	Y	-0-					1
11	1290	N	1189	-0-	-101	-0-	98	1	1091	2	Y	-0-					1

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

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

FROST (5740 VICKSBURG) 33104 685 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
GARCIA L&L CO. WELL #: C 6 RRCID -> 146624 COMPL. DATE 08/26/1993 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 5742 - 5749

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

FROST (6870 VICKSBURG) 33104 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
DE GARCIA, B. G. WELL #: 44 RRCID -> 176554 COMPL. DATE 11/19/1999 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 6872 - 6881

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

FROST (9500 EOCENE) 33104 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 10 RRCID -> 222341 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 9514 - 9626

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

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FULTON BEACH (B-3-8) 33297 550 ASSOCIATED 49B CNTY: ARANSAS
WALLIS ENERGY, INC. 893997
FULTON BEACH/C SAND/UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224998 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 8996 PERF. 6944 - 6956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	10218					N	-0-					167
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	10218					N	-0-					167
08	DLQ G-10		2603	-0-	2603	12821	2603	2			N	-0-					167
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					167
10	0 #		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					167
11	0 #		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					167

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
06	6704 R		3442	-0-	-3262	-0-	3442	2			N	-0-					27
07	2201 #		-0-	-0-	-2201	-0-					N	-0-					27
08	5115 #		-0-	-0-	-5115	-0-					N	-0-					27
09	4410 #		-0-	-0-	-4410	-0-					N	-0-					27
10	6169 #		NO RPT	-0-	-6169	-0-					N	NO RPT					27
11	3450 #		NO RPT	-0-	-3450	-0-					N	NO RPT					27

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
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FULTON BEACH, WEST (A-1) //CONT.// 33305 013 ASSOCIATED 49B CNTY: ARANSAS
TRYALL, INC //CONT.// 872138
COPANO BAY STATE WELL #: 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
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

FULTON BEACH, WEST (A-2) 33305 026 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
TRYALL, INC 872138
COPANO BAY STATE WELL #: 16 RRCID -> 227982 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 6162 - 6168

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON BEACH, WEST (A-3) 33305 052 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
MYSTERY OIL & GAS, INC. 598303
STATE TRACT 44 WELL #: RRCID -> 070090 COMPL. DATE 02/05/1977 TOTAL DEPTH 8001 PERF. N/A

06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON BEACH, WEST (B) 33305 156 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
TRYALL, INC 872138
COPANO BAY STATE WELL #: 13 U RRCID -> 059289 COMPL. DATE 08/13/1974 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

G. O. M. ST-773-L (FRIO 1-A SD) 33519 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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
TR OFFSHORE, LLC 863725
ST TR 748-L GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211203 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 13936 PERF.12006 - 12043

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TR OFFSHORE, LLC 863725
STATE TRACT 904 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 197955 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10706 - 10844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8130	X	7213	-0-	-917	-0-	6310	2	903	9	Y	821	829	1			73
07	8401	X	8084	-0-	-317	-0-	7175	2	909	9	Y	826	813	1			86
08	8401	X	7779	-0-	-622	-0-	6808	2	971	9	Y	883	930	1			39
09	7680	X	7216	-0-	-464	-0-	6376	2	840	9	Y	764	748	1			55
10	8091	X	4635	-0-	-3456	-0-	3982	2	653	9	Y	594	493	1			156
11	7830	X	4465	-0-	-3365	-0-	3774	2	691	9	Y	628	686	1			98

G O M-ST-904 (FRIO 8200) 33533 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
TR OFFSHORE, LLC 863725
STATE TRACT 904 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 136359 COMPL. DATE 02/11/1990 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8360 - 8365

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TR OFFSHORE, LLC 863725
STATE TRACT 904 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225090 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9392 - 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
06	713	N	713	-0-	-0-	-0-	672	2	41	9	Y	37	37	1			3
07	845	N	845	-0-	-0-	-0-	809	2	36	9	Y	33	33	1			3
08	648	N	648	-0-	-0-	-0-	597	2	51	9	Y	46	47	1			2
09	727	N	727	-0-	-0-	-0-	684	2	43	9	Y	39	38	1			3
10	620	N	531	-0-	-89	-0-	492	2	39	9	Y	35	29	1			9
*11	617	N	617	-0-	-0-	-0-	589	2	28	9	Y	25	30	1			4

G.O.M. ST 904 (12500 SD) 33533 887 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
TR OFFSHORE, LLC 863725
STATE TRACT 904 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 190784 COMPL. DATE 06/23/2002 TOTAL DEPTH 13170 PERF.12500 - 12520

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

G.O.M. ST-904 (12950 SD) 33533 924 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
TR OFFSHORE, LLC 863725
STATE TRACT 904 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 187348 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 13440 PERF.11896 - 13050

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

G.O.M. ST 904 (13,500 SAND) 33533 930 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
TR OFFSHORE, LLC 863725
STATE TRACT 904 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190449 COMPL. DATE 05/26/2002 TOTAL DEPTH 14572 PERF.13506 - 14350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5400 #	4747	-0-	-653	-0-	4501	2	246	9	Y	224	231	1			20
07	5580 #	5511	-0-	-69	-0-	5230	2	281	9	Y	255	249	1			26
08	7142	7142	-0-	-0-	-0-	6849	2	293	9	Y	266	280	1			12
09	5731 R	5731	-0-	-0-	-0-	5441	2	290	9	Y	264	257	1			19
10	5518 #	3491	-0-	-2027	-0-	3265	2	226	9	Y	205	170	1			54
11	6090	5188	-0-	-902	-0-	4852	2	336	9	Y	305	314	1			45

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			N	-0-					119
07	964 N	964	-0-	-0-	-0-	964	3			N	-0-					119
08	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	3			N	-0-					119
09	780 N	626	-0-	-154	-0-	626	3			N	-0-					119
10	961 N	736	-0-	-225	-0-	736	3			N	-0-					119
11	1050 N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	1					120

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	270 X	239	-0-	-31	-0-	1	1	238	3	N	-0-					-0-
07	279 X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
08	217 X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
09	240 X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
10	248 X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
11	240 X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-

GALVAN RANCH H WELL #: 3 RRCID -> 202507 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 8670 - 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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/09/2015 - PLUGGED 09/09/2015

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
06	330	X	271	-0-	-59	-0-	1	1	270	3	N	-0-			-0-
07	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-			-0-
08	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			-0-
09	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-			-0-
10	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			-0-
11	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-			-0-

TREVINO RANCH 2182 "H" WELL #: 1 RRCID -> 209353 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8710 - 11552

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/03/2015 - PLUGGED 09/03/2015

GALVAN RANCH "H" WELL #: 4 RRCID -> 210299 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 9888 PERF. 8500 - 11500

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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

06	2340	#	2243	-0-	-97	-0-	526	1	1717	2	N	-0-			-0-
07	2473	R	2473	-0-	-0-	-0-	328	1	2145	2	N	-0-			-0-
08	2449	#	2359	-0-	-90	-0-	588	1	1771	2	N	-0-			-0-
09	2374	R	2374	-0-	-0-	-0-	599	1	1775	2	N	-0-			-0-
10	2480	#	2204	-0-	-276	-0-	481	1	1723	2	N	-0-			-0-
11	2400	#	2029	-0-	-371	-0-	239	1	1790	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-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

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GARCIA (SOLIS) //CONT.// 33954 620 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
FROST NATIONAL BANK -B- WELL #: 40 RRCID -> 276013 COMPL. DATE 01/04/2015 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4069 - 4077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9570		-0-	-0-	-9570	-0-					N	-0-					-0-
07	9889		-0-	-0-	-9889	-0-					N	-0-					-0-
08	1922	#	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARCIA (VELA -A-) 33954 740 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
GARCIA L&L CO. WELL #: C 25 RRCID -> 277366 COMPL. DATE 03/03/2015 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3250 - 3254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4560		-0-	-0-	-4560	-0-					N	-0-					-0-
07	4712		-0-	-0-	-4712	-0-					N	-0-					-0-
08	4712		-0-	-0-	-4712	-0-					N	-0-					-0-
09	810	#	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-					-0-
10	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

12TH MAN ENERGY, LLC 953784
GARCIA, T. WELL #: 3L RRCID -> 253363 COMPL. DATE 05/17/2002 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3120 - 3146

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	543	N	543	-0-	-0-	-0-	127	1	416	2	N	-0-					-0-
07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	13	1	84	2	N	-0-					-0-
08	475	N	475	-0-	-0-	-0-	118	1	357	2	N	-0-					-0-
09	500	N	500	-0-	-0-	-0-	126	1	374	2	N	-0-					-0-
10	460	N	460	-0-	-0-	-0-	100	1	360	2	N	-0-					-0-
11	450	N	232	-0-	-218	-0-	27	1	205	2	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	155	N	1	-0-	-154	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA (2000) 33954 820 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
GARCIA L&L CO. WELL #: A 16 RRCID -> 222336 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 4132 PERF. 2050 - 2060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARCIA RANCH (L-40,WEST) 33970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
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
06	4669	X	4669	-0-	-0-	-0-	4546	2	123	9	N	112	177	1			105
07	4805	X	4492	-0-	-313	-0-	4312	2	180	9	N	164	180	1			89
08	4805	X	2928	-0-	-1877	-0-	2845	2	83	9	N	75					164
09	4650	X	2800	-0-	-1850	-0-	2712	2	88	9	N	80					244
10	4805	X	2769	-0-	-2036	-0-	2702	2	67	9	N	61	182	1			123
11	4650	X	2784	-0-	-1866	-0-	2663	2	121	9	N	110					233

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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92

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
06	1170	X	1016	-0-	-154	-0-	194	1	798	3	N	22					217
							24	9									
07	1209	X	953	-0-	-256	-0-	129	1	807	3	N	15					232
							17	9									
08	1209	X	847	-0-	-362	-0-	121	1	723	3	N	3					235
							3	9									
09	1020	X	965	-0-	-55	-0-	218	1	745	3	N	2	174	1			63
							2	9									
10	1054	X	762	-0-	-292	-0-	190	1	561	3	N	10					73
							11	9									
*11	1040	X	1040	-0-	-0-	-0-	186	1	841	3	N	12					85
							13	9									

SEMMES A WELL #: 2 RRCID -> 243660 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 12052 PERF.10676 - 10978

06	387	X	387	-0-	-0-	-0-	76	1	311	3	N	-0-					-0-
07	383	X	383	-0-	-0-	-0-	53	1	330	3	N	-0-					-0-
08	372	X	346	-0-	-26	-0-	50	1	296	3	N	-0-					-0-
09	393	X	393	-0-	-0-	-0-	89	1	304	3	N	-0-					-0-
10	403	X	353	-0-	-50	-0-	89	1	264	3	N	-0-					-0-
*11	454	X	454	-0-	-0-	-0-	84	1	370	3	N	-0-					-0-

MORTIMER PRODUCTION COMPANY 589954
STARR PRODUCE COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 222925 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 9682 PERF. 9041 - 9184

06	1620	X	1472	-0-	-148	-0-	513	1	853	2	N	96					170
							106	9									
07	1643	X	1545	-0-	-98	-0-	589	1	948	2	N	7	135	1			42
							8	9									
08	1426	X	1200	-0-	-226	-0-	570	1	615	2	N	14					56
							15	9									
09	1527	X	1527	-0-	-0-	-0-	570	1	947	2	N	9					65
							10	9									
10	1722	X	1722	-0-	-0-	-0-	589	1	1119	2	N	13					78
							14	9									
*11	1583	X	1583	-0-	-0-	-0-	570	1	991	2	N	20					98
							22	9									

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
BARRERA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161860 COMPL. DATE 12/15/1996 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9458 - 9536

06	1470	X	852	-0-	-618	-0-	46	1	806	3	N	-0-					89
07	1519	X	798	-0-	-721	-0-	36	1	762	3	N	-0-					89
08	1519	X	701	-0-	-818	-0-	33	1	668	3	N	-0-					89
09	1260	X	657	-0-	-603	-0-	32	1	625	3	N	-0-					89
10	868	X	664	-0-	-204	-0-	33	1	631	3	N	-0-					89
11	840	X	408	-0-	-432	-0-	25	1	383	3	N	-0-					89

STARR PRODUCE CO. WELL #: 1 RRCID -> 211971 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 8450 - 8482

06	12270	X	12149	-0-	-121	-0-	1078	1	10830	3	N	219	179	1			281
							241	9									
07	12679	X	12574	-0-	-105	-0-	1193	1	11077	3	N	276	362	1			195
							304	9									
08	13860	X	13860	-0-	-0-	-0-	1251	1	12317	3	N	265	181	1			279
							292	9									
09	13002	X	13002	-0-	-0-	-0-	1214	1	11537	3	N	228	185	1			322
							251	9									
10	12033	X	12033	-0-	-0-	-0-	1259	1	10504	3	N	245	367	1			200
							270	9									
*11	13043	X	13043	-0-	-0-	-0-	1157	1	11613	3	N	248	189	1			259
							273	9									

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1620	X	1433	-0-	-187	-0-	400	1	1033	3	N	-0-					228
07	1557	X	1557	-0-	-0-	-0-	411	1	1146	3	N	-0-					228
08	1667	X	1667	-0-	-0-	-0-	408	1	1259	3	N	-0-					228
09	1568	X	1568	-0-	-0-	-0-	395	1	1173	3	N	-0-					228
10	1581	X	1422	-0-	-159	-0-	407	1	1015	3	N	-0-					228
11	1620	X	1502	-0-	-118	-0-	387	1	1115	3	N	-0-					228

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4230	X	4093	-0-	-137	-0-	366	1	3679	3	N	44					281
							48	9									
07	4371	X	4071	-0-	-300	-0-	391	1	3632	3	N	44	180	1			145
							48	9									
08	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	402	1	3953	3	N	47					192
							52	9									
09	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	390	1	3703	3	N	28					220
							31	9									
10	4247	X	3807	-0-	-440	-0-	404	1	3372	3	N	28	188	1			60
							31	9									
11	4260	X	4106	-0-	-154	-0-	367	1	3676	3	N	57					117
							63	9									

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
06	2130	X	1960	-0-	-170	-0-	206	1	1740	3	N	13					177
							14	9									
07	2201	X	2033	-0-	-168	-0-	214	1	1819	3	N	-0-					177
08	2139	X	2020	-0-	-119	-0-	215	1	1758	3	N	43					220
							47	9									
09	2070	X	1947	-0-	-123	-0-	208	1	1639	3	N	91					311
							100	9									
10	2139	X	1975	-0-	-164	-0-	215	1	1653	3	N	97	183	1			225
							107	9									
*11	2021	X	2021	-0-	-0-	-0-	243	1	1693	3	N	77					302
							85	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
06	6448	X	6448	-0-	-0-	-0-	389	1	5903	3	N	142	183	1			53
							156	9									
07	6529	X	6529	-0-	-0-	-0-	401	1	5821	3	N	279	182	1			150
							307	9									
08	6018	X	6018	-0-	-0-	-0-	402	1	5360	3	N	233	184	1			199
							256	9									
09	5716	X	5716	-0-	-0-	-0-	389	1	5008	3	N	290	187	1			302
							319	9									
10	5784	X	5784	-0-	-0-	-0-	402	1	5053	3	N	299	349	1			252
							329	9									
*11	5829	X	5829	-0-	-0-	-0-	401	1	5085	3	N	312	377	1			187
							343	9									

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
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
06	840	X	623	-0-	-217	-0-	65	1	547	3	N	10					105
							11	9									
07	868	X	721	-0-	-147	-0-	75	1	638	3	N	7					112
							8	9									
08	868	X	759	-0-	-109	-0-	81	1	670	3	N	7					119
							8	9									
09	706	X	706	-0-	-0-	-0-	79	1	624	3	N	3					122
							3	9									
10	722	X	722	-0-	-0-	-0-	81	1	630	3	N	10					132
							11	9									
11	720	X	676	-0-	-44	-0-	84	1	581	3	N	10					142
							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
06	9968	X	9968	-0-	-0-	-0-	530	1	9438	3	N	-0-					22
07	10169	X	10169	-0-	-0-	-0-	452	1	9466	3	N	228	178	1			72
							251	9									
08	9424	X	9424	-0-	-0-	-0-	437	1	8797	3	N	173					245
							190	9									
09	8654	X	8654	-0-	-0-	-0-	423	1	8230	3	N	1	188	1			58
							1	9									
10	8948	X	8948	-0-	-0-	-0-	437	1	8306	3	N	186					244
							205	9									
*11	7580	X	7580	-0-	-0-	-0-	466	1	7114	3	N	-0-	188	1			56

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
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/30/2014 - P&A 05/30/14

SHEERIN "B" WELL #: 1 RRCID -> 240264 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 8060 - 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
06	5910	X	5111	-0-	-799	-0-	536	1	4538	3	N	34					301
							37	9									
07	6107	X	5195	-0-	-912	-0-	540	1	4605	3	N	45	182	1			164
							50	9									
08	6107	X	4923	-0-	-1184	-0-	530	1	4342	3	N	46					210
							51	9									
09	5850	X	4625	-0-	-1225	-0-	512	1	4048	3	N	59					269
							65	9									
10	5332	X	4703	-0-	-629	-0-	530	1	4081	3	N	84	186	1			167
							92	9									
11	5100	X	4383	-0-	-717	-0-	541	1	3765	3	N	70					237
							77	9									

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
STARRPRO MINERALS B WELL #: 1 RRCID -> 240357 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8496 - 8508

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5490	X	5064	-0-	-426	-0-	305 120	1 9	4639	3	N	109	184	1			150
07	5673	X	4758	-0-	-915	-0-	298 123	1 9	4337	3	N	112					262
08	5518	X	4187	-0-	-1331	-0-	284 108	1 9	3795	3	N	98	178	1			182
09	5340	X	3944	-0-	-1396	-0-	275 123	1 9	3546	3	N	112					294
10	5239	X	3972	-0-	-1267	-0-	284 111	1 9	3577	3	N	101	183	1			212
11	5070	X	3631	-0-	-1439	-0-	257 112	1 9	3262	3	N	102	184	1			130

SHEERIN "C" WELL #: 1 RRCID -> 241585 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 7896 - 7908

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2070	X	1959	-0-	-111	-0-	205 22	1 9	1732	3	N	20					48
07	2139	X	1977	-0-	-162	-0-	205 22	1 9	1750	3	N	20					68
08	2139	X	1865	-0-	-274	-0-	200 21	1 9	1644	3	N	19					87
09	2070	X	1739	-0-	-331	-0-	194 13	1 9	1532	3	N	12					99
10	2139	X	1773	-0-	-366	-0-	200 28	1 9	1545	3	N	25					124
11	1950	X	1538	-0-	-412	-0-	191 18	1 9	1329	3	N	16					140

SHEERIN "B" WELL #: 2 RRCID -> 242013 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 8446 PERF. 8206 - 8218

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4543	X	4543	-0-	-0-	-0-	469 103	1 9	3971	3	N	94	183	1			195
07	5079	X	5079	-0-	-0-	-0-	523 102	1 9	4454	3	N	93	181	1			107
08	5204	X	5204	-0-	-0-	-0-	555 102	1 9	4547	3	N	93					200
09	4906	X	4906	-0-	-0-	-0-	537 130	1 9	4239	3	N	118	184	1			134
10	4950	X	4950	-0-	-0-	-0-	555 121	1 9	4274	3	N	110					244
11	4350	X	3475	-0-	-875	-0-	422 109	1 9	2944	3	N	99	189	1			154

SHEERIN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 242567 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 8756 - 8776

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15540	X	14900	-0-	-640	-0-	1333 168	1 9	13399	3	N	153	185	1			60
07	16058	X	14289	-0-	-1769	-0-	1352 392	1 9	12545	3	N	356	184	1			232
08	15810	X	14738	-0-	-1072	-0-	1342 189	1 9	13207	3	N	172	184	1			220
09	15180	X	13856	-0-	-1324	-0-	1302 183	1 9	12371	3	N	166	187	1			199
10	15686	X	12758	-0-	-2928	-0-	1350 144	1 9	11264	3	N	131	188	1			142
11	14910	X	14056	-0-	-854	-0-	1256 199	1 9	12601	3	N	181	189	1			134

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
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
06	20040	X	19462	-0-	-578	-0-	1712	1	17213	3	N	488	360	1			342
							537	9									
07	20708	X	18009	-0-	-2699	-0-	1695	1	15729	3	N	532	548	1			326
							585	9									
08	18659	X	18659	-0-	-0-	-0-	1655	1	16292	3	N	647	738	1			235
							712	9									
09	17850	X	17400	-0-	-450	-0-	1607	1	15258	3	N	486	375	1			346
							535	9									
10	18445	X	16245	-0-	-2200	-0-	1667	1	13893	3	N	623	752	1			217
							685	9									
*11	18796	X	18796	-0-	-0-	-0-	1641	1	16488	3	N	606	569	1			254
							667	9									

GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244186 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 6534 - 6614

06	773	N	773	-0-	-0-	-0-	94	1	679	3	N	-0-					219
07	817	N	817	-0-	-0-	-0-	101	1	716	3	N	-0-					219
08	635	N	635	-0-	-0-	-0-	98	1	537	3	N	-0-					219
09	780	N	451	-0-	-329	-0-	91	1	360	3	N	-0-					219
10	806	N	262	-0-	-544	-0-	91	1	171	3	N	-0-					219
11	600	N	333	-0-	-267	-0-	94	1	239	3	N	-0-					219

STARR PRODUCE CO. GU WELL #: 3 RRCID -> 248177 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 8879 PERF. 8708 - 8724

06	1470	X	1266	-0-	-204	-0-	109	1	1094	3	N	57					316
							63	9									
07	1488	X	1303	-0-	-185	-0-	121	1	1123	3	N	54	183	1			187
							59	9									
08	1457	X	1440	-0-	-17	-0-	127	1	1250	3	N	57					244
							63	9									
09	1410	X	1362	-0-	-48	-0-	123	1	1171	3	N	62					306
							68	9									
10	1333	X	1246	-0-	-87	-0-	128	1	1066	3	N	47	188	1			165
							52	9									
11	1380	X	1374	-0-	-6	-0-	119	1	1189	3	N	60					225
							66	9									

STARRPRO MINERALS B WELL #: 3 RRCID -> 248511 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 8843 PERF. 8658 - 8674

06	810	N	802	-0-	-8	-0-	47	1	715	3	N	36					180
							40	9									
07	947	N	947	-0-	-0-	-0-	48	1	695	3	N	185	348	1			17
							204	9									
08	806	N	679	-0-	-127	-0-	48	1	631	3	N	-0-					17
09	810	N	636	-0-	-174	-0-	46	1	590	3	N	-0-					17
10	961	N	643	-0-	-318	-0-	48	1	595	3	N	-0-					17
*11	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	76	1	971	3	N	128					145
							141	9									

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
STARRPRO MINERALS B WELL #: 2 RRCID -> 249420 COMPL. DATE 04/30/2009 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 8176 - 8192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10110	X	9466	-0-	-644	-0-	575	1	8747	3	N	131					296
							144	9									
07	10447	X	9249	-0-	-1198	-0-	586	1	8517	3	N	133	182	1			247
							146	9									
08	9176	X	8461	-0-	-715	-0-	581	1	7751	3	N	117	182	1			182
							129	9									
09	8880	X	7980	-0-	-900	-0-	563	1	7241	3	N	160					342
							176	9									
10	9176	X	8046	-0-	-1130	-0-	581	1	7307	3	N	144	187	1			299
							158	9									
11	8880	X	7827	-0-	-1053	-0-	561	1	7119	3	N	134	189	1			244
							147	9									

SHEERIN "A" WELL #: 1 RRCID -> 249636 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 8216 - 8228

06	1410	X	571	-0-	-839	-0-	60	1	511	3	N	-0-					165
07	1457	X	269	-0-	-1188	-0-	28	1	241	3	N	-0-					165
08	1457	X	1	-0-	-1456	-0-	1	3			N	-0-					165
09	1410	X	1	-0-	-1409	-0-	1	3			N	-0-					165
10	682	X	1	-0-	-681	-0-	1	3			N	-0-					165
11	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					165

STARRPRO MINERALS C UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 249873 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 8188 - 8206

06	5466	X	5466	-0-	-0-	-0-	569	1	4810	3	N	79	182	1			84
							87	9									
07	5584	X	5584	-0-	-0-	-0-	576	1	4900	3	N	98					182
							108	9									
08	5291	X	5291	-0-	-0-	-0-	566	1	4638	3	N	79	183	1			78
							87	9									
09	4950	X	4950	-0-	-0-	-0-	547	1	4324	3	N	72					150
							79	9									
10	5023	X	5023	-0-	-0-	-0-	566	1	4359	3	N	89					239
							98	9									
*11	4667	X	4667	-0-	-0-	-0-	572	1	3988	3	N	97	189	1			147
							107	9									

SHEERIN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 250189 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 9157 PERF. 8878 - 8896

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					242
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					242
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					242
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	242	1			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STARRPRO MINERALS STATE B UNIT WELL #: 5 RRCID -> 250835 COMPL. DATE 07/04/2009 TOTAL DEPTH 8546 PERF. 8236 - 8254

06	16770	X	16308	-0-	-462	-0-	997	1	15155	3	N	142	180	1			282
							156	9									
07	16430	X	16278	-0-	-152	-0-	1039	1	15092	3	N	134	184	1			232
							147	9									
08	16709	X	15208	-0-	-1501	-0-	1051	1	14019	3	N	125	187	1			170
							138	9									
09	16320	X	14322	-0-	-1998	-0-	1018	1	13098	3	N	187					357
							206	9									
10	16864	X	14452	-0-	-2412	-0-	1051	1	13216	3	N	168	188	1			337
							185	9									
11	16320	X	13768	-0-	-2552	-0-	996	1	12625	3	N	134	188	1			283
							147	9									

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
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
06	4080	X	2786	-0-	-1294	-0-	251	1	2520	3	N	14	183	1			33
							15	9									
07	4216	X	2078	-0-	-2138	-0-	202	1	1872	3	N	4					37
							4	9									
08	4216	X	1818	-0-	-2398	-0-	165	1	1630	3	N	21					58
							23	9									
09	4080	X	1688	-0-	-2392	-0-	161	1	1527	3	N	-0-					58
10	2914	X	1567	-0-	-1347	-0-	166	1	1391	3	N	9					67
							10	9									
*11	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	314	1	3153	3	N	55					122
							61	9									

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
06	3990	X	3668	-0-	-322	-0-	223	1	3393	3	N	47					256
							52	9									
07	3937	X	3576	-0-	-361	-0-	228	1	3305	3	N	39	180	1			115
							43	9									
08	3751	X	3278	-0-	-473	-0-	226	1	3009	3	N	39					154
							43	9									
09	3660	X	3086	-0-	-574	-0-	218	1	2812	3	N	51					205
							56	9									
10	3782	X	3172	-0-	-610	-0-	226	1	2837	3	N	99					304
							109	9									
11	3660	X	2836	-0-	-824	-0-	203	1	2579	3	N	49	184	1			169
							54	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
06	5497	X	5497	-0-	-0-	-0-	484	1	4861	3	N	138	183	1			105
							152	9									
07	5968	X	5968	-0-	-0-	-0-	560	1	5198	3	N	191					296
							210	9									
08	6697	X	6697	-0-	-0-	-0-	602	1	5924	3	N	155	369	1			82
							171	9									
09	6307	X	6307	-0-	-0-	-0-	584	1	5549	3	N	158					240
							174	9									
10	5819	X	5819	-0-	-0-	-0-	606	1	5052	3	N	146	186	1			200
							161	9									
*11	6498	X	6498	-0-	-0-	-0-	572	1	5737	3	N	172	192	1			180
							189	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
06	1554	X	1554	-0-	-0-	-0-	93	1	1406	3	N	50					210
							55	9									
07	1426	X	1328	-0-	-98	-0-	82	1	1193	3	N	48					258
							53	9									
08	1643	X	1058	-0-	-585	-0-	70	1	937	3	N	46	176	1			128
							51	9									
09	1590	X	987	-0-	-603	-0-	68	1	875	3	N	40					168
							44	9									
10	1643	X	1010	-0-	-633	-0-	70	1	883	3	N	52					220
							57	9									
11	1560	X	1389	-0-	-171	-0-	96	1	1224	3	N	63					283
							69	9									

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
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
06	2310	X	760	-0-	-1550	-0-	41	1	719	3	N	-0-					100
07	2387	X	1049	-0-	-1338	-0-	48	1	1001	3	N	-0-					100
08	1220	X	1220	-0-	-0-	-0-	58	1	1162	3	N	-0-					100
09	1143	X	1143	-0-	-0-	-0-	56	1	1087	3	N	-0-					100
10	1157	X	1157	-0-	-0-	-0-	58	1	1097	3	N	2					102
							2	9									
11	1170	X	1125	-0-	-45	-0-	65	1	994	3	N	60					162
							66	9									

BAZAN WELL #: 1 RRCID -> 254676 COMPL. DATE 12/20/2009 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 8402 - 8422

06	480	X	419	-0-	-61	-0-	3	1	416	3	N	-0-					175
07	496	X	443	-0-	-53	-0-	3	1	440	3	N	-0-					175
08	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					175
09	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					175
10	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					175
11	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					175

GARCIA, M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 255855 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 10997 PERF.10534 - 10542

06	240	X	214	-0-	-26	-0-	10	1	184	3	N	18					187
							20	9									
07	248	X	239	-0-	-9	-0-	11	1	219	3	N	8					195
							9	9									
08	252	X	252	-0-	-0-	-0-	12	1	234	3	N	5					200
							6	9									
09	241	X	241	-0-	-0-	-0-	11	1	219	3	N	10					210
							11	9									
10	248	X	234	-0-	-14	-0-	12	1	221	3	N	1	184	1			27
							1	9									
11	240	X	122	-0-	-118	-0-	7	1	108	3	N	6					33
							7	9									

SHEERIN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 256168 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 8851 - 8859

06	40	X	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	3	N	-0-					87
07	41	X	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	3	N	-0-					87
08	46	X	46	-0-	-0-	-0-	4	1	42	3	N	-0-					87
09	43	X	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	3	N	-0-					87
10	40	X	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	3	N	-0-					87
11	30	X	28	-0-	-2	-0-	3	1	25	3	N	-0-					87

STARRPRO MINERALS C UNIT 3 WELL #: 5 RRCID -> 258768 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 8168 - 8182

06	12392	X	12392	-0-	-0-	-0-	1295	1	10937	3	N	145	182	1			284
							160	9									
07	12260	X	12260	-0-	-0-	-0-	1274	1	10854	3	N	120	177	1			227
							132	9									
08	11519	X	11519	-0-	-0-	-0-	1226	1	10033	3	N	236	368	1			95
							260	9									
09	10693	X	10693	-0-	-0-	-0-	1185	1	9354	3	N	140					235
							154	9									
10	10820	X	10820	-0-	-0-	-0-	1224	1	9433	3	N	148	188	1			195
							163	9									
*11	11215	X	11215	-0-	-0-	-0-	1380	1	9628	3	N	188	189	1			194
							207	9									

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
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
06	7770	X	4890	-0-	-2880	-0-	515	1	4347	3	N	25					242
							28	9									
07	6820	X	6529	-0-	-291	-0-	676	1	5759	3	N	85					327
							94	9									
08	7402	X	7402	-0-	-0-	-0-	796	1	6530	3	N	69	182	1			214
							76	9									
09	6931	X	6931	-0-	-0-	-0-	771	1	6086	3	N	67					281
							74	9									
10	7004	X	7004	-0-	-0-	-0-	796	1	6138	3	N	64	188	1			157
							70	9									
*11	5542	X	5542	-0-	-0-	-0-	683	1	4765	3	N	85					242
							94	9									

SEMMES WELL #: 3 RRCID -> 259409 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 8312 PERF. 6376 - 7984

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	11585					N	-0-					110
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	11585					N	-0-					110
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	11585					N	-0-					110
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	11585					N	-0-					110
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	11585					N	-0-					110
11	14B2 EXT		-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

06	48810	X	45848	-0-	-2962	-0-	345	1	44469	3	N	940	1087	1			294
							1034	9									
07	49445	X	44285	-0-	-5160	-0-	337	1	42910	3	N	944	892	1			346
							1038	9									
08	46996	X	39869	-0-	-7127	-0-	328	1	38812	3	N	663	530	1			479
							729	9									
09	45480	X	37734	-0-	-7746	-0-	318	1	36383	3	N	939	934	1			484
							1033	9									
10	46996	X	37951	-0-	-9045	-0-	328	1	36735	3	N	807	944	1			347
							888	9									
11	45480	X	24651	-0-	-20829	-0-	240	1	24116	3	N	268	189	1			426
							295	9									

BARRERA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 262970 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9134 - 9524

06	T. A.		8222	-0-	8222	8222	426	1	7569	3	N	206					321
							227	9									
07	T. A.		12840	-0-	12840	21062	576	1	12080	3	N	167	363	1			125
							184	9									
08	33711	X	12649	-0-	-21062	-0-	589	1	11888	3	N	156	182	1			99
							172	9									
09	11857	X	11857	-0-	-0-	-0-	572	1	11120	3	N	150					249
							165	9									
10	11957	X	11957	-0-	-0-	-0-	589	1	11224	3	N	131	183	1			197
							144	9									
11	11550	X	8427	-0-	-3123	-0-	509	1	7778	3	N	127	184	1			140
							140	9									

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
SHEERIN "D" WELL #: 3 RRCID -> 263061 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 8353 PERF. 7888 - 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
06	9690	X	9138	-0-	-552	-0-	935	1	7910	3	N	266	540	1			42
							293	9									
07	10013	X	8785	-0-	-1228	-0-	913	1	7771	3	N	92					134
							101	9									
08	9393	X	8093	-0-	-1300	-0-	869	1	7122	3	N	93					227
							102	9									
09	9090	X	7520	-0-	-1570	-0-	841	1	6639	3	N	36	188	1			75
							40	9									
10	9393	X	7566	-0-	-1827	-0-	871	1	6693	3	N	2					77
							2	9									
11	9090	X	6219	-0-	-2871	-0-	770	1	5369	3	N	73					150
							80	9									

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
06	2820	X	2785	-0-	-35	-0-	250	1	2510	3	N	23					55
							25	9									
07	2945	X	2515	-0-	-430	-0-	243	1	2252	3	N	18					73
							20	9									
08	2945	X	2609	-0-	-336	-0-	234	1	2302	3	N	66					139
							73	9									
09	2850	X	2451	-0-	-399	-0-	227	1	2157	3	N	61					200
							67	9									
10	2945	X	2254	-0-	-691	-0-	235	1	1964	3	N	50	188	1			62
							55	9									
11	2790	X	2292	-0-	-498	-0-	201	1	2023	3	N	62					124
							68	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
06	2670	X	1680	-0-	-990	-0-	98	1	1501	3	N	74	183	1			95
							81	9									
07	2635	X	1839	-0-	-796	-0-	113	1	1641	3	N	77					172
							85	9									
08	2356	X	1837	-0-	-519	-0-	124	1	1645	3	N	62	181	1			53
							68	9									
09	1980	X	1731	-0-	-249	-0-	119	1	1538	3	N	67					120
							74	9									
10	1829	X	1745	-0-	-84	-0-	124	1	1551	3	N	64					184
							70	9									
11	1770	X	1245	-0-	-525	-0-	86	1	1089	3	N	64	185	1			63
							70	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
06	7118	X	1785	-0-	-5333	-0-	105	1	1601	3	N	72	180	1			249
							79	9									
07	1891	X	1816	-0-	-75	-0-	110	1	1600	3	N	96	180	1			165
							106	9									
08	1891	X	1704	-0-	-187	-0-	111	1	1492	3	N	92	185	1			72
							101	9									
09	1830	X	1617	-0-	-213	-0-	108	1	1393	3	N	105					177
							116	9									
10	1891	X	1618	-0-	-273	-0-	111	1	1406	3	N	92					269
							101	9									
11	1800	X	1475	-0-	-325	-0-	99	1	1260	3	N	105					374
							116	9									

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
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
06	6630	X	6031	-0-	-599	-0-	351	1	5338	3	N	311	179	1			269
							342	9									
07	6603	X	6103	-0-	-500	-0-	371	1	5389	3	N	312	364	1			217
							343	9									
08	6479	X	5769	-0-	-710	-0-	380	1	5067	3	N	293	365	1			145
							322	9									
09	6030	X	5113	-0-	-917	-0-	368	1	4734	3	N	10					155
							11	9									
10	6231	X	5412	-0-	-819	-0-	380	1	4777	3	N	232	183	1			204
							255	9									
11	6030	X	5864	-0-	-166	-0-	405	1	5137	3	N	293	185	1			312
							322	9									

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
06	15030	X	14260	-0-	-770	-0-	855	1	13008	3	N	361	361	1			245
							397	9									
07	15531	X	13817	-0-	-1714	-0-	864	1	12533	3	N	382	361	1			266
							420	9									
08	14260	X	12521	-0-	-1739	-0-	847	1	11297	3	N	343	365	1			244
							377	9									
09	13800	X	11755	-0-	-2045	-0-	819	1	10556	3	N	345	374	1			215
							380	9									
10	14260	X	11947	-0-	-2313	-0-	847	1	10649	3	N	410	374	1			251
							451	9									
11	13800	X	12574	-0-	-1226	-0-	888	1	11273	3	N	375	377	1			249
							413	9									

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
06	4230	X	4128	-0-	-102	-0-	246	1	3739	3	N	130	183	1			130
							143	9									
07	4309	X	4030	-0-	-279	-0-	250	1	3640	3	N	127	184	1			73
							140	9									
08	4247	X	3684	-0-	-563	-0-	248	1	3311	3	N	114					187
							125	9									
09	4140	X	3456	-0-	-684	-0-	240	1	3094	3	N	111	186	1			112
							122	9									
10	4278	X	3506	-0-	-772	-0-	248	1	3122	3	N	124	183	1			53
							136	9									
11	4140	X	2611	-0-	-1529	-0-	180	1	2291	3	N	127					180
							140	9									

STARRPRO MINERALS G GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 268696 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 8364 - 8442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11670	X	11123	-0-	-547	-0-	673	1	10260	3	N	173	183	1			192
							190	9									
07	11811	X	11277	-0-	-534	-0-	716	1	10364	3	N	179	183	1			188
							197	9									
08	10649	X	10649	-0-	-0-	-0-	732	1	9755	3	N	147	177	1			158
							162	9									
09	10045	X	10045	-0-	-0-	-0-	708	1	9114	3	N	203	188	1			173
							223	9									
10	10172	X	10172	-0-	-0-	-0-	732	1	9195	3	N	223	188	1			208
							245	9									
*11	11261	X	11261	-0-	-0-	-0-	800	1	10149	3	N	284	189	1			303
							312	9									

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
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
06	3810	X	3123	-0-	-687	-0-	187	1	2846	3	N	82	180	1			55
							90	9									
07	3503	X	2980	-0-	-523	-0-	187	1	2708	3	N	77					132
							85	9									
08	3224	X	2656	-0-	-568	-0-	181	1	2413	3	N	56					188
							62	9									
09	3120	X	2502	-0-	-618	-0-	175	1	2255	3	N	65					253
							72	9									
10	3224	X	2521	-0-	-703	-0-	181	1	2275	3	N	59	187	1			125
							65	9									
11	3120	X	2193	-0-	-927	-0-	154	1	1951	3	N	80					205
							88	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

06	360	N	260	-0-	-100	B	-0-	260	2			N	-0-				9
07	403	N	224	-0-	-179	B	-0-	224	2			N	-0-				9
08	947	N	947	-0-	-0-	B	-0-	947	2			N	-0-				9
09	607	N	607	-0-	-0-	B	-0-	607	2			N	-0-				9
10	579	N	579	-0-	-0-	B	-0-	579	2			N	-0-				9
*11	1014	N	1014	-0-	-0-	B	-0-	1014	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

06	570	#	547	-0-	-23	B	-14239	65	1	482	3	N	-0-				-0-
07	589	#	654	-0-	65	B	-14174	77	1	577	3	N	-0-				-0-
08	713	#	523	-0-	-190	B	-14364	73	1	450	3	N	-0-				-0-
09	690	#	465	-0-	-225	B	-14589	22	1	443	3	N	-0-				-0-
10	713	#	559	-0-	-154	B	-14743	67	1	492	3	N	-0-				-0-
11	630	#	593	-0-	-37	B	-14780	35	1	558	3	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

06	267	X	-0-	-0-	-267	B	-0-					Y	-0-				-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-					Y	-0-				-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-

GARZA, L. WELL #: 11 RRCID -> 175958 COMPL. DATE 01/31/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9984 - 10532

06	480	N	450	-0-	-30	B	-806	35	1	415	2	Y	-0-				1
07	465	N	497	-0-	32	B	-774	38	1	459	2	Y	-0-				1
08	496	N	484	-0-	-12	B	-774	37	1	447	2	Y	-0-				1
09	450	N	441	-0-	-9	B	-774	36	1	405	2	Y	-0-				1
10	465	N	454	-0-	-11	B	-774	43	1	411	2	Y	-0-				1
11	450	N	439	-0-	-11	B	-774	38	1	401	2	Y	-0-				1

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
06	8370	X	7573	-0-	-797 B	-0-	588	1	6985	2	Y	-0-			10
07	8649	X	7048	-0-	-1601 B	-0-	533	1	6515	2	Y	-0-			10
08	9114	X	7742	-0-	-1372 B	-0-	595	1	7147	2	Y	-0-			10
09	8820	X	6767	-0-	-2053 B	-0-	553	1	6214	2	Y	-0-			10
10	5442	X	5442	-0-	-0- B	-0-	515	1	4927	2	Y	-0-			10
*11	6151	X	6151	-0-	-0- B	-0-	535	1	5616	2	Y	-0-			10

GARZA, L. WELL #: 13 RRCID -> 178137 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 10602 PERF. 9850 - 10374

06	4506	X	4506	-0-	-0- B	-0-	350	1	4156	2	Y	-0-			7
07	3988	X	3988	-0-	-0- B	-0-	302	1	3686	2	Y	-0-			7
08	3194	X	3194	-0-	-0- B	-0-	245	1	2949	2	Y	-0-			7
09	1791	X	1791	-0-	-0- B	-0-	146	1	1645	2	Y	-0-			7
10	4650	X	377	-0-	-4273 B	-0-	36	1	341	2	Y	-0-			7
11	4500	X	950	-0-	-3550 B	-0-	83	1	867	2	Y	-0-			7

GARZA, L. WELL #: 15 RRCID -> 184553 COMPL. DATE 04/07/2001 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9874 - 9951

06	690	N	-0-	-0-	-690 B	-0-					Y	-0-			1
07	930	N	-0-	-0-	-930 B	-0-					Y	-0-			1
08	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					Y	-0-			1
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			1
10	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			1
11	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			1

GARZA, L. WELL #: 16 RRCID -> 185104 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10043 - 10080

06	630	N	770	-0-	140 B	-307	60	1	710	2	Y	-0-			1
07	651	N	833	-0-	182 B	-125	63	1	770	2	Y	-0-			1
08	685	N	810	-0-	125 B	-0-	62	1	748	2	Y	-0-			1
09	821	N	821	-0-	-0- B	-0-	67	1	754	2	Y	-0-			1
10	845	N	845	-0-	-0- B	-0-	80	1	765	2	Y	-0-			1
*11	830	N	830	-0-	-0- B	-0-	72	1	758	2	Y	-0-			1

GARZA, L. WELL #: 18 RRCID -> 185406 COMPL. DATE 11/10/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10527 - 10554

06	1320	N	1352	-0-	32 B	-1191	105	1	1247	2	Y	-0-			1
07	1364	N	1384	-0-	20 B	-1171	105	1	1279	2	Y	-0-			1
08	1364	N	1357	-0-	-7 B	-1171	104	1	1253	2	Y	-0-			1
09	1320	N	1252	-0-	-68 B	-1171	102	1	1150	2	Y	-0-			1
10	1302	N	1253	-0-	-49 B	-1171	119	1	1134	2	Y	-0-			1
11	1260	N	1196	-0-	-64 B	-1171	104	1	1092	2	Y	-0-			1

GARZA, L. WELL #: 17 RRCID -> 186016 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10054 - 10074

06	540	N	229	-0-	-311 B	-9490	18	1	211	2	Y	-0-			-0-
07	279	N	224	-0-	-55 B	-9490	17	1	207	2	Y	-0-			-0-
08	186	N	170	-0-	-16 B	-9490	13	1	157	2	Y	-0-			-0-
09	240	N	-0-	-0-	-240 B	-9490					Y	-0-			-0-
10	217	N	-0-	-0-	-217 B	-9490					Y	-0-			-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150 B	-9490					Y	-0-			-0-

GARZA, L. WELL #: 20 RRCID -> 186991 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10164 - 10200

06	435	N	435	-0-	-0- B	-0-	34	1	401	2	Y	-0-			1
07	473	N	473	-0-	-0- B	-0-	36	1	437	2	Y	-0-			1
08	461	N	461	-0-	-0- B	-0-	35	1	426	2	Y	-0-			1
09	457	N	457	-0-	-0- B	-0-	37	1	420	2	Y	-0-			1
10	465	N	450	-0-	-15 B	-0-	43	1	407	2	Y	-0-			1
11	450	N	404	-0-	-46 B	-0-	35	1	369	2	Y	-0-			1

GARZA (CONSOLIDATED) //CONT.// 34112 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
06	540	N	589	-0-	49 B	-13881	46	1	543	2	Y	-0-			1
07	651	N	615	-0-	-36 B	-13881	47	1	568	2	Y	-0-			1
08	651	N	598	-0-	-53 B	-13881	46	1	552	2	Y	-0-			1
09	600	N	605	-0-	5 B	-13876	49	1	556	2	Y	-0-			1
10	589	N	560	-0-	-29 B	-13876	53	1	507	2	Y	-0-			1
11	570	N	347	-0-	-223 B	-13876	30	1	317	2	Y	-0-			1

GARZA, L. WELL #: 23 RRCID -> 191890 COMPL. DATE 06/04/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9983 - 10442

06	420	N	-0-	-0-	-420 B	-0-					Y	-0-			1
07	341	N	-0-	-0-	-341 B	-0-					Y	-0-			1
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			1
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			1
10	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			1
11	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			1

GARZA, L. WELL #: 26 RRCID -> 195216 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10333 - 10360

06	259	N	259	-0-	-0- B	-0-	20	1	239	2	Y	-0-			-0-
07	279	N	263	-0-	-16 B	-0-	20	1	243	2	Y	-0-			-0-
08	279	N	259	-0-	-20 B	-0-	20	1	239	2	Y	-0-			-0-
09	270	N	236	-0-	-34 B	-0-	19	1	217	2	Y	-0-			-0-
10	250	N	250	-0-	-0- B	-0-	24	1	226	2	Y	-0-			-0-
*11	264	N	264	-0-	-0- B	-0-	23	1	241	2	Y	-0-			-0-

GARZA, L. WELL #: 24 RRCID -> 195383 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 13036 PERF. 9974 - 12883

06	2700	X	3861	-0-	1161 B	-40486	300	1	3561	2	Y	-0-			-0-
07	2790	X	2936	-0-	146 B	-40340	222	1	2714	2	Y	-0-			-0-
08	2790	X	3541	-0-	751 B	-39589	272	1	3269	2	Y	-0-			-0-
09	2700	X	2447	-0-	-253 B	-39589	200	1	2247	2	Y	-0-			-0-
10	2294	X	2385	-0-	91 B	-39498	226	1	2159	2	Y	-0-			-0-
11	2220	X	2522	-0-	302 B	-39196	219	1	2303	2	Y	-0-			-0-

GARZA, L. WELL #: 25 RRCID -> 195432 COMPL. DATE 05/26/2003 TOTAL DEPTH 12730 PERF.10533 - 12476

06	840	N	-0-	-0-	-840 B	-1056					Y	-0-			-0-
07	868	N	-0-	-0-	-868 B	-1056					Y	-0-			-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124 B	-1056					Y	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-1056					Y	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-1056					Y	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-1056					Y	-0-			-0-

GARZA, L. WELL #: 29 RRCID -> 197452 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10485 - 10518

06	188	N	194	-0-	6 B	-0-	15	1	179	2	Y	-0-			-0-
07	186	N	145	-0-	-41 B	-0-	11	1	134	2	Y	-0-			-0-
08	186	N	185	-0-	-1 B	-0-	14	1	171	2	Y	-0-			-0-
09	196	N	196	-0-	-0- B	-0-	16	1	180	2	Y	-0-			-0-
10	193	N	193	-0-	-0- B	-0-	18	1	175	2	Y	-0-			-0-
*11	202	N	202	-0-	-0- B	-0-	18	1	184	2	Y	-0-			-0-

GARZA, L. WELL #: 30 RRCID -> 199535 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10660 - 11284

06	3390	X	2474	-0-	-916 B	-11947	192	1	2282	2	Y	-0-			7
07	3503	X	2475	-0-	-1028 B	-11947	187	1	2288	2	Y	-0-			7
08	3317	X	2577	-0-	-740 B	-11947	198	1	2379	2	Y	-0-			7
09	3210	X	4148	-0-	938 B	-11009	339	1	3809	2	Y	-0-			7
10	1612	X	2683	-0-	1071 B	-9938	254	1	2429	2	Y	-0-			7
11	1560	X	2170	-0-	610 B	-9328	189	1	1981	2	Y	-0-			7

GARZA (CONSOLIDATED) //CONT.// 34112 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
06	720	X	-0-	-0-	-720 B	-43071					Y	-0-					1
07	744	X	-0-	-0-	-744 B	-43071					Y	-0-					1
08	744	X	-0-	-0-	-744 B	-43071					Y	-0-					1
09	720	X	-0-	-0-	-720 B	-43071					Y	-0-					1
10	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-43071					Y	-0-					1
11	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-43071					Y	-0-					1

GARZA, L WELL #: 35 RRCID -> 207400 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10687 - 11288

06	3450	X	1765	-0-	-1685 B	-0-	137	1	1628	2	Y	-0-					4
07	8593	X	8593	-0-	-0- B	-0-	650	1	7943	2	Y	-0-					4
08	5390	X	5390	-0-	-0- B	-0-	414	1	4976	2	Y	-0-					4
09	5057	X	5057	-0-	-0- B	-0-	413	1	4644	2	Y	-0-					4
10	8587	X	4933	-0-	-3654 B	-0-	467	1	4466	2	Y	-0-					4
11	8310	X	4337	-0-	-3973 B	-0-	377	1	3960	2	Y	-0-					4

GARZA, L WELL #: 34 RRCID -> 208680 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10655 - 10694

06	720	N	864	-0-	144 B	-8522	67	1	797	2	Y	-0-					2
07	930	N	586	-0-	-344 B	-8522	44	1	542	2	Y	-0-					2
08	961	N	724	-0-	-237 B	-8522	56	1	668	2	Y	-0-					2
09	870	N	1404	-0-	534 B	-7988	115	1	1289	2	Y	-0-					2
10	589	N	1419	-0-	830 B	-7158	134	1	1285	2	Y	-0-					2
11	690	N	1401	-0-	711 B	-6447	122	1	1279	2	Y	-0-					2

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LINN OPERATING, INC. 501545
JOHN GARNER RANCH WELL #: 5H RRCID -> 262502 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 9438 PERF. 9331 - 14307

06	4770	X	3666	-0-	-1104	-0-	911	1	2530	2	Y	201	176	1			71
							4	4	221	9							
07	4867	X	3411	-0-	-1456	-0-	886	1	2303	2	Y	202	144	1			129
							222	9									
08	4898	X	3315	-0-	-1583	-0-	1044	1	2081	2	Y	173	170	1			132
							190	9									
09	4740	X	2888	-0-	-1852	-0-	1025	1	1668	2	Y	177	164	1			145
							195	9									
10	4908	X	4908	-0-	-0-	-0-	1208	1	3414	2	Y	260	265	1			140
							286	9									
*11	5313	X	5313	-0-	-0-	-0-	1234	1	3697	2	Y	347	292	1			195
							382	9									

JOHN GARNER RANCH WELL #: 3H RRCID -> 262738 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 9441 PERF. 9479 - 15556

06	6060	X	5151	-0-	-909	-0-	1158	1	3736	2	Y	227	191	1			81
							7	4	250	9							
07	6262	X	5235	-0-	-1027	-0-	1178	1	3853	2	Y	185	138	1			128
							204	9									
08	6262	X	5785	-0-	-477	-0-	1471	1	4084	2	Y	209	186	1			151
							230	9									
09	5912	X	5912	-0-	-0-	-0-	1479	1	4184	2	Y	226	196	1			181
							249	9									
10	6340	X	6340	-0-	-0-	-0-	1379	1	4675	2	Y	260	285	1			156
							286	9									
*11	6105	X	6105	-0-	-0-	-0-	1351	1	4445	2	Y	281	258	1			179
							309	9									

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSETTA RESOURCES OPERATING LP 728883
GATES 05-D WELL #: 7015 RRCID -> 257970 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 8449 PERF. 9067 - 14012

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 05-D WELL #: 319 RRCID -> 258655 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 8582 PERF. 9153 - 14036

06	29100	X	21115	-0-	-7985	-0-	1413	1	19078	2	Y	558	552	0			54
							10	4	614	9							
07	28024	X	20909	-0-	-7115	-0-	1409	1	18913	2	Y	518	530	0			42
							17	4	570	9							
08	24924	X	19207	-0-	-5717	-0-	1895	1	16677	2	Y	542	470	0			114
							39	4	596	9							
09	21120	X	16819	-0-	-4301	-0-	1569	1	14632	2	Y	521	517	0			118
							45	4	573	9							
10	20181	X	15150	-0-	-5031	-0-	1218	1	13533	2	Y	348	438	0	14	1	14
							16	4	383	9							
11	19530	X	12961	-0-	-6569	-0-	1080	1	11523	2	Y	309	306	1			17
							18	4	340	9							

GATES 05-D WELL #: 95 RRCID -> 258920 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 8342 PERF. 8793 - 12302

06	8130	X	7671	-0-	-459	-0-	603	1	6475	2	Y	537	523	0			65
							2	4	591	9							
07	8401	X	8276	-0-	-125	-0-	719	1	6901	2	Y	595	580	0			80
							1	4	655	9							
08	8401	X	7756	-0-	-645	-0-	813	1	6331	2	Y	555	554	0			81
							1	4	611	9							
09	8130	X	5964	-0-	-2166	-0-	551	1	5004	2	Y	370	385	0			66
							2	4	407	9							
10	7533	X	6656	-0-	-877	-0-	496	1	5528	2	Y	574	283	0	288	1	69
							1	4	631	9							
*11	7290	X	6427	-0-	-863	-0-	488	1	5377	2	Y	510	531	0			48
							1	4	561	9							

GATES 05-D WELL #: 419 RRCID -> 258921 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 8433 PERF. 9221 - 12932

06	23520	X	14843	-0-	-8677	-0-	991	1	13382	2	Y	421	417	0			41
							7	4	463	9							
07	21173	X	17856	-0-	-3317	-0-	1206	1	16185	2	Y	409	417	0			33
							15	4	450	9							
08	17422	X	13276	-0-	-4146	-0-	1305	1	11481	2	Y	421	365	0			89
							27	4	463	9							
09	14850	X	11560	-0-	-3290	-0-	1086	1	10128	2	Y	286	310	0			65
							31	4	315	9							
10	13950	X	10858	-0-	-3092	-0-	873	1	9698	2	Y	251	296	0	10	1	10
							11	4	276	9							
*11	13500	X	12091	-0-	-1409	-0-	1008	1	10757	2	Y	281	275	1			16
							17	4	309	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05-D WELL #: 606A RRCID -> 258922 COMPL. DATE 04/06/2010 TOTAL DEPTH 8337 PERF. 8905 - 13420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13560	X	12270	-0-	-1290	-0-	991	1	10643	2	Y	575	548	0			69
							3	4	633	9							
07	14012	X	10954	-0-	-3058	-0-	983	1	9435	2	Y	486	490	0			65
							1	4	535	9							
08	11033	X	11033	-0-	-0-	-0-	1207	1	9394	2	Y	392	400	0			57
							1	4	431	9							
09	12270	X	6082	-0-	-6188	-0-	573	1	5201	2	Y	278	286	0			49
							2	4	306	9							
10	12121	X	8672	-0-	-3449	-0-	665	1	7406	2	Y	545	269	0	260	1	65
							1	4	600	9							
11	11730	X	7274	-0-	-4456	-0-	568	1	6268	2	Y	396	424	0			37
							2	4	436	9							

GATES 05-D WELL #: 707A RRCID -> 258923 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 9057 - 13110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8578	X	8578	-0-	-0-	-0-	694	1	7446	2	Y	396	392	0			48
							2	4	436	9							
07	10129	X	10129	-0-	-0-	-0-	913	1	8761	2	Y	413	405	0			56
							1	4	454	9							
08	9831	X	9831	-0-	-0-	-0-	1072	1	8345	2	Y	375	376	0			55
							1	4	413	9							
09	8028	X	8028	-0-	-0-	-0-	748	1	6790	2	Y	444	420	0			79
							2	4	488	9							
10	9207	X	6335	-0-	-2872	-0-	488	1	5442	2	Y	367	181	0	221	1	44
							1	4	404	9							
*11	9489	X	9489	-0-	-0-	-0-	734	1	8094	2	Y	599	587	0			56
							2	4	659	9							

GATES 05D WELL #: 1287 RRCID -> 258924 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 8726 - 13050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	12443	X	12443	-0-	-0-	-0-	1166	1	10646	2	Y	548	541	0			57
							28	4	603	9							
07	10842	X	10842	-0-	-0-	-0-	983	1	9362	2	Y	432	430	0			59
							22	4	475	9							
08	10943	X	10466	-0-	-477	-0-	900	1	9072	2	Y	434	439	0			54
							17	4	477	9							
09	12450	X	9878	-0-	-2572	-0-	864	1	8632	2	Y	331	345	0			40
							18	4	364	9							
10	9245	X	9245	-0-	-0-	-0-	823	1	7945	2	Y	398	392	0	16	1	30
							39	4	438	9							
*11	8940	X	8857	-0-	-83	-0-	843	1	7592	2	Y	358	363	0			25
							28	4	394	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 10 ROSE A WELL #: 1001 RRCID -> 259226 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 8446 PERF. 8810 - 14372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13537	X	13537	-0-	-0-	-0-	1087	1	11752	2	Y	568	535	0			54
							73	4	625	9							
07	11230	X	11230	-0-	-0-	-0-	999	1	9857	2	Y	306	337	0			23
							37	4	337	9							
08	9920	X	9743	-0-	-177	-0-	899	1	8476	2	Y	312	308	0			27
							25	4	343	9							
09	9600	X	8541	-0-	-1059	-0-	807	1	7356	2	Y	285	294	0			18
							64	4	314	9							
10	10354	X	9692	-0-	-662	-0-	896	1	8271	2	Y	411	397	0	14	1	18
							73	4	452	9							
*11	13647	X	13647	-0-	-0-	-0-	759	1	12308	2	Y	460	458	0			20
							74	4	506	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 1026 RRCID -> 259311 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH 8781 PERF. N/A

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	T. A.		3575	-0-	3575	3575	158	1	3223	2	Y	174	159	0			15
							3	4	191	9							
07	T. A.		8713	-0-	8713	12288	392	1	7912	2	Y	363	346	0			32
							10	4	399	9							
08	T. A.		10164	-0-	10164	22452	483	1	9300	2	Y	343	348	0			27
							4	4	377	9							
09	T. A.		9382	-0-	9382	31834	448	1	8533	2	Y	359	364	0			22
							6	4	395	9							
10	41765	X	9931	-0-	-31834	-0-	499	1	9144	2	Y	253	246	0	9	1	20
							10	4	278	9							
*11	10587	X	10587	-0-	-0-	-0-	549	1	9577	2	Y	404	400	0			24
							17	4	444	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 2023 RRCID -> 259374 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 9122 - 14689

06	54570	X	53765	-0-	-805	-0-	2595	1	49761	2	Y	1205	1130	0			198
							83	4	1326	9							
07	56389	X	52560	-0-	-3829	-0-	2661	1	48692	2	Y	1054	1145	0			107
							48	4	1159	9							
08	50716	X	-0-	-0-	-50716	-0-					Y	-0-	107	0			-0-
09	53760	X	-0-	-0-	-53760	-0-					Y	-0-					-0-
10	54188	X	43152	-0-	-11036	-0-	2646	1	39243	2	Y	1023	843	0	20	1	160
							138	4	1125	9							
11	52440	X	26240	-0-	-26200	-0-	1723	1	23454	2	Y	878	918	0			120
							97	4	966	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 #: 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
06	18060	X	15577	-0-	-2483	-0-	1946	1	12728	2	Y	721	696	0			74
							110	4	793	9							
07	18662	X	17144	-0-	-1518	-0-	1932	1	14377	2	Y	669	687	0			56
							99	4	736	9							
08	18631	X	17934	-0-	-697	-0-	1980	1	15177	2	Y	632	649	0			39
							82	4	695	9							
09	18030	X	16599	-0-	-1431	-0-	2388	1	13417	2	Y	706	697	0			48
							17	4	777	9							
10	17093	X	17093	-0-	-0-	-0-	2178	1	14387	2	Y	468	462	0	24	1	30
							13	4	515	9							
*11	16533	X	16533	-0-	-0-	-0-	1610	1	14160	2	Y	677	678	0			29
							18	4	745	9							

GATES 10 ROSE A WELL #: 5711 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
06	12375	X	12375	-0-	-0-	-0-	996	1	10773	2	N	490	472	0			47
							67	4	539	9							
07	12972	X	12972	-0-	-0-	-0-	1148	1	11332	2	N	408	424	0			31
							43	4	449	9							
08	12059	X	10855	-0-	-1204	-0-	1010	1	9528	2	N	263	271	0			23
							28	4	289	9							
09	11670	X	10662	-0-	-1008	-0-	1012	1	9216	2	N	322	325	0			20
							80	4	354	9							
10	13659	X	13659	-0-	-0-	-0-	1269	1	11718	2	N	516	497	0	17	1	22
							104	4	568	9							
*11	11458	X	11458	-0-	-0-	-0-	635	1	10282	2	N	435	438	0			19
							62	4	479	9							

GATES 05D WELL #: 2020 RRCID -> 259472 COMPL. DATE 11/23/2010 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
06	34050	X	27338	-0-	-6712	-0-	1729	1	23339	2	Y	2052	1997	0			200
							13	4	2257	9							
07	35185	X	25340	-0-	-9845	-0-	1612	1	21643	2	Y	1877	1926	0			151
							20	4	2065	9							
08	35185	X	-0-	-0-	-35185	-0-					Y	-0-	151	0			-0-
09	34050	X	-0-	-0-	-34050	-0-					Y	-0-					-0-
10	24335	X	20457	-0-	-3878	-0-	1557	1	17298	2	Y	1438	1323	0	59	1	56
							20	4	1582	9							
*11	25622	X	25622	-0-	-0-	-0-	2021	1	21574	2	Y	1784	1740	1			100
							65	4	1962	9							

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
06	5353	X	5353	-0-	-0-	-0-	441	1	4737	2	Y	158	159	0			19
							1	4	174	9							
07	5416	X	5416	-0-	-0-	-0-	497	1	4772	2	Y	133	134	0			18
							1	4	146	9							
08	5544	X	5544	-0-	-0-	-0-	614	1	4781	2	Y	135	133	0			20
							149	9									
09	4860	X	3012	-0-	-1848	-0-	291	1	2640	2	Y	73	80	0			13
							1	4	80	9							
10	5022	X	4227	-0-	-795	-0-	330	1	3673	2	Y	204	101	0	92	1	24
							224	9									
11	4860	X	2802	-0-	-2058	-0-	197	1	2178	2	Y	387	375	0			36
							1	4	426	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 #: 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
06	49530	X	37869	-0-	-11661	-0-	1821	1	34915	2	Y	977	903	0			161
							58	4	1075	9							
07	51181	X	32421	-0-	-18760	-0-	1631	1	29835	2	Y	842	917	0			86
							29	4	926	9							
08	37882	X	-0-	-0-	-37882	-0-					Y	-0-	86	0			-0-
09	37860	X	20991	-0-	-16869	-0-	1273	1	18900	2	Y	655	554	0			101
							97	4	721	9							
10	45628	X	45628	-0-	-0-	-0-	2771	1	41111	2	Y	1455	1287	0	42	1	227
							145	4	1601	9							
11	30180	X	18478	-0-	-11702	-0-	1213	1	16513	2	Y	621	763	0			85
							69	4	683	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
06	34260	X	32181	-0-	-2079	-0-	1554	1	29804	2	Y	704	649	0			116
							49	4	774	9							
07	35402	X	34447	-0-	-955	-0-	1745	1	31924	2	Y	679	726	0			69
							31	4	747	9							
08	35402	X	33576	-0-	-1826	-0-	2254	1	30441	2	Y	659	602	0			126
							156	4	725	9							
09	34260	X	30184	-0-	-4076	-0-	1854	1	27527	2	Y	602	635	0			93
							141	4	662	9							
10	33170	X	9426	-0-	-23744	-0-	580	1	8598	2	Y	198	244	0	16	1	31
							30	4	218	9							
11	32100	X	22009	-0-	-10091	-0-	1463	1	19915	2	Y	520	480	0			71
							59	4	572	9							

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
06	17610	X	12408	-0-	-5202	-0-	962	1	10326	2	Y	1015	1003	0			122
							3	4	1117	9							
07	18197	X	14809	-0-	-3388	-0-	1270	1	12187	2	Y	1227	1184	0			165
							2	4	1350	9							
08	18197	X	14722	-0-	-3475	-0-	1526	1	11880	2	Y	1195	1185	0			175
							1	4	1315	9							
09	17340	X	15667	-0-	-1673	-0-	1451	1	13166	2	Y	951	957	0			169
							4	4	1046	9							
10	18166	X	18166	-0-	-0-	-0-	1392	1	15504	2	Y	1153	569	0	615	1	138
							2	4	1268	9							
*11	22387	X	22387	-0-	-0-	-0-	1745	1	19239	2	Y	1271	1290	0			119
							5	4	1398	9							

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
06	12180	X	-0-	-0-	-12180	-0-					Y	-0-	10	0			-0-
07	12586	X	-0-	-0-	-12586	-0-					Y	-0-					-0-
08	21059	X	21059	-0-	-0-	-0-	1766	1	17807	2	Y	1320	1155	0			165
							34	4	1452	9							
09	16728	X	16728	-0-	-0-	-0-	1431	1	14286	2	Y	892	949	0			108
							30	4	981	9							
10	T. A.		15136	-0-	15136	15136	1314	1	12689	2	Y	974	971	0	38	1	73
							62	4	1071	9							
11	T. A.		15453	-0-	15453	30589	1447	1	13025	2	Y	843	856	0			60
							54	4	927	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 #: 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
06	17730	X	15123	-0-	-2607	-0-	672	1	13715	2	Y	656	634	0			57
							14	4	722	9							
07	18321	X	15967	-0-	-2354	-0-	721	1	14524	2	Y	640	640	0			57
							18	4	704	9							
08	17732	X	15420	-0-	-2312	-0-	725	1	13970	2	Y	654	659	0			52
							6	4	719	9							
09	17130	X	14537	-0-	-2593	-0-	694	1	13222	2	Y	556	573	0			35
							9	4	612	9							
10	15965	X	15296	-0-	-669	-0-	766	1	14038	2	Y	434	418	0	16	1	35
							15	4	477	9							
11	15450	X	12113	-0-	-3337	-0-	622	1	10856	2	Y	560	562	0			33
							19	4	616	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
06	16004	X	16004	-0-	-0-	-0-	1479	1	13498	2	Y	901	900	0			94
							36	4	991	9							
07	15562	X	15502	-0-	-60	-0-	1383	1	13165	2	Y	839	818	0			115
							31	4	923	9							
08	15562	X	14818	-0-	-744	-0-	1269	1	12790	2	Y	668	699	0			84
							24	4	735	9							
09	15060	X	11736	-0-	-3324	-0-	1010	1	10083	2	Y	565	581	0			68
							21	4	622	9							
10	12030	X	12030	-0-	-0-	-0-	1057	1	10205	2	Y	653	646	0	26	1	49
							50	4	718	9							
11	11610	X	5902	-0-	-5708	-0-	520	1	4682	2	Y	610	616	0			43
							29	4	671	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 10 ROSE A WELL #: 1003 RRCID -> 262527 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 8845 - 14350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12990	X	11949	-0-	-1041	-0-	948	1	10250	2	Y	625	602	0			59
							63	4	688	9							
07	13423	X	12917	-0-	-506	-0-	1147	1	11319	2	Y	371	402	0			28
							43	4	408	9							
08	13423	X	12840	-0-	-583	-0-	1176	1	11095	2	Y	488	473	0			43
							32	4	537	9							
09	12990	X	10734	-0-	-2256	-0-	1000	1	9112	2	Y	494	506	0			31
							79	4	543	9							
10	12183	X	11382	-0-	-801	-0-	1048	1	9675	2	Y	522	510	0	21	1	22
							85	4	574	9							
11	11790	X	11157	-0-	-633	-0-	610	1	9882	2	Y	546	544	0			24
							64	4	601	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

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
06	12718	X	12718	-0-	-0-	-0-	1002	1	10753	2	Y	873	855	0			105
							3	4	960	9							
07	13927	X	13927	-0-	-0-	-0-	1224	1	11751	2	Y	864	853	0			116
							2	4	950	9							
08	14282	X	14282	-0-	-0-	-0-	1525	1	11876	2	Y	800	799	0			117
							1	4	880	9							
09	13527	X	13527	-0-	-0-	-0-	1230	1	11159	2	Y	1032	966	0			183
							3	4	1135	9							
10	19143	X	19143	-0-	-0-	-0-	1484	1	16536	2	Y	1019	503	0	577	1	122
							2	4	1121	9							
*11	13028	X	13028	-0-	-0-	-0-	1002	1	11055	2	Y	880	919	0			83
							3	4	968	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
06	20610	X	3865	-0-	-16745	-0-	453	1	2965	2	Y	383	379	0			39
							26	4	421	9							
07	14322	X	10356	-0-	-3966	-0-	1172	1	8721	2	Y	366	375	0			30
							60	4	403	9							
08	12040	X	12040	-0-	-0-	-0-	1334	1	10224	2	Y	388	394	0			24
							55	4	427	9							
09	11220	X	9759	-0-	-1461	-0-	1390	1	7807	2	Y	502	492	0			34
							10	4	552	9							
10	11819	X	11819	-0-	-0-	-0-	1498	1	9899	2	Y	375	367	0	18	1	24
							9	4	413	9							
11	10860	X	9625	-0-	-1235	-0-	922	1	8107	2	Y	533	534	0			23
							10	4	586	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
06	10915	X	10915	-0-	-0-	-0-	881	1	9462	2	Y	517	507	0			62
							3	4	569	9							
07	10835	X	10835	-0-	-0-	-0-	962	1	9228	2	Y	585	568	0			79
							1	4	644	9							
08	10213	X	10213	-0-	-0-	-0-	1091	1	8492	2	Y	572	567	0			84
							1	4	629	9							
09	9055	X	9055	-0-	-0-	-0-	826	1	7491	2	Y	669	634	0			119
							2	4	736	9							
10	9672	X	7053	-0-	-2619	-0-	537	1	5988	2	Y	479	237	0	304	1	57
							1	4	527	9							
11	9360	X	7584	-0-	-1776	-0-	579	1	6392	2	Y	555	560	0			52
							2	4	611	9							

GATES 05-D WELL #: 507 RRCID -> 262532 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 8985 - 13147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12510	X	10838	-0-	-1672	-0-	840	1	9014	2	Y	893	845	0			108
							2	4	982	9							
07	12927	X	7977	-0-	-4950	-0-	715	1	6863	2	Y	362	421	0			49
							1	4	398	9							
08	12927	X	7522	-0-	-5405	-0-	822	1	6403	2	Y	269	279	0			39
							1	4	296	9							
09	11820	X	6920	-0-	-4900	-0-	654	1	5936	2	Y	298	284	0			53
							2	4	328	9							
10	6665	X	6196	-0-	-469	-0-	481	1	5361	2	Y	321	159	0	177	1	38
							1	4	353	9							
*11	13750	X	13750	-0-	-0-	-0-	1058	1	11671	2	Y	925	876	0			87
							3	4	1018	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

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
06	15360	X	15109	-0-	-251	-0-	1201	1	12897	2	Y	915	897	0			110
							4	4	1007	9							
07	17298	X	15374	-0-	-1924	-0-	1347	1	12923	2	Y	1002	977	0			135
							2	4	1102	9							
08	17298	X	15083	-0-	-2215	-0-	1606	1	12500	2	Y	887	892	0			130
							1	4	976	9							
09	16740	X	13713	-0-	-3027	-0-	1278	1	11591	2	Y	764	758	0			136
							4	4	840	9							
10	14012	X	13356	-0-	-656	-0-	1026	1	11427	2	Y	820	405	0	453	1	98
							1	4	902	9							
11	13560	X	11431	-0-	-2129	-0-	889	1	9804	2	Y	668	703	0			63
							3	4	735	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
06	34314	X	34314	-0-	-0-	-0-	4423	1	28928	2	Y	647	621	0			67
							251	4	712	9							
07	20608	X	20608	-0-	-0-	-0-	2353	1	17515	2	Y	563	583	0			47
							121	4	619	9							
08	17386	X	17386	-0-	-0-	-0-	1922	1	14734	2	Y	591	601	0			37
							80	4	650	9							
09	16010	X	16010	-0-	-0-	-0-	2316	1	13010	2	Y	607	603	0			41
							16	4	668	9							
10	14198	X	14086	-0-	-112	-0-	1795	1	11861	2	Y	381	377	0	21	1	24
							11	4	419	9							
*11	14795	X	14795	-0-	-0-	-0-	1448	1	12726	2	Y	551	552	0			23
							15	4	606	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
06	17820	X	14217	-0-	-3603	-0-	1793	1	11727	2	Y	541	527	0			56
							102	4	595	9							
07	17670	X	14816	-0-	-2854	-0-	1679	1	12493	2	Y	507	521	0			42
							86	4	558	9							
08	16244	X	14829	-0-	-1415	-0-	1642	1	12585	2	Y	485	497	0			30
							68	4	534	9							
09	15720	X	12927	-0-	-2793	-0-	1875	1	10535	2	Y	458	457	0			31
							13	4	504	9							
10	14671	X	14671	-0-	-0-	-0-	1875	1	12386	2	Y	363	354	0	17	1	23
							11	4	399	9							
*11	15548	X	15548	-0-	-0-	-0-	1525	1	13401	2	Y	551	551	0			23
							16	4	606	9							

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
06	23836	X	23836	-0-	-0-	-0-	1904	1	20446	2	Y	1345	1291	0			162
							6	4	1480	9							
07	21568	X	21568	-0-	-0-	-0-	1909	1	18324	2	Y	1211	1210	0			163
							3	4	1332	9							
08	19778	X	-0-	-0-	-19778	-0-					Y	-0-	163	0			-0-
09	19140	X	-0-	-0-	-19140	-0-					Y	-0-					-0-
10	19344	X	5014	-0-	-14330	-0-	390	1	4347	2	Y	251	124	0	97	1	30
							1	4	276	9							
11	18720	X	-0-	-0-	-18720	-0-					Y	-0-	30	0			-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 09 ROSE B WELL #: 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
06	14250	X	13964	-0-	-286	-0-	1763	1	11527	2	Y	522	500	0			54
							100	4	574	9							
07	14725	X	14057	-0-	-668	-0-	1595	1	11872	2	Y	462	478	0			38
							82	4	508	9							
08	14043	X	13688	-0-	-355	-0-	1520	1	11652	2	Y	412	424	0			26
							63	4	453	9							
09	13950	X	12908	-0-	-1042	-0-	1871	1	10511	2	Y	466	460	0			32
							13	4	513	9							
10	14415	X	13146	-0-	-1269	-0-	1680	1	11101	2	Y	323	318	0	16	1	21
							10	4	355	9							
11	13950	X	12276	-0-	-1674	-0-	1197	1	10524	2	Y	493	493	0			21
							13	4	542	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
06	16835	X	16835	-0-	-0-	-0-	1322	1	14288	2	Y	1034	984	0			98
							88	4	1137	9							
07	17872	X	17872	-0-	-0-	-0-	1552	1	15321	2	Y	855	888	0			65
							58	4	941	9							
08	17790	X	17790	-0-	-0-	-0-	1609	1	15178	2	Y	872	861	0			76
							44	4	959	9							
09	16195	X	16195	-0-	-0-	-0-	1510	1	13754	2	Y	738	767	0			47
							119	4	812	9							
10	16554	X	15213	-0-	-1341	-0-	1383	1	12769	2	Y	862	840	0	32	1	37
							113	4	948	9							
*11	16474	X	16474	-0-	-0-	-0-	886	1	14359	2	Y	1026	1018	0			45
							100	4	1129	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
06	15360	X	15360	-0-	-0-	-0-	689	1	14076	2	Y	527	508	0			46
							15	4	580	9							
07	14291	X	14291	-0-	-0-	-0-	648	1	13056	2	Y	519	519	0			46
							16	4	571	9							
08	13068	X	13068	-0-	-0-	-0-	613	1	11815	2	Y	577	577	0			46
							5	4	635	9							
09	12420	X	12087	-0-	-333	-0-	575	1	10962	2	Y	493	508	0			31
							8	4	542	9							
10	12865	X	12839	-0-	-26	-0-	641	1	11758	2	Y	389	374	0	15	1	31
							12	4	428	9							
11	12450	X	11684	-0-	-766	-0-	602	1	10517	2	Y	496	498	0			29
							19	4	546	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 8 RRCID -> 263146 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8993 - 13852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	17799	X	17799	-0-	-0-	-0-	803	1	16396	2	Y	530	512	0			46
							17	4	583	9							
07	17608	X	16652	-0-	-956	-0-	759	1	15298	2	Y	524	523	0			47
							19	4	576	9							
08	17608	X	14205	-0-	-3403	-0-	675	1	13009	2	Y	469	479	0			37
							5	4	516	9							
09	17100	X	13557	-0-	-3543	-0-	648	1	12352	2	Y	498	504	0			31
							9	4	548	9							
10	14150	X	14150	-0-	-0-	-0-	711	1	13043	2	Y	347	337	0	13	1	28
							14	4	382	9							
11	13620	X	7015	-0-	-6605	-0-	345	1	6019	2	Y	582	576	0			34
							11	4	640	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 #: 9 RRCID -> 263147 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 8534 PERF. 9096 - 14377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	21022	X	21022	-0-	-0-	-0-	930	1	18996	2	Y	978	935	0			85
							20	4	1076	9							
07	20361	X	20361	-0-	-0-	-0-	914	1	18424	2	Y	909	913	0			81
							23	4	1000	9							
08	19313	X	18804	-0-	-509	-0-	883	1	17013	2	Y	819	835	0			65
							7	4	901	9							
09	18690	X	17635	-0-	-1055	-0-	833	1	15886	2	Y	823	837	0			51
							11	4	905	9							
10	18228	X	17668	-0-	-560	-0-	878	1	16089	2	Y	622	600	0	23	1	50
							17	4	684	9							
*11	17724	X	17724	-0-	-0-	-0-	910	1	15890	2	Y	814	816	0			48
							29	4	895	9							

GATES 10 ROSE A WELL #: 1004 RRCID -> 263148 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 8870 - 13637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	18173	X	18173	-0-	-0-	-0-	1465	1	15839	2	Y	701	678	0			67
							98	4	771	9							
07	19917	X	19917	-0-	-0-	-0-	1761	1	17377	2	Y	648	666	0			49
							66	4	713	9							
08	18823	X	18823	-0-	-0-	-0-	1735	1	16360	2	Y	618	613	0			54
							48	4	680	9							
09	16320	X	15203	-0-	-1117	-0-	1436	1	13082	2	Y	520	541	0			33
							113	4	572	9							
10	18869	X	18869	-0-	-0-	-0-	1740	1	16068	2	Y	835	805	0	27	1	36
							142	4	919	9							
11	17790	X	16973	-0-	-817	-0-	926	1	15004	2	Y	859	857	0			38
							98	4	945	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. (I) GAS 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	15000	X	12538	-0-	-2462	-0-	559	1	11409	2	Y	507	488	0			44
							12	4	558	9							
07	15500	X	13006	-0-	-2494	-0-	588	1	11846	2	Y	507	506	0			45
							14	4	558	9							
08	15190	X	13390	-0-	-1800	-0-	634	1	12220	2	Y	483	490	0			38
							5	4	531	9							
09	14130	X	12719	-0-	-1411	-0-	607	1	11572	2	Y	484	492	0			30
							8	4	532	9							
10	13423	X	13222	-0-	-201	-0-	663	1	12150	2	Y	360	348	0	13	1	29
							13	4	396	9							
*11	13190	X	13190	-0-	-0-	-0-	682	1	11896	2	Y	537	535	0			31
							21	4	591	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 4 RRCID -> 263278 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 9064 - 14192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	19410	X	12248	-0-	-7162	-0-	544	1	11116	2	Y	524	503	0			45
							12	4	576	9							
07	20057	X	12642	-0-	-7415	-0-	569	1	11472	2	Y	534	531	0			48
							14	4	587	9							
08	14663	X	12758	-0-	-1905	-0-	602	1	11590	2	Y	510	518	0			40
							5	4	561	9							
09	12690	X	11860	-0-	-830	-0-	564	1	10746	2	Y	493	502	0			31
							8	4	542	9							
10	12586	X	12446	-0-	-140	-0-	623	1	11424	2	Y	352	342	0	13	1	28
							12	4	387	9							
11	12180	X	12138	-0-	-42	-0-	625	1	10919	2	Y	522	519	0			31
							20	4	574	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

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
06	11187	X	11187	-0-	-0-	-0-	585	1	9749	2	Y	724	694	0			74
							57	4	796	9							
07	11394	X	11394	-0-	-0-	-0-	641	1	9774	2	Y	860	845	0			89
							33	4	946	9							
08	11951	X	11951	-0-	-0-	-0-	689	1	10240	2	Y	893	862	0			120
							40	4	982	9							
09	11104	X	11104	-0-	-0-	-0-	659	1	9311	2	Y	997	1059	0			58
							37	4	1097	9							
10	12037	X	12037	-0-	-0-	-0-	745	1	10242	2	Y	907	864	0	34	1	67
							52	4	998	9							
*11	11194	X	11194	-0-	-0-	-0-	728	1	9517	2	Y	822	819	0			70
							45	4	904	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
06	8178	X	8178	-0-	-0-	-0-	425	1	7077	2	Y	577	565	0			59
							41	4	635	9							
07	7967	X	7883	-0-	-84	-0-	462	1	7049	2	Y	316	342	0			33
							24	4	348	9							
08	7967	X	2571	-0-	-5396	-0-	138	1	2049	2	Y	342	329	0			46
							8	4	376	9							
09	7710	X	5930	-0-	-1780	-0-	334	1	4721	2	Y	778	779	0			45
							19	4	856	9							
10	10013	X	5122	-0-	-4891	-0-	309	1	4246	2	Y	495	485	0	19	1	36
							22	4	545	9							
*11	11165	X	11165	-0-	-0-	-0-	731	1	9565	2	Y	750	722	0			64
							44	4	825	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
06	42150	X	37494	-0-	-4656	-0-	1813	1	34770	2	Y	775	733	0			127
							58	4	853	9							
07	43555	X	41391	-0-	-2164	-0-	2097	1	38370	2	Y	805	850	0			82
							38	4	886	9							
08	43555	X	41744	-0-	-1811	-0-	2803	1	37847	2	Y	818	744	0			156
							194	4	900	9							
09	39510	X	38548	-0-	-962	-0-	2367	1	35132	2	Y	790	824	0			122
							180	4	869	9							
10	40137	X	40137	-0-	-0-	-0-	2469	1	36619	2	Y	836	795	0	32	1	131
							129	4	920	9							
11	38430	X	29532	-0-	-8898	-0-	1963	1	26719	2	Y	701	736	0			96
							79	4	771	9							

GATES 05-D WELL #: 707 RRCID -> 264970 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 8534 PERF.11633 - 13408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10169	X	10169	-0-	-0-	-0-	958	1	8747	2	Y	401	398	0			42
							23	4	441	9							
07	9082	X	9082	-0-	-0-	-0-	819	1	7802	2	Y	403	390	0			55
							18	4	443	9							
08	8071	X	8071	-0-	-0-	-0-	686	1	6913	2	Y	417	420	0			52
							13	4	459	9							
09	7472	X	7472	-0-	-0-	-0-	641	1	6404	2	Y	375	382	0			45
							14	4	413	9							
10	7719	X	7401	-0-	-318	-0-	650	1	6274	2	Y	405	404	0	16	1	30
							31	4	446	9							
*11	7911	X	7911	-0-	-0-	-0-	743	1	6691	2	Y	408	409	0			29
							28	4	449	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 10 ROSE A WELL #: 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
06	15330	X	11900	-0-	-3430	-0-	956	1	10340	2	Y	491	474	0			47
							64	4	540	9							
07	13950	X	13039	-0-	-911	-0-	1145	1	11301	2	Y	500	509	0			38
							43	4	550	9							
08	13671	X	12467	-0-	-1204	-0-	1152	1	10865	2	Y	380	385	0			33
							32	4	418	9							
09	13230	X	10728	-0-	-2502	-0-	1006	1	9169	2	Y	431	437	0			27
							79	4	474	9							
10	11799	X	11799	-0-	-0-	-0-	1099	1	10155	2	Y	414	406	0	17	1	18
							90	4	455	9							
*11	10074	X	10074	-0-	-0-	-0-	552	1	8954	2	Y	464	462	0			20
							58	4	510	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
06	15840	X	5673	-0-	-10167	-0-	548	1	5002	2	Y	100	120	0			10
							13	4	110	9							
07	15872	X	4483	-0-	-11389	-0-	418	1	3977	2	Y	72	72	0			10
							9	4	79	9							
08	13578	X	2723	-0-	-10855	-0-	233	1	2345	2	Y	128	122	0			16
							4	4	141	9							
09	8730	X	1462	-0-	-7268	-0-	127	1	1270	2	Y	56	65	0			7
							3	4	62	9							
10	4960	X	926	-0-	-4034	-0-	83	1	799	2	Y	36	39	0	1	1	3
							4	4	40	9							
11	4800	X	628	-0-	-4172	-0-	56	1	503	2	Y	60	59	0			4
							3	4	66	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
06	11670	X	11670	-0-	-0-	-0-	615	1	10238	2	Y	688	665	0			70
							60	4	757	9							
07	12812	X	12812	-0-	-0-	-0-	733	1	11173	2	Y	789	777	0			82
							38	4	868	9							
08	9496	X	9496	-0-	-0-	-0-	557	1	8282	2	Y	568	574	0			76
							32	4	625	9							
09	11218	X	11218	-0-	-0-	-0-	667	1	9418	2	Y	995	1013	0			58
							38	4	1095	9							
10	12094	X	12094	-0-	-0-	-0-	751	1	10329	2	Y	874	835	0	33	1	64
							53	4	961	9							
11	7770	X	6970	-0-	-800	-0-	446	1	5835	2	Y	598	611	0			51
							31	4	658	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 5 RRCID -> 265848 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 8528 PERF. 8978 - 14092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14024	X	14024	-0-	-0-	-0-	626	1	12773	2	Y	556	530	0			48
							13	4	612	9							
07	13844	X	13844	-0-	-0-	-0-	626	1	12619	2	Y	531	532	0			47
							15	4	584	9							
08	13124	X	13124	-0-	-0-	-0-	622	1	11990	2	Y	461	472	0			36
							5	4	507	9							
09	12510	X	12060	-0-	-450	-0-	576	1	10974	2	Y	456	464	0			28
							8	4	502	9							
10	12741	X	11435	-0-	-1306	-0-	574	1	10523	2	Y	297	290	0	11	1	24
							11	4	327	9							
11	12330	X	10992	-0-	-1338	-0-	575	1	10040	2	Y	326	331	0			19
							18	4	359	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

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. (I) GAS 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	17856	X	17856	-0-	-0-	-0-	1654	1	15098	2	Y	967	974	0			101
							40	4	1064	9							
07	17894	X	17894	-0-	-0-	-0-	1596	1	15193	2	Y	973	941	0			133
							35	4	1070	9							
08	17059	X	17059	-0-	-0-	-0-	1442	1	14535	2	Y	959	972	0			120
							27	4	1055	9							
09	15845	X	15845	-0-	-0-	-0-	1351	1	13494	2	Y	883	896	0			107
							29	4	971	9							
10	15159	X	14459	-0-	-700	-0-	1263	1	12192	2	Y	858	867	0	34	1	64
							60	4	944	9							
*11	19286	X	19286	-0-	-0-	-0-	1819	1	16375	2	Y	934	932	0			66
							65	4	1027	9							

GATES 05-D WELL #: 708 RRCID -> 267008 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 8451 PERF. 8888 - 14544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15522	X	15522	-0-	-0-	-0-	1440	1	13145	2	Y	820	820	0			85
							35	4	902	9							
07	15748	X	14362	-0-	-1386	-0-	1283	1	12211	2	Y	764	745	0			104
							28	4	840	9							
08	15748	X	11612	-0-	-4136	-0-	985	1	9928	2	Y	618	645	0			77
							19	4	680	9							
09	15240	X	10549	-0-	-4691	-0-	906	1	9050	2	Y	522	536	0			63
							19	4	574	9							
10	11323	X	11323	-0-	-0-	-0-	992	1	9581	2	Y	639	629	0	25	1	48
							47	4	703	9							
*11	12002	X	12002	-0-	-0-	-0-	1118	1	10060	2	Y	710	708	0			50
							43	4	781	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. (I) GAS 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	18360	X	17123	-0-	-1237	-0-	1611	1	14699	2	Y	704	704	0			73
							39	4	774	9							
07	18972	X	17453	-0-	-1519	-0-	1581	1	15048	2	Y	717	692	0			98
							35	4	789	9							
08	18972	X	16768	-0-	-2204	-0-	1438	1	14502	2	Y	728	735	0			91
							27	4	801	9							
09	18150	X	16182	-0-	-1968	-0-	1404	1	14022	2	Y	660	671	0			80
							30	4	726	9							
10	16842	X	16842	-0-	-0-	-0-	1491	1	14396	2	Y	804	792	0	32	1	60
							71	4	884	9							
*11	16318	X	16318	-0-	-0-	-0-	1549	1	13936	2	Y	710	720	0			50
							52	4	781	9							

GATES 05-D WELL #: 202 RRCID -> 267180 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 8471 PERF. 8980 - 14466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14415	X	14415	-0-	-0-	-0-	1345	1	12277	2	Y	691	650	0			72
							33	4	760	9							
07	16894	X	16894	-0-	-0-	-0-	1535	1	14617	2	Y	644	628	0			88
							34	4	708	9							
08	15076	X	15076	-0-	-0-	-0-	1303	1	13134	2	Y	558	576	0			70
							25	4	614	9							
09	13620	X	13373	-0-	-247	-0-	1150	1	11485	2	Y	649	641	0			78
							24	4	714	9							
10	13485	X	9582	-0-	-3903	-0-	846	1	8172	2	Y	476	499	0	19	1	36
							40	4	524	9							
11	13050	X	7988	-0-	-5062	-0-	742	1	6668	2	Y	499	500	0			35
							29	4	549	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		17490	-0-	17490	17490	1563	1	14877	2	Y	923	797	0			126
							35	4	1015	9							
08	T. A.		21872	-0-	21872	39362	1873	1	18885	2	Y	980	983	0			123
							36	4	1078	9							
09	T. A.		18978	-0-	18978	58340	1652	1	16501	2	Y	718	754	0			87
							35	4	790	9							
10	77809	X	19469	-0-	-58340	-0-	1732	1	16718	2	Y	852	841	0	34	1	64
							82	4	937	9							
*11	20879	X	20879	-0-	-0-	-0-	2001	1	18015	2	Y	727	740	0			51
							63	4	800	9							

GATES 05-D WELL #: 408A RRCID -> 267188 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 8882 - 14371

06	18127	X	18127	-0-	-0-	-0-	1700	1	15513	2	Y	794	787	0			83
							41	4	873	9							
07	17825	X	15565	-0-	-2260	-0-	1421	1	13527	2	Y	533	543	0			73
							31	4	586	9							
08	17825	X	15462	-0-	-2363	-0-	1324	1	13351	2	Y	693	679	0			87
							25	4	762	9							
09	17250	X	13522	-0-	-3728	-0-	1172	1	11701	2	Y	567	585	0			69
							25	4	624	9							
10	12987	X	12987	-0-	-0-	-0-	1142	1	11024	2	Y	697	687	0	27	1	52
							54	4	767	9							
*11	13363	X	13363	-0-	-0-	-0-	1262	1	11361	2	Y	632	639	0			45
							45	4	695	9							

GATES 05-D WELL #: 302 RRCID -> 267195 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 8865 - 14181

06	9000	X	9000	-0-	-0-	-0-	851	1	7766	2	Y	329	338	0			34
							21	4	362	9							
07	7602	X	7602	-0-	-0-	-0-	698	1	6643	2	Y	224	227	0			31
							15	4	246	9							
08	6293	X	3225	-0-	-3068	-0-	284	1	2868	2	Y	62	85	0			8
							5	4	68	9							
09	8545	X	8545	-0-	-0-	-0-	740	1	7391	2	Y	362	326	0			44
							16	4	398	9							
10	9238	X	8753	-0-	-485	-0-	778	1	7511	2	Y	388	388	0	15	1	29
							37	4	427	9							
11	8940	X	8668	-0-	-272	-0-	826	1	7437	2	Y	344	349	0			24
							27	4	378	9							

GATES 10 ROSE A WELL #: 2381 RRCID -> 267357 COMPL. DATE 01/25/2012 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8821 - 14224

06	15120	X	13196	-0-	-1924	-0-	1068	1	11548	2	Y	463	460	0			44
							71	4	509	9							
07	15624	X	15308	-0-	-316	-0-	1348	1	13301	2	Y	554	556	0			42
							50	4	609	9							
08	15983	X	15983	-0-	-0-	-0-	1473	1	13889	2	Y	527	523	0			46
							41	4	580	9							
09	16097	X	16097	-0-	-0-	-0-	1505	1	13713	2	Y	691	693	0			44
							119	4	760	9							
10	15562	X	14792	-0-	-770	-0-	1370	1	12653	2	Y	597	589	0	26	1	26
							112	4	657	9							
11	15060	X	11686	-0-	-3374	-0-	634	1	10279	2	Y	640	638	0			28
							69	4	704	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 10 ROSE A WELL #: 2382 RRCID -> 267359 COMPL. DATE 01/25/2012 TOTAL DEPTH 8448 PERF. 8810 - 13923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	16200	X	15361	-0-		-839	-0-	1219	1	13178	2	Y	803	768	0			76
								81	4	883	9							
07	16954	X	16954	-0-		-0-	-0-	1492	1	14721	2	Y	623	652	0			47
								56	4	685	9							
08	16740	X	15664	-0-		-1076	-0-	1442	1	13601	2	Y	528	529	0			46
								40	4	581	9							
09	16200	X	15882	-0-		-318	-0-	1491	1	13579	2	Y	631	637	0			40
								118	4	694	9							
10	16306	X	16306	-0-		-0-	-0-	1501	1	13860	2	Y	748	728	0	28	1	32
								122	4	823	9							
11	14730	X	12668	-0-		-2062	-0-	695	1	11263	2	Y	580	587	0			25
								72	4	638	9							

GATES 10 ROSE A WELL #: 2383 RRCID -> 267362 COMPL. DATE 01/25/2012 TOTAL DEPTH 8448 PERF. 8834 - 14058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	18600	X	16397	-0-		-2203	-0-	1315	1	14215	2	Y	708	683	0			67
								88	4	779	9							
07	19220	X	18192	-0-		-1028	-0-	1596	1	15747	2	Y	717	730	0			54
								60	4	789	9							
08	19220	X	17490	-0-		-1730	-0-	1601	1	15100	2	Y	677	672	0			59
								44	4	745	9							
09	18600	X	15754	-0-		-2846	-0-	1485	1	13527	2	Y	568	591	0			36
								117	4	625	9							
10	16827	X	16827	-0-		-0-	-0-	1555	1	14361	2	Y	713	692	0	26	1	31
								127	4	784	9							
11	16140	X	15607	-0-		-533	-0-	850	1	13771	2	Y	814	809	0			36
								91	4	895	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. GAS	(I) 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	8310	X	7144	-0-		-1166	-0-	672	1	6137	2	Y	290	337	0			30
								16	4	319	9							
07	9561	X	9561	-0-		-0-	-0-	862	1	8205	2	Y	432	403	0			59
								19	4	475	9							
08	10994	X	10994	-0-		-0-	-0-	956	1	9637	2	Y	348	363	0			44
								18	4	383	9							
09	9241	X	9241	-0-		-0-	-0-	804	1	8029	2	Y	355	356	0			43
								17	4	391	9							
10	9021	X	8811	-0-		-210	-0-	785	1	7580	2	Y	372	372	0	15	1	28
								37	4	409	9							
*11	8866	X	8866	-0-		-0-	-0-	839	1	7552	2	Y	405	404	0			29
								29	4	446	9							

GATES 05-D WELL #: 502 RRCID -> 267609 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 8478 PERF. 8852 - 14049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	26700	X	9011	-0-		-17689	-0-	854	1	7794	2	Y	311	294	0			32
								21	4	342	9							
07	18724	X	10435	-0-		-8289	-0-	949	1	9038	2	Y	388	367	0			53
								21	4	427	9							
08	13950	X	5338	-0-		-8612	-0-	463	1	4671	2	Y	177	208	0			22
								9	4	195	9							
09	10920	X	3326	-0-		-7594	-0-	291	1	2904	2	Y	114	122	0			14
								6	4	125	9							
10	10494	X	10494	-0-		-0-	-0-	963	1	9296	2	Y	172	166	0	7	1	13
								46	4	189	9							
11	8580	X	7095	-0-		-1485	-0-	681	1	6129	2	Y	240	236	0			17
								21	4	264	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
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
06	17610	X	8683	-0-	-8927	-0-	757	1	6911	2	Y	906	923	0			94
							18	4	997	9							
07	17360	X	7755	-0-	-9605	-0-	656	1	6247	2	Y	761	751	0			104
							15	4	837	9							
08	17360	X	12267	-0-	-5093	-0-	1033	1	10416	2	Y	725	738	0			91
							20	4	798	9							
09	14666	X	14666	-0-	-0-	-0-	1270	1	12678	2	Y	628	643	0			76
							27	4	691	9							
10	13393	X	13393	-0-	-0-	-0-	1184	1	11428	2	Y	659	660	0	26	1	49
							56	4	725	9							
*11	14950	X	14950	-0-	-0-	-0-	1420	1	12786	2	Y	633	637	0			45
							48	4	696	9							

GATES 10 ROSE A WELL #: 5712 RRCID -> 267611 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 8783 - 14154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13110	X	12111	-0-	-999	-0-	979	1	10580	2	Y	443	427	0			42
							65	4	487	9							
07	13547	X	13077	-0-	-470	-0-	1175	1	11596	2	Y	238	262	0			18
							44	4	262	9							
08	13547	X	13037	-0-	-510	-0-	1223	1	11530	2	Y	227	225	0			20
							34	4	250	9							
09	13110	X	11585	-0-	-1525	-0-	1101	1	10027	2	Y	336	335	0			21
							87	4	370	9							
10	12314	X	12314	-0-	-0-	-0-	1153	1	10647	2	Y	382	373	0	14	1	16
							94	4	420	9							
*11	11989	X	11989	-0-	-0-	-0-	670	1	10854	2	Y	365	365	0			16
							63	4	402	9							

GATES 10 ROSE A WELL #: 5713 RRCID -> 267612 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8785 - 14162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9002	X	9002	-0-	-0-	-0-	737	1	7972	2	Y	222	215	0			21
							49	4	244	9							
07	10446	X	10446	-0-	-0-	-0-	937	1	9250	2	Y	204	210	0			15
							35	4	224	9							
08	10105	X	10105	-0-	-0-	-0-	950	1	8955	2	Y	158	159	0			14
							26	4	174	9							
09	8445	X	8445	-0-	-0-	-0-	812	1	7396	2	Y	157	161	0			10
							64	4	173	9							
10	10611	X	10611	-0-	-0-	-0-	994	1	9180	2	Y	324	310	0	10	1	14
							81	4	356	9							
11	9210	X	8121	-0-	-1089	-0-	450	1	7300	2	Y	296	297	0			13
							45	4	326	9							

GATES 10 ROSE A WELL #: 5714 RRCID -> 267613 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 8883 - 14303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11951	X	11951	-0-	-0-	-0-	966	1	10447	2	Y	430	416	0			41
							65	4	473	9							
07	13393	X	13393	-0-	-0-	-0-	1196	1	11799	2	Y	321	338	0			24
							45	4	353	9							
08	13823	X	13823	-0-	-0-	-0-	1299	1	12248	2	Y	218	223	0			19
							36	4	240	9							
09	11314	X	11314	-0-	-0-	-0-	1075	1	9790	2	Y	331	329	0			21
							85	4	364	9							
10	12865	X	10647	-0-	-2218	-0-	994	1	9181	2	Y	355	347	0	14	1	15
							81	4	391	9							
11	12450	X	7347	-0-	-5103	-0-	404	1	6541	2	Y	328	329	0			14
							41	4	361	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

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
06	14640	X	11992	-0-	-2648	-0-	966	1	10374	2	Y	590	577	0			71
							3	4	649	9							
07	15128	X	13174	-0-	-1954	-0-	1175	1	11278	2	Y	654	637	0			88
							2	4	719	9							
08	15128	X	12924	-0-	-2204	-0-	1384	1	10777	2	Y	693	680	0			101
							1	4	762	9							
09	13650	X	6717	-0-	-6933	-0-	632	1	5734	2	Y	317	362	0			56
							2	4	349	9							
10	12865	X	12549	-0-	-316	-0-	982	1	10938	2	Y	571	282	0	277	1	68
							1	4	628	9							
11	12450	X	9452	-0-	-2998	-0-	735	1	8107	2	Y	553	569	0			52
							2	4	608	9							

GATES 05-D WELL #: 2012AS RRCID -> 267802 COMPL. DATE 11/16/2015 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 8792 - 14105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	16110	X	15642	-0-	-468	-0-	1029	1	13894	2	Y	646	634	0			63
							8	4	711	9							
07	16647	X	9232	-0-	-7415	-0-	608	1	8162	2	Y	414	444	0			33
							7	4	455	9							
08	16647	X	-0-	-0-	-16647	-0-					Y	-0-	33	0			-0-
09	16110	X	-0-	-0-	-16110	-0-					Y	-0-					-0-
10	8806	X	8806	-0-	-0-	-0-	698	1	7752	2	Y	315	290	0	13	1	12
							9	4	347	9							
*11	18562	X	18562	-0-	-0-	-0-	1532	1	16348	2	Y	593	572	1			33
							30	4	652	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
06	12900	X	12263	-0-	-637	-0-	1003	1	10767	2	Y	445	445	0			54
							3	4	490	9							
07	13330	X	12449	-0-	-881	-0-	1105	1	10606	2	Y	669	633	0			90
							2	4	736	9							
08	13754	X	13754	-0-	-0-	-0-	1488	1	11588	2	Y	615	615	0			90
							1	4	677	9							
09	12900	X	7605	-0-	-5295	-0-	733	1	6655	2	Y	195	250	0			35
							2	4	215	9							
10	14299	X	14299	-0-	-0-	-0-	1141	1	12715	2	Y	401	198	0	190	1	48
							2	4	441	9							
*11	12201	X	12201	-0-	-0-	-0-	967	1	10662	2	Y	517	516	0			49
							3	4	569	9							

GATES 05-D WELL #: 9012 RRCID -> 267870 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 8887 - 14142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15000	X	14162	-0-	-838	-0-	1155	1	12397	2	Y	552	539	0			67
							3	4	607	9							
07	15469	X	14920	-0-	-549	-0-	1352	1	12971	2	Y	541	535	0			73
							2	4	595	9							
08	15469	X	5334	-0-	-10135	-0-	582	1	4534	2	Y	198	242	0			29
							218	9									
09	14970	X	-0-	-0-	-14970	-0-					Y	-0-	29	0			-0-
10	12245	X	6763	-0-	-5482	-0-	532	1	5930	2	Y	273	135	0	105	1	33
							1	4	300	9							
11	11850	X	10591	-0-	-1259	-0-	831	1	9171	2	Y	533	516	0			50
							3	4	586	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05-D WELL #: 1012A RRCID -> 268083 COMPL. DATE 11/16/2015 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8802 - 14317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16980	X	15653	-0-	-1327	-0-	1026	1	13858	2	Y	692	680	0			67
							8	4	761	9							
07	17546	X	15823	-0-	-1723	-0-	1054	1	14151	2	Y	550	573	0			44
							13	4	605	9							
08	17546	X	-0-	-0-	-17546	-0-					Y	-0-	44	0			-0-
09	16980	X	-0-	-0-	-16980	-0-					Y	-0-					-0-
10	17763	X	13794	-0-	-3969	-0-	1098	1	12195	2	Y	443	408	0	18	1	17
							14	4	487	9							
11	15660	X	13890	-0-	-1770	-0-	1132	1	12088	2	Y	585	569	1			33
							26	4	644	9							

GATES 05-D WELL #: 1012SL RRCID -> 268165 COMPL. DATE 11/16/2015 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 8809 - 14197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16943	X	16943	-0-	-0-	-0-	1112	1	15018	2	Y	732	719	0			71
							8	4	805	9							
07	18790	X	18790	-0-	-0-	-0-	1241	1	16663	2	Y	792	799	0			64
							15	4	871	9							
08	16368	X	10194	-0-	-6174	-0-	992	1	8731	2	Y	410	387	0			87
							20	4	451	9							
09	15840	X	-0-	-0-	-15840	-0-					Y	-0-	87	0			-0-
10	18476	X	13963	-0-	-4513	-0-	1113	1	12364	2	Y	428	393	0	18	1	17
							15	4	471	9							
11	17880	X	12145	-0-	-5735	-0-	979	1	10452	2	Y	625	607	1			35
							26	4	688	9							

GATES 05-D WELL #: 4012A RRCID -> 268206 COMPL. DATE 11/16/2015 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 9116 - 13781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	25350	X	19296	-0-	-6054	-0-	1266	1	17094	2	Y	843	821	0			82
							9	4	927	9							
07	23343	X	17083	-0-	-6260	-0-	1130	1	15163	2	Y	705	730	0			57
							14	4	776	9							
08	19685	X	-0-	-0-	-19685	-0-					Y	-0-	57	0			-0-
09	19290	X	4359	-0-	-14931	-0-	404	1	3764	2	Y	164	127	0			37
							11	4	180	9							
10	18259	X	17017	-0-	-1242	-0-	1349	1	14986	2	Y	604	592	0	25	1	24
							18	4	664	9							
11	17670	X	17214	-0-	-456	-0-	1363	1	14545	2	Y	1149	1109	1			64
							42	4	1264	9							

GATES 05-D WELL #: 3012A RRCID -> 268240 COMPL. DATE 11/16/2015 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 8900 - 14062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	18630	X	17722	-0-	-908	-0-	1169	1	15783	2	Y	692	679	0			67
							9	4	761	9							
07	19251	X	15377	-0-	-3874	-0-	1027	1	13791	2	Y	496	523	0			40
							13	4	546	9							
08	19251	X	-0-	-0-	-19251	-0-					Y	-0-	40	0			-0-
09	18630	X	-0-	-0-	-18630	-0-					Y	-0-					-0-
10	32508	X	32508	-0-	-0-	-0-	2613	1	29018	2	Y	766	704	0	32	1	30
							34	4	843	9							
*11	21621	X	21621	-0-	-0-	-0-	1789	1	19093	2	Y	641	635	1			36
							34	4	705	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

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
06	27168	X	27168	-0-	-0-	-0-	1783	1	24065	2	Y	1188	1160	0			116
							13	4	1307	9							
07	28055	X	23327	-0-	-4728	-0-	1538	1	20650	2	Y	1018	1052	0			82
							19	4	1120	9							
08	26815	X	-0-	-0-	-26815	-0-					Y	-0-	82	0			-0-
09	27150	X	3002	-0-	-24148	-0-	276	1	2574	2	Y	131	101	0			30
							8	4	144	9							
10	24304	X	15008	-0-	-9296	-0-	1182	1	13128	2	Y	620	600	0	26	1	24
							16	4	682	9							
11	23520	X	-0-	-0-	-23520	-0-					Y	-0-	24	1			-0-

GATES 05-D WELL #: 7012A RRCID -> 269004 COMPL. DATE 09/16/2012 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
06	33191	X	33191	-0-	-0-	-0-	2164	1	29210	2	Y	1637	1563	0			160
							16	4	1801	9							
07	33310	X	33310	-0-	-0-	-0-	2189	1	29380	2	Y	1558	1593	0			125
							27	4	1714	9							
08	26226	X	-0-	-0-	-26226	-0-					Y	-0-	125	0			-0-
09	25380	X	19904	-0-	-5476	-0-	1847	1	17225	2	Y	708	548	0			160
							53	4	779	9							
10	34286	X	18727	-0-	-15559	-0-	1476	1	16387	2	Y	768	866	0	32	1	30
							19	4	845	9							
11	33180	X	19051	-0-	-14129	-0-	1559	1	16640	2	Y	744	732	1			42
							34	4	818	9							

GATES 05-D WELL #: 3011 RRCID -> 269005 COMPL. DATE 10/28/2012 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 8892 - 13725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	28611	X	28611	-0-	-0-	-0-	1879	1	25363	2	Y	1232	1195	0			120
							14	4	1355	9							
07	28835	X	28835	-0-	-0-	-0-	1913	1	25678	2	Y	1110	1141	0			89
							23	4	1221	9							
08	26040	X	23720	-0-	-2320	-0-	2302	1	20256	2	Y	1014	889	0			214
							47	4	1115	9							
09	25200	X	20030	-0-	-5170	-0-	1857	1	17324	2	Y	724	774	0			164
							53	4	796	9							
10	27993	X	18099	-0-	-9894	-0-	1435	1	15943	2	Y	638	751	0	26	1	25
							19	4	702	9							
11	27090	X	20703	-0-	-6387	-0-	1700	1	18144	2	Y	748	731	1			42
							36	4	823	9							

GATES 05-D WELL #: 2011 RRCID -> 269007 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 8422 PERF. 8881 - 13798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	W	4363	-0-	4363	4363	282	1	3790	2	Y	262	241	0			21
							3	4	288	9							
08	0	W	13820	-0-	13820	18183	1335	1	11745	2	Y	648	532	0			137
							27	4	713	9							
09	32569	X	14386	-0-	-18183	-0-	1335	1	12451	2	Y	511	532	0			116
							38	4	562	9							
10	6279	X	6279	-0-	-0-	-0-	497	1	5521	2	Y	231	328	0	10	1	9
							7	4	254	9							
11	9840	X	-0-	-0-	-9840	-0-					Y	-0-	9	1			-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05-D WELL #: 5011 RRCID -> 269010 COMPL. DATE 06/24/2012 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 8777 - 13610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	W	23586	-0-	23586	23586	1561	1	21080	2	Y	848	821	0			83
							12	4	933	9							
07	0	W	21593	-0-	21593	45179	1433	1	19239	2	Y	822	839	0			66
							17	4	904	9							
08	0	W	20395	-0-	20395	65574	1982	1	17444	2	Y	844	732	0			178
							41	4	928	9							
09	82510	X	16936	-0-	-65574	-0-	1579	1	14728	2	Y	531	589	0			120
							45	4	584	9							
10	20863	X	15474	-0-	-5389	-0-	1234	1	13701	2	Y	475	556	0	20	1	19
							16	4	523	9							
11	20190	X	14336	-0-	-5854	-0-	1185	1	12648	2	Y	436	431	1			24
							23	4	480	9							

GATES 05-D WELL #: 4011 RRCID -> 269028 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 8429 PERF. 8845 - 13626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	18360	X	-0-	-0-	-18360	-0-					Y	-0-					-0-
07	16802	X	6568	-0-	-10234	-0-	433	1	5813	2	Y	288	265	0			23
							5	4	317	9							
08	11393	X	11393	-0-	-0-	-0-	1109	1	9755	2	Y	460	386	0			97
							23	4	506	9							
09	9496	X	9496	-0-	-0-	-0-	880	1	8206	2	Y	350	368	0			79
							25	4	385	9							
10	8567	X	8567	-0-	-0-	-0-	675	1	7496	2	Y	352	402	0	15	1	14
							9	4	387	9							
*11	9654	X	9654	-0-	-0-	-0-	796	1	8500	2	Y	311	308	1			17
							16	4	342	9							

GATES 05-D WELL #: 111 RRCID -> 269030 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8772 - 14068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	20190	X	-0-	-0-	-20190	-0-					Y	-0-	7	0			-0-
07	19096	X	2734	-0-	-16362	-0-	183	1	2460	2	Y	81	74	0			7
							2	4	89	9							
08	16895	X	13285	-0-	-3610	-0-	1293	1	11376	2	Y	536	430	0			113
							26	4	590	9							
09	16350	X	11062	-0-	-5288	-0-	1021	1	9525	2	Y	443	456	0			100
							29	4	487	9							
10	T. A.		9837	-0-	9837	9837	775	1	8608	2	Y	404	471	0	17	1	16
							10	4	444	9							
11	T. A.		6561	-0-	6561	16398	528	1	5630	2	Y	354	350	1			20
							14	4	389	9							

GATES 05-D WELL #: 8011 RRCID -> 269051 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 8484 PERF. 9102 - 13717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	23160	X	21596	-0-	-1564	-0-	1110	1	19499	2	Y	865	855	0			68
							35	4	952	9							
07	23777	X	20706	-0-	-3071	-0-	889	1	18876	2	Y	838	838	0			68
							19	4	922	9							
08	23777	X	22923	-0-	-854	-0-	1116	1	20996	2	Y	702	719	0			51
							39	4	772	9							
09	22409	X	22409	-0-	-0-	-0-	1403	1	20061	2	Y	776	789	0			38
							91	4	854	9							
10	24296	X	24296	-0-	-0-	-0-	1502	1	21661	2	Y	900	856	0	34	1	48
							143	4	990	9							
11	18750	X	18694	-0-	-56	-0-	1031	1	16569	2	Y	900	904	0			44
							104	4	990	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05-D WELL #: 7011 RRCID -> 269054 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 8436 PERF. 9102 - 13717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	17460	X	17114	-0-	-346	-0-	878	1	15420	2	Y	716	696	0			57
							28	4	788	9							
07	18259	X	15675	-0-	-2584	-0-	665	1	14129	2	Y	787	780	0			64
							15	4	866	9							
08	18259	X	16721	-0-	-1538	-0-	812	1	15272	2	Y	553	577	0			40
							29	4	608	9							
09	17670	X	16229	-0-	-1441	-0-	1018	1	14550	2	Y	541	555	0			26
							66	4	595	9							
10	16792	X	16792	-0-	-0-	-0-	1036	1	14949	2	Y	644	612	0	24	1	34
							99	4	708	9							
*11	28395	X	28395	-0-	-0-	-0-	1624	1	26094	2	Y	526	534	0			26
							98	4	579	9							

GATES 05-D WELL #: 1111 RRCID -> 269071 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 8949 - 14184

06	1590	X	-0-	-0-	-1590	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 05-D WELL #: 1511 RRCID -> 269161 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 8912 - 14151

06	17730	X	14302	-0-	-3428	-0-	739	1	12984	2	Y	505	496	0			40
							23	4	556	9							
07	16802	X	14683	-0-	-2119	-0-	637	1	13537	2	Y	450	454	0			36
							14	4	495	9							
08	16895	X	14151	-0-	-2744	-0-	694	1	13049	2	Y	348	359	0			25
							25	4	383	9							
09	16350	X	13966	-0-	-2384	-0-	882	1	12603	2	Y	385	391	0			19
							57	4	424	9							
10	13485	X	12518	-0-	-967	-0-	778	1	11227	2	Y	399	382	0	15	1	21
							74	4	439	9							
11	13050	X	9632	-0-	-3418	-0-	536	1	8611	2	Y	397	398	0			20
							48	4	437	9							

GATES 05-D WELL #: 1611 RRCID -> 269169 COMPL. DATE 08/06/2012 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 8874 - 14128

06	16170	X	14381	-0-	-1789	-0-	746	1	13104	2	Y	461	454	0			36
							24	4	507	9							
07	16709	X	13329	-0-	-3380	-0-	578	1	12275	2	Y	421	423	0			34
							13	4	463	9							
08	16709	X	14422	-0-	-2287	-0-	703	1	13231	2	Y	421	424	0			31
							25	4	463	9							
09	16170	X	14758	-0-	-1412	-0-	932	1	13317	2	Y	408	419	0			20
							60	4	449	9							
10	15764	X	15764	-0-	-0-	-0-	984	1	14196	2	Y	445	424	0	17	1	24
							94	4	490	9							
11	13020	X	11407	-0-	-1613	-0-	633	1	10166	2	Y	499	498	0			25
							59	4	549	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05-D WELL #: 9011 RRCID -> 269170 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 8973 - 13887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	20970	X	16979	-0-	-3991	-0-	869	1	15256	2	Y	752	739	0			59
							27	4	827	9							
07	21669	X	15922	-0-	-5747	-0-	685	1	14552	2	Y	609	619	0			49
							15	4	670	9							
08	21421	X	7605	-0-	-13816	-0-	371	1	6975	2	Y	224	257	0			16
							13	4	246	9							
09	20730	X	6946	-0-	-13784	-0-	440	1	6296	2	Y	165	173	0			8
							28	4	182	9							
10	15500	X	6345	-0-	-9155	-0-	399	1	5758	2	Y	136	132	0	5	1	7
							38	4	150	9							
11	15000	X	6118	-0-	-8882	-0-	346	1	5567	2	Y	164	163	0			8
							25	4	180	9							

GATES 05-D WELL #: 3010 RRCID -> 269172 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 8883 - 14137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	19350	X	17571	-0-	-1779	-0-	901	1	15820	2	Y	746	719	0			59
							29	4	821	9							
07	19313	X	18949	-0-	-364	-0-	820	1	17405	2	Y	642	649	0			52
							18	4	706	9							
08	19313	X	18452	-0-	-861	-0-	901	1	16958	2	Y	510	525	0			37
							32	4	561	9							
09	20353	X	20353	-0-	-0-	-0-	1284	1	18356	2	Y	573	582	0			28
							83	4	630	9							
10	17913	X	17913	-0-	-0-	-0-	1117	1	16104	2	Y	533	513	0	20	1	28
							106	4	586	9							
11	17040	X	14490	-0-	-2550	-0-	813	1	13063	2	Y	498	501	0			25
							66	4	548	9							

GATES 05-D WELL #: 1011 RRCID -> 269177 COMPL. DATE 11/17/2012 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 9004 - 14181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	16017	X	16017	-0-	-0-	-0-	828	1	14540	2	Y	566	552	0			45
							26	4	623	9							
07	14725	X	12089	-0-	-2636	-0-	516	1	10962	2	Y	545	546	0			44
							11	4	600	9							
08	14725	X	12634	-0-	-2091	-0-	612	1	11515	2	Y	441	453	0			32
							22	4	485	9							
09	16020	X	12417	-0-	-3603	-0-	776	1	11092	2	Y	454	464	0			22
							50	4	499	9							
10	12944	X	12944	-0-	-0-	-0-	795	1	11471	2	Y	547	519	0	21	1	29
							76	4	602	9							
11	10530	X	9968	-0-	-562	-0-	547	1	8795	2	Y	516	520	0			25
							58	4	568	9							

GATES 05-D WELL #: 1411 RRCID -> 269216 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 8943 - 13917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15240	X	14027	-0-	-1213	-0-	723	1	12695	2	Y	533	521	0			42
							23	4	586	9							
07	15748	X	13932	-0-	-1816	-0-	603	1	12804	2	Y	465	469	0			38
							13	4	512	9							
08	15748	X	14139	-0-	-1609	-0-	686	1	12909	2	Y	473	476	0			35
							24	4	520	9							
09	15240	X	11854	-0-	-3386	-0-	747	1	10677	2	Y	347	365	0			17
							48	4	382	9							
10	13826	X	11925	-0-	-1901	-0-	737	1	10634	2	Y	440	417	0	17	1	23
							70	4	484	9							
11	13380	X	11440	-0-	-1940	-0-	629	1	10102	2	Y	585	579	0			29
							65	4	644	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05-D WELL #: 1211 RRCID -> 269227 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 8909 - 14372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14070	X	14008	-0-	-62	-0-	722	1	12680	2	Y	530	518	0			42
							23	4	583	9							
07	14539	X	12226	-0-	-2313	-0-	528	1	11209	2	Y	434	441	0			35
							12	4	477	9							
08	14539	X	11190	-0-	-3349	-0-	542	1	10196	2	Y	394	400	0			29
							19	4	433	9							
09	14070	X	12456	-0-	-1614	-0-	779	1	11136	2	Y	446	453	0			22
							50	4	491	9							
10	13226	X	13226	-0-	-0-	-0-	818	1	11795	2	Y	486	464	0	18	1	26
							78	4	535	9							
*11	11325	X	11325	-0-	-0-	-0-	624	1	10036	2	Y	547	546	0			27
							63	4	602	9							

GATES 05-D WELL #: 4010 RRCID -> 269295 COMPL. DATE 12/26/2012 TOTAL DEPTH 8512 PERF.10387 - 14138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8160	X	5885	-0-	-2275	-0-	300	1	5267	2	Y	281	274	0			22
							9	4	309	9							
07	8432	X	4528	-0-	-3904	-0-	197	1	4176	2	Y	137	148	0			11
							4	4	151	9							
08	8432	X	2477	-0-	-5955	-0-	119	1	2237	2	Y	106	109	0			8
							4	4	117	9							
09	7650	X	5606	-0-	-2044	-0-	352	1	5033	2	Y	180	179	0			9
							23	4	198	9							
10	5616	X	5616	-0-	-0-	-0-	343	1	4954	2	Y	260	245	0	10	1	14
							33	4	286	9							
11	4650	X	3302	-0-	-1348	-0-	187	1	3014	2	Y	80	90	0			4
							13	4	88	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
06	15690	X	14235	-0-	-1455	-0-	737	1	12943	2	Y	484	471	0			38
							23	4	532	9							
07	16213	X	13826	-0-	-2387	-0-	600	1	12732	2	Y	437	440	0			35
							13	4	481	9							
08	15748	X	13896	-0-	-1852	-0-	676	1	12726	2	Y	427	431	0			31
							24	4	470	9							
09	15240	X	13163	-0-	-2077	-0-	830	1	11859	2	Y	382	394	0			19
							54	4	420	9							
10	13857	X	13066	-0-	-791	-0-	816	1	11764	2	Y	371	356	0	14	1	20
							78	4	408	9							
11	13410	X	10333	-0-	-3077	-0-	572	1	9185	2	Y	474	471	0			23
							55	4	521	9							

GATES 05-D WELL #: 6010 RRCID -> 269348 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 8906 - 14250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13230	X	10609	-0-	-2621	-0-	547	1	9603	2	Y	402	395	0			32
							17	4	442	9							
07	13454	X	10967	-0-	-2487	-0-	472	1	10025	2	Y	418	416	0			34
							10	4	460	9							
08	12648	X	11096	-0-	-1552	-0-	540	1	10162	2	Y	341	350	0			25
							19	4	375	9							
09	12150	X	10575	-0-	-1575	-0-	665	1	9506	2	Y	328	337	0			16
							43	4	361	9							
10	10974	X	10610	-0-	-364	-0-	659	1	9510	2	Y	344	329	0	13	1	18
							63	4	378	9							
11	10620	X	9021	-0-	-1599	-0-	507	1	8145	2	Y	299	302	0			15
							40	4	329	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

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
06	16230	X	12970	-0-	-3260	-0-	666	1	11687	2	Y	542	529	0			43
							21	4	596	9							
07	16151	X	12366	-0-	-3785	-0-	533	1	11323	2	Y	453	459	0			37
							12	4	498	9							
08	14570	X	13379	-0-	-1191	-0-	650	1	12231	2	Y	432	437	0			32
							23	4	475	9							
09	13800	X	10704	-0-	-3096	-0-	671	1	9594	2	Y	360	374	0			18
							43	4	396	9							
10	12090	X	11855	-0-	-235	-0-	730	1	10524	2	Y	484	458	0	18	1	26
							69	4	532	9							
11	11700	X	10709	-0-	-991	-0-	590	1	9486	2	Y	521	521	0			26
							60	4	573	9							

GATES 05-D WELL #: 6011 RRCID -> 269421 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 8801 - 13652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7860	X	-0-	-0-	-7860	-0-					Y	-0-					-0-
07	7130	X	-0-	-0-	-7130	-0-					Y	-0-					-0-
08	7019	X	7019	-0-	-0-	-0-	341	1	6423	2	Y	221	205	0			16
							12	4	243	9							
09	8276	X	8276	-0-	-0-	-0-	526	1	7512	2	Y	185	192	0			9
							34	4	204	9							
10	T. A.		8967	-0-	8967	8967	565	1	8154	2	Y	176	169	0	7	1	9
							54	4	194	9							
11	T. A.		7786	-0-	7786	16753	436	1	7010	2	Y	276	271	0			14
							36	4	304	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
06	17400	X	14328	-0-	-3072	-0-	737	1	12943	2	Y	568	554	0			45
							23	4	625	9							
07	16771	X	14533	-0-	-2238	-0-	628	1	13345	2	Y	496	501	0			40
							14	4	546	9							
08	16678	X	11800	-0-	-4878	-0-	571	1	10741	2	Y	425	434	0			31
							20	4	468	9							
09	16140	X	13585	-0-	-2555	-0-	852	1	12183	2	Y	450	459	0			22
							55	4	495	9							
10	14834	X	14834	-0-	-0-	-0-	924	1	13329	2	Y	448	429	0	17	1	24
							88	4	493	9							
11	14190	X	11798	-0-	-2392	-0-	660	1	10598	2	Y	440	442	0			22
							56	4	484	9							

GATES 09 ROSE B GU WELL #: 209 RRCID -> 269585 COMPL. DATE 09/11/2012 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 9642 - 14106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	21720	X	16645	-0-	-5075	-0-	2102	1	13746	2	Y	616	595	0			63
							119	4	678	9							
07	22444	X	17391	-0-	-5053	-0-	1979	1	14731	2	Y	526	545	0			44
							102	4	579	9							
08	19096	X	18694	-0-	-402	-0-	2082	1	15963	2	Y	512	524	0			32
							86	4	563	9							
09	18480	X	17018	-0-	-1462	-0-	2488	1	13981	2	Y	483	482	0			33
							18	4	531	9							
10	16988	X	16693	-0-	-295	-0-	2140	1	14138	2	Y	365	357	0	18	1	23
							13	4	402	9							
11	16440	X	15238	-0-	-1202	-0-	1478	1	12993	2	Y	683	677	0			29
							16	4	751	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 #: 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
06	27930	X	18694	-0-	-9236	-0-	2368	1	15486	2	Y	642	636	0			66
							134	4	706	9							
07	28861	X	19415	-0-	-9446	-0-	2206	1	16417	2	Y	617	632	0			51
							113	4	679	9							
08	28861	X	18513	-0-	-10348	-0-	2059	1	15780	2	Y	535	553	0			33
							85	4	589	9							
09	27930	X	16820	-0-	-11110	-0-	2454	1	13789	2	Y	509	507	0			35
							17	4	560	9							
10	18383	X	16504	-0-	-1879	-0-	2116	1	13978	2	Y	361	355	0	18	1	23
							13	4	397	9							
11	17790	X	15729	-0-	-2061	-0-	1550	1	13632	2	Y	482	484	0			21
							17	4	530	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
06	20730	X	20624	-0-	-106	-0-	926	1	18901	2	Y	706	682	0			61
							20	4	777	9							
07	21421	X	16279	-0-	-5142	-0-	736	1	14828	2	Y	634	639	0			56
							18	4	697	9							
08	21204	X	14595	-0-	-6609	-0-	687	1	13226	2	Y	615	622	0			49
							5	4	677	9							
09	20610	X	13506	-0-	-7104	-0-	645	1	12292	2	Y	509	526	0			32
							9	4	560	9							
10	15066	X	13651	-0-	-1415	-0-	677	1	12410	2	Y	501	474	0	19	1	40
							13	4	551	9							
11	14580	X	13188	-0-	-1392	-0-	679	1	11851	2	Y	579	585	0			34
							21	4	637	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
06	T. A.		16894	-0-	16894	21011	2128	1	13920	2	N	659	601	0			68
							121	4	725	9							
07	T. A.		16963	-0-	16963	37974	1935	1	14398	2	N	482	510	0			40
							100	4	530	9							
08	54471	X	16497	-0-	-37974	-0-	1844	1	14139	2	N	397	412	0			25
							77	4	437	9							
09	14790	X	14700	-0-	-90	-0-	2153	1	12099	2	N	394	392	0			27
							15	4	433	9							
10	15283	X	13477	-0-	-1806	-0-	1728	1	11415	2	N	294	288	0	14	1	19
							11	4	323	9							
11	14790	X	12718	-0-	-2072	-0-	1235	1	10857	2	N	557	552	0			24
							13	4	613	9							

GATES 05-D GU WELL #: 9010 RRCID -> 269991 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8879 - 13699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	20400	X	18786	-0-	-1614	-0-	969	1	17024	2	Y	693	676	0			55
							31	4	762	9							
07	19685	X	17127	-0-	-2558	-0-	746	1	15833	2	Y	484	500	0			39
							16	4	532	9							
08	19344	X	16539	-0-	-2805	-0-	800	1	15044	2	Y	606	601	0			44
							28	4	667	9							
09	18780	X	15665	-0-	-3115	-0-	980	1	14004	2	Y	562	579	0			27
							63	4	618	9							
10	15314	X	15183	-0-	-131	-0-	940	1	13557	2	Y	543	521	0	20	1	29
							89	4	597	9							
11	14820	X	12893	-0-	-1927	-0-	717	1	11528	2	Y	530	533	0			26
							65	4	583	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

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
06	13290	X	12165	-0-	-1125	-0-	627	1	11012	2	Y	460	454	0			36
							20	4	506	9							
07	14012	X	7735	-0-	-6277	-0-	336	1	7125	2	Y	243	259	0			20
							7	4	267	9							
08	14012	X	8004	-0-	-6008	-0-	394	1	7411	2	Y	168	176	0			12
							14	4	185	9							
09	13560	X	7262	-0-	-6298	-0-	449	1	6423	2	Y	328	324	0			16
							29	4	361	9							
10	6326	X	6326	-0-	-0-	-0-	400	1	5765	2	Y	112	118	0	4	1	6
							38	4	123	9							
*11	7606	X	7606	-0-	-0-	-0-	423	1	6804	2	Y	309	300	0			15
							39	4	340	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
06	22200	X	14172	-0-	-8028	-0-	1794	1	11734	2	N	493	476	0			51
							102	4	542	9							
07	22940	X	15401	-0-	-7539	-0-	1757	1	13078	2	N	433	448	0			36
							90	4	476	9							
08	18476	X	16148	-0-	-2328	-0-	1801	1	13807	2	N	423	433	0			26
							75	4	465	9							
09	17880	X	15374	-0-	-2506	-0-	2249	1	12634	2	N	432	429	0			29
							16	4	475	9							
10	15734	X	15734	-0-	-0-	-0-	2024	1	13373	2	N	295	290	0	15	1	19
							12	4	325	9							
11	14460	X	13597	-0-	-863	-0-	1340	1	11784	2	N	416	417	0			18
							15	4	458	9							

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
06	22560	X	16344	-0-	-6216	-0-	2071	1	13541	2	N	558	543	0			57
							118	4	614	9							
07	23312	X	18081	-0-	-5231	-0-	2065	1	15367	2	N	494	510	0			41
							106	4	543	9							
08	23312	X	16352	-0-	-6960	-0-	1827	1	14001	2	N	407	423	0			25
							76	4	448	9							
09	22560	X	16087	-0-	-6473	-0-	2364	1	13282	2	N	385	384	0			26
							17	4	424	9							
10	16647	X	14837	-0-	-1810	-0-	1902	1	12567	2	N	324	314	0	15	1	21
							12	4	356	9							
11	16110	X	11969	-0-	-4141	-0-	1157	1	10170	2	N	573	570	0			24
							12	4	630	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 509 RRCID -> 270099 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 9007 - 14102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		10366	-0-	10366	16629	1310	1	8567	2	N	377	349	0			39
							74	4	415	9							
07	T. A.		11032	-0-	11032	27661	1260	1	9380	2	N	297	311	0			25
							65	4	327	9							
08	38731	X	11070	-0-	-27661	-0-	1238	1	9492	2	N	263	272	0			16
							51	4	289	9							
09	10407	X	10407	-0-	-0-	-0-	1526	1	8574	2	N	269	267	0			18
							11	4	296	9							
10	10509	X	10498	-0-	-11	-0-	1352	1	8929	2	N	190	186	0	10	1	12
							8	4	209	9							
11	10170	X	9742	-0-	-428	-0-	964	1	8472	2	N	269	270	0			11
							10	4	296	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 #: 709 RRCID -> 270123 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 8539 PERF. 9026 - 14246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		282	-0-	282	282	35	1	231	2	N	13	12	0			1
							2	4	14	9							
07	T. A.		18251	-0-	18251	18533	2091	1	15560	2	N	447	411	0			37
							108	4	492	9							
08	14B2 EXT		15005	-0-	15005	33538	1683	1	12902	2	N	318	335	0			20
							70	4	350	9							
09	14B2 EXT		13694	-0-	13694	47232	2016	1	11325	2	N	308	307	0			21
							14	4	339	9							
10	60716	X	13484	-0-	-47232	-0-	1727	1	11409	2	N	306	294	0	13	1	20
							11	4	337	9							
11	14610	X	12267	-0-	-2343	-0-	1208	1	10624	2	N	384	388	0			16
							13	4	422	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 10 RRCID -> 270132 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 8576 PERF. 8925 - 14164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	47580	X	45664	-0-	-1916	-0-	2038	1	41612	2	N	1792	1748	0			155
							43	4	1971	9							
07	49166	X	44585	-0-	-4581	-0-	2021	1	40748	2	N	1605	1617	0			143
							50	4	1766	9							
08	49166	X	39949	-0-	-9217	-0-	1896	1	36535	2	N	1366	1401	0			108
							15	4	1503	9							
09	47580	X	36606	-0-	-10974	-0-	1745	1	33264	2	N	1430	1449	0			89
							24	4	1573	9							
10	41168	X	38134	-0-	-3034	-0-	1915	1	35107	2	N	977	951	0	36	1	79
							37	4	1075	9							
11	39840	X	31956	-0-	-7884	-0-	1651	1	28824	2	N	1299	1302	0			76
							52	4	1429	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 11 RRCID -> 270160 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 9009 - 14233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-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
06	16496	X	16496	-0-	-0-	-0-	736	1	15028	2	N	651	627	0			56
							16	4	716	9							
07	16134	X	16134	-0-	-0-	-0-	731	1	14734	2	N	592	595	0			53
							18	4	651	9							
08	15934	X	14856	-0-	-1078	-0-	707	1	13615	2	N	480	495	0			38
							6	4	528	9							
09	15420	X	13534	-0-	-1886	-0-	647	1	12331	2	N	497	504	0			31
							9	4	547	9							
10	14911	X	13738	-0-	-1173	-0-	689	1	12630	2	N	369	356	0	14	1	30
							13	4	406	9							
*11	16911	X	16911	-0-	-0-	-0-	870	1	15186	2	N	753	739	0			44
							27	4	828	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 #: 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
06	22140	X	19563	-0-	-2577	-0-	885	1	18066	2	N	539	521	0			47
							19	4	593	9							
07	21638	X	19534	-0-	-2104	-0-	897	1	18081	2	N	485	489	0			43
							22	4	534	9							
08	20646	X	18910	-0-	-1736	-0-	911	1	17543	2	N	408	419	0			32
							7	4	449	9							
09	19980	X	18019	-0-	-1961	-0-	874	1	16665	2	N	425	431	0			26
							12	4	468	9							
10	19220	X	18489	-0-	-731	-0-	937	1	17186	2	N	316	305	0	12	1	25
							18	4	348	9							
11	18600	X	18060	-0-	-540	-0-	945	1	16497	2	N	535	529	0			31
							29	4	589	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 15 RRCID -> 270274 COMPL. DATE 05/12/2013 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 9044 - 14172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	22830	X	18502	-0-	-4328	-0-	831	1	16959	2	N	631	602	0			55
							18	4	694	9							
07	23591	X	16573	-0-	-7018	-0-	755	1	15209	2	N	536	543	0			48
							19	4	590	9							
08	22196	X	17087	-0-	-5109	-0-	815	1	15710	2	N	505	513	0			40
							6	4	556	9							
09	21450	X	16776	-0-	-4674	-0-	807	1	15390	2	N	516	524	0			32
							11	4	568	9							
10	16398	X	16398	-0-	-0-	-0-	833	1	15277	2	N	247	250	0	9	1	20
							16	4	272	9							
*11	16821	X	16821	-0-	-0-	-0-	858	1	14983	2	N	866	835	0			51
							27	4	953	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 18 RRCID -> 270284 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 8602 PERF.10079 - 14292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15720	X	12073	-0-	-3647	-0-	534	1	10909	2	Y	563	539	0			49
							11	4	619	9							
07	16244	X	11929	-0-	-4315	-0-	533	1	10752	2	Y	574	572	0			51
							13	4	631	9							
08	15097	X	10136	-0-	-4961	-0-	481	1	9258	2	Y	357	380	0			28
							4	4	393	9							
09	13920	X	10033	-0-	-3887	-0-	480	1	9143	2	Y	366	371	0			23
							7	4	403	9							
10	12101	X	12101	-0-	-0-	-0-	607	1	11134	2	Y	316	302	0	12	1	25
							12	4	348	9							
11	11160	X	10513	-0-	-647	-0-	544	1	9494	2	Y	416	417	0			24
							17	4	458	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 17 RRCID -> 270286 COMPL. DATE 05/12/2013 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8999 - 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
06	13498	X	13498	-0-	-0-	-0-	614	1	12535	2	Y	305	297	0			26
							13	4	336	9							
07	10512	X	10512	-0-	-0-	-0-	480	1	9669	2	Y	319	317	0			28
							12	4	351	9							
08	9627	X	9627	-0-	-0-	-0-	460	1	8854	2	Y	281	287	0			22
							4	4	309	9							
09	7530	X	7109	-0-	-421	-0-	341	1	6500	2	Y	239	246	0			15
							5	4	263	9							
10	10509	X	7775	-0-	-2734	-0-	392	1	7189	2	Y	169	164	0	6	1	14
							8	4	186	9							
11	10170	X	5209	-0-	-4961	-0-	273	1	4760	2	Y	153	158	0			9
							8	4	168	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 #: 20 RRCID -> 270288 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 8624 PERF. 8965 - 14149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		26065	-0-	26065	26065	1180	1	23778	2	Y	980	893	0			87
							29	4	1078	9							
08	T. A.		14615	-0-	14615	40680	686	1	13223	2	Y	637	674	0			50
							5	4	701	9							
09	14B2 EXT		13014	-0-	13014	53694	624	1	11896	2	Y	441	464	0			27
							9	4	485	9							
10	65906	X	12212	-0-	-53694	-0-	611	1	11197	2	Y	356	341	0	13	1	29
							12	4	392	9							
11	25230	X	10797	-0-	-14433	-0-	559	1	9751	2	Y	427	431	0			25
							17	4	470	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 21 RRCID -> 270290 COMPL. DATE 05/26/2013 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 9031 - 14184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	21720	X	17377	-0-	-4343	-0-	782	1	15967	2	Y	555	548	0			48
							17	4	611	9							
07	22444	X	16349	-0-	-6095	-0-	737	1	14862	2	Y	665	654	0			59
							18	4	732	9							
08	22196	X	15658	-0-	-6538	-0-	734	1	14142	2	Y	705	708	0			56
							6	4	776	9							
09	20310	X	14286	-0-	-6024	-0-	679	1	12952	2	Y	587	606	0			37
							9	4	646	9							
10	16771	X	12950	-0-	-3821	-0-	645	1	11817	2	Y	432	418	0	16	1	35
							13	4	475	9							
11	16230	X	14158	-0-	-2072	-0-	731	1	12760	2	Y	585	586	0			34
							23	4	644	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 22 RRCID -> 270292 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 8943 - 14239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 23 RRCID -> 270293 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 8628 PERF. 9093 - 14123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	24150	X	22865	-0-	-1285	-0-	993	1	20271	2	Y	1436	1377	0			124
							21	4	1580	9							
07	24955	X	24038	-0-	-917	-0-	1057	1	21309	2	Y	1496	1487	0			133
							26	4	1646	9							
08	24955	X	24911	-0-	-44	-0-	1144	1	22036	2	Y	1565	1574	0			124
							9	4	1722	9							
09	24150	X	23217	-0-	-933	-0-	1089	1	20756	2	Y	1234	1281	0			77
							15	4	1357	9							
10	24056	X	23203	-0-	-853	-0-	1156	1	21203	2	Y	747	736	0	28	1	60
							22	4	822	9							
11	23280	X	21041	-0-	-2239	-0-	1057	1	18444	2	Y	1369	1349	0			80
							34	4	1506	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 #: 24 RRCID -> 270326 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 9006 - 13990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15090	X	13612	-0-		-1478	-0-	601	1	12271	2	Y	661	636	0			57
								13	4	727	9							
07	14880	X	12604	-0-		-2276	-0-	556	1	11205	2	Y	754	744	0			67
								14	4	829	9							
08	15593	X	12878	-0-		-2715	-0-	589	1	11350	2	Y	849	849	0			67
								5	4	934	9							
09	15090	X	12937	-0-		-2153	-0-	571	1	10878	2	Y	1345	1328	0			84
								8	4	1480	9							
10	12855	X	12855	-0-		-0-	-0-	613	1	11234	2	Y	905	882	0	34	1	73
								12	4	996	9							
11	12000	X	10706	-0-		-1294	-0-	536	1	9352	2	Y	728	758	0			43
								17	4	801	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 25 RRCID -> 270571 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8750 - 14046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11100	X	6440	-0-		-4660	-0-	282	1	5756	2	Y	360	352	0			31
								6	4	396	9							
07	8711	X	5490	-0-		-3221	-0-	246	1	4957	2	Y	255	263	0			23
								6	4	281	9							
08	8401	X	5229	-0-		-3172	-0-	242	1	4666	2	Y	290	290	0			23
								2	4	319	9							
09	7830	X	5065	-0-		-2765	-0-	238	1	4529	2	Y	268	274	0			17
								3	4	295	9							
10	4929	X	4800	-0-		-129	-0-	236	1	4331	2	Y	207	199	0	8	1	17
								5	4	228	9							
*11	5120	X	5120	-0-		-0-	-0-	262	1	4577	2	Y	248	250	0			15
								8	4	273	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 16 RRCID -> 270847 COMPL. DATE 05/12/2013 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 9068 - 14254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	21630	X	13298	-0-		-8332	-0-	591	1	12066	2	Y	571	545	0			49
								13	4	628	9							
07	19344	X	13876	-0-		-5468	-0-	631	1	12714	2	Y	468	475	0			42
								16	4	515	9							
08	18941	X	13448	-0-		-5493	-0-	642	1	12361	2	Y	400	410	0			32
								5	4	440	9							
09	18330	X	12991	-0-		-5339	-0-	624	1	11904	2	Y	413	419	0			26
								9	4	454	9							
10	13919	X	13095	-0-		-824	-0-	660	1	12104	2	Y	289	281	0	11	1	23
								13	4	318	9							
11	13440	X	12426	-0-		-1014	-0-	647	1	11302	2	Y	415	414	0			24
								20	4	457	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 3022 RRCID -> 271378 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 8764 PERF. 8982 - 14056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	44912	X	44912	-0-		-0-	-0-	2170	1	41617	2	Y	960	907	0			158
								69	4	1056	9							
07	49893	X	49893	-0-		-0-	-0-	2539	1	46452	2	Y	779	858	0			79
								45	4	857	9							
08	53647	X	53647	-0-		-0-	-0-	3625	1	48947	2	Y	749	685	0			143
								251	4	824	9							
09	48599	X	48599	-0-		-0-	-0-	3010	1	44690	2	Y	609	658	0			94
								229	4	670	9							
10	49879	X	19351	-0-		-30528	-0-	1201	1	17809	2	Y	253	290	0	17	1	40
								63	4	278	9							
*11	61159	X	61159	-0-		-0-	-0-	4130	1	56229	2	Y	652	603	0			89
								83	4	717	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 #: 4022 RRCID -> 271412 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 8825 - 14009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10026	X	10026	-0-	-0-	-0-	475	1	9107	2	Y	390	355	0			64
							15	4	429	9							
07	8928	X	8267	-0-	-661	-0-	417	1	7633	2	Y	191	236	0			19
							7	4	210	9							
08	8928	X	8430	-0-	-498	-0-	555	1	7490	2	Y	315	274	0			60
							38	4	347	9							
09	8640	X	7695	-0-	-945	-0-	465	1	6901	2	Y	267	286	0			41
							35	4	294	9							
10	7843	X	3091	-0-	-4752	-0-	186	1	2760	2	Y	123	137	0	8	1	19
							10	4	135	9							
11	7590	X	6778	-0-	-812	-0-	440	1	5988	2	Y	290	269	0			40
							31	4	319	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 5022 RRCID -> 271414 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8607 PERF. 8884 - 14068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9900	X	7956	-0-	-1944	-0-	385	1	7391	2	Y	153	144	0			25
							12	4	168	9							
07	10230	X	7592	-0-	-2638	-0-	382	1	6994	2	Y	190	196	0			19
							7	4	209	9							
08	9393	X	5974	-0-	-3419	-0-	402	1	5431	2	Y	103	102	0			20
							28	4	113	9							
09	9090	X	5518	-0-	-3572	-0-	340	1	5051	2	Y	92	98	0			14
							26	4	101	9							
10	5890	X	2417	-0-	-3473	-0-	149	1	2212	2	Y	44	48	0	3	1	7
							8	4	48	9							
11	5700	X	3609	-0-	-2091	-0-	239	1	3257	2	Y	93	87	0			13
							11	4	102	9							

GATES 05D WELL #: 3713A RRCID -> 272121 COMPL. DATE 12/09/2013 TOTAL DEPTH 8394 PERF. 8823 - 14006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	38910	X	26924	-0-	-11986	-0-	364	1	24610	2	Y	1731	1677	0	5	1	87
							46	4	1904	9							
07	37262	X	26314	-0-	-10948	-0-	380	1	24208	2	Y	1532	1555	0			64
							41	4	1685	9							
08	33883	X	27300	-0-	-6583	-0-	474	1	25159	2	Y	1465	1422	0			107
							55	4	1612	9							
09	26970	X	24299	-0-	-2671	-0-	345	1	22446	2	Y	1335	1349	0	58	1	35
							39	4	1469	9							
10	26536	X	22894	-0-	-3642	-0-	340	1	21158	2	Y	1260	1194	0	91	1	10
							10	4	1386	9							
11	25680	X	22587	-0-	-3093	-0-	319	1	20483	2	Y	1499	1388	0	109	1	12
							136	4	1649	9							

GATES 05D WELL #: 1206A RRCID -> 272553 COMPL. DATE 12/08/2013 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 8889 - 13921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30840	X	16649	-0-	-14191	-0-	222	1	15010	2	Y	1263	1222	0	3	1	64
							28	4	1389	9							
07	31868	X	17892	-0-	-13976	-0-	255	1	16228	2	Y	1256	1268	0			52
							27	4	1382	9							
08	29481	X	21474	-0-	-8007	-0-	371	1	19684	2	Y	1251	1211	0			92
							43	4	1376	9							
09	21800	X	21800	-0-	-0-	-0-	309	1	20099	2	Y	1234	1241	0	53	1	32
							35	4	1357	9							
10	19095	X	19095	-0-	-0-	-0-	280	1	17406	2	Y	1273	1206	0	89	1	10
							9	4	1400	9							
11	11280	X	10693	-0-	-587	-0-	150	1	9611	2	Y	789	731	0	62	1	6
							64	4	868	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05D WELL #: 2313 RRCID -> 272557 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8908 - 14103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	59130	X	59005	-0-	-125	-0-	763	1	51551	2	Y	5995	5805	0	16	1	302
							96	4	6595	9							
07	61101	X	50094	-0-	-11007	-0-	698	1	44426	2	Y	4450	4567	0			185
							75	4	4895	9							
08	61101	X	58057	-0-	-3044	-0-	994	1	52745	2	Y	3820	3725	0			280
							116	4	4202	9							
09	59130	X	52146	-0-	-6984	-0-	731	1	47537	2	Y	3451	3492	0	149	1	90
							82	4	3796	9							
10	41455	X	41455	-0-	-0-	-0-	607	1	37795	2	Y	2758	2613	0	213	1	22
							19	4	3034	9							
*11	45874	X	45874	-0-	-0-	-0-	638	1	40941	2	Y	3654	3383	0	263	1	30
							276	4	4019	9							

GATES 05D WELL #: 2413 RRCID -> 272559 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 8376 PERF. 8922 - 14164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	47850	X	33645	-0-	-14205	-0-	446	1	30156	2	Y	2715	2629	0	7	1	137
							56	4	2987	9							
07	45756	X	33420	-0-	-12336	-0-	475	1	30204	2	Y	2445	2480	0			102
							51	4	2690	9							
08	43307	X	36729	-0-	-6578	-0-	629	1	33374	2	Y	2412	2337	0			177
							73	4	2653	9							
09	34590	X	34536	-0-	-54	-0-	487	1	31659	2	Y	2123	2153	0	92	1	55
							55	4	2335	9							
10	40811	X	40811	-0-	-0-	-0-	612	1	38109	2	Y	1883	1784	0	139	1	15
							19	4	2071	9							
*11	32514	X	32514	-0-	-0-	-0-	460	1	29520	2	Y	2125	1968	0	155	1	17
							196	4	2338	9							

GATES 05D WELL #: 3813A RRCID -> 272595 COMPL. DATE 12/10/2013 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8826 - 14125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	36840	X	25993	-0-	-10847	-0-	353	1	23833	2	Y	1602	1544	0	4	1	81
							45	4	1762	9							
07	35123	X	23624	-0-	-11499	-0-	340	1	21647	2	Y	1455	1475	0			61
							36	4	1601	9							
08	31465	X	26439	-0-	-5026	-0-	459	1	24382	2	Y	1404	1362	0			103
							54	4	1544	9							
09	25980	X	23728	-0-	-2252	-0-	337	1	21956	2	Y	1270	1285	0	55	1	33
							38	4	1397	9							
10	24105	X	24105	-0-	-0-	-0-	354	1	22069	2	Y	1519	1439	0	101	1	12
							11	4	1671	9							
*11	29041	X	29041	-0-	-0-	-0-	414	1	26563	2	Y	1717	1590	0	125	1	14
							175	4	1889	9							

GATES 05D WELL #: 2513 RRCID -> 272597 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8915 - 14124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	44220	X	34686	-0-	-9534	-0-	461	1	31151	2	Y	2742	2659	0	7	1	138
							58	4	3016	9							
07	45694	X	32442	-0-	-13252	-0-	459	1	29230	2	Y	2458	2494	0			102
							49	4	2704	9							
08	44888	X	34948	-0-	-9940	-0-	598	1	31741	2	Y	2308	2241	0			169
							70	4	2539	9							
09	37020	X	32914	-0-	-4106	-0-	460	1	29935	2	Y	2243	2257	0	97	1	58
							52	4	2467	9							
10	36526	X	36526	-0-	-0-	-0-	537	1	33463	2	Y	2282	2162	0	160	1	18
							16	4	2510	9							
11	30390	X	28057	-0-	-2333	-0-	397	1	25496	2	Y	1814	1679	0	138	1	15
							169	4	1995	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05D WELL #: 1106A RRCID -> 272669 COMPL. DATE 12/08/2013 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 8880 - 13871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	29081	X	29081	-0-	-0-	-0-	392	1	26479	2	Y	1964	1895	0	5	1	99
							50	4	2160	9							
07	22258	X	22086	-0-	-172	-0-	314	1	19961	2	Y	1615	1647	0			67
							34	4	1777	9							
08	23420	X	23420	-0-	-0-	-0-	402	1	21317	2	Y	1504	1461	0			110
							47	4	1654	9							
09	21802	X	21802	-0-	-0-	-0-	308	1	20039	2	Y	1291	1311	0	56	1	34
							35	4	1420	9							
10	23979	X	23979	-0-	-0-	-0-	354	1	22013	2	Y	1455	1378	0	99	1	12
							11	4	1601	9							
*11	27378	X	27378	-0-	-0-	-0-	385	1	24690	2	Y	1944	1800	0	140	1	16
							165	4	2138	9							

GATES 05D WELL #: 1006A RRCID -> 272697 COMPL. DATE 12/08/2013 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8763 - 13850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	29580	X	28069	-0-	-1511	-0-	375	1	25329	2	Y	2107	2037	0	6	1	106
							47	4	2318	9							
07	28644	X	23930	-0-	-4714	-0-	341	1	21702	2	Y	1683	1719	0			70
							36	4	1851	9							
08	28644	X	24330	-0-	-4314	-0-	419	1	22224	2	Y	1489	1450	0			109
							49	4	1638	9							
09	28080	X	22017	-0-	-6063	-0-	310	1	20164	2	Y	1371	1385	0	59	1	36
							35	4	1508	9							
10	22134	X	21165	-0-	-969	-0-	309	1	19254	2	Y	1448	1372	0	100	1	12
							9	4	1593	9							
*11	24784	X	24784	-0-	-0-	-0-	350	1	22463	2	Y	1656	1533	0	121	1	14
							149	4	1822	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 2022 RRCID -> 272784 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 8764 PERF. 9060 - 13996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	50611	X	50611	-0-	-0-	-0-	2469	1	47334	2	Y	663	613	0			109
							79	4	729	9							
07	50933	X	48303	-0-	-2630	-0-	2470	1	45186	2	Y	548	601	0			56
							44	4	603	9							
08	50933	X	41076	-0-	-9857	-0-	2787	1	37639	2	Y	415	392	0			79
							193	4	457	9							
09	49290	X	34359	-0-	-14931	-0-	2133	1	31659	2	Y	368	390	0			57
							162	4	405	9							
10	43741	X	13894	-0-	-29847	-0-	865	1	12824	2	Y	145	169	0	10	1	23
							45	4	160	9							
11	42330	X	27578	-0-	-14752	-0-	1859	1	25308	2	Y	335	312	0			46
							42	4	369	9							

GATES 05D WELL #: 4013A RRCID -> 272938 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 8396 PERF. 8814 - 13984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	23700	X	23393	-0-	-307	-0-	317	1	21400	2	Y	1487	1440	0	4	1	75
							40	4	1636	9							
07	26959	X	26959	-0-	-0-	-0-	392	1	24973	2	Y	1411	1427	0			59
							42	4	1552	9							
08	26006	X	26006	-0-	-0-	-0-	454	1	24066	2	Y	1303	1267	0			95
							53	4	1433	9							
09	23400	X	19851	-0-	-3549	-0-	282	1	18350	2	Y	1079	1099	0	47	1	28
							32	4	1187	9							
10	26970	X	23623	-0-	-3347	-0-	349	1	21725	2	Y	1398	1324	0	91	1	11
							11	4	1538	9							
11	26100	X	20896	-0-	-5204	-0-	293	1	18784	2	Y	1539	1424	0	113	1	13
							126	4	1693	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05D WELL #: 1112 RRCID -> 272969 COMPL. DATE 03/03/2014 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 8817 - 14015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	51990	X	24715	-0-	-27275	-0-	335	1	22629	2	Y	1554	1502	0	4	1	78
							42	4	1709	9							
07	31713	X	18516	-0-	-13197	-0-	270	1	17155	2	Y	965	1003	0			40
							29	4	1062	9							
08	30628	X	21600	-0-	-9028	-0-	377	1	20014	2	Y	1059	1021	0			78
							44	4	1165	9							
09	24720	X	10636	-0-	-14084	-0-	151	1	9850	2	Y	562	601	0	24	1	15
							17	4	618	9							
10	16647	X	10688	-0-	-5959	-0-	156	1	9738	2	Y	717	679	0	47	1	6
							5	4	789	9							
*11	20827	X	20827	-0-	-0-	-0-	293	1	18781	2	Y	1480	1370	0	104	1	12
							125	4	1628	9							

GATES 05D WELL #: 3913A RRCID -> 272970 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 8870 - 14086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	27480	X	21157	-0-	-6323	-0-	286	1	19358	2	Y	1343	1299	0	4	1	68
							36	4	1477	9							
07	28396	X	20649	-0-	-7747	-0-	298	1	18989	2	Y	1209	1227	0			50
							32	4	1330	9							
08	27311	X	22011	-0-	-5300	-0-	382	1	20261	2	Y	1203	1165	0			88
							45	4	1323	9							
09	22350	X	18879	-0-	-3471	-0-	268	1	17461	2	Y	1018	1036	0	44	1	26
							30	4	1120	9							
10	21855	X	15884	-0-	-5971	-0-	235	1	14660	2	Y	893	846	0	66	1	7
							7	4	982	9							
11	21300	X	4363	-0-	-16937	-0-	64	1	4122	2	Y	136	126	0	16	1	1
							27	4	150	9							

GATES 05D WELL #: 3513A RRCID -> 273016 COMPL. DATE 10/04/2014 TOTAL DEPTH 8353 PERF. 9109 - 14266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	40920	X	22245	-0-	-18675	-0-	292	1	19732	2	Y	1985	1920	0	5	1	100
							37	4	2184	9							
07	38874	X	25524	-0-	-13350	-0-	365	1	23264	2	Y	1687	1717	0			70
							39	4	1856	9							
08	35588	X	33663	-0-	-1925	-0-	585	1	31033	2	Y	1797	1735	0			132
							68	4	1977	9							
09	29446	X	29446	-0-	-0-	-0-	417	1	27161	2	Y	1655	1672	0	72	1	43
							47	4	1821	9							
10	33989	X	33989	-0-	-0-	-0-	502	1	31239	2	Y	2030	1923	0	134	1	16
							15	4	2233	9							
11	32580	X	24543	-0-	-8037	-0-	347	1	22260	2	Y	1625	1505	0	123	1	13
							148	4	1788	9							

GATES 05D WELL #: 3413A RRCID -> 273017 COMPL. DATE 01/09/2014 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8920 - 14165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	44610	X	34994	-0-	-9616	-0-	464	1	31370	2	Y	2819	2725	0	8	1	142
							59	4	3101	9							
07	40920	X	30676	-0-	-10244	-0-	434	1	27630	2	Y	2333	2378	0			97
							46	4	2566	9							
08	39835	X	37031	-0-	-2804	-0-	644	1	34198	2	Y	1922	1878	0			141
							75	4	2114	9							
09	34980	X	31953	-0-	-3027	-0-	454	1	29561	2	Y	1715	1737	0	74	1	45
							51	4	1887	9							
10	33326	X	33326	-0-	-0-	-0-	493	1	30687	2	Y	1937	1835	0	131	1	16
							15	4	2131	9							
11	31770	X	30322	-0-	-1448	-0-	431	1	27664	2	Y	1858	1721	0	138	1	15
							183	4	2044	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05D WELL #: 3613A RRCID -> 273102 COMPL. DATE 12/10/2013 TOTAL DEPTH 8389 PERF. 8901 - 14042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	28710	X	22101	-0-	-6609	-0-	292	1	19700	2	Y	1884	1824	0	5	1	95
							37	4	2072	9							
07	29667	X	27473	-0-	-2194	-0-	391	1	24882	2	Y	1962	1975	0			82
							42	4	2158	9							
08	28117	X	28070	-0-	-47	-0-	488	1	25886	2	Y	1490	1463	0			109
							57	4	1639	9							
09	24457	X	24457	-0-	-0-	-0-	348	1	22619	2	Y	1319	1337	0	57	1	34
							39	4	1451	9							
10	25604	X	25604	-0-	-0-	-0-	379	1	23625	2	Y	1444	1367	0	99	1	12
							12	4	1588	9							
*11	23965	X	23965	-0-	-0-	-0-	344	1	22055	2	Y	1293	1197	0	97	1	11
							144	4	1422	9							

GATES 05D WELL #: 906A RRCID -> 273103 COMPL. DATE 12/08/2013 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8891 - 13838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	36030	X	29674	-0-	-6356	-0-	392	1	26481	2	Y	2501	2422	0	7	1	126
							50	4	2751	9							
07	37045	X	26731	-0-	-10314	-0-	376	1	23941	2	Y	2158	2194	0			90
							40	4	2374	9							
08	37045	X	28987	-0-	-8058	-0-	495	1	26280	2	Y	1958	1905	0			143
							58	4	2154	9							
09	31290	X	26341	-0-	-4949	-0-	368	1	23926	2	Y	1824	1841	0	79	1	47
							41	4	2006	9							
10	24955	X	24924	-0-	-31	-0-	367	1	22866	2	Y	1527	1446	0	116	1	12
							11	4	1680	9							
*11	25585	X	25585	-0-	-0-	-0-	362	1	23211	2	Y	1689	1564	0	123	1	14
							154	4	1858	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 1022R RRCID -> 273511 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 9068 - 14072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	36840	X	34232	-0-	-2608	-0-	1664	1	31910	2	N	550	522	0			90
							53	4	605	9							
07	38312	X	38312	-0-	-0-	-0-	1959	1	35836	2	N	438	484	0			44
							35	4	482	9							
08	38068	X	37613	-0-	-455	-0-	2551	1	34453	2	N	393	362	0			75
							177	4	432	9							
09	36840	X	32885	-0-	-3955	-0-	2043	1	30322	2	N	332	356	0			51
							155	4	365	9							
10	T. A.		11257	-0-	11257	11257	700	1	10387	2	N	121	144	0	9	1	19
							37	4	133	9							
11	T. A.		28699	-0-	28699	39956	1933	1	26308	2	N	375	343	0			51
							45	4	413	9							

GATES 05D WELL #: 2613 RRCID -> 273512 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 8907 - 14097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	46050	X	28236	-0-	-17814	-0-	375	1	25321	2	Y	2266	2192	0	6	1	114
							47	4	2493	9							
07	42005	X	28408	-0-	-13597	-0-	404	1	25689	2	Y	2065	2093	0			86
							43	4	2272	9							
08	38316	X	31693	-0-	-6623	-0-	543	1	28808	2	Y	2072	2006	0			152
							63	4	2279	9							
09	30330	X	29919	-0-	-411	-0-	422	1	27477	2	Y	1794	1821	0	78	1	47
							47	4	1973	9							
10	30749	X	30749	-0-	-0-	-0-	457	1	28430	2	Y	1680	1591	0	122	1	14
							14	4	1848	9							
*11	27791	X	27791	-0-	-0-	-0-	395	1	25328	2	Y	1728	1601	0	127	1	14
							167	4	1901	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05D WELL #: 2213 RRCID -> 274192 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 8392 PERF. 8756 - 14080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 05D WELL #: 2013 RRCID -> 274199 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 8351 PERF. 8774 - 14140

06	T. A.	66164	-0-	66164	66164	844	1	57044	2	Y	7426	7032	0	20	1	374
						107	4	8169	9							
07	T. A.	75757	-0-	75757	141921	1040	1	66202	2	Y	7640	7696	0			318
						111	4	8404	9							
08	T. A.	76226	-0-	76226	218147	1278	1	67793	2	Y	6369	6220	0			467
						149	4	7006	9							
09	T. A.	75412	-0-	75412	293559	1053	1	68535	2	Y	5187	5295	0	224	1	135
						118	4	5706	9							
10	351106	X	57547	-0-	-293559	-0-	844	1	52582	2	Y	3723	3527	0	301	1	30
							26	4	4095	9							
11	63870	X	58700	-0-	-5170	-0-	814	1	52259	2	Y	4794	4439	0	346	1	39
							354	4	5273	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 27 RRCID -> 274490 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 9110 - 14391

06	31320	X	18142	-0-	-13178	-0-	811	1	16566	2	Y	680	659	0			59
							17	4	748	9							
07	29946	X	18291	-0-	-11655	-0-	836	1	16844	2	Y	536	547	0			48
							21	4	590	9							
08	26412	X	18012	-0-	-8400	-0-	862	1	16608	2	Y	486	496	0			38
							7	4	535	9							
09	21030	X	16572	-0-	-4458	-0-	800	1	15251	2	Y	464	473	0			29
							11	4	510	9							
10	18352	X	16190	-0-	-2162	-0-	824	1	15110	2	Y	218	221	0	8	1	18
							16	4	240	9							
11	17760	X	12341	-0-	-5419	-0-	667	1	11647	2	Y	6	24	0			-0-
							20	4	7	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 28 RRCID -> 274491 COMPL. DATE 05/24/2014 TOTAL DEPTH 8643 PERF. 9110 - 14391

06	33960	X	22168	-0-	-11792	-0-	989	1	20203	2	Y	868	839	0			75
							21	4	955	9							
07	34100	X	21542	-0-	-12558	-0-	982	1	19799	2	Y	670	685	0			60
							24	4	737	9							
08	27714	X	20472	-0-	-7242	-0-	979	1	18856	2	Y	572	587	0			45
							8	4	629	9							
09	25200	X	18759	-0-	-6441	-0-	904	1	17236	2	Y	552	563	0			34
							12	4	607	9							
10	21669	X	18678	-0-	-2991	-0-	941	1	17244	2	Y	432	415	0	16	1	35
							18	4	475	9							
11	20970	X	16075	-0-	-4895	-0-	840	1	14663	2	Y	496	502	0			29
							26	4	546	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 #: 26 RRCID -> 274495 COMPL. DATE 09/04/2014 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 9140 - 14437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	37560	X	23995	-0-	-13565	-0-	1109	1	22652	2	Y	191	189	0			17
							24	4	210	9							
07	36797	X	22762	-0-	-14035	-0-	1074	1	21648	2	Y	13	29	0			1
							26	4	14	9							
08	32643	X	20606	-0-	-12037	-0-	1012	1	19506	2	Y	73	68	0			6
							8	4	80	9							
09	30030	X	19082	-0-	-10948	-0-	944	1	17991	2	Y	122	120	0			8
							13	4	134	9							
10	23467	X	17641	-0-	-5826	-0-	908	1	16652	2	Y	57	58	0	2	1	5
							18	4	63	9							
11	22710	X	13264	-0-	-9446	-0-	716	1	12494	2	Y	30	33	0			2
							21	4	33	9							

GATES 05D WELL #: 10W RRCID -> 274496 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8969 - 14175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	45069	X	45069	-0-	-0-	-0-	2412	1	40159	2	N	2057	2014	0			210
							235	4	2263	9							
07	41679	X	41679	-0-	-0-	-0-	2425	1	36963	2	N	1969	1975	0			204
							125	4	2166	9							
08	41068	X	41068	-0-	-0-	-0-	2446	1	36373	2	N	1916	1863	0			257
							141	4	2108	9							
09	36540	X	32384	-0-	-4156	-0-	2005	1	28328	2	N	1761	1915	0			103
							114	4	1937	9							
10	37154	X	37154	-0-	-0-	-0-	2361	1	32466	2	N	1965	1849	0	74	1	145
							165	4	2162	9							
*11	33070	X	33070	-0-	-0-	-0-	2219	1	29031	2	N	1556	1568	0			133
							108	4	1712	9							

GATES 05D WELL #: 11W RRCID -> 274497 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 8903 - 14260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	39225	X	39225	-0-	-0-	-0-	2092	1	34840	2	N	1900	1851	0			194
							203	4	2090	9							
07	35656	X	35656	-0-	-0-	-0-	2076	1	31645	2	N	1662	1684	0			172
							107	4	1828	9							
08	35092	X	32629	-0-	-2463	-0-	1946	1	28940	2	N	1483	1456	0			199
							112	4	1631	9							
09	33960	X	31974	-0-	-1986	-0-	1954	1	27603	2	N	2096	2173	0			122
							111	4	2306	9							
10	32208	X	32208	-0-	-0-	-0-	2051	1	28202	2	N	1646	1585	0	62	1	121
							144	4	1811	9							
*11	28193	X	28193	-0-	-0-	-0-	1899	1	24845	2	N	1236	1252	0			105
							89	4	1360	9							

GATES 05D WELL #: 12W RRCID -> 274498 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 8903 - 14022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	41214	X	41214	-0-	-0-	-0-	2176	1	36235	2	N	2355	2301	0			241
							212	4	2591	9							
07	44959	X	44959	-0-	-0-	-0-	2611	1	39795	2	N	2198	2211	0			228
							135	4	2418	9							
08	44134	X	44134	-0-	-0-	-0-	2625	1	39040	2	N	2107	2052	0			283
							151	4	2318	9							
09	42026	X	42026	-0-	-0-	-0-	2573	1	36361	2	N	2678	2805	0			156
							146	4	2946	9							
10	41711	X	41711	-0-	-0-	-0-	2663	1	36614	2	N	2044	1973	0	77	1	150
							186	4	2248	9							
11	30480	X	NO RPT	-0-	-30480	-0-					N	NO RPT					150

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 09 ROSE B GU 8 WELL #: 2017 RRCID -> 274689 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 9171 - 14545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	69330	X	43322	-0-	-26008	-0-	2244	1	39979	2	Y	941	968	1			90
							64	4	1035	9							
07	67890	X	42045	-0-	-25845	-0-	2444	1	38459	2	Y	926	942	1			74
							123	4	1019	9							
08	59861	X	36334	-0-	-23527	-0-	2458	1	32848	2	Y	862	816	1			120
							80	4	948	9							
09	53070	X	33602	-0-	-19468	-0-	2297	1	30133	2	Y	735	750	1			105
							363	4	809	9							
10	40703	X	36971	-0-	-3732	-0-	2634	1	33274	2	Y	912	898	1			119
							60	4	1003	9							
11	39390	X	31928	-0-	-7462	-0-	2411	1	28873	2	Y	134	223	1			30
							497	4	147	9							

GATES 09 ROSE B GU 8 WELL #: 3017 RRCID -> 274690 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 8634 PERF. 9152 - 14594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	68130	X	45671	-0-	-22459	-0-	2366	1	42159	2	Y	981	998	1			94
							67	4	1079	9							
07	65100	X	44649	-0-	-20451	-0-	2597	1	40873	2	Y	954	971	1			77
							130	4	1049	9							
08	59489	X	39917	-0-	-19572	-0-	2709	1	36188	2	Y	847	806	1			118
							88	4	932	9							
09	54060	X	35899	-0-	-18161	-0-	2452	1	32169	2	Y	809	811	1			116
							388	4	890	9							
10	42873	X	37214	-0-	-5659	-0-	2633	1	33259	2	Y	1147	1113	1			150
							60	4	1262	9							
11	41490	X	33144	-0-	-8346	-0-	2464	1	29497	2	Y	613	627	1			136
							509	4	674	9							

GATES 09 ROSE B GU 8 WELL #: 5017 RRCID -> 274691 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 8677 PERF. 9168 - 14594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	69900	X	40501	-0-	-29399	-0-	2042	1	36389	2	Y	1829	1865	1			175
							58	4	2012	9							
07	66991	X	38408	-0-	-28583	-0-	2173	1	34203	2	Y	1748	1782	1			141
							109	4	1923	9							
08	59334	X	34514	-0-	-24820	-0-	2266	1	30277	2	Y	1725	1626	1			240
							73	4	1898	9							
09	54510	X	36245	-0-	-18265	-0-	2388	1	31327	2	Y	1957	1917	1			280
							377	4	2153	9							
10	43283	X	43283	-0-	-0-	-0-	3030	1	38278	2	Y	1733	1786	1			227
							69	4	1906	9							
*11	37550	X	37550	-0-	-0-	-0-	2771	1	33177	2	Y	935	954	1			208
							573	4	1029	9							

GATES 09 ROSE B GU 9 WELL #: 6017 RRCID -> 274692 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 9150 - 14527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	64080	X	46825	-0-	-17255	-0-	2428	1	41983	2	Y	2168	2189	1			238
							29	4	2385	9							
07	62248	X	45995	-0-	-16253	-0-	2854	1	41637	2	Y	1346	1416	1			168
							23	4	1481	9							
08	56451	X	41007	-0-	-15444	-0-	2700	1	37771	2	Y	467	556	1			79
							22	4	514	9							
09	50010	X	38772	-0-	-11238	-0-	2479	1	34369	2	Y	1693	1521	1			251
							62	4	1862	9							
10	44702	X	35449	-0-	-9253	-0-	2571	1	30920	2	Y	1759	1818	1			192
							23	4	1935	9							
11	43260	X	33519	-0-	-9741	-0-	2296	1	30386	2	Y	696	751	1			137
							71	4	766	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 09 ROSE B GU 9 WELL #: 7017 RRCID -> 274693 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 9099 - 14493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	51870	X	39188	-0-	-12682	-0-	2078	1	35931	2	Y	1049	998	1			115
							25	4	1154	9							
07	50685	X	41582	-0-	-9103	-0-	2540	1	37052	2	Y	1790	1681	1			224
							21	4	1969	9							
08	43493	X	42426	-0-	-1067	-0-	2689	1	37615	2	Y	1909	1808	1			325
							22	4	2100	9							
09	40860	X	35501	-0-	-5359	-0-	2267	1	31428	2	Y	1590	1679	1			236
							57	4	1749	9							
10	42222	X	30156	-0-	-12066	-0-	2178	1	26189	2	Y	1609	1669	1			176
							19	4	1770	9							
11	41070	X	29861	-0-	-11209	-0-	1999	1	26463	2	Y	1210	1147	1			239
							68	4	1331	9							

GATES 09 ROSE B GU 9 WELL #: 8017 RRCID -> 274694 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 8671 PERF. 9102 - 14496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	50910	X	35137	-0-	-15773	-0-	1864	1	32231	2	Y	927	961	1			102
							22	4	1020	9							
07	52607	X	33236	-0-	-19371	-0-	2063	1	30096	2	Y	964	945	1			121
							17	4	1060	9							
08	48732	X	27942	-0-	-20790	-0-	1793	1	25079	2	Y	960	917	1			164
							14	4	1056	9							
09	46710	X	25974	-0-	-20736	-0-	1720	1	23836	2	Y	341	454	1			51
							43	4	375	9							
10	28799	X	28725	-0-	-74	-0-	2185	1	26277	2	Y	222	249	1			24
							19	4	244	9							
*11	29966	X	29966	-0-	-0-	-0-	2039	1	26985	2	Y	797	664	1			157
							65	4	877	9							

GATES 09 ROSE B GU 9 WELL #: 9017 RRCID -> 274695 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 9208 - 14083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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	44490	X	28787	-0-	-15703	-0-	1543	1	26675	2	Y	500	522	1			55
							19	4	550	9							
07	44330	X	29765	-0-	-14565	-0-	1874	1	27330	2	Y	496	489	1			62
							15	4	546	9							
08	40145	X	33102	-0-	-7043	-0-	2146	1	30023	2	Y	833	753	1			142
							17	4	916	9							
09	36540	X	28557	-0-	-7983	-0-	1895	1	26261	2	Y	321	415	1			48
							48	4	353	9							
10	32767	X	24894	-0-	-7873	-0-	1867	1	22454	2	Y	506	499	1			55
							16	4	557	9							
11	31710	X	26252	-0-	-5458	-0-	1766	1	23378	2	Y	954	821	1			188
							59	4	1049	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 29 RRCID -> 274696 COMPL. DATE 05/11/2014 TOTAL DEPTH 8651 PERF. 9068 - 14367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	44580	X	34967	-0-	-9613	-0-	1561	1	31885	2	Y	1353	1318	0			117
							33	4	1488	9							
07	46066	X	34142	-0-	-11924	-0-	1554	1	31316	2	Y	1122	1139	0			100
							38	4	1234	9							
08	46066	X	32949	-0-	-13117	-0-	1559	1	30037	2	Y	1219	1223	0			96
							12	4	1341	9							
09	42300	X	29729	-0-	-12571	-0-	1420	1	27067	2	Y	1112	1139	0			69
							19	4	1223	9							
10	34658	X	30684	-0-	-3974	-0-	1483	1	27184	2	Y	1807	1663	0	67	1	146
							29	4	1988	9							
11	33540	X	27796	-0-	-5744	-0-	1460	1	25491	2	Y	727	830	0			43
							45	4	800	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 #: 30 RRCID -> 274697 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 9043 - 14385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	48360	X	38533	-0-		-9827	-0-	1718	1	35087	2	Y	1537	1492	0			133
								37	4	1691	9							
07	49972	X	37416	-0-		-12556	-0-	1704	1	34343	2	Y	1206	1232	0			107
								42	4	1327	9							
08	49817	X	36650	-0-		-13167	-0-	1749	1	33696	2	Y	1083	1104	0			86
								14	4	1191	9							
09	46320	X	31887	-0-		-14433	-0-	1532	1	29211	2	Y	1021	1043	0			64
								21	4	1123	9							
10	38068	X	32367	-0-		-5701	-0-	1613	1	29567	2	Y	1051	991	0	39	1	85
								31	4	1156	9							
11	36840	X	29827	-0-		-7013	-0-	1559	1	27218	2	Y	911	943	0			53
								48	4	1002	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 1017 RRCID -> 274703 COMPL. DATE 11/23/2014 TOTAL DEPTH 8663 PERF. 9139 - 14676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	81390	X	56209	-0-		-25181	-0-	1800	1	53050	2	Y	1231	1199	0			189
								5	4	1354	9							
07	75826	X	55571	-0-		-20255	-0-	1752	1	52343	2	Y	1316	1303	0			202
								28	4	1448	9							
08	69688	X	60304	-0-		-9384	-0-	1975	1	56871	2	Y	1257	1296	0			163
								75	4	1383	9							
09	65580	X	51318	-0-		-14262	-0-	1614	1	48019	2	Y	1181	1075	0			269
								386	4	1299	9							
10	52917	X	47634	-0-		-5283	-0-	1864	1	43753	2	Y	1619	1533	0	157	1	198
								236	4	1781	9							
11	51210	X	41707	-0-		-9503	-0-	1918	1	38166	2	Y	1215	1299	0			114
								286	4	1337	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 1018 RRCID -> 274704 COMPL. DATE 11/23/2014 TOTAL DEPTH 8653 PERF. 9115 - 14700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	83040	X	54521	-0-		-28519	-0-	1748	1	51512	2	Y	1142	1073	0			175
								5	4	1256	9							
07	79546	X	53608	-0-		-25938	-0-	1693	1	50582	2	Y	1187	1180	0			182
								27	4	1306	9							
08	70525	X	56525	-0-		-14000	-0-	1865	1	53698	2	Y	810	887	0			105
								71	4	891	9							
09	65790	X	47880	-0-		-17910	-0-	1518	1	45183	2	Y	742	678	0			169
								363	4	816	9							
10	51181	X	46405	-0-		-4776	-0-	1835	1	43069	2	Y	1153	1083	0	98	1	141
								233	4	1268	9							
11	49530	X	41215	-0-		-8315	-0-	1912	1	38047	2	Y	884	942	0			83
								284	4	972	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 51 RRCID -> 274705 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 9036 - 14258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9360	X	5999	-0-		-3361	-0-	248	1	5055	2	Y	628	613	0			54
								5	4	691	9							
07	11780	X	6147	-0-		-5633	-0-	263	1	5295	2	Y	530	537	0			47
								6	4	583	9							
08	11780	X	5265	-0-		-6515	-0-	248	1	4787	2	Y	207	238	0			16
								2	4	228	9							
09	11400	X	4215	-0-		-7185	-0-	200	1	3807	2	Y	186	190	0			12
								3	4	205	9							
10	4991	X	3958	-0-		-1033	-0-	196	1	3592	2	Y	151	145	0	6	1	12
								4	4	166	9							
11	4830	X	4479	-0-		-351	-0-	220	1	3846	2	Y	368	358	0			22
								8	4	405	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 10 ROSE A WELL #: 1007 RRCID -> 274708 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 9073 - 14055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	54300	X	39255	-0-	-15045	-0-	3189	1	34481	2	Y	1247	1204	0			119
							213	4	1372	9							
07	52204	X	43327	-0-	-8877	-0-	3842	1	37916	2	Y	1295	1316	0			98
							144	4	1425	9							
08	49755	X	43996	-0-	-5759	-0-	4076	1	38444	2	Y	1240	1230	0			108
							112	4	1364	9							
09	44880	X	34357	-0-	-10523	-0-	3275	1	29837	2	Y	896	947	0			57
							259	4	986	9							
10	41106	X	29354	-0-	-11752	-0-	2737	1	25277	2	Y	1015	989	0	39	1	44
							223	4	1117	9							
11	39780	X	26069	-0-	-13711	-0-	1453	1	23552	2	Y	841	848	0			37
							139	4	925	9							

GATES 10 ROSE A 1000 WELL #: 6 RRCID -> 274709 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 8784 - 14110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	58890	X	43461	-0-	-15429	-0-	3517	1	38028	2	Y	1528	1473	0			145
							235	4	1681	9							
07	55893	X	34144	-0-	-21749	-0-	2957	1	29183	2	Y	1721	1736	0			130
							111	4	1893	9							
08	52452	X	28342	-0-	-24110	-0-	2546	1	24012	2	Y	1558	1552	0			136
							70	4	1714	9							
09	48840	X	25194	-0-	-23646	-0-	2336	1	21285	2	Y	1263	1319	0			80
							184	4	1389	9							
10	38061	X	38061	-0-	-0-	-0-	3544	1	32728	2	Y	1364	1332	0	53	1	59
							289	4	1500	9							
*11	35969	X	35969	-0-	-0-	-0-	2006	1	32512	2	Y	1145	1154	0			50
							191	4	1260	9							

GATES 10 ROSE A WELL #: 1005 RRCID -> 274710 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 8186 - 14220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	46890	X	35684	-0-	-11206	-0-	2893	1	31280	2	Y	1198	1152	0			114
							193	4	1318	9							
07	45601	X	38504	-0-	-7097	-0-	3417	1	33725	2	Y	1122	1151	0			85
							128	4	1234	9							
08	43090	X	38457	-0-	-4633	-0-	3563	1	33600	2	Y	1087	1077	0			95
							98	4	1196	9							
09	41700	X	34709	-0-	-6991	-0-	3300	1	30059	2	Y	991	1023	0			63
							260	4	1090	9							
10	35185	X	30342	-0-	-4843	-0-	2825	1	26089	2	Y	1089	1063	0	42	1	47
							230	4	1198	9							
11	34050	X	28424	-0-	-5626	-0-	1577	1	25552	2	Y	1037	1039	0			45
							154	4	1141	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 52 RRCID -> 274712 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 8961 - 14183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	20670	X	5126	-0-	-15544	-0-	224	1	4578	2	Y	290	276	0			25
							5	4	319	9							
07	14136	X	5925	-0-	-8211	-0-	267	1	5380	2	Y	246	249	0			22
							7	4	271	9							
08	14136	X	5805	-0-	-8331	-0-	276	1	5314	2	Y	194	201	0			15
							2	4	213	9							
09	7110	X	6367	-0-	-743	-0-	306	1	5841	2	Y	196	199	0			12
							4	4	216	9							
10	10788	X	10788	-0-	-0-	-0-	280	1	5137	2	Y	4878	4315	0	182	1	393
							5	4	5366	9							
11	5730	X	5011	-0-	-719	-0-	258	1	4512	2	Y	211	592	0			12
							9	4	232	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 #: 53 RRCID -> 274713 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 9028 - 14205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	40200	X	27955	-0-		-12245	-0-	1257	1	25666	2	Y	914	887	0			79
								27	4	1005	9							
07	40362	X	29182	-0-		-11180	-0-	1343	1	27067	2	Y	672	691	0			60
								33	4	739	9							
08	35123	X	28438	-0-		-6685	-0-	1372	1	26428	2	Y	570	585	0			45
								11	4	627	9							
09	33930	X	25291	-0-		-8639	-0-	1230	1	23448	2	Y	542	553	0			34
								17	4	596	9							
10	29450	X	19040	-0-		-10410	-0-	976	1	17894	2	Y	137	155	0	5	1	11
								19	4	151	9							
11	28230	X	19338	-0-		-8892	-0-	1043	1	18202	2	Y	57	65	0			3
								30	4	63	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 54 RRCID -> 274714 COMPL. DATE 10/17/2014 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 8988 - 14194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	39840	X	26339	-0-		-13501	-0-	1169	1	23874	2	Y	1155	1118	0			100
								25	4	1271	9							
07	36208	X	26032	-0-		-10176	-0-	1180	1	23777	2	Y	951	966	0			85
								29	4	1046	9							
08	35123	X	24111	-0-		-11012	-0-	1145	1	22062	2	Y	814	835	0			64
								9	4	895	9							
09	33990	X	21117	-0-		-12873	-0-	1011	1	19263	2	Y	754	771	0			47
								14	4	829	9							
10	25172	X	19835	-0-		-5337	-0-	992	1	18184	2	Y	582	560	0	22	1	47
								19	4	640	9							
11	24360	X	18403	-0-		-5957	-0-	954	1	16647	2	Y	703	709	0			41
								29	4	773	9							

GATES 10 ROSE A WELL #: 1008 RRCID -> 274715 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 8481 PERF. 8995 - 14187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	63300	X	34291	-0-		-29009	-0-	2731	1	29526	2	Y	1684	1621	0			160
								182	4	1852	9							
07	59954	X	33725	-0-		-26229	-0-	2922	1	28840	2	Y	1685	1718	0			127
								109	4	1854	9							
08	52328	X	34335	-0-		-17993	-0-	3110	1	29331	2	Y	1644	1628	0			143
								86	4	1808	9							
09	46525	X	46525	-0-		-0-	-0-	4417	1	40241	2	Y	1380	1435	0			88
								349	4	1518	9							
10	42633	X	42633	-0-		-0-	-0-	3995	1	36900	2	Y	1284	1263	0	54	1	55
								326	4	1412	9							
*11	35965	X	35965	-0-		-0-	-0-	2002	1	32451	2	Y	1199	1202	0			52
								193	4	1319	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 31 RRCID -> 274734 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 9228 - 14420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	56040	X	50026	-0-		-6014	-0-	2190	1	44730	2	Y	2781	2685	0			241
								47	4	3059	9							
07	57908	X	48521	-0-		-9387	-0-	2176	1	43865	2	Y	2205	2250	0			196
								54	4	2426	9							
08	57846	X	47694	-0-		-10152	-0-	2248	1	43305	2	Y	1930	1973	0			153
								18	4	2123	9							
09	55860	X	43539	-0-		-12321	-0-	2072	1	39500	2	Y	1763	1806	0			110
								28	4	1939	9							
10	49569	X	41335	-0-		-8234	-0-	2064	1	37849	2	Y	1256	1218	0	47	1	101
								40	4	1382	9							
11	47970	X	41209	-0-		-6761	-0-	2143	1	37415	2	Y	1441	1458	0			84
								66	4	1585	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 10 ROSE A WELL #: 1009 RRCID -> 274749 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 8888 - 14094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	63120	X	37053	-0-	-26067	-0-	2949	1	31885	2	Y	1838	1770	0			175
							197	4	2022	9							
07	61411	X	37525	-0-	-23886	-0-	3245	1	32029	2	Y	1936	1965	0			146
							121	4	2130	9							
08	53785	X	34265	-0-	-19520	-0-	3082	1	29063	2	Y	1850	1835	0			161
							85	4	2035	9							
09	45780	X	23914	-0-	-21866	-0-	2199	1	20032	2	Y	1372	1446	0			87
							174	4	1509	9							
10	35256	X	35256	-0-	-0-	-0-	3259	1	30096	2	Y	1486	1451	0	58	1	64
							266	4	1635	9							
*11	38341	X	38341	-0-	-0-	-0-	2118	1	34341	2	Y	1518	1516	0			66
							212	4	1670	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 2018 RRCID -> 274750 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 8584 - 14766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	67770	X	47434	-0-	-20336	-0-	1530	1	45083	2	Y	743	761	0			114
							4	4	817	9							
07	64325	X	47769	-0-	-16556	-0-	1522	1	45464	2	Y	690	698	0			106
							24	4	759	9							
08	57908	X	40168	-0-	-17740	-0-	1329	1	38271	2	Y	471	516	0			61
							50	4	518	9							
09	53730	X	33565	-0-	-20165	-0-	1069	1	31805	2	Y	395	366	0			90
							256	4	435	9							
10	45570	X	32505	-0-	-13065	-0-	1277	1	29985	2	Y	983	901	0	52	1	120
							162	4	1081	9							
11	44100	X	28137	-0-	-15963	-0-	1298	1	25830	2	Y	742	792	0			70
							193	4	816	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 4018 RRCID -> 274751 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 9141 - 14695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	84510	X	49069	-0-	-35441	-0-	1536	1	45275	2	Y	2049	1977	0			314
							4	4	2254	9							
07	81406	X	47771	-0-	-33635	-0-	1449	1	43284	2	Y	2741	2634	0			421
							23	4	3015	9							
08	73377	X	40810	-0-	-32567	-0-	1285	1	37014	2	Y	2238	2369	0			290
							49	4	2462	9							
09	65880	X	36438	-0-	-29442	-0-	1105	1	32890	2	Y	1981	1820	0			451
							264	4	2179	9							
10	46060	X	46060	-0-	-0-	-0-	1769	1	41516	2	Y	2319	2224	0	263	1	283
							224	4	2551	9							
*11	41884	X	41884	-0-	-0-	-0-	1919	1	38184	2	Y	1359	1515	0			127
							286	4	1495	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 5018 RRCID -> 274752 COMPL. DATE 11/07/2014 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 9057 - 14722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	89820	X	49049	-0-	-40771	-0-	1539	1	45365	2	Y	1946	1937	0			298
							4	4	2141	9							
07	82305	X	46984	-0-	-35321	-0-	1470	1	43912	2	Y	1435	1513	0			220
							23	4	1579	9							
08	71517	X	41954	-0-	-29563	-0-	1389	1	40010	2	Y	456	617	0			59
							53	4	502	9							
09	64890	X	37369	-0-	-27521	-0-	1191	1	35425	2	Y	425	387	0			97
							285	4	468	9							
10	38264	X	38264	-0-	-0-	-0-	1515	1	35568	2	Y	899	830	0	56	1	110
							192	4	989	9							
*11	40647	X	40647	-0-	-0-	-0-	1892	1	37659	2	Y	741	782	0			69
							281	4	815	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 #: 7018 RRCID -> 274759 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 8582 PERF. 9079 - 14744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	86880	X	48927	-0-	-37953	-0-	1534	1	45203	2	Y	1987	1931	0			304
							4	4	2186	9							
07	80445	X	46074	-0-	-34371	-0-	1421	1	42452	2	Y	1981	1981	0			304
							22	4	2179	9							
08	72168	X	44464	-0-	-27704	-0-	1410	1	40605	2	Y	2178	2200	0			282
							53	4	2396	9							
09	64380	X	39173	-0-	-25207	-0-	1205	1	35863	2	Y	1652	1558	0			376
							288	4	1817	9							
10	32889	X	32889	-0-	-0-	-0-	1284	1	30148	2	Y	1176	1189	0	219	1	144
							163	4	1294	9							
*11	41116	X	41116	-0-	-0-	-0-	1885	1	37519	2	Y	1300	1322	0			122
							282	4	1430	9							

GATES 05D WELL #: 3313A RRCID -> 274793 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 8379 PERF. 8379 - 14175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	24150	X	18360	-0-	-5790	-0-	245	1	16587	2	Y	1361	1314	0	4	1	69
							31	4	1497	9							
07	24955	X	15717	-0-	-9238	-0-	228	1	14524	2	Y	855	888	0			36
							24	4	941	9							
08	22537	X	13835	-0-	-8702	-0-	242	1	12831	2	Y	667	654	0			49
							28	4	734	9							
09	18360	X	10993	-0-	-7367	-0-	157	1	10213	2	Y	550	561	0	24	1	14
							18	4	605	9							
10	14477	X	10046	-0-	-4431	-0-	149	1	9266	2	Y	569	538	0	40	1	5
							5	4	626	9							
11	14010	X	9885	-0-	-4125	-0-	139	1	8919	2	Y	697	646	0	50	1	6
							60	4	767	9							

GATES 09 ROSE B GU1 WELL #: 8018 RRCID -> 274794 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 8586 PERF. 9097 - 14619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	82620	X	45983	-0-	-36637	-0-	2385	1	41878	2	Y	1495	1465	0			118
							75	4	1645	9							
07	74245	X	57998	-0-	-16247	-0-	2541	1	53951	2	Y	1318	1329	0			107
							56	4	1450	9							
08	65627	X	44985	-0-	-20642	-0-	2200	1	41395	2	Y	1193	1213	0			87
							78	4	1312	9							
09	60060	X	37029	-0-	-23031	-0-	2327	1	33269	2	Y	1166	1196	0			57
							150	4	1283	9							
10	58001	X	39488	-0-	-18513	-0-	2464	1	35544	2	Y	1133	1087	0	43	1	60
							234	4	1246	9							
11	56130	X	33962	-0-	-22168	-0-	1919	1	30845	2	Y	961	974	0			47
							141	4	1057	9							

GATES 09 ROSE B GU2 WELL #: 9018 RRCID -> 274799 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 9081 - 14879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	91830	X	58404	-0-	-33426	-0-	3028	1	53164	2	Y	1924	1887	0			152
							96	4	2116	9							
07	84847	X	53033	-0-	-31814	-0-	2295	1	48746	2	Y	1765	1774	0			143
							50	4	1942	9							
08	83080	X	49409	-0-	-33671	-0-	2405	1	45259	2	Y	1509	1542	0			110
							85	4	1660	9							
09	80400	X	45643	-0-	-34757	-0-	2867	1	40987	2	Y	1458	1497	0			71
							185	4	1604	9							
10	48701	X	47945	-0-	-756	-0-	2988	1	43103	2	Y	1427	1368	0	54	1	76
							284	4	1570	9							
11	47130	X	41077	-0-	-6053	-0-	2319	1	37267	2	Y	1198	1215	0			59
							173	4	1318	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 09 ROSE B GU 8 WELL #: 4017 RRCID -> 274823 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 8648 PERF. 9169 - 14578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	66510	X	37518	-0-	-28992	-0-	1907	1	33973	2	Y	1440	1466	1			138
							54	4	1584	9							
07	65224	X	39521	-0-	-25703	-0-	2264	1	35637	2	Y	1369	1397	1			110
							114	4	1506	9							
08	57970	X	42359	-0-	-15611	-0-	2853	1	38114	2	Y	1182	1127	1			165
							92	4	1300	9							
09	50850	X	36291	-0-	-14559	-0-	2471	1	32419	2	Y	918	952	1			131
							391	4	1010	9							
10	44485	X	38681	-0-	-5804	-0-	2737	1	34570	2	Y	1193	1168	1			156
							62	4	1312	9							
11	40980	X	35000	-0-	-5980	-0-	2425	1	29029	2	Y	2763	2304	1			615
							507	4	3039	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 6018 RRCID -> 274824 COMPL. DATE 11/12/2014 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 9074 - 14708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	84780	X	62835	-0-	-21945	-0-	1989	1	58603	2	Y	2034	1919	0			312
							6	4	2237	9							
07	80290	X	63557	-0-	-16733	-0-	1984	1	59294	2	Y	2044	2042	0			314
							31	4	2248	9							
08	70959	X	58938	-0-	-12021	-0-	1897	1	54624	2	Y	2132	2170	0			276
							72	4	2345	9							
09	65460	X	51092	-0-	-14368	-0-	1572	1	46765	2	Y	2163	1946	0			493
							376	4	2379	9							
10	62775	X	61408	-0-	-1367	-0-	2363	1	55456	2	Y	2990	2831	0	287	1	365
							300	4	3289	9							
11	60750	X	49523	-0-	-11227	-0-	2251	1	44800	2	Y	1941	2124	0			182
							337	4	2135	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 3018 RRCID -> 274825 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 8644 PERF. 9056 - 14738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	77040	X	50096	-0-	-26944	-0-	1603	1	47230	2	Y	1144	1122	0			175
							5	4	1258	9							
07	75020	X	46924	-0-	-28096	-0-	1504	1	44952	2	Y	404	517	0			62
							24	4	444	9							
08	68665	X	51617	-0-	-17048	-0-	1705	1	49095	2	Y	684	657	0			89
							65	4	752	9							
09	62190	X	45916	-0-	-16274	-0-	1460	1	43430	2	Y	615	564	0			140
							349	4	677	9							
10	46686	X	42453	-0-	-4233	-0-	1672	1	39247	2	Y	1202	1113	0	82	1	147
							212	4	1322	9							
11	45180	X	36387	-0-	-8793	-0-	1681	1	33449	2	Y	915	976	0			86
							250	4	1007	9							

GATES 09 ROSE B GU4 WELL #: 1118 RRCID -> 274828 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 8584 PERF. 9314 - 14580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	88560	X	51655	-0-	-36905	-0-	2664	1	46778	2	Y	1935	1891	0			153
							84	4	2129	9							
07	80476	X	47374	-0-	-33102	-0-	2037	1	43266	2	Y	1842	1846	0			149
							45	4	2026	9							
08	72416	X	45498	-0-	-26918	-0-	2205	1	41481	2	Y	1576	1610	0			115
							78	4	1734	9							
09	65610	X	40117	-0-	-25493	-0-	2512	1	35905	2	Y	1398	1445	0			68
							162	4	1538	9							
10	46190	X	42192	-0-	-3998	-0-	2625	1	37858	2	Y	1326	1274	0	50	1	70
							250	4	1459	9							
11	44700	X	37228	-0-	-7472	-0-	2094	1	33659	2	Y	1192	1203	0			59
							164	4	1311	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05D WELL #: 6019 RRCID -> 274829 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 8555 PERF. 9181 - 15779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	81570	X	51529	-0-	-30041	-0-	2682	1	47090	2	Y	1520	1489	0			120
							85	4	1672	9							
07	75206	X	50579	-0-	-24627	-0-	2198	1	46680	2	Y	1503	1501	0			122
							48	4	1653	9							
08	66929	X	42970	-0-	-23959	-0-	2093	1	39389	2	Y	1285	1313	0			94
							74	4	1414	9							
09	64770	X	37581	-0-	-27189	-0-	2363	1	33784	2	Y	1165	1202	0			57
							152	4	1282	9							
10	47988	X	43573	-0-	-4415	-0-	2698	1	38913	2	Y	1550	1466	0	59	1	82
							257	4	1705	9							
11	46440	X	41143	-0-	-5297	-0-	2313	1	37173	2	Y	1340	1356	0			66
							183	4	1474	9							

GATES 09 ROSE B GU 7 WELL #: 1418 RRCID -> 274830 COMPL. DATE 11/12/2014 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 9097 - 15695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	113940	X	73327	-0-	-40613	-0-	3815	1	66992	2	Y	2181	2126	0			172
							121	4	2399	9							
07	103788	X	66341	-0-	-37447	-0-	2888	1	61331	2	Y	1872	1892	0			152
							63	4	2059	9							
08	96255	X	62220	-0-	-34035	-0-	3042	1	57243	2	Y	1661	1692	0			121
							108	4	1827	9							
09	92130	X	56253	-0-	-35877	-0-	3546	1	50687	2	Y	1628	1670	0			79
							229	4	1791	9							
10	64666	X	59535	-0-	-5131	-0-	3722	1	53684	2	Y	1614	1547	0	61	1	85
							354	4	1775	9							
*11	62580	X	50598	-0-	-11982	-0-	2860	1	45965	2	Y	1422	1437	0			70
							209	4	1564	9							

GATES 09 ROSE B GU 5 WELL #: 1218 RRCID -> 274831 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 9213 - 15098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	119880	X	73226	-0-	-46654	-0-	3828	1	67210	2	Y	1879	1851	0			148
							121	4	2067	9							
07	110050	X	68090	-0-	-41960	-0-	2969	1	63043	2	Y	1830	1830	0			148
							65	4	2013	9							
08	102734	X	62954	-0-	-39780	-0-	3081	1	57969	2	Y	1632	1661	0			119
							109	4	1795	9							
09	99420	X	54172	-0-	-45248	-0-	3418	1	48855	2	Y	1525	1570	0			74
							221	4	1678	9							
10	70742	X	57364	-0-	-13378	-0-	3584	1	51686	2	Y	1594	1524	0	60	1	84
							341	4	1753	9							
11	68460	X	50838	-0-	-17622	-0-	2876	1	46230	2	Y	1386	1402	0			68
							207	4	1525	9							

GATES 09 ROSE B GU 6 WELL #: 1318 RRCID -> 274832 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 8571 PERF. 9215 - 15264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	116460	X	76049	-0-	-40411	-0-	3969	1	69687	2	Y	2061	2015	0			163
							126	4	2267	9							
07	108283	X	70133	-0-	-38150	-0-	3054	1	64866	2	Y	1951	1956	0			158
							67	4	2146	9							
08	108283	X	64795	-0-	-43488	-0-	3169	1	59629	2	Y	1714	1747	0			125
							112	4	1885	9							
09	104790	X	58190	-0-	-46600	-0-	3669	1	52447	2	Y	1670	1714	0			81
							237	4	1837	9							
10	72292	X	59782	-0-	-12510	-0-	3734	1	53852	2	Y	1674	1603	0	63	1	89
							355	4	1841	9							
11	69960	X	51666	-0-	-18294	-0-	2920	1	46928	2	Y	1458	1475	0			72
							214	4	1604	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 09 ROSE B GU3 WELL #: 1018 RRCID -> 274861 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 8946 - 15012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	95610	X	63143	-0-	-32467	-0-	3261	1	57254	2	Y	2295	2264	0			181
							103	4	2525	9							
07	88629	X	60032	-0-	-28597	-0-	2592	1	55041	2	Y	2129	2138	0			172
							57	4	2342	9							
08	80476	X	57077	-0-	-23399	-0-	2775	1	52205	2	Y	1817	1856	0			133
							98	4	1999	9							
09	76290	X	50742	-0-	-25548	-0-	3183	1	45498	2	Y	1687	1738	0			82
							205	4	1856	9							
10	59489	X	53614	-0-	-5875	-0-	3337	1	48136	2	Y	1657	1588	0	63	1	88
							318	4	1823	9							
11	57570	X	46497	-0-	-11073	-0-	2619	1	42092	2	Y	1440	1457	0			71
							202	4	1584	9							

GATES 05D WELL #: 1019 RRCID -> 274862 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 9017 - 15579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	166830	X	102611	-0-	-64219	-0-	1436	1	97044	2	Y	3590	3441	0	10	1	181
							182	4	3949	9							
07	172391	X	91686	-0-	-80705	-0-	1366	1	86959	2	Y	2923	2982	0			122
							146	4	3215	9							
08	163835	X	88826	-0-	-75009	-0-	1592	1	84471	2	Y	2343	2293	0			172
							186	4	2577	9							
09	120900	X	70149	-0-	-50751	-0-	1033	1	67184	2	Y	1651	1709	0	71	1	43
							116	4	1816	9							
10	93620	X	71848	-0-	-21772	-0-	1099	1	68401	2	Y	2104	1993	0	137	1	17
							34	4	2314	9							
11	90600	X	59581	-0-	-31019	-0-	873	1	56042	2	Y	2096	1941	0	155	1	17
							360	4	2306	9							

GATES 05D WELL #: 1219 RRCID -> 274863 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 9026 - 15683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	169350	X	104079	-0-	-65271	-0-	1453	1	98193	2	Y	3863	3743	0	10	1	195
							184	4	4249	9							
07	174995	X	92182	-0-	-82813	-0-	1371	1	87250	2	Y	3104	3170	0			129
							147	4	3414	9							
08	164300	X	90786	-0-	-73514	-0-	1625	1	86218	2	Y	2503	2449	0			183
							190	4	2753	9							
09	116190	X	71717	-0-	-44473	-0-	1055	1	68666	2	Y	1707	1772	0	74	1	44
							118	4	1878	9							
10	73315	X	73315	-0-	-0-	-0-	1118	1	69594	2	Y	2335	2211	0	149	1	19
							34	4	2569	9							
*11	58783	X	58783	-0-	-0-	-0-	860	1	55206	2	Y	2147	1988	0	160	1	18
							355	4	2362	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 50 RRCID -> 274865 COMPL. DATE 09/26/2014 TOTAL DEPTH 8463 PERF. 8858 - 14275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	22860	X	13928	-0-	-8932	-0-	610	1	12454	2	N	774	750	0			67
							13	4	851	9							
07	22041	X	14728	-0-	-7313	-0-	658	1	13261	2	N	721	724	0			64
							16	4	793	9							
08	19995	X	13921	-0-	-6074	-0-	652	1	12554	2	N	645	658	0			51
							5	4	710	9							
09	16020	X	13367	-0-	-2653	-0-	633	1	12058	2	N	606	619	0			38
							9	4	667	9							
10	14229	X	12555	-0-	-1674	-0-	633	1	11607	2	N	275	281	0	10	1	22
							12	4	303	9							
11	13770	X	9163	-0-	-4607	-0-	465	1	8124	2	N	508	500	0			30
							15	4	559	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05D WELL #: 5019 RRCID -> 274866 COMPL. DATE 11/07/2014 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 9056 - 15534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	102180	X	66294	-0-	-35886	-0-	3466	1	60870	2	Y	1680	1644	0			133
							110	4	1848	9							
07	92752	X	68314	-0-	-24438	-0-	2994	1	63590	2	Y	1514	1524	0			123
							65	4	1665	9							
08	85250	X	59290	-0-	-25960	-0-	2905	1	54655	2	Y	1479	1494	0			108
							103	4	1627	9							
09	82500	X	51888	-0-	-30612	-0-	3274	1	46799	2	Y	1458	1495	0			71
							211	4	1604	9							
10	75237	X	55855	-0-	-19382	-0-	3492	1	50363	2	Y	1516	1450	0	57	1	80
							332	4	1668	9							
11	66300	X	48386	-0-	-17914	-0-	2737	1	43982	2	Y	1335	1349	0			66
							198	4	1469	9							

GATES 10 ROSE A WELL #: 1010 RRCID -> 274879 COMPL. DATE 12/13/2014 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 8885 - 14211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	71220	X	53908	-0-	-17312	-0-	4269	1	46158	2	Y	2905	2793	0			276
							285	4	3196	9							
07	73594	X	55935	-0-	-17659	-0-	4820	1	47565	2	Y	3064	3109	0			231
							180	4	3370	9							
08	68479	X	54123	-0-	-14356	-0-	4853	1	45766	2	Y	3064	3028	0			267
							134	4	3370	9							
09	63420	X	49382	-0-	-14038	-0-	4559	1	41530	2	Y	2666	2764	0			169
							360	4	2933	9							
10	50902	X	46696	-0-	-4206	-0-	4260	1	39343	2	Y	2495	2453	0	104	1	107
							348	4	2745	9							
11	49260	X	35344	-0-	-13916	-0-	1876	1	30416	2	Y	2569	2564	0			112
							226	4	2826	9							

GATES 05D WELL #: 8019 RRCID -> 274880 COMPL. DATE 11/02/2014 TOTAL DEPTH 8557 PERF. 9233 - 15179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	134790	X	76699	-0-	-58091	-0-	1075	1	72639	2	Y	2590	2502	0	7	1	131
							136	4	2849	9							
07	126852	X	67450	-0-	-59402	-0-	1003	1	63874	2	Y	2242	2280	0			93
							107	4	2466	9							
08	119040	X	73699	-0-	-45341	-0-	1323	1	70208	2	Y	1831	1790	0			134
							154	4	2014	9							
09	88650	X	64522	-0-	-24128	-0-	947	1	61635	2	Y	1667	1686	0	72	1	43
							106	4	1834	9							
10	66495	X	53191	-0-	-13304	-0-	812	1	50558	2	Y	1633	1547	0	116	1	13
							25	4	1796	9							
11	64350	X	41918	-0-	-22432	-0-	617	1	39623	2	Y	1295	1198	0	99	1	11
							253	4	1425	9							

GATES 05D WELL #: 1419 RRCID -> 275314 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 9027 - 15589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	167250	X	105801	-0-	-61449	-0-	1480	1	99994	2	Y	3764	3662	0	10	1	190
							187	4	4140	9							
07	171151	X	97942	-0-	-73209	-0-	1458	1	92774	2	Y	3231	3287	0			134
							156	4	3554	9							
08	171151	X	92539	-0-	-78612	-0-	1654	1	87776	2	Y	2651	2591	0			194
							193	4	2916	9							
09	112950	X	74404	-0-	-38546	-0-	1093	1	71082	2	Y	1915	1976	0	83	1	50
							122	4	2107	9							
10	92473	X	74274	-0-	-18199	-0-	1128	1	70263	2	Y	2590	2453	0	166	1	21
							34	4	2849	9							
11	89490	X	59131	-0-	-30359	-0-	865	1	55523	2	Y	2169	2008	0	164	1	18
							357	4	2386	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05D WELL #: 1819 RRCID -> 276351 COMPL. DATE 12/20/2014 TOTAL DEPTH 8551 PERF. 9030 - 16000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	197340	X	161959	-0-	-35381	-0-	2228	1	150539	2	Y	8100	7830	0	22	1	408
							282	4	8910	9							
07	203918	X	140094	-0-	-63824	-0-	2060	1	131112	2	Y	6093	6247	0			254
							220	4	6702	9							
08	137632	X	137632	-0-	-0-	-0-	2433	1	129075	2	Y	5309	5174	0			389
							284	4	5840	9							
09	161970	X	112328	-0-	-49642	-0-	1627	1	105845	2	Y	4249	4344	0	184	1	110
							182	4	4674	9							
10	137268	X	112552	-0-	-24716	-0-	1692	1	105323	2	Y	4986	4722	0	334	1	40
							52	4	5485	9							
11	132840	X	92928	-0-	-39912	-0-	1349	1	86604	2	Y	4013	3715	0	305	1	33
							561	4	4414	9							

GATES 05D WELL #: 2219 RRCID -> 276353 COMPL. DATE 12/18/2014 TOTAL DEPTH 8534 PERF. 8965 - 16138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	219510	X	82011	-0-	-137499	-0-	1120	1	75692	2	Y	4597	4450	0	12	1	232
							142	4	5057	9							
07	226827	X	83218	-0-	-143609	-0-	1211	1	77050	2	Y	4388	4437	0			183
							130	4	4827	9							
08	135600	X	135600	-0-	-0-	-0-	2347	1	124543	2	Y	7669	7290	0			562
							274	4	8436	9							
09	82020	X	81906	-0-	-114	-0-	1171	1	76198	2	Y	4005	4290	0	173	1	104
							131	4	4406	9							
10	84692	X	80552	-0-	-4140	-0-	1195	1	74385	2	Y	4487	4250	0	305	1	36
							36	4	4936	9							
11	81960	X	66268	-0-	-15692	-0-	950	1	60936	2	Y	3621	3352	0	275	1	30
							399	4	3983	9							

GATES 05D WELL #: 2019 RRCID -> 276355 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 8539 PERF. 9057 - 15997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	214140	X	150243	-0-	-63897	-0-	2066	1	139577	2	Y	7581	7319	0	20	1	382
							261	4	8339	9							
07	221278	X	140511	-0-	-80767	-0-	2063	1	131342	2	Y	6259	6381	0			260
							221	4	6885	9							
08	143798	X	143798	-0-	-0-	-0-	2535	1	134514	2	Y	5866	5696	0			430
							296	4	6453	9							
09	150240	X	114322	-0-	-35918	-0-	1652	1	107478	2	Y	4552	4667	0	197	1	118
							185	4	5007	9							
10	138446	X	92554	-0-	-45892	-0-	1380	1	85906	2	Y	4751	4500	0	331	1	38
							42	4	5226	9							
11	133980	X	79963	-0-	-54017	-0-	1153	1	73991	2	Y	3943	3651	0	298	1	32
							482	4	4337	9							

GATES 05D WELL #: 1115 RRCID -> 276380 COMPL. DATE 08/31/2014 TOTAL DEPTH 8614 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
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

GATES 05D WELL #: 2420 RRCID -> 276386 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 8527 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
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05D WELL #: 4021A RRCID -> 276387 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 8542 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES 05D WELL #: 8021A RRCID -> 276488 COMPL. DATE 11/08/2014 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
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES 05D WELL #: 1619 RRCID -> 276695 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 8556 PERF. 9057 - 15997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	287970	X	159310	-0-	-128660	-0-	2201 278	1 4	148714 8117	2 9	Y	7379	7119	0	20	1	372
07	297569	X	147702	-0-	-149867	-0-	2183 234	1 4	138941 6344	2 9	Y	5767	5899	0			240
08	138396	X	138396	-0-	-0-	-0-	2462 287	1 4	130649 4998	2 9	Y	4544	4451	0			333
09	117921	X	117921	-0-	-0-	-0-	1719 193	1 4	111831 4178	2 9	Y	3798	3868	0	164	1	99
10	164610	X	116771	-0-	-47839	-0-	1768 54	1 4	110094 4855	2 9	Y	4414	4181	0	296	1	36
11	159300	X	95004	-0-	-64296	-0-	1389 573	1 4	89148 3894	2 9	Y	3540	3278	0	269	1	29

GATES 05D WELL #: 1015 RRCID -> 276740 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 8436 PERF. N/A

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

GATES 05D WELL #: 2220 RRCID -> 276742 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 8501 PERF. N/A

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

GATES 05D WELL #: 2021A RRCID -> 276746 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 8513 PERF. N/A

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

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05D WELL #: 2021 RRCID -> 276748 COMPL. DATE 12/31/2014 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
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GATES 05D WELL #: 1221A RRCID -> 276878 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 8596 PERF. N/A

06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GATES 05D WELL #: 1215 RRCID -> 276979 COMPL. DATE 08/31/2014 TOTAL DEPTH 8620 PERF. N/A

06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GATES 05D WELL #: 1421A RRCID -> 276980 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 8557 PERF. N/A

06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GATES 05D WELL #: 6021A RRCID -> 276986 COMPL. DATE 11/23/2014 TOTAL DEPTH 8448 PERF. N/A

06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GATES 05D WELL #: 1021A RRCID -> 276988 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 8598 PERF. N/A

06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GATES 10 ROSE A SL WELL #: 1052 RRCID -> 277037 COMPL. DATE 01/24/2015 TOTAL DEPTH 8307 PERF. N/A

06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05D WELL #: 2020A RRCID -> 277038 COMPL. DATE 07/04/2014 TOTAL DEPTH 8514 PERF. N/A

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

GATES 05D WELL #: 2419 RRCID -> 277147 COMPL. DATE 04/28/2015 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 9100 - 16898

06	428850 X	301786	-0-	-127064	-0-	4184	1	282758	2	Y	13014	12762	0	35	1	656
						529	4	14315	9							
07	443145 X	261528	-0-	-181617	-0-	3866	1	246108	2	Y	10127	10362	0			421
						414	4	11140	9							
08	443145 X	32084	-0-	-411061	-0-	554	1	29406	2	Y	1872	2156	0			137
						65	4	2059	9							
09	408090 X	275038	-0-	-133052	-0-	3972	1	258403	2	Y	11107	10474	0	481	1	289
						445	4	12218	9							
10	421693 X	243860	-0-	-177833	-0-	3678	1	229035	2	Y	10032	9502	0	738	1	81
						112	4	11035	9							
11	301800 X	193361	-0-	-108439	-0-	2821	1	180971	2	Y	7639	7073	0	584	1	63
						1166	4	8403	9							

GATES 05D WELL #: 2619 RRCID -> 277149 COMPL. DATE 04/28/2015 TOTAL DEPTH 8584 PERF. 9026 - 15683

06	272970 X	167440	-0-	-105530	-0-	2302	1	155577	2	Y	8427	8298	0	23	1	425
						291	4	9270	9							
07	282069 X	137861	-0-	-144208	-0-	2017	1	128395	2	Y	6575	6726	0			274
						216	4	7233	9							
08	282069 X	9743	-0-	-272326	-0-	165	1	8754	2	Y	732	952	0			54
						19	4	805	9							
09	241230 X	127286	-0-	-113944	-0-	1819	1	118340	2	Y	6294	5912	0	272	1	164
						204	4	6923	9							
10	249271 X	100100	-0-	-149171	-0-	1495	1	93100	2	Y	4963	4701	0	386	1	40
						46	4	5459	9							
11	167430 X	67020	-0-	-100410	-0-	970	1	62278	2	Y	3061	2834	0	242	1	25
						405	4	3367	9							

GATES 05D WELL #: 2819 RRCID -> 277150 COMPL. DATE 04/26/2015 TOTAL DEPTH 8534 PERF. 9073 - 17115

06	596400 X	500852	-0-	-95548	-0-	6876	1	464628	2	Y	25890	25216	0	70	1	1305
						869	4	28479	9							
07	616280 X	414510	-0-	-201770	-0-	6077	1	386841	2	Y	19037	19550	0			792
						651	4	20941	9							
08	616280 X	5727	-0-	-610553	-0-	101	1	5350	2	Y	240	1014	0			18
						12	4	264	9							
09	596400 X	364951	-0-	-231449	-0-	5298	1	344713	2	Y	13042	12157	0	564	1	339
						594	4	14346	9							
10	615722 X	316699	-0-	-299023	-0-	4802	1	298982	2	Y	11607	10994	0	858	1	94
						147	4	12768	9							
11	500850 X	227061	-0-	-273789	-0-	3317	1	212901	2	Y	8611	7973	0	661	1	71
						1371	4	9472	9							

GATES 05D SL WELL #: 5012A RRCID -> 277288 COMPL. DATE 01/09/2015 TOTAL DEPTH 8349 PERF. N/A

06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05D SL WELL #: 5112A RRCID -> 277292 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 8344 PERF. N/A

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

GATES 05D WELL #: 6020 RRCID -> 277774 COMPL. DATE 08/24/2015 TOTAL DEPTH 8533 PERF. 8953 - 15932

08	64540	X	64540	-0-	-0-	-0-	1148	1	60919	2	Y	2126	1970	0			156
							134	4	2339	9							
09	271830	X	111814	-0-	-160016	-0-	1626	1	105811	2	Y	3814	3706	0	165	1	99
							182	4	4195	9							
10	280891	X	120125	-0-	-160766	-0-	1815	1	113017	2	Y	4762	4511	0	312	1	38
							55	4	5238	9							
*11	271830	X	139284	-0-	-132546	-0-	2018	1	129512	2	Y	6285	5818	0	453	1	52
							840	4	6914	9							

GATES 05D WELL #: 4020 RRCID -> 278179 COMPL. DATE 10/08/2015 TOTAL DEPTH 8557 PERF. 8990 - 12592

08	0		165543	-0-	165543	165543	2926	1	155272	2	N	6366	5900	0			466
							342	4	7003	9							
09	368280	X	182114	-0-	-186166	-0-	2622	1	170562	2	N	7851	7773	0	340	1	204
							294	4	8636	9							
10	380556	X	93430	-0-	-287126	-0-	1417	1	88257	2	N	3375	3197	0	355	1	27
							43	4	3713	9							
11	368280	X	103075	-0-	-265205	-0-	1526	1	97963	2	N	2694	2494	0	205	1	22
							623	4	2963	9							

GATES 05D WELL #: 1020 RRCID -> 278632 COMPL. DATE 10/03/2015 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 8907 - 16128

*10	483510	X	483510	-0-	-0-	-0-	7111	1	442786	2	Y	30360	28757	0	1358	1	245
							217	4	33396	9							
*11	454840	X	454840	-0-	-0-	-0-	6450	1	413948	2	Y	28818	26683	0	2144	1	236
							2742	4	31700	9							

GATES 05D WELL #: 2620 RRCID -> 278636 COMPL. DATE 12/06/2014 TOTAL DEPTH 8507 PERF. N/A

06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES 05D WELL #: 1820 RRCID -> 278639 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 9044 - 16106

*11	488027	X	488027	-0-	-0-	-0-	6948	1	445938	2	Y	29271	27102	0	1929	1	240
							2943	4	32198	9							

GATES 05D WELL #: 2113 RRCID -> 278640 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 8374 PERF. N/A

06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05D WELL #: 1420 RRCID -> 278660 COMPL. DATE 10/27/2015 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 8962 - 16064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		51840	-0-	51840	51840	760	1	47311	2	Y	3405	3226	0	152	1	27
							23	4	3746	9							
*11	717791	X	665951	-0-	-51840	-0-	9399	1	603250	2	Y	44806	41486	0	2980	1	367
							4015	4	49287	9							

GATES 05D WELL #: 8020 RRCID -> 278664 COMPL. DATE 06/04/2014 TOTAL DEPTH 8479 PERF. N/A

06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

GATES 05D WELL #: 1220 RRCID -> 278666 COMPL. DATE 05/11/2014 TOTAL DEPTH 8499 PERF. N/A

06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

GATES 05D WELL #: 8907A RRCID -> 278740 COMPL. DATE 12/29/2014 TOTAL DEPTH 8423 PERF. N/A

06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
LAS RAICES RANCH WELL #: 4H RRCID -> 259365 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 9679 PERF.10000 - 13229

*02	3472	X	3249	-0-	-223	-0-	98	1	3086	3	Y	56	58	1			14
							3	4	62	9							
03	3844	X	3723	-0-	-121	-0-	127	1	3231	3	Y	327	264	1			77
							5	4	360	9							
04	3540	X	3203	-0-	-337	-0-	153	1	2983	3	Y	56	116	1			17
							5	4	62	9							
05	3627	X	3096	-0-	-531	-0-	162	1	2876	3	Y	47	52	1			12
							6	4	52	9							
06	3600	X	3231	-0-	-369	-0-	171	1	3016	3	Y	35	34	1			13
							5	4	39	9							
07	3720	X	3311	-0-	-409	-0-	153	1	3122	3	Y	29	33	1			9
							4	4	32	9							
08	3720	X	2998	-0-	-722	-0-	122	1	2834	3	Y	35	34	1			10
							3	4	39	9							
09	3240	X	2916	-0-	-324	-0-	116	1	2755	3	Y	38	38	1			10
							3	4	42	9							
10	3348	X	2900	-0-	-448	-0-	113	1	2740	3	Y	40	33	1			17
							3	4	44	9							
11	3240	X	2724	-0-	-516	-0-	74	1	2599	3	Y	42	44	1			15
							5	4	46	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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. GAS LIFT(L)	(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	4676	X	4569	-0-		-107	-0-	130	1	4117	3	Y	289	246	1	1	8	71
								4	4	318	9							
03	4991	X	4526	-0-		-465	-0-	166	1	4248	3	Y	96	144	1			23
								6	4	106	9							
04	4650	X	4372	-0-		-278	-0-	208	1	4077	3	Y	73	73	1	1	8	22
								7	4	80	9							
05	5053	X	4486	-0-		-567	-0-	234	1	4161	3	Y	75	78	1			19
								8	4	83	9							
06	4890	X	4192	-0-		-698	-0-	219	1	3866	3	Y	92	78	1	1	8	32
								6	4	101	9							
07	5053	X	4341	-0-		-712	-0-	199	1	4061	3	Y	68	79	1			21
								6	4	75	9							
08	4526	X	4256	-0-		-270	-0-	172	1	3999	3	Y	74	74	1			21
								4	4	81	9							
09	4380	X	4022	-0-		-358	-0-	160	1	3784	3	Y	68	72	1			17
								3	4	75	9							
10	4495	X	3898	-0-		-597	-0-	151	1	3667	3	Y	69	57	1			29
								4	4	76	9							
11	4200	X	3896	-0-		-304	-0-	104	1	3661	3	Y	113	103	1			39
								7	4	124	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 5H RRCID -> 259785 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 9802 PERF.10450 - 16390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	9856	X	8391	-0-		-1465	-0-	250	1	7884	3	N	226	240	1	1	8	56
								8	4	249	9							
03	10354	X	9095	-0-		-1259	-0-	333	1	8491	3	N	235	235	1			56
								12	4	259	9							
04	9510	X	8862	-0-		-648	-0-	419	1	8187	3	N	219	208	1	1	8	66
								15	4	241	9							
05	9269	X	9119	-0-		-150	-0-	473	1	8394	3	N	214	227	1			53
								17	4	235	9							
06	8970	X	8854	-0-		-116	-0-	461	1	8135	3	N	223	198	1	1	8	77
								13	4	245	9							
07	9269	X	8923	-0-		-346	-0-	408	1	8305	3	N	181	203	1			55
								11	4	199	9							
08	9145	X	8966	-0-		-179	-0-	359	1	8355	3	N	221	214	1			62
								9	4	243	9							
09	8850	X	8577	-0-		-273	-0-	337	1	8002	3	N	210	221	1			51
								7	4	231	9							
10	9145	X	8587	-0-		-558	-0-	331	1	8031	3	N	195	165	1			81
								10	4	215	9							
11	8850	X	7906	-0-		-944	-0-	212	1	7458	3	N	202	213	1			70
								14	4	222	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
*02	10920	X	9584	-0-	-1336	-0-	283	1	8943	3	Y	317	343	1	1	8	79
							9	4	349	9							
03	11439	X	9866	-0-	-1573	-0-	358	1	9137	3	Y	325	327	1			77
							13	4	358	9							
04	10860	X	9548	-0-	-1312	-0-	447	1	8740	3	Y	314	295	1	1	8	95
							16	4	345	9							
05	11222	X	9445	-0-	-1777	-0-	485	1	8609	3	Y	304	324	1			75
							17	4	334	9							
06	10830	X	9108	-0-	-1722	-0-	471	1	8310	3	Y	285	262	1			98
							13	4	314	9							
07	10571	X	9326	-0-	-1245	-0-	423	1	8609	3	Y	256	277	1			77
							12	4	282	9							
08	9858	X	9140	-0-	-718	-0-	363	1	8447	3	Y	292	288	1			81
							9	4	321	9							
09	9540	X	8515	-0-	-1025	-0-	332	1	7882	3	Y	267	285	1			63
							7	4	294	9							
10	9455	X	8698	-0-	-757	-0-	332	1	8063	3	Y	266	220	1			109
							10	4	293	9							
11	9120	X	7859	-0-	-1261	-0-	207	1	7297	3	Y	310	312	1			107
							14	4	341	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
*02	5628	X	5147	-0-	-481	-0-	155	1	4881	3	Y	96	106	1	1	8	24
							5	4	106	9							
03	5921	X	5664	-0-	-257	-0-	209	1	5342	3	Y	96	97	1			23
							7	4	106	9							
04	5566	X	5566	-0-	-0-	-0-	263	1	5149	3	Y	132	114	1	1	8	40
							9	4	145	9							
05	5673	X	5568	-0-	-105	-0-	289	1	5140	3	Y	117	128	1			29
							10	4	129	9							
06	5490	X	5455	-0-	-35	-0-	286	1	5051	3	Y	100	93	1	1	8	35
							8	4	110	9							
07	5766	X	5522	-0-	-244	-0-	254	1	5173	3	Y	80	90	1			25
							7	4	88	9							
08	5766	X	5181	-0-	-585	-0-	209	1	4869	3	Y	89	89	1			25
							5	4	98	9							
09	5580	X	4862	-0-	-718	-0-	193	1	4571	3	Y	85	89	1			21
							4	4	94	9							
10	5642	X	5053	-0-	-589	-0-	196	1	4754	3	Y	88	72	1			37
							6	4	97	9							
11	5460	X	4858	-0-	-602	-0-	131	1	4626	3	Y	84	92	1			29
							9	4	92	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
*02	10444	X	9754	-0-	-690	-0-	290	1	9167	3	Y	262	274	1	2	8	65
							9	4	288	9							
03	11563	X	10792	-0-	-771	-0-	391	1	9981	3	Y	369	347	1			87
							14	4	406	9							
04	11160	X	9955	-0-	-1205	-0-	460	1	8998	3	Y	437	391	1	1	8	132
							16	4	481	9							
05	10757	X	10514	-0-	-243	-0-	538	1	9551	3	Y	369	410	1			91
							19	4	406	9							
06	10440	X	10253	-0-	-187	-0-	539	1	9511	3	Y	171	200	1	2	8	60
							15	4	188	9							
07	10805	X	10805	-0-	-0-	-0-	485	1	9877	3	Y	390	333	1			117
							14	4	429	9							
08	10788	X	10555	-0-	-233	-0-	422	1	9819	3	Y	275	314	1	1	8	77
							11	4	303	9							
09	10260	X	10174	-0-	-86	-0-	400	1	9490	3	Y	250	266	1			61
							9	4	275	9							
10	10540	X	10295	-0-	-245	-0-	398	1	9662	3	Y	203	179	1			85
							12	4	223	9							
11	10200	X	9005	-0-	-1195	-0-	244	1	8590	3	Y	140	174	1			51
							17	4	154	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 1H RRCID -> 261539 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 10250 - 15670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	12180	X	11522	-0-	-658	-0-	343	1	10831	3	Y	306	292	1	4	8	75
							11	4	337	9							
03	13175	X	12379	-0-	-796	-0-	451	1	11518	3	Y	358	348	1			85
							16	4	394	9							
04	11782	X	11782	-0-	-0-	-0-	558	1	10910	3	Y	268	269	1	3	8	81
							19	4	295	9							
05	12710	X	12464	-0-	-246	-0-	650	1	11541	3	Y	227	251	1			57
							23	4	250	9							
06	12300	X	12225	-0-	-75	-0-	642	1	11333	3	Y	211	192	1	2	8	74
							18	4	232	9							
07	12710	X	12573	-0-	-137	-0-	578	1	11777	3	Y	184	201	1			57
							16	4	202	9							
08	12462	X	12408	-0-	-54	-0-	501	1	11649	3	Y	223	217	1			63
							13	4	245	9							
09	12210	X	11909	-0-	-301	-0-	473	1	11220	3	Y	187	204	1			46
							10	4	206	9							
10	12276	X	11941	-0-	-335	-0-	464	1	11259	3	Y	185	153	1			78
							14	4	204	9							
11	11880	X	11188	-0-	-692	-0-	302	1	10645	3	Y	200	208	1			70
							21	4	220	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LAS RAICES RANCH WELL #: 10H RRCID -> 261697 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 9896 PERF.10200 - 16450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	9660	X	8425	-0-		-1235	-0-	255	1	8044	3	Y	107	122	1	1	8	27
								8	4	118	9							
03	10230	X	9013	-0-		-1217	-0-	335	1	8550	3	Y	105	107	1			25
								12	4	116	9							
04	9450	X	8760	-0-		-690	-0-	420	1	8214	3	Y	101	94	1	1	8	31
								15	4	111	9							
05	9300	X	8963	-0-		-337	-0-	471	1	8368	3	Y	98	104	1			25
								16	4	108	9							
06	9000	X	7434	-0-		-1566	-0-	393	1	6931	3	Y	90	82	1			33
								11	4	99	9							
07	9300	X	8216	-0-		-1084	-0-	379	1	7713	3	Y	103	104	1			32
								11	4	113	9							
08	9052	X	7916	-0-		-1136	-0-	321	1	7477	3	Y	100	103	1			29
								8	4	110	9							
09	8760	X	7560	-0-		-1200	-0-	301	1	7148	3	Y	95	100	1			24
								6	4	105	9							
10	8680	X	7513	-0-		-1167	-0-	294	1	7122	3	Y	80	69	1			35
								9	4	88	9							
11	7950	X	7410	-0-		-540	-0-	202	1	7122	3	Y	65	76	1			24
								14	4	72	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 13H RRCID -> 261698 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 9733 PERF.10500 - 15835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	3640	X	2860	-0-		-780	-0-	85	1	2686	3	Y	78	81	1	1	8	19
								3	4	86	9							
03	3751	X	3440	-0-		-311	-0-	126	1	3211	3	Y	90	88	1			21
								4	4	99	9							
04	3510	X	3362	-0-		-148	-0-	152	1	2982	3	Y	203	162	1	1	8	61
								5	4	223	9							
05	3627	X	3441	-0-		-186	-0-	166	1	2950	3	Y	290	280	1			71
								6	4	319	9							
06	3510	X	3147	-0-		-363	-0-	150	1	2641	3	Y	320	283	1	1	8	107
								4	4	352	9							
07	3472	X	2775	-0-		-697	-0-	125	1	2538	3	Y	98	175	1			30
								4	4	108	9							
08	3472	X	2813	-0-		-659	-0-	109	1	2528	3	Y	157	143	1			44
								3	4	173	9							
09	3360	X	2492	-0-		-868	-0-	94	1	2238	3	Y	144	154	1			34
								2	4	158	9							
10	3131	X	2867	-0-		-264	-0-	98	1	2386	3	Y	345	240	1			139
								3	4	380	9							
11	3030	X	2729	-0-		-301	-0-	70	1	2469	3	Y	168	249	1			58
								5	4	185	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LAS RAICES RANCH WELL #: 7H RRCID -> 261859 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 9789 PERF.10150 - 16375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	3034	X	3034	-0-		-0-	-0-	91	1	2872	3	Y	62	74	1	1	8	15
								3	4	68	9							
03	3209	X	3209	-0-		-0-	-0-	120	1	3063	3	Y	20	30	1			5
								4	4	22	9							
04	3030	X	3011	-0-		-19	-0-	145	1	2836	3	Y	23	20	1	1	8	7
								5	4	25	9							
05	3348	X	2810	-0-		-538	-0-	148	1	2635	3	Y	20	22	1			5
								5	4	22	9							
06	3240	X	2876	-0-		-364	-0-	152	1	2683	3	Y	34	26	1	1	8	12
								4	4	37	9							
07	3348	X	2970	-0-		-378	-0-	121	1	2457	3	Y	354	262	1			104
								3	4	389	9							
08	3224	X	2807	-0-		-417	-0-	102	1	2376	3	Y	296	319	1			81
								3	4	326	9							
09	3000	X	2586	-0-		-414	-0-	97	1	2305	3	Y	165	207	1			39
								2	4	182	9							
10	2976	X	2570	-0-		-406	-0-	94	1	2284	3	Y	172	141	1			70
								3	4	189	9							
11	2880	X	2438	-0-		-442	-0-	63	1	2204	3	Y	152	170	1			52
								4	4	167	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 8H RRCID -> 262452 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 9829 PERF.10150 - 16100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	3276	X	2925	-0-		-351	-0-	87	1	2746	3	Y	81	87	1	2	8	20
								3	4	89	9							
03	3472	X	3134	-0-		-338	-0-	115	1	2931	3	Y	76	78	1			18
								4	4	84	9							
04	3180	X	3041	-0-		-139	-0-	143	1	2805	3	Y	80	74	1			24
								5	4	88	9							
05	3255	X	2874	-0-		-381	-0-	149	1	2651	3	Y	63	71	1			16
								5	4	69	9							
06	3150	X	2817	-0-		-333	-0-	147	1	2596	3	Y	64	58	1			22
								4	4	70	9							
07	3224	X	2964	-0-		-260	-0-	135	1	2747	3	Y	71	72	1			21
								4	4	78	9							
08	3131	X	2896	-0-		-235	-0-	115	1	2686	3	Y	84	82	1			23
								3	4	92	9							
09	3030	X	2743	-0-		-287	-0-	107	1	2547	3	Y	79	83	1			19
								2	4	87	9							
10	2976	X	2684	-0-		-292	-0-	103	1	2498	3	Y	73	62	1			30
								3	4	80	9							
11	2880	X	2495	-0-		-385	-0-	67	1	2348	3	Y	68	74	1			24
								5	4	75	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LAS RAICES RANCH WELL #: 14H RRCID -> 263294 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 9764 PERF. 9950 - 15300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	1941	N	1941	-0-		-0-	-0-	58	1	1818	3	Y	57	51	1			14
								2	4	63	9							
03	2101	N	2101	-0-		-0-	-0-	76	1	1930	3	Y	84	78	1			20
								3	4	92	9							
04	1982	N	1982	-0-		-0-	-0-	93	1	1821	3	Y	59	61	1			18
								3	4	65	9							
05	2046	N	2019	-0-		-27	-0-	103	1	1836	3	Y	69	70	1			17
								4	4	76	9							
06	2011	N	2011	-0-		-0-	-0-	101	1	1791	3	Y	105	86	1	1	8	35
								3	4	116	9							
07	2046	N	1901	-0-		-145	-0-	87	1	1769	3	Y	39	61	1			13
								2	4	43	9							
08	2015	N	1835	-0-		-180	-0-	74	1	1717	3	Y	38	39	1			12
								2	4	42	9							
09	1980	N	1833	-0-		-147	-0-	72	1	1718	3	Y	37	39	1			10
								2	4	41	9							
10	1891	N	1795	-0-		-96	-0-	70	1	1690	3	Y	30	26	1			14
								2	4	33	9							
11	1770	N	1646	-0-		-124	-0-	44	1	1546	3	Y	48	44	1			18
								3	4	53	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 15H RRCID -> 264149 COMPL. DATE 09/05/2011 TOTAL DEPTH 9849 PERF. 10300 - 16250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	6748	X	5766	-0-		-982	-0-	173	1	5476	3	Y	101	113	1	1	8	25
								6	4	111	9							
03	7223	X	5776	-0-		-1447	-0-	213	1	5434	3	Y	110	109	1			26
								8	4	121	9							
04	6690	X	5621	-0-		-1069	-0-	267	1	5225	3	Y	109	102	1			33
								9	4	120	9							
05	6913	X	6773	-0-		-140	-0-	354	1	6285	3	Y	111	116	1			28
								12	4	122	9							
06	6690	X	6075	-0-		-615	-0-	319	1	5634	3	Y	103	94	1	1	8	36
								9	4	113	9							
07	6355	X	6264	-0-		-91	-0-	288	1	5872	3	Y	87	96	1			27
								8	4	96	9							
08	6758	X	6089	-0-		-669	-0-	246	1	5727	3	Y	100	99	1			28
								6	4	110	9							
09	6540	X	5809	-0-		-731	-0-	231	1	5470	3	Y	94	99	1			23
								5	4	103	9							
10	6696	X	5607	-0-		-1089	-0-	218	1	5276	3	Y	97	79	1			41
								6	4	107	9							
11	6090	X	5219	-0-		-871	-0-	141	1	4955	3	Y	103	108	1			36
								10	4	113	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LAS RAICES RANCH WELL #: 23H RRCID -> 264150 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 9783 PERF.10100 - 16350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	5880	X	4952	-0-		-928	-0-	149	1	4692	3	Y	96	104	1			24
								5	4	106	9							
03	6510	X	5041	-0-		-1469	-0-	185	1	4732	3	Y	106	105	1			25
								7	4	117	9							
04	5430	X	4841	-0-		-589	-0-	230	1	4492	3	Y	101	95	1			31
								8	4	111	9							
05	5611	X	4897	-0-		-714	-0-	255	1	4534	3	Y	90	98	1			23
								9	4	99	9							
06	5430	X	4413	-0-		-1017	-0-	231	1	4078	3	Y	88	80	1			31
								7	4	97	9							
07	5456	X	4753	-0-		-703	-0-	218	1	4433	3	Y	87	91	1			27
								6	4	96	9							
08	5053	X	4576	-0-		-477	-0-	185	1	4295	3	Y	83	86	1			24
								5	4	91	9							
09	4830	X	4415	-0-		-415	-0-	175	1	4138	3	Y	89	91	1			22
								4	4	98	9							
10	4898	X	4378	-0-		-520	-0-	170	1	4113	3	Y	82	69	1			35
								5	4	90	9							
11	4590	X	4478	-0-		-112	-0-	120	1	4209	3	Y	128	118	1			45
								8	4	141	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 17H RRCID -> 264272 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 9820 PERF.10000 - 16250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	7000	X	6500	-0-		-500	-0-	196	1	6181	3	Y	106	114	1	1	8	27
								6	4	117	9							
03	7750	X	5823	-0-		-1927	-0-	215	1	5483	3	Y	106	107	1			26
								8	4	117	9							
04	5550	X	4479	-0-		-1071	-0-	212	1	4150	3	Y	100	94	1	1	8	31
								7	4	110	9							
05	5735	X	4439	-0-		-1296	-0-	230	1	4091	3	Y	100	105	1			26
								8	4	110	9							
06	5550	X	4270	-0-		-1280	-0-	223	1	3939	3	Y	93	85	1	1	8	33
								6	4	102	9							
07	5735	X	4116	-0-		-1619	-0-	188	1	3839	3	Y	76	85	1			24
								5	4	84	9							
08	5735	X	4007	-0-		-1728	-0-	161	1	3751	3	Y	83	83	1			24
								4	4	91	9							
09	4470	X	3757	-0-		-713	-0-	148	1	3521	3	Y	77	81	1			20
								3	4	85	9							
10	5041	X	5041	-0-		-0-	-0-	196	1	4744	3	Y	86	69	1			37
								6	4	95	9							
*11	4353	X	4353	-0-		-0-	-0-	117	1	4131	3	Y	88	94	1			31
								8	4	97	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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. GAS 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	7616	X	7148	-0-	-468	-0-	209	1	6612	3	Y	291	312	1			72
							7	4	320	9							
03	8432	X	7867	-0-	-565	-0-	283	1	7229	3	Y	314	312	1			74
							10	4	345	9							
04	8430	X	7673	-0-	-757	-0-	356	1	6962	3	Y	312	291	1	1	8	94
							12	4	343	9							
05	7905	X	7748	-0-	-157	-0-	396	1	7034	3	Y	276	302	1			68
							14	4	304	9							
06	7650	X	7392	-0-	-258	-0-	382	1	6740	3	Y	235	221	1	1	8	81
							11	4	259	9							
07	7936	X	7632	-0-	-304	-0-	344	1	7014	3	Y	240	249	1			72
							10	4	264	9							
08	7936	X	7397	-0-	-539	-0-	294	1	6848	3	Y	225	234	1			63
							7	4	248	9							
09	7680	X	6737	-0-	-943	-0-	264	1	6261	3	Y	187	205	1			45
							6	4	206	9							
10	7750	X	6311	-0-	-1439	-0-	241	1	5842	3	Y	201	163	1			83
							7	4	221	9							
11	7380	X	6595	-0-	-785	-0-	175	1	6159	3	Y	226	231	1			78
							12	4	249	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. GAS 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	W	10229	-0-	10229	10229	306	1	9678	3	Y	214	237	1	1	8	54
							10	4	235	9							
03	0	W	10349	-0-	10349	20578	380	1	9706	3	Y	226	226	1			54
							14	4	249	9							
04	0	W	9858	-0-	9858	30436	468	1	9150	3	Y	204	195	1	1	8	62
							16	4	224	9							
05	0	W	9553	-0-	9553	39989	496	1	8814	3	Y	205	216	1			51
							17	4	226	9							
*06	48944	X	8955	-0-	-39989	-0-	468	1	8257	3	Y	197	178	1	1	8	69
							13	4	217	9							
07	11284	X	8999	-0-	-2285	-0-	412	1	8401	3	Y	158	178	1			49
							12	4	174	9							
08	10354	X	8785	-0-	-1569	-0-	353	1	8223	3	Y	182	179	1			52
							9	4	200	9							
09	9870	X	8340	-0-	-1530	-0-	329	1	7802	3	Y	184	191	1			45
							7	4	202	9							
10	9548	X	8221	-0-	-1327	-0-	318	1	7707	3	Y	170	143	1			72
							9	4	187	9							
11	8970	X	7572	-0-	-1398	-0-	204	1	7169	3	Y	168	181	1			59
							14	4	185	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LAS RAICES RANCH WELL #: 22H RRCID -> 265269 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 9793 PERF.10250 - 16500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	8456	X	8236	-0-		-220	-0-	247	1	7801	3	Y	164	238	1	1	8	41
								8	4	180	9							
03	9362	X	8834	-0-		-528	-0-	325	1	8279	3	Y	198	192	1			47
								12	4	218	9							
04	9720	X	8482	-0-		-1238	-0-	400	1	7829	3	Y	217	197	1	1	8	66
								14	4	239	9							
05	10044	X	8971	-0-		-1073	-0-	464	1	8235	3	Y	233	241	1			58
								16	4	256	9							
06	9720	X	8743	-0-		-977	-0-	455	1	8027	3	Y	225	205	1			78
								13	4	248	9							
07	9083	X	8819	-0-		-264	-0-	403	1	8215	3	Y	173	198	1			53
								11	4	190	9							
08	8959	X	8445	-0-		-514	-0-	340	1	7918	3	Y	162	169	1			46
								9	4	178	9							
09	8730	X	7905	-0-		-825	-0-	313	1	7414	3	Y	155	163	1			38
								7	4	171	9							
10	9021	X	7901	-0-		-1120	-0-	305	1	7408	3	Y	163	133	1			68
								9	4	179	9							
11	8730	X	7227	-0-		-1503	-0-	195	1	6851	3	Y	153	167	1			54
								13	4	168	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 25H RRCID -> 265270 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 9774 PERF.10000 - 16250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	4228	X	3466	-0-		-762	-0-	98	1	3110	3	Y	232	233	1	1	8	57
								3	4	255	9							
03	4495	X	3854	-0-		-641	-0-	139	1	3556	3	Y	140	164	1			33
								5	4	154	9							
04	3840	X	3840	-0-		-0-	-0-	177	1	3463	3	Y	176	154	1	2	8	53
								6	4	194	9							
05	3937	X	3401	-0-		-536	-0-	170	1	3021	3	Y	185	192	1			46
								6	4	204	9							
06	3810	X	3149	-0-		-661	-0-	163	1	2879	3	Y	93	106	1	1	8	32
								5	4	102	9							
07	3937	X	3783	-0-		-154	-0-	171	1	3475	3	Y	120	116	1			36
								5	4	132	9							
08	3937	X	3685	-0-		-252	-0-	147	1	3409	3	Y	114	118	1			32
								4	4	125	9							
09	3810	X	3532	-0-		-278	-0-	138	1	3268	3	Y	112	117	1			27
								3	4	123	9							
10	3782	X	3447	-0-		-335	-0-	132	1	3197	3	Y	104	88	1			43
								4	4	114	9							
11	3660	X	3126	-0-		-534	-0-	83	1	2906	3	Y	119	121	1			41
								6	4	131	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LAS RAICES RANCH WELL #: 24H RRCID -> 265271 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 9735 PERF.10050 - 16000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	7140	X	5893	-0-		-1247	-0-	176	1	5546	3	Y	150	163	1	1	8	39
								6	4	165	9							
03	7781	X	6659	-0-		-1122	-0-	244	1	6216	3	Y	173	169	1			43
								9	4	190	9							
04	8256	X	8256	-0-		-0-	-0-	389	1	7604	3	Y	226	197	1	2	8	70
								14	4	249	9							
05	9082	X	9082	-0-		-0-	-0-	470	1	8347	3	Y	226	238	1			58
								16	4	249	9							
06	8454	X	8454	-0-		-0-	-0-	442	1	7798	3	Y	183	175	1	1	8	65
								13	4	201	9							
07	8739	X	8739	-0-		-0-	-0-	400	1	8156	3	Y	156	172	1			49
								11	4	172	9							
08	8425	X	8425	-0-		-0-	-0-	339	1	7888	3	Y	172	171	1			50
								9	4	189	9							
09	7960	X	7960	-0-		-0-	-0-	315	1	7464	3	Y	158	168	1			40
								7	4	174	9							
10	9083	X	7906	-0-		-1177	-0-	306	1	7419	3	Y	156	129	1			67
								9	4	172	9							
11	8460	X	7187	-0-		-1273	-0-	193	1	6806	3	Y	159	169	1			57
								13	4	175	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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	5992	X	5406	-0-		-586	-0-	161	1	5078	3	Y	147	150	1	1	8	37
								5	4	162	9							
03	6603	X	5900	-0-		-703	-0-	216	1	5523	3	Y	139	142	1			34
								8	4	153	9							
04	5760	X	5649	-0-		-111	-0-	267	1	5216	3	Y	143	132	1	1	8	44
								9	4	157	9							
05	5983	X	5478	-0-		-505	-0-	283	1	5033	3	Y	138	147	1			35
								10	4	152	9							
06	5790	X	5125	-0-		-665	-0-	267	1	4705	3	Y	132	121	1			46
								8	4	145	9							
07	5983	X	5324	-0-		-659	-0-	242	1	4930	3	Y	132	138	1			40
								7	4	145	9							
08	5890	X	5149	-0-		-741	-0-	206	1	4789	3	Y	135	137	1			38
								5	4	149	9							
09	5640	X	4623	-0-		-1017	-0-	181	1	4303	3	Y	123	131	1			30
								4	4	135	9							
10	5487	X	4966	-0-		-521	-0-	191	1	4633	3	Y	124	102	1			52
								6	4	136	9							
11	5160	X	4382	-0-		-778	-0-	117	1	4137	3	Y	109	123	1			38
								8	4	120	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LAS RAICES RANCH WELL #: 18H RRCID -> 265587 COMPL. DATE 11/24/2011 TOTAL DEPTH 9684 PERF.10350 - 16000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	6944	X	4898	-0-	-2046	-0-	146	1	4606	3	Y	128	130	1	1	8	32
							5	4	141	9							
03	6510	X	6128	-0-	-382	-0-	226	1	5765	3	Y	117	121	1			28
							8	4	129	9							
04	5845	X	5845	-0-	-0-	-0-	278	1	5439	3	Y	107	101	1	1	8	33
							10	4	118	9							
05	5394	X	4758	-0-	-636	-0-	246	1	4375	3	Y	116	119	1			30
							9	4	128	9							
06	5940	X	3719	-0-	-2221	-0-	193	1	3412	3	Y	98	93	1			35
							6	4	108	9							
07	6138	X	4472	-0-	-1666	-0-	205	1	4186	3	Y	68	82	1			21
							6	4	75	9							
08	6138	X	3782	-0-	-2356	-0-	151	1	3513	3	Y	104	96	1			29
							4	4	114	9							
09	5850	X	4223	-0-	-1627	-0-	167	1	3971	3	Y	74	85	1			18
							4	4	81	9							
10	4743	X	4143	-0-	-600	-0-	161	1	3903	3	Y	67	57	1			28
							5	4	74	9							
*11	4764	X	4764	-0-	-0-	-0-	130	1	4567	3	Y	53	62	1			19
							9	4	58	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 16H RRCID -> 265603 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 9787 PERF.10300 - 16250

*02	7924	X	7257	-0-	-667	-0-	216	1	6825	3	Y	190	205	1	1	8	47
							7	4	209	9							
03	8773	X	7670	-0-	-1103	-0-	280	1	7147	3	Y	212	209	1			50
							10	4	233	9							
04	7890	X	7361	-0-	-529	-0-	347	1	6787	3	Y	195	185	1	1	8	59
							12	4	215	9							
05	7998	X	7381	-0-	-617	-0-	383	1	6796	3	Y	172	188	1			43
							13	4	189	9							
06	7740	X	6893	-0-	-847	-0-	360	1	6349	3	Y	158	145	1	1	8	55
							10	4	174	9							
07	7998	X	7023	-0-	-975	-0-	322	1	6552	3	Y	127	143	1			39
							9	4	140	9							
08	7657	X	6844	-0-	-813	-0-	275	1	6406	3	Y	142	141	1			40
							7	4	156	9							
09	7350	X	6535	-0-	-815	-0-	258	1	6114	3	Y	143	148	1			35
							6	4	157	9							
10	7378	X	6333	-0-	-1045	-0-	245	1	5937	3	Y	131	111	1			55
							7	4	144	9							
11	6900	X	5761	-0-	-1139	-0-	155	1	5444	3	Y	137	144	1			48
							11	4	151	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
*02	4200	X	3793	-0-	-407	-0-	113	1	3582	3	N	85	89	1	1	8	21
							4	4	94	9							
03	4402	X	4038	-0-	-364	-0-	148	1	3782	3	N	94	93	1			22
							5	4	103	9							
04	4170	X	3864	-0-	-306	-0-	183	1	3581	3	N	85	81	1	1	8	25
							6	4	94	9							
05	4185	X	4045	-0-	-140	-0-	211	1	3748	3	N	72	79	1			18
							7	4	79	9							
06	4050	X	3846	-0-	-204	-0-	202	1	3563	3	N	68	62	1			24
							6	4	75	9							
07	4185	X	3745	-0-	-440	-0-	172	1	3500	3	N	62	67	1			19
							5	4	68	9							
08	4030	X	3638	-0-	-392	-0-	147	1	3412	3	N	68	68	1			19
							4	4	75	9							
09	3900	X	3501	-0-	-399	-0-	139	1	3285	3	N	67	70	1			16
							3	4	74	9							
10	4030	X	3608	-0-	-422	-0-	140	1	3392	3	N	65	54	1			27
							4	4	72	9							
11	3840	X	3438	-0-	-402	-0-	93	1	3271	3	N	62	67	1			22
							6	4	68	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
*02	7812	X	7011	-0-	-801	-0-	212	1	6700	3	N	84	92	1	1	8	21
							7	4	92	9							
03	8122	X	7342	-0-	-780	-0-	272	1	6932	3	N	116	109	1			28
							10	4	128	9							
04	7440	X	6729	-0-	-711	-0-	322	1	6300	3	N	87	88	1			27
							11	4	96	9							
05	7750	X	6290	-0-	-1460	-0-	330	1	5864	3	N	76	84	1			19
							12	4	84	9							
06	7500	X	6243	-0-	-1257	-0-	329	1	5810	3	N	86	74	1			31
							9	4	95	9							
07	7750	X	6393	-0-	-1357	-0-	295	1	6011	3	N	72	80	1			23
							8	4	79	9							
08	7347	X	6139	-0-	-1208	-0-	249	1	5801	3	N	75	76	1			22
							6	4	83	9							
09	6720	X	5816	-0-	-904	-0-	232	1	5491	3	N	80	82	1			20
							5	4	88	9							
10	6448	X	5813	-0-	-635	-0-	226	1	5486	3	N	85	69	1			36
							7	4	94	9							
11	6240	X	5333	-0-	-907	-0-	145	1	5090	3	N	80	88	1			28
							10	4	88	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
06	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	82	1	1187	2	Y	14	18	0			4
							15	9									
07	2015	N	1598	-0-	-417	-0-	97	1	1489	2	Y	11	10	0			5
							12	9									
08	2015	N	1115	-0-	-900	-0-	71	1	1034	2	Y	9	8	0			6
							10	9									
*09	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	108	1	1508	2	Y	23	20	1			9
							25	9									
10	1612	N	803	-0-	-809	-0-	44	1	759	2	Y	-0-	9	0			-0-
11	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					Y	NO RPT					-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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	281	331	1			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	629	N	629	-0-	-0-	-0-	622	2	7	9	N	6				120
07	961	N	882	-0-	-79	-0-	878	2	4	9	N	4				124
08	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1005	2	8	9	N	7				131
09	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1210	2	13	9	N	12				143
10	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1059	2	12	9	N	11				154
11	990	N	641	-0-	-349	-0-	637	2	4	9	N	4				158

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
06	2820	#	2378	-0-	-442	-0-	396 274	1 9	1708	3	N	249	360	1			47
07	2914	#	2075	-0-	-839	-0-	409 184	1 9	1482	3	N	167	2	8			212
08	2914	#	2091	-0-	-823	-0-	409 201	1 9	1481	3	N	183	187	1	1	8	207
09	2610	#	1837	-0-	-773	-0-	396 135	1 9	1306	3	N	123	185	1			145
10	2449	#	1849	-0-	-600	-0-	409 99	1 9	1341	3	N	90					235
*11	2429	R	2429	-0-	-0-	-0-	389 110	1 9	1930	3	N	100	195	1			140

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

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	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

06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLEN, SOUTH (WILCOX 9200) 35267 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
J. E. FULBRIGHT 'G' WELL #: 8 RRCID -> 275297 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9165 - 9178

06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

GLENN MARTIN (1100) 35311 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C. 681057
WALKER, MAY WELL #: 1469 RRCID -> 153300 COMPL. DATE 05/10/1994 TOTAL DEPTH 1200 PERF. 1017 - 1027

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/13/2015 - PLUGGED 07/13/15

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
06	DLQ G-10		4	-0-	4	26	4	1			N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		17	-0-	17	43	17	3			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		15	-0-	15	58	15	3			N	-0-					-0-
09	DLQ G-10		8	-0-	8	66	8	3			N	-0-					-0-
10	84	X	18	-0-	-66	-0-	18	3			N	-0-					-0-
11	30	X	20	-0-	-10	-0-	20	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
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	1			N	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
08	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-
09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
*11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	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
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
08	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-					-0-
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
*11	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-

BLOCKER, JOHN R. 1841 WELL #: 1 RRCID -> 113625 COMPL. DATE 04/24/1984 TOTAL DEPTH 5230 PERF. 4754 - 4895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
07	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
08	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	3			N	-0-					-0-
09	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
10	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					-0-
*11	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BRASK-DUMONT RANCH, INC. //CONT.// 089602
BLOCKER, JOHN R. 1839 WELL #: 2 RRCID -> 116462 COMPL. DATE 04/22/1984 TOTAL DEPTH 4843 PERF. 4656 - 4758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
07	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
08	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
10	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					-0-
*11	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-

BRASK WELL #: 2 RRCID -> 190561 COMPL. DATE 08/11/2002 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4770 - 5034

06	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			Y	-0-					55
07	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-					55
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					55
09	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			Y	-0-					55
10	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			Y	-0-					55
*11	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			Y	-0-					55

BRASK WELL #: 5 RRCID -> 196911 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4828 - 4881

06	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			Y	-0-					27
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					27
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					27
09	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			Y	-0-					27
10	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			Y	-0-					27
*11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-					27

BRASK WELL #: 4 RRCID -> 196912 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4621 - 4838

06	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			Y	-0-					27
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					27
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					27
09	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			Y	-0-					27
10	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			Y	-0-					27
*11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-					27

BRASK WELL #: 8 RRCID -> 196913 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4638 - 4784

06	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			Y	-0-					28
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-					28
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					28
09	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			Y	-0-					28
10	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			Y	-0-					28
*11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-					28

BRASK "A" WELL #: 1 RRCID -> 199602 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4895 - 4984

06	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			Y	-0-					14
07	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			Y	-0-					14
08	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			Y	-0-					14
09	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-					14
10	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			Y	-0-					14
*11	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			Y	-0-					14

BRASK WELL #: 13 RRCID -> 200043 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4790 - 4926

06	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			Y	-0-					10
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-					10
08	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	3			Y	-0-					10
09	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	3			Y	-0-					10
10	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-					10
*11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					10

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BRASK-DUMONT RANCH, INC. //CONT.// 089602
BRASK "A" WELL #: 4 RRCID -> 201134 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5256 - 5328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-					22
07	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			Y	-0-					22
08	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			Y	-0-					22
09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					22
10	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			Y	-0-					22
*11	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			Y	-0-					22

BRASK WELL #: 15 RRCID -> 209693 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4619 - 7678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			Y	-0-					28
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-					28
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					28
09	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			Y	-0-					28
10	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			Y	-0-					28
*11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-					28

BRASK "A' WELL #: 6 RRCID -> 214107 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4760 - 4895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					15
07	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			Y	-0-					15
08	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			Y	-0-					15
09	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-					15
10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			Y	-0-					15
*11	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			Y	-0-					15

BRASK "A" WELL #: 7 RRCID -> 217092 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5113 - 5393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			Y	-0-					13
07	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			Y	-0-					13
08	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3			Y	-0-					13
09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-					13
10	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			Y	-0-					13
*11	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			Y	-0-					13

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
06	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	3912	2	20	9	N	18	174	1			34
07	4030	X	1891	-0-	-2139	-0-	1891	2			N	-0-					34
08	4061	X	4040	-0-	-21	-0-	4037	2	3	9	N	3					37
09	3930	X	3294	-0-	-636	-0-	3294	2			N	-0-					37
10	4030	X	3277	-0-	-753	-0-	3277	2			N	-0-					37
11	3900	X	3769	-0-	-131	-0-	3769	2			N	-0-					37

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
06	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	2592	2			N	-0-					-0-
07	2784	N	2784	-0-	-0-	-0-	2784	2			N	-0-					-0-
08	3070	N	3070	-0-	-0-	-0-	3070	2			N	-0-					-0-
09	2780	N	2780	-0-	-0-	-0-	2780	2			N	-0-					-0-
10	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	2684	2			N	-0-					-0-
11	2550	N	2171	-0-	-379	-0-	2171	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 #: 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
06	1080	N	906	-0-	-174	-0-	906	2			N	-0-					-0-
07	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
08	1085	N	1054	-0-	-31	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
09	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			N	-0-					-0-
10	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-					-0-
11	1020	N	986	-0-	-34	-0-	986	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
06	1140	N	1108	-0-	-32	-0-	1108	2			N	-0-					-0-
07	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			N	-0-					-0-
08	961	N	836	-0-	-125	-0-	836	2			N	-0-					-0-
09	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			N	-0-					-0-
10	1178	N	993	-0-	-185	-0-	993	2			N	-0-					-0-
*11	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -17- WELL #: 3 RRCID -> 171674 COMPL. DATE 12/16/1998 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5322 - 5342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			N	-0-					-0-
07	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2			N	-0-					-0-
08	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2			N	-0-					-0-
09	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2			N	-0-					-0-
10	1736	N	1613	-0-	-123	-0-	1613	2			N	-0-					-0-
11	1680	N	1395	-0-	-285	-0-	1395	2			N	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -20B- WELL #: 1 RRCID -> 172822 COMPL. DATE 07/25/2014 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
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
06	1560	N	1559	-0-	-1	-0-	1559	2			N	-0-					-0-
07	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2			N	-0-					-0-
08	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2			N	-0-					-0-
09	1560	N	1266	-0-	-294	-0-	1266	2			N	-0-					-0-
10	1581	N	1146	-0-	-435	-0-	1146	2			N	-0-					-0-
11	1500	N	888	-0-	-612	-0-	888	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
06	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	2			N	-0-					-0-
07	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2			N	-0-					-0-
08	2325	N	2209	-0-	-116	-0-	2209	2			N	-0-					-0-
09	2100	N	2083	-0-	-17	-0-	2083	2			N	-0-					-0-
10	2077	N	1668	-0-	-409	-0-	1668	2			N	-0-					-0-
11	2130	N	2105	-0-	-25	-0-	2105	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
06	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
07	372	N	327	-0-	-45	-0-	327	2			N	-0-					-0-
08	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					-0-
09	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					-0-
10	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					-0-
11	600	N	589	-0-	-11	-0-	589	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. -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
06	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			N	-0-					-0-
07	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			N	-0-					-0-
08	1271	N	1152	-0-	-119	-0-	1152	2			N	-0-					-0-
09	1170	N	1028	-0-	-142	-0-	1028	2			N	-0-					-0-
10	1271	N	1263	-0-	-8	-0-	1263	2			N	-0-					-0-
11	1110	N	926	-0-	-184	-0-	926	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
06	1320	N	1149	-0-	-171	-0-	1149	2			N	-0-					-0-
07	1209	N	905	-0-	-304	-0-	905	2			N	-0-					-0-
08	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			N	-0-					-0-
09	1140	N	1091	-0-	-49	-0-	1091	2			N	-0-					-0-
10	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			N	-0-					-0-
*11	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			N	-0-					-0-

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
06	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			N	-0-					-0-
07	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2			N	-0-					-0-
08	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			N	-0-					-0-
09	1260	N	1246	-0-	-14	-0-	1246	2			N	-0-					-0-
10	1612	N	1082	-0-	-530	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
11	1470	N	834	-0-	-636	-0-	834	2			N	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -17- WELL #: 6 RRCID -> 173915 COMPL. DATE 07/11/1999 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5271 - 5427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			N	-0-					-0-
07	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			N	-0-					-0-
08	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			N	-0-					-0-
09	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			N	-0-					-0-
10	1457	N	1065	-0-	-392	-0-	1065	2			N	-0-					-0-
11	1260	N	836	-0-	-424	-0-	836	2			N	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -15- WELL #: 2 RRCID -> 179503 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 5936 PERF. 5632 - 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
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	438					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	438					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	438					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	438					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	438					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	438					N	NO RPT					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -22- WELL #: 7 RRCID -> 179505 COMPL. DATE 09/18/2000 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5230 - 5290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	2			N	-0-					-0-
07	2170	N	2031	-0-	-139	-0-	2031	2			N	-0-					-0-
08	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2266	2			N	-0-					-0-
09	2190	N	2041	-0-	-149	-0-	2041	2			N	-0-					-0-
10	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2234	2			N	-0-					-0-
11	2190	N	1990	-0-	-200	-0-	1990	2			N	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -22- WELL #: 5 RRCID -> 179999 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 5761 PERF. 5240 - 5280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	900	N	828	-0-	-72	-0-	828	2			N	-0-					-0-
07	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			N	-0-					-0-
08	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			N	-0-					-0-
09	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-					-0-
10	1178	N	791	-0-	-387	-0-	791	2			N	-0-					-0-
11	960	N	520	-0-	-440	-0-	520	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. -22- WELL #: 6 RRCID -> 180000 COMPL. DATE 09/06/2000 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5190 - 5250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			N	-0-					-0-
07	1209	N	1198	-0-	-11	-0-	1198	2			N	-0-					-0-
08	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			N	-0-					-0-
09	1140	N	1125	-0-	-15	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
10	1209	N	843	-0-	-366	-0-	843	2			N	-0-					-0-
11	1470	N	713	-0-	-757	-0-	713	2			N	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO -17- WELL #: 7 RRCID -> 181138 COMPL. DATE 07/28/2000 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 5270 - 5300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			N	-0-					-0-
07	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			N	-0-					-0-
08	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2			N	-0-					-0-
09	1200	N	999	-0-	-201	-0-	999	2			N	-0-					-0-
10	1240	N	823	-0-	-417	-0-	823	2			N	-0-					-0-
11	1410	N	707	-0-	-703	-0-	707	2			N	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO -17- WELL #: 8 RRCID -> 181182 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5220 - 5260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			N	-0-					-0-
07	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			N	-0-					-0-
08	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			N	-0-					-0-
09	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			N	-0-					-0-
10	1302	N	1179	-0-	-123	-0-	1179	2			N	-0-					-0-
11	1380	N	578	-0-	-802	-0-	578	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
06	540	N	482	-0-	-58	-0-	482	2			N	-0-					-0-
07	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					-0-
08	558	N	549	-0-	-9	-0-	549	2			N	-0-					-0-
09	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					-0-
10	589	N	476	-0-	-113	-0-	476	2			N	-0-					-0-
11	540	N	438	-0-	-102	-0-	438	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
06	450	N	399	-0-	-51	-0-	399	2			N	-0-					-0-
07	434	N	421	-0-	-13	-0-	421	2			N	-0-					-0-
08	403	N	400	-0-	-3	-0-	400	2			N	-0-					-0-
09	390	N	367	-0-	-23	-0-	367	2			N	-0-					-0-
10	434	N	347	-0-	-87	-0-	347	2			N	-0-					-0-
11	390	N	298	-0-	-92	-0-	298	2			N	-0-					-0-

KOVAR OPERATING, LLC 448984
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
06	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			Y	-0-					-0-
07	310	N	224	-0-	-86	-0-	224	2			Y	-0-					-0-
08	403	N	323	-0-	-80	-0-	323	2			Y	-0-					-0-
09	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KOVAR OPERATING, LLC //CONT.// 448984
BRISCOE 4-1 WELL #: 3 RRCID -> 216589 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 4204 - 4414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		441	-0-	441	957	441	2			Y	-0-					-0-
07	1395	X	438	-0-	-957	-0-	438	2			Y	-0-					-0-
08	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			Y	-0-					-0-
09	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			Y	-0-					-0-
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
GATES, A. E., -A- WELL #: 1 RRCID -> 044007 COMPL. DATE 05/01/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	481	N	481	-0-	-0-	-0-	33	1	448	3	Y	-0-					-0-
07	441	N	441	-0-	-0-	-0-	46	1	395	3	Y	-0-					-0-
08	420	N	420	-0-	-0-	-0-	81	1	339	3	Y	-0-					-0-
09	832	N	832	-0-	-0-	-0-	75	1	757	3	Y	-0-					-0-
10	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			Y	-0-					-0-
*11	627	N	627	-0-	-0-	-0-	36	1	591	3	Y	-0-					-0-

GATES, A. E., -A- WELL #: 2 RRCID -> 044287 COMPL. DATE 06/24/1968 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5343 - 5373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	392	N	392	-0-	-0-	-0-	27	1	365	3	Y	-0-					-0-
07	311	N	311	-0-	-0-	-0-	32	1	279	3	Y	-0-					-0-
08	372	N	223	-0-	-149	-0-	43	1	180	3	Y	-0-					-0-
09	390	N	142	-0-	-248	-0-	13	1	128	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	142	N	142	-0-	-0-	-0-	141	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
*11	281	N	281	-0-	-0-	-0-	16	1	265	3	Y	-0-					-0-

GATES, A. E., -A- WELL #: 3 RRCID -> 044610 COMPL. DATE 08/27/1968 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	179	N	179	-0-	-0-	-0-	16	1	163	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	138	N	138	-0-	-0-	-0-	8	1	130	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION COMPANY "E" WELL #: 1 RRCID -> 046186 COMPL. DATE 07/26/1969 TOTAL DEPTH 5641 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	291	N	291	-0-	-0-	-0-	8	1	283	3	Y	-0-					-0-
07	260	N	260	-0-	-0-	-0-	7	1	253	3	Y	-0-					-0-
08	351	N	351	-0-	-0-	-0-	9	1	342	3	Y	-0-					-0-
09	300	N	299	-0-	-1	-0-	8	1	291	3	Y	-0-					-0-
10	213	N	213	-0-	-0-	-0-	5	1	208	3	Y	-0-					-0-
*11	256	N	256	-0-	-0-	-0-	6	1	250	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION COMPANY "E" WELL #: 2 RRCID -> 046187 COMPL. DATE 03/14/1969 TOTAL DEPTH 5595 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	210	N	209	-0-	-1	-0-	6	1	203	3	Y	-0-					-0-
07	167	N	167	-0-	-0-	-0-	4	1	163	3	Y	-0-					-0-
08	155	N	113	-0-	-42	-0-	3	1	110	3	Y	-0-					-0-
09	390	N	390	-0-	-0-	-0-	11	1	379	3	Y	-0-					-0-
10	97	N	97	-0-	-0-	-0-	2	1	95	3	Y	-0-					-0-
*11	165	N	165	-0-	-0-	-0-	4	1	161	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 4 RRCID -> 046333 COMPL. DATE 04/25/1969 TOTAL DEPTH 5601 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	240	N	165	-0-	-75	-0-	4	1	161	3	Y	-0-			-0-
07	204	N	204	-0-	-0-	-0-	6	1	198	3	Y	-0-			-0-
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-			-0-
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-			-0-
10	166	N	166	-0-	-0-	-0-	4	1	162	3	Y	-0-			-0-
*11	217	N	217	-0-	-0-	-0-	5	1	212	3	Y	-0-			-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 5 RRCID -> 047211 COMPL. DATE 08/18/1969 TOTAL DEPTH 5641 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	7	1	265	3	Y	-0-			-0-
07	237	N	237	-0-	-0-	-0-	6	1	231	3	Y	-0-			-0-
08	320	N	320	-0-	-0-	-0-	8	1	312	3	Y	-0-			-0-
09	294	N	294	-0-	-0-	-0-	8	1	286	3	Y	-0-			-0-
10	232	N	232	-0-	-0-	-0-	5	1	227	3	Y	-0-			-0-
*11	273	N	273	-0-	-0-	-0-	6	1	267	3	Y	-0-			-0-

GATES, A. E. -A- WELL #: 5 RRCID -> 047400 COMPL. DATE 11/04/1969 TOTAL DEPTH 5610 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	229	N	229	-0-	-0-	-0-	16	1	213	3	Y	-0-			-0-
07	266	N	266	-0-	-0-	-0-	28	1	238	3	Y	-0-			-0-
08	260	N	260	-0-	-0-	-0-	50	1	210	3	Y	-0-			-0-
09	359	N	359	-0-	-0-	-0-	32	1	327	3	Y	-0-			-0-
10	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			Y	-0-			-0-
*11	285	N	285	-0-	-0-	-0-	17	1	268	3	Y	-0-			-0-

PALAFOX UNIT WELL #: G 6 RRCID -> 047960 COMPL. DATE 09/18/1969 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5344 - 5410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	632	N	632	-0-	-0-	-0-	17	1	615	3	Y	-0-			-0-
07	597	N	597	-0-	-0-	-0-	16	1	581	3	Y	-0-			-0-
08	278	N	278	-0-	-0-	-0-	7	1	271	3	Y	-0-			-0-
09	759	N	759	-0-	-0-	-0-	21	1	738	3	Y	-0-			-0-
10	804	N	804	-0-	-0-	-0-	17	1	787	3	Y	-0-			-0-
*11	707	N	707	-0-	-0-	-0-	15	1	692	3	Y	-0-			-0-

PALAFOX UNIT WELL #: H 8 RRCID -> 049871 COMPL. DATE 10/20/1970 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
06	240	N	86	-0-	-154	-0-	3	1	83	3	N	-0-			-0-
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	2	1	65	3	N	-0-			-0-
08	62	N	55	-0-	-7	-0-	1	1	54	3	N	-0-			-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
10	62	N	33	-0-	-29	-0-	1	1	32	3	N	-0-			-0-
*11	131	N	131	-0-	-0-	-0-	3	1	128	3	N	-0-			-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 7 RRCID -> 052406 COMPL. DATE 08/04/1971 TOTAL DEPTH 5742 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	34	1	1189	3	Y	-0-			-0-
07	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	31	1	1168	3	Y	-0-			-0-
08	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	40	1	1611	3	Y	-0-			-0-
09	1200	N	467	-0-	-733	-0-	13	1	454	3	Y	-0-			-0-
10	224	X	224	-0-	-0-	-0-	5	1	219	3	Y	-0-			-0-
*11	393	X	393	-0-	-0-	-0-	9	1	384	3	Y	-0-			-0-

BLOCKER RANCH #2 WELL #: 2 RRCID -> 069971 COMPL. DATE 11/30/1976 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*11	428	N	428	-0-	-0-	-0-	404	1	24	3	Y	-0-			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GATES -B- WELL #: 4 RRCID -> 070652 COMPL. DATE 03/05/1977 TOTAL DEPTH 5686 PERF. N/A

06	660	N	457	-0-	-203	-0-	32	1	424	3	Y	1	1	8			2
							1	9									
07	473	N	473	-0-	-0-	-0-	49	1	424	3	Y	-0-					2
08	477	N	477	-0-	-0-	-0-	92	1	385	3	Y	-0-					2
09	556	N	556	-0-	-0-	-0-	50	1	506	3	Y	-0-					2
10	609	N	609	-0-	-0-	-0-	608	3	1	9	Y	1	1	8			2
*11	532	N	532	-0-	-0-	-0-	31	1	501	3	Y	-0-					2

GATES -A- WELL #: 7 RRCID -> 070749 COMPL. DATE 03/25/1977 TOTAL DEPTH 5662 PERF. N/A

06	180	N	25	-0-	-155	-0-	2	1	23	3	Y	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	7	1	28	3	Y	-0-					-0-
09	164	N	164	-0-	-0-	-0-	15	1	149	3	Y	-0-					-0-
10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
*11	129	N	129	-0-	-0-	-0-	7	1	122	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 9 RRCID -> 072989 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 5275 - 5443

06	420	N	408	-0-	-12	-0-	11	1	397	3	Y	-0-					-0-
07	563	N	563	-0-	-0-	-0-	15	1	548	3	Y	-0-					-0-
08	600	N	600	-0-	-0-	-0-	14	1	586	3	Y	-0-					-0-
09	427	N	427	-0-	-0-	-0-	12	1	415	3	Y	-0-					-0-
10	428	N	428	-0-	-0-	-0-	9	1	419	3	Y	-0-					-0-
*11	276	N	276	-0-	-0-	-0-	6	1	270	3	Y	-0-					-0-

GATES -B- WELL #: 6 RRCID -> 073855 COMPL. DATE 10/15/1977 TOTAL DEPTH 5725 PERF. N/A

06	930	N	400	-0-	-530	-0-	400	3			Y	-0-					-0-
07	411	N	411	-0-	-0-	-0-	1	1	410	3	Y	-0-					-0-
08	341	N	318	-0-	-23	-0-	34	1	283	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	390	N	344	-0-	-46	-0-	75	1	269	3	Y	-0-					-0-
10	247	N	247	-0-	-0-	-0-	34	1	212	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*11	267	N	267	-0-	-0-	-0-	28	1	239	3	Y	-0-					-0-

GATES -B- WELL #: 7 RRCID -> 073856 COMPL. DATE 11/08/1977 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A

06	30	N	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
07	119	N	119	-0-	-0-	-0-	13	1	106	3	N	-0-					-0-
08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	3	1	12	3	N	-0-					-0-
09	30	N	12	-0-	-18	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
10	124	N	3	-0-	-121	-0-	3	3			N	-0-					-0-
*11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	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
06	480	N	376	-0-	-104	-0-	10	1	365	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	172	N	172	-0-	-0-	-0-	4	1	168	3	N	-0-					-0-
08	46	N	46	-0-	-0-	-0-	1	1	44	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	390	N	207	-0-	-183	-0-	5	1	202	3	N	-0-					-0-
10	570	N	570	-0-	-0-	-0-	12	1	558	3	N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	48	N	48	-0-	-0-	-0-	45	1	3	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	94	N	94	-0-	-0-	-0-	89	1	5	3	N	-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
06	180	N	160	-0-	-20	-0-	4	1	156	3	Y	-0-					-0-
07	141	N	141	-0-	-0-	-0-	4	1	137	3	Y	-0-					-0-
08	156	N	156	-0-	-0-	-0-	4	1	152	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	142	-0-	-8	-0-	4	1	138	3	Y	-0-					-0-
10	147	N	147	-0-	-0-	-0-	3	1	144	3	Y	-0-					-0-
*11	144	N	144	-0-	-0-	-0-	3	1	141	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
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	10	1	143	3	Y	-0-					-0-
07	58	N	58	-0-	-0-	-0-	6	1	52	3	Y	-0-					-0-
08	57	N	57	-0-	-0-	-0-	11	1	46	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	66	-0-	-84	-0-	6	1	60	3	Y	-0-					-0-
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
*11	93	N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	88	3	Y	-0-					-0-

BRISCOE 1040 WELL #: 1 RRCID -> 136478 COMPL. DATE 09/11/1990 TOTAL DEPTH 5325 PERF. 4862 - 5102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BRISCOE 1040 WELL #: 4 RRCID -> 144495 COMPL. DATE 01/10/1993 TOTAL DEPTH 5475 PERF. 4995 - 5118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	17	N	17	-0-	-0-	-0-	10	1	7	3	N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GATES "N" TR1 WELL #: 2 RRCID -> 147256 COMPL. DATE 10/29/1993 TOTAL DEPTH 5507 PERF. 5131 - 5329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	570	N	474	-0-	-96	-0-	33	1	440	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	550	N	550	-0-	-0-	-0-	58	1	492	3	N	-0-					-0-
08	387	N	387	-0-	-0-	-0-	75	1	312	3	N	-0-					-0-
09	480	N	326	-0-	-154	-0-	29	1	296	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	558	N	325	-0-	-233	-0-	325	3			N	-0-					-0-
*11	397	N	397	-0-	-0-	-0-	23	1	374	3	N	-0-					-0-

GATES "N" TR1 WELL #: 5V RRCID -> 149991 COMPL. DATE 06/01/1994 TOTAL DEPTH 5466 PERF. 5232 - 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
06	180	N	67	-0-	-113	-0-	5	1	62	3	N	-0-					-0-
07	30	N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	3	N	-0-					-0-
08	155	N	33	-0-	-122	-0-	6	1	27	3	N	-0-					-0-
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	5	1	55	3	N	-0-					-0-
10	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
*11	95	N	95	-0-	-0-	-0-	5	1	90	3	N	-0-					-0-

PALAFOX 2182 - 8 E WELL #: 30 RRCID -> 170359 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 5738 PERF. 5487 - 5495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	30	1	1050	3	N	-0-					-0-
07	956	N	956	-0-	-0-	-0-	25	1	931	3	N	-0-					-0-
08	961	N	929	-0-	-32	-0-	22	1	907	3	N	-0-					-0-
09	1080	N	979	-0-	-101	-0-	26	1	953	3	N	-0-					-0-
10	961	N	831	-0-	-130	-0-	18	1	813	3	N	-0-					-0-
*11	882	N	882	-0-	-0-	-0-	19	1	862	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

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
06	113	N	113	-0-	-0-	-0-	3	1	110	3	N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	129	N	129	-0-	-0-	-0-	4	1	125	3	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
06	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	39	1	1349	3	N	-0-					-0-
07	712	N	712	-0-	-0-	-0-	19	1	693	3	N	-0-					-0-
08	820	N	820	-0-	-0-	-0-	20	1	800	3	N	-0-					-0-
09	1380	N	1076	-0-	-304	-0-	29	1	1047	3	N	-0-					-0-
10	713	N	342	-0-	-371	-0-	7	1	335	3	N	-0-					-0-
*11	96	N	96	-0-	-0-	-0-	2	1	94	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 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
06	700	N	700	-0-	-0-	-0-	20	1	680	3	N	-0-			-0-
07	641	N	641	-0-	-0-	-0-	17	1	624	3	N	-0-			-0-
08	676	N	676	-0-	-0-	-0-	17	1	659	3	N	-0-			-0-
09	690	N	596	-0-	-94	-0-	16	1	580	3	N	-0-			-0-
10	651	N	614	-0-	-37	-0-	13	1	601	3	N	-0-			-0-
*11	567	N	567	-0-	-0-	-0-	12	1	555	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
06	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	35	1	1206	3	N	-0-			-0-
07	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	34	1	1227	3	N	-0-			-0-
08	844	N	844	-0-	-0-	-0-	21	1	823	3	N	-0-			-0-
09	1230	N	860	-0-	-370	-0-	24	1	836	3	N	-0-			-0-
10	1271	N	1012	-0-	-259	-0-	21	1	991	3	N	-0-			-0-
*11	978	N	978	-0-	-0-	-0-	21	1	957	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	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
06	2070	N	-0-	-0-	-2070	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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
06	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	30	1	1035	3	N	-0-			-0-
07	978	N	978	-0-	-0-	-0-	26	1	952	3	N	-0-			-0-
08	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	26	1	1061	3	N	-0-			-0-
09	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	30	1	1083	3	N	-0-			-0-
10	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	24	1	1092	3	N	-0-			-0-
*11	946	N	946	-0-	-0-	-0-	20	1	926	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
06	806	N	806	-0-	-0-	-0-	23	1	783	3	N	-0-			-0-
07	788	N	788	-0-	-0-	-0-	21	1	767	3	N	-0-			-0-
08	860	N	860	-0-	-0-	-0-	21	1	839	3	N	-0-			-0-
09	810	N	806	-0-	-4	-0-	22	1	784	3	N	-0-			-0-
10	775	N	670	-0-	-105	-0-	14	1	656	3	N	-0-			-0-
*11	733	N	733	-0-	-0-	-0-	16	1	717	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		35	-0-	35	35	7	1	28	3	N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	35					N	-0-			-0-
10	50	X	15	-0-	-35	-0-	15	3			N	-0-			-0-
*11	12	X	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	-0-					3
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-					3
08	31	N	12	-0-	-19	-0-	3	1	9	3	N	-0-					3
09	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	3			N	-0-					3
10	13	N	5	-0-	-8	-0-	5	3			N	-0-					3
*11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	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
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
07	221	N	221	-0-	-0-	-0-	23	1	198	3	N	-0-					-0-
08	57	N	57	-0-	-0-	-0-	11	1	46	3	N	-0-					-0-
09	23	N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-
10	217	N	24	-0-	-193	-0-	24	3			N	-0-					-0-
*11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	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
06	120	N	21	-0-	-99	-0-	1	1	20	3	N	-0-					17
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	394	N	394	-0-	-0-	-0-	76	1	318	3	N	-0-					17
09	246	N	246	-0-	-0-	-0-	23	1	223	3	N	-0-					17
10	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					17
*11	251	N	251	-0-	-0-	-0-	15	1	236	3	N	-0-					17

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
06	210	N	140	-0-	-70	-0-	10	1	130	3	N	-0-					13
07	110	N	110	-0-	-0-	-0-	12	1	98	3	N	-0-					13
08	155	N	104	-0-	-51	-0-	20	1	84	3	N	-0-					13
09	227	N	227	-0-	-0-	-0-	20	1	207	3	N	-0-					13
10	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					13
*11	178	N	178	-0-	-0-	-0-	10	1	168	3	N	-0-					13

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
06	150	N	93	-0-	-57	-0-	7	1	85	3	N	1	1	8			42
							1	9									
07	50	N	50	-0-	-0-	-0-	5	1	45	3	N	-0-					42
08	155	N	61	-0-	-94	-0-	11	1	49	3	N	1	1	8			42
							1	9									
09	90	N	45	-0-	-45	-0-	4	1	41	3	N	-0-					42
10	62	N	59	-0-	-3	-0-	58	3	1	9	N	1	1	8			42
*11	117	N	117	-0-	-0-	-0-	7	1	110	3	N	-0-					42

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
06	120	N	118	-0-	-2	-0-	8	1	110	3	N	-0-					-0-
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	6	1	56	3	N	-0-					-0-
08	143	N	143	-0-	-0-	-0-	28	1	115	3	N	-0-					-0-
09	130	N	130	-0-	-0-	-0-	12	1	118	3	N	-0-					-0-
10	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
*11	137	N	137	-0-	-0-	-0-	8	1	129	3	N	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES "N" TR1 WELL #: 1 RRCID -> 173243 COMPL. DATE 04/23/1999 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 5133 - 5143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	7	1	87	3	Y	-0-					-0-
07	120	N	120	-0-	-0-	-0-	13	1	107	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	92	-0-	-1	-0-	17	1	75	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	64	-0-	-26	-0-	5	1	58	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			Y	-0-					-0-
*11	76	N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	72	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
06	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	40	1	1392	3	N	-0-					-0-
07	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	37	1	1338	3	N	-0-					-0-
08	924	N	924	-0-	-0-	-0-	22	1	901	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	1440	N	907	-0-	-533	-0-	25	1	882	3	N	-0-					-0-
10	1364	N	1064	-0-	-300	-0-	23	1	1041	3	N	-0-					-0-
*11	898	N	898	-0-	-0-	-0-	19	1	879	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
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	31	N	5	-0-	-26	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
09	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GATES "N" TR3 WELL #: 2 RRCID -> 179402 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 5601 PERF. 5073 - 5208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			Y	-0-					12
07	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			Y	-0-					12
08	163	N	163	-0-	-0-	-0-	17	1	145	3	Y	1	1	8			12
							1	9									
09	210	N	197	-0-	-13	-0-	43	1	153	3	Y	1	1	8			12
							1	9									
10	164	N	164	-0-	-0-	-0-	23	1	140	3	Y	1	1	8			12
							1	9									
*11	159	N	159	-0-	-0-	-0-	16	1	142	3	Y	1	5	1	1	8	7
							1	9									

PALAFOX UNIT WELL #: F 25 RRCID -> 179414 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH 5795 PERF. 5442 - 5501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	N	48	-0-	-12	-0-	1	1	47	3	N	-0-					-0-
07	52	N	52	-0-	-0-	-0-	1	1	51	3	N	-0-					-0-
08	62	N	39	-0-	-23	-0-	1	1	38	3	N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GATES "N" TR1 WELL #: 6 RRCID -> 180083 COMPL. DATE 10/26/2000 TOTAL DEPTH 5440 PERF. 5009 - 5125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	164	N	164	-0-	-0-	-0-	11	1	153	3	Y	-0-					-0-
07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	3	Y	-0-					-0-
08	22	N	22	-0-	-0-	-0-	4	1	18	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES "N" TR2 WELL #: 11 RRCID -> 180090 COMPL. DATE 10/16/2000 TOTAL DEPTH 5690 PERF. 5282 - 5398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	30	1	1070	3	N	-0-					-0-
07	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	34	1	1265	3	N	-0-					-0-
08	983	N	983	-0-	-0-	-0-	24	1	959	3	N	-0-					-0-
09	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	32	1	1128	3	N	-0-					-0-
10	1302	N	1096	-0-	-206	-0-	23	1	1073	3	N	-0-					-0-
*11	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	22	1	983	3	N	-0-					-0-

GATES "N" TR4 WELL #: 14 RRCID -> 180852 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 5507 PERF. 5058 - 5152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	360	N	241	-0-	-119	-0-	241	3			N	-0-					2
07	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					2
08	274	N	274	-0-	-0-	-0-	28	1	243	3	N	3	3	8			2
							3	9									
09	271	N	271	-0-	-0-	-0-	58	1	211	3	N	2					4
							2	9									
10	310	N	242	-0-	-68	-0-	33	1	208	3	N	1	1	8			4
							1	9									
*11	255	N	255	-0-	-0-	-0-	26	1	228	3	N	1	1	8			4
							1	9									

GATES "N" TR2 WELL #: 12 RRCID -> 181589 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5328 - 5564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	369	N	369	-0-	-0-	-0-	10	1	359	3	N	-0-					-0-
07	450	N	450	-0-	-0-	-0-	12	1	438	3	N	-0-					-0-
08	341	N	276	-0-	-65	-0-	7	1	269	3	N	-0-					-0-
09	451	N	451	-0-	-0-	-0-	12	1	439	3	N	-0-					-0-
10	468	N	468	-0-	-0-	-0-	10	1	458	3	N	-0-					-0-
*11	441	N	441	-0-	-0-	-0-	10	1	431	3	N	-0-					-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 35 RRCID -> 181591 COMPL. DATE 01/25/2001 TOTAL DEPTH 5754 PERF. 5254 - 5370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
06	1680	N	1439	-0-	-241	-0-	40	1	1399	3	N	-0-					-0-
07	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	37	1	1357	3	N	-0-					-0-
08	1271	N	1061	-0-	-210	-0-	26	1	1035	3	N	-0-					-0-
09	1440	N	1303	-0-	-137	-0-	36	1	1267	3	N	-0-					-0-
10	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	32	1	1482	3	N	-0-					-0-
*11	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	30	1	1364	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
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
07	169	N	169	-0-	-0-	-0-	4	1	165	3	N	-0-					-0-
08	206	N	206	-0-	-0-	-0-	5	1	201	3	N	-0-					-0-
09	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
06	401	N	401	-0-	-0-	-0-	11	1	390	3	N	-0-					-0-
07	317	N	317	-0-	-0-	-0-	9	1	308	3	N	-0-					-0-
08	496	N	433	-0-	-63	-0-	10	1	423	3	N	-0-					-0-
09	515	N	515	-0-	-0-	-0-	14	1	501	3	N	-0-					-0-
10	436	N	436	-0-	-0-	-0-	9	1	427	3	N	-0-					-0-
*11	429	N	429	-0-	-0-	-0-	9	1	420	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
06	660	N	6	-0-	-654	-0-	6	3			N	-0-					1
07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	1	1	42	3	N	-0-					1
08	62	N	22	-0-	-40	-0-	22	3			N	-0-					1
09	202	N	202	-0-	-0-	-0-	5	1	197	3	N	-0-					1
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

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
06	1290	N	1264	-0-	-26	-0-	36	1	1228	3	N	-0-					1
07	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	31	1	1149	3	N	-0-					1
08	1271	N	1235	-0-	-36	-0-	30	1	1205	3	N	-0-					1
09	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	36	1	1279	3	N	-0-					1
10	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	28	1	1279	3	N	-0-					1
*11	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	28	1	1242	3	N	-0-					1

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
06	640	N	640	-0-	-0-	-0-	17	1	623	3	N	-0-					-0-
07	540	N	540	-0-	-0-	-0-	14	1	526	3	N	-0-					-0-
08	598	N	598	-0-	-0-	-0-	14	1	584	3	N	-0-					-0-
09	630	N	564	-0-	-66	-0-	16	1	548	3	N	-0-					-0-
10	579	N	579	-0-	-0-	-0-	12	1	567	3	N	-0-					-0-
*11	610	N	610	-0-	-0-	-0-	13	1	597	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
06	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALAFOX 2182 8E WELL #: 39 RRCID -> 182607 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 5796 PERF. 5295 - 5450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GATES "N" TR2 WELL #: 16 RRCID -> 182695 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 5646 PERF. 5559 - 5567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	196	N	196	-0-	-0-	-0-	6	1	190	3	N	-0-					-0-
07	198	N	198	-0-	-0-	-0-	6	1	192	3	N	-0-					-0-
08	186	N	109	-0-	-77	-0-	3	1	106	3	N	-0-					-0-
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
06	601	N	601	-0-	-0-	-0-	17	1	584	3	N	-0-					-0-
07	559	N	559	-0-	-0-	-0-	14	1	545	3	N	-0-					-0-
08	543	N	543	-0-	-0-	-0-	13	1	529	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	600	N	458	-0-	-142	-0-	12	1	446	3	N	-0-					-0-
10	558	N	493	-0-	-65	-0-	10	1	483	3	N	-0-					-0-
*11	449	N	449	-0-	-0-	-0-	10	1	438	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

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
06	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	35	1	1198	3	N	-0-					-0-
07	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	30	1	1097	3	N	-0-					-0-
08	1178	N	1174	-0-	-4	-0-	29	1	1145	3	N	-0-					-0-
09	1230	N	1191	-0-	-39	-0-	33	1	1158	3	N	-0-					-0-
10	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	25	1	1173	3	N	-0-					-0-
*11	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	24	1	1101	3	N	-0-					-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 23 RRCID -> 183761 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 5748 PERF. 5266 - 5407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	510	N	494	-0-	-16	-0-	14	1	480	3	N	-0-					-0-
07	518	N	518	-0-	-0-	-0-	14	1	504	3	N	-0-					-0-
08	248	N	3	-0-	-245	-0-	3	3			N	-0-					-0-
09	480	N	1	-0-	-479	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	527	N	432	-0-	-95	-0-	9	1	423	3	N	-0-					-0-
*11	439	N	439	-0-	-0-	-0-	10	1	429	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
06	1110	N	545	-0-	-565	-0-	16	1	529	3	N	-0-					-0-
07	139	N	139	-0-	-0-	-0-	4	1	135	3	N	-0-					-0-
08	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	46	1	1826	3	N	-0-					-0-
09	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	32	1	1114	3	N	-0-					-0-
10	292	N	292	-0-	-0-	-0-	6	1	286	3	N	-0-					-0-
*11	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	24	1	1094	3	N	-0-					-0-

GATES "N" TR2 WELL #: 18 RRCID -> 184832 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5534 - 5540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
08	49	N	49	-0-	-0-	-0-	1	1	48	3	N	-0-					-0-
09	240	N	240	-0-	-0-	-0-	7	1	233	3	N	-0-					-0-
10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	2	1	108	3	N	-0-					-0-
*11	104	N	104	-0-	-0-	-0-	2	1	102	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
06	420	N	336	-0-	-84	-0-	10	1	326	3	N	-0-					-0-
07	306	N	306	-0-	-0-	-0-	8	1	298	3	N	-0-					-0-
08	323	N	323	-0-	-0-	-0-	8	1	315	3	N	-0-					-0-
09	330	N	301	-0-	-29	-0-	8	1	293	3	N	-0-					-0-
10	310	N	242	-0-	-68	-0-	5	1	237	3	N	-0-					-0-
*11	239	N	239	-0-	-0-	-0-	5	1	233	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
06	240	N	170	-0-	-70	-0-	4	1	166	3	N	-0-					-0-
07	172	N	172	-0-	-0-	-0-	4	1	168	3	N	-0-					-0-
08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	5	1	212	3	N	-0-					-0-
09	180	N	180	-0-	-0-	-0-	5	1	175	3	N	-0-					-0-
10	186	N	184	-0-	-2	-0-	4	1	180	3	N	-0-					-0-
*11	178	N	178	-0-	-0-	-0-	4	1	174	3	N	-0-					-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 27 RRCID -> 186164 COMPL. DATE 09/27/2001 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5494 - 5524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	750	N	749	-0-	-1	-0-	21	1	728	3	Y	-0-					-0-
07	688	N	688	-0-	-0-	-0-	18	1	670	3	Y	-0-					-0-
08	744	N	689	-0-	-55	-0-	17	1	672	3	Y	-0-					-0-
09	750	N	722	-0-	-28	-0-	20	1	702	3	Y	-0-					-0-
10	652	N	652	-0-	-0-	-0-	14	1	638	3	Y	-0-					-0-
*11	701	N	701	-0-	-0-	-0-	15	1	685	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

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
06	660	N	203	-0-	-457	-0-	6	1	197	3	N	-0-					-0-
07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	4	1	183	3	N	-0-					-0-
08	185	N	185	-0-	-0-	-0-	5	1	180	3	N	-0-					-0-
09	210	N	192	-0-	-18	-0-	5	1	187	3	N	-0-					-0-
10	186	N	124	-0-	-62	-0-	3	1	121	3	N	-0-					-0-
*11	74	N	74	-0-	-0-	-0-	2	1	72	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
06	84	N	84	-0-	-0-	-0-	6	1	78	3	N	-0-					13
07	81	N	81	-0-	-0-	-0-	9	1	72	3	N	-0-					13
08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	30	1	125	3	N	-0-					13
09	130	N	130	-0-	-0-	-0-	12	1	118	3	N	-0-					13
10	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					13
*11	138	N	138	-0-	-0-	-0-	8	1	129	3	N	1	1	8			13
							1	9									

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
06	715	N	715	-0-	-0-	-0-	20	1	695	3	N	-0-					-0-
07	573	N	573	-0-	-0-	-0-	15	1	558	3	N	-0-					-0-
08	651	N	611	-0-	-40	-0-	15	1	596	3	N	-0-					-0-
09	720	N	646	-0-	-74	-0-	17	1	629	3	N	-0-					-0-
10	626	N	626	-0-	-0-	-0-	13	1	613	3	N	-0-					-0-
*11	597	N	597	-0-	-0-	-0-	13	1	584	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
06	456	N	456	-0-	-0-	-0-	13	1	443	3	N	-0-					-0-
07	386	N	386	-0-	-0-	-0-	10	1	376	3	N	-0-					-0-
08	496	N	401	-0-	-95	-0-	10	1	391	3	N	-0-					-0-
09	450	N	393	-0-	-57	-0-	11	1	382	3	N	-0-					-0-
10	390	N	390	-0-	-0-	-0-	8	1	382	3	N	-0-					-0-
*11	369	N	369	-0-	-0-	-0-	8	1	361	3	N	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES "N" TR2 WELL #: 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
06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	2	1	69	3	Y	-0-			-0-
07	48	N	48	-0-	-0-	-0-	1	1	47	3	Y	-0-			-0-
08	155	N	58	-0-	-97	-0-	1	1	57	3	Y	-0-			-0-
09	60	N	54	-0-	-6	-0-	1	1	53	3	Y	-0-			-0-
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	3	Y	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GATES "N" TR2 WELL #: 22 RRCID -> 189135 COMPL. DATE 03/30/2002 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5528 - 5697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	150	N	55	-0-	-95	-0-	1	1	54	3	Y	-0-			-0-
07	86	N	86	-0-	-0-	-0-	3	1	83	3	Y	-0-			-0-
08	124	N	57	-0-	-67	-0-	1	1	56	3	Y	-0-			-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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
06	840	N	790	-0-	-50	-0-	22	1	768	3	Y	-0-			-0-
07	688	N	688	-0-	-0-	-0-	18	1	670	3	Y	-0-			-0-
08	713	N	624	-0-	-89	-0-	16	1	608	3	Y	-0-			-0-
09	780	N	625	-0-	-155	-0-	17	1	608	3	Y	-0-			-0-
10	572	N	572	-0-	-0-	-0-	12	1	560	3	Y	-0-			-0-
*11	591	N	591	-0-	-0-	-0-	13	1	578	3	Y	-0-			-0-

GATES "N" TR2 WELL #: 23 RRCID -> 190275 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5377 - 5454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	248	N	161	-0-	-87	-0-	4	1	157	3	Y	-0-			-0-
09	57	N	57	-0-	-0-	-0-	1	1	56	3	Y	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GATES "N" TR2 WELL #: 24 RRCID -> 191378 COMPL. DATE 07/29/2002 TOTAL DEPTH 5896 PERF. 5516 - 5548

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	85	N	85	-0-	-0-	-0-	6	1	79	3	N	-0-			13
07	28	N	28	-0-	-0-	-0-	3	1	25	3	N	-0-			13
08	186	N	31	-0-	-155	-0-	6	1	25	3	N	-0-			13
09	90	N	36	-0-	-54	-0-	3	1	33	3	N	-0-			13
10	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-			13
*11	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	3	N	-0-			13

GATES "N" TR2 WELL #: 28 RRCID -> 193111 COMPL. DATE 12/07/2002 TOTAL DEPTH 5806 PERF. 5538 - 5544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-			-0-
09	11	N	9	-0-	-2	-0-	9	3			N	-0-			-0-
10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-			-0-
*11	143	N	143	-0-	-0-	-0-	3	1	140	3	N	-0-			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES "N" TR2 WELL #: 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
06	90	N	86	-0-	-4	-0-	3	1	83	3	N	-0-					-0-
07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	2	1	67	3	N	-0-					-0-
08	93	N	42	-0-	-51	-0-	1	1	41	3	N	-0-					-0-
09	90	N	87	-0-	-3	-0-	3	1	84	3	N	-0-					-0-
10	86	N	86	-0-	-0-	-0-	2	1	84	3	N	-0-					-0-
*11	89	N	89	-0-	-0-	-0-	2	1	87	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	365	N	365	-0-	-0-	-0-	345	1	20	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
06	90	N	86	-0-	-4	-0-	6	1	80	3	N	-0-					-0-
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	6	1	57	3	N	-0-					-0-
08	93	N	76	-0-	-17	-0-	14	1	62	3	N	-0-					-0-
09	90	N	61	-0-	-29	-0-	5	1	56	3	N	-0-					-0-
10	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	3			N	-0-					-0-
*11	84	N	84	-0-	-0-	-0-	5	1	79	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
06	79	N	79	-0-	-0-	-0-	6	1	73	3	N	-0-					-0-
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	7	1	61	3	N	-0-					-0-
08	54	N	54	-0-	-0-	-0-	10	1	44	3	N	-0-					-0-
09	90	N	37	-0-	-53	-0-	3	1	34	3	N	-0-					-0-
10	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	3			N	-0-					-0-
*11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	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
06	141	N	141	-0-	-0-	-0-	10	1	130	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	204	N	204	-0-	-0-	-0-	21	1	183	3	Y	-0-					-0-
08	155	N	128	-0-	-27	-0-	25	1	102	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	150	N	129	-0-	-21	-0-	12	1	117	3	Y	-0-					-0-
10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			Y	-0-					-0-
*11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	7	1	117	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

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
06	210	N	42	-0-	-168	-0-	3	1	39	3	N	-0-					-0-
07	210	N	210	-0-	-0-	-0-	22	1	188	3	N	-0-					-0-
08	217	N	64	-0-	-153	-0-	12	1	52	3	N	-0-					-0-
09	131	N	131	-0-	-0-	-0-	12	1	119	3	N	-0-					-0-
10	217	N	189	-0-	-28	-0-	189	3			N	-0-					-0-
*11	199	N	199	-0-	-0-	-0-	12	1	187	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
06	300	N	225	-0-	-75	-0-	6	1	219	3	Y	-0-					-0-
07	142	N	142	-0-	-0-	-0-	4	1	138	3	Y	-0-					-0-
08	217	N	153	-0-	-64	-0-	4	1	149	3	Y	-0-					-0-
09	240	N	91	-0-	-149	-0-	3	1	88	3	Y	-0-					-0-
10	106	N	106	-0-	-0-	-0-	2	1	104	3	Y	-0-					-0-
*11	103	N	103	-0-	-0-	-0-	2	1	101	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
06	480	N	444	-0-	-36	-0-	31	1	413	3	Y	-0-					47
07	286	N	286	-0-	-0-	-0-	30	1	256	3	Y	-0-					47
08	463	N	463	-0-	-0-	-0-	89	1	374	3	Y	-0-					47
09	515	N	515	-0-	-0-	-0-	46	1	469	3	Y	-0-					47
10	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			Y	-0-					47
*11	378	N	378	-0-	-0-	-0-	22	1	356	3	Y	-0-					47

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	177	N	177	-0-	-0-	-0-	167	1	10	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 1269 WELL #: 16A RRCID -> 207624 COMPL. DATE 12/19/2004 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5050 - 5244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120	N	96	-0-	-24	-0-	7	1	89	3	Y	-0-					-0-
07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	32	-0-	-92	-0-	6	1	26	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	14	-0-	-76	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
10	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
*11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-

GATES 1857 WELL #: 23A RRCID -> 207626 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5256 - 5388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					18
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					18
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					18
09	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	3			Y	-0-					18
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					18
*11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					18

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 1857 WELL #: 22A RRCID -> 207628 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5206 - 5324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	533	N	533	-0-	-0-	-0-	26	1	507	3	Y	-0-					-0-
07	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			Y	-0-					-0-
08	592	N	592	-0-	-0-	-0-	15	1	577	3	Y	-0-					-0-
09	742	N	742	-0-	-0-	-0-	44	1	698	3	Y	-0-					-0-
10	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			Y	-0-					-0-
*11	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			Y	-0-					-0-

GATES 1267 WELL #: 15 RRCID -> 207876 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 5539 - 6832

06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	11	1	151	3	Y	-0-					-0-
07	137	N	137	-0-	-0-	-0-	14	1	123	3	Y	-0-					-0-
08	78	N	78	-0-	-0-	-0-	15	1	63	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	75	-0-	-75	-0-	6	1	69	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
*11	83	N	83	-0-	-0-	-0-	5	1	78	3	Y	-0-					-0-

GATES "N" TR1 WELL #: 10 RRCID -> 210483 COMPL. DATE 02/19/2005 TOTAL DEPTH 5630 PERF. 5010 - 5271

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-					5
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					5
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					5
*11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					5

GATES "N" TR4 WELL #: 3 RRCID -> 216345 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 6037 PERF. 5686 - 5711

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TREVINO RANCH 2182 WELL #: 2 RRCID -> 217227 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 5352 - 6361

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/01/2015 - PLUGGED 09/01/2015

GATES "N" TR3 WELL #: 4 RRCID -> 217321 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5115 - 5241

06	810	N	335	-0-	-475	-0-	335	3			Y	-0-					48
07	392	N	392	-0-	-0-	-0-	1	1	391	3	Y	-0-					48
08	385	N	385	-0-	-0-	-0-	41	1	344	3	Y	-0-					48
09	454	N	454	-0-	-0-	-0-	98	1	356	3	Y	-0-					48
10	600	N	600	-0-	-0-	-0-	84	1	516	3	Y	-0-					48
*11	512	N	512	-0-	-0-	-0-	53	1	459	3	Y	-0-	22	1			26

GATES "N" TR1 WELL #: 7 RRCID -> 217328 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5009 - 5149

06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	5	1	68	3	Y	-0-					12
07	109	N	109	-0-	-0-	-0-	12	1	97	3	Y	-0-					12
08	51	N	51	-0-	-0-	-0-	10	1	41	3	Y	-0-					12
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					12
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
*11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					12

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES LW 1285 WELL #: 5H RRCID -> 218278 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 7102 PERF. 5800 - 6902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	N	40	-0-	-110	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
07	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			Y	-0-					-0-
08	114	N	114	-0-	-0-	-0-	12	1	102	3	Y	-0-					-0-
09	107	N	107	-0-	-0-	-0-	24	1	83	3	Y	-0-					-0-
10	78	N	78	-0-	-0-	-0-	11	1	67	3	Y	-0-					-0-
*11	78	N	78	-0-	-0-	-0-	8	1	70	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
06	509	N	509	-0-	-0-	-0-	35	1	474	3	Y	-0-					-0-
07	400	N	400	-0-	-0-	-0-	42	1	358	3	Y	-0-					-0-
08	504	N	504	-0-	-0-	-0-	97	1	407	3	Y	-0-					-0-
09	510	N	424	-0-	-86	-0-	38	1	386	3	Y	-0-					-0-
10	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			Y	-0-					-0-
*11	392	N	392	-0-	-0-	-0-	23	1	369	3	Y	-0-					-0-

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
06	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	191	1	1006	3	N	10					27
							11	9									
07	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	91	1	1309	3	N	64	1	8			90
							70	9									
08	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	43	1	1123	3	N	1	1	8			90
							1	9									
09	1200	N	1168	-0-	-32	-0-	51	1	1110	3	N	6	1	8			95
							7	9									
10	1457	N	1148	-0-	-309	-0-	62	1	1086	3	N	-0-					95
*11	954	N	954	-0-	-0-	-0-	68	1	877	3	N	8					103
							9	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	2	1	60	3	Y	-0-					-0-
09	88	N	88	-0-	-0-	-0-	5	1	83	3	Y	-0-					-0-
10	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
*11	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	1			N	-0-					-0-
*11	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	1			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
06	1290	X	786	-0-	-504	-0-	54	1	732	3	Y	-0-					2
07	1333	X	851	-0-	-482	-0-	89	1	762	3	Y	-0-					2
08	1488	X	797	-0-	-691	-0-	154	1	643	3	Y	-0-					2
09	1440	X	679	-0-	-761	-0-	61	1	618	3	Y	-0-					2
10	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	3			Y	-0-					2
*11	613	N	613	-0-	-0-	-0-	36	1	577	3	Y	-0-					2

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES "N" TR5 WELL #: 7 RRCID -> 240342 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5478 - 5523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					4
07	308	N	308	-0-	-0-	-0-	3	1	291	3	N	13					17
							14	9									
08	363	N	363	-0-	-0-	-0-	10	1	353	3	N	-0-					17
09	458	N	458	-0-	-0-	-0-	21	1	433	3	N	4	1	8			20
							4	9									
10	311	N	311	-0-	-0-	-0-	29	1	281	3	N	1	1	8			20
							1	9									
*11	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					20

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
06	90	N	79	-0-	-11	-0-	6	1	73	3	Y	-0-					1
07	85	N	85	-0-	-0-	-0-	9	1	76	3	Y	-0-					1
08	62	N	33	-0-	-29	-0-	6	1	27	3	Y	-0-					1
09	90	N	31	-0-	-59	-0-	3	1	28	3	Y	-0-					1
10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-					1
*11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	7	1	113	3	Y	-0-					1

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	90	N	80	-0-	-10	-0-	6	1	74	3	Y	-0-					6
07	110	N	110	-0-	-0-	-0-	12	1	98	3	Y	-0-					6
08	83	N	83	-0-	-0-	-0-	16	1	67	3	Y	-0-					6
09	90	N	36	-0-	-54	-0-	3	1	33	3	Y	-0-					6
10	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			Y	-0-					6
*11	55	N	55	-0-	-0-	-0-	3	1	52	3	Y	-0-					4

GATES "N" TR1 WELL #: 19B RRCID -> 250181 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5093 - 5216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	N	149	-0-	-1	-0-	10	1	139	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	16	1	139	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	122	-0-	-2	-0-	24	1	98	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	91	-0-	-59	-0-	9	1	82	3	Y	-0-					-0-
10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-					-0-
*11	99	N	99	-0-	-0-	-0-	6	1	93	3	Y	-0-					-0-

GATES "N" TR1 WELL #: 13 RRCID -> 253109 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5012 - 5310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES "N" TR1 WELL #: 14H RRCID -> 256767 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 5067 PERF. 5820 - 8500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	264	1	3545	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
07	3937	X	3675	-0-	-262	-0-	383	1	3277	3	N	14	14	8			-0-
							15	9									
08	4092	X	3200	-0-	-892	-0-	616	1	2580	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
09	3960	X	2642	-0-	-1318	-0-	237	1	2404	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	2817	3	4	9	N	4	4	8			-0-
*11	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	219	1	3546	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									

GATES "N" TR5 WELL #: 8 RRCID -> 259078 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5454 - 5478

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GATES "N" TR4 WELL #: 5 RRCID -> 259100 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5076 - 5148

06	1920	N	1582	-0-	-338	-0-	1582	3			N	-0-					81
07	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	7	1	2110	3	N	-0-					81
08	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	170	1	1436	3	N	10					91
							11	9									
09	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	399	1	1438	3	N	2					93
							2	9									
10	2108	N	1626	-0-	-482	-0-	227	1	1399	3	N	-0-					93
*11	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	140	1	1207	3	N	-0-	78	1			15

GATES "N" TR4 WELL #: 6 RRCID -> 268995 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 5644 - 5654

06	0	W	-0-	-0-	-0-	10216					N	-0-					57
07	0	W	-0-	-0-	-0-	10216					N	-0-					57
08	0	W	-0-	-0-	-0-	10216					N	-0-					57
09	0	W	-0-	-0-	-0-	10216					N	-0-					57
10	0	W	-0-	-0-	-0-	10216					N	-0-					57
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	10216					N	NO RPT					57

MONTERREY PETROLEUM CORP. 577485
APACHE WELL #: RRCID -> 094501 COMPL. DATE 04/13/1981 TOTAL DEPTH 5338 PERF. 4756 - 4862

06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/12/2003

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP 728883
GATES RANCH WELL #: D 2 RRCID -> 050573 COMPL. DATE 03/11/1970 TOTAL DEPTH 5633 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			13

GATES 05S WELL #: 5F RRCID -> 051501 COMPL. DATE 06/21/1971 TOTAL DEPTH 5819 PERF. N/A

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3

GATES B WELL #: 1287 RRCID -> 061831 COMPL. DATE 06/21/1974 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6

GATES E WELL #: 1 RRCID -> 068506 COMPL. DATE 07/09/1976 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			20

GATES RANCH WELL #: D 1 RRCID -> 071275 COMPL. DATE 08/25/1976 TOTAL DEPTH 5650 PERF. N/A

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5

GATES E WELL #: 9 RRCID -> 074456 COMPL. DATE 12/02/1977 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			20

GATES E WELL #: 7 RRCID -> 074506 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 1400 - 1520

06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES E WELL #: 3 RRCID -> 074956 COMPL. DATE 08/01/1985 TOTAL DEPTH 5738 PERF. 5302 - 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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

GATES RANCH WELL #: 1289 RRCID -> 077961 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5324 - 5372

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

GATES RANCH WELL #: D 5 RRCID -> 078490 COMPL. DATE 06/01/1978 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

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

GATES RANCH WELL #: M 1 RRCID -> 083495 COMPL. DATE 11/19/1984 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5358 - 5428

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

GATES "D" WELL #: 9 RRCID -> 117931 COMPL. DATE 07/11/1985 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5170 - 5294

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

GATES "H" WELL #: 8 RRCID -> 117960 COMPL. DATE 08/22/1985 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5270 - 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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

GATES E WELL #: 14 RRCID -> 117961 COMPL. DATE 08/17/1985 TOTAL DEPTH 5749 PERF. 5320 - 5396

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES RANCH "F" WELL #: 6 RRCID -> 118777 COMPL. DATE 09/11/1985 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5230 - 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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

GATES "D" WELL #: 11 RRCID -> 120417 COMPL. DATE 07/29/1985 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5196 - 5314

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

GATES RANCH "D" WELL #: 10 RRCID -> 120805 COMPL. DATE 08/30/1985 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5148 - 5264

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

GATES 05S WELL #: E4 RRCID -> 141903 COMPL. DATE 06/18/1992 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5620 - 5625

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

GATES E WELL #: 13 RRCID -> 142373 COMPL. DATE 07/31/1992 TOTAL DEPTH 5799 PERF. 5266 - 5390

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

GATES RANCH WELL #: D 4 RRCID -> 143020 COMPL. DATE 11/06/1992 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5270 - 5290

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

GATES B WELL #: 1994 RRCID -> 143274 COMPL. DATE 11/14/1992 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5208 - 5238

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2

GATES RANCH WELL #: D 7 RRCID -> 143747 COMPL. DATE 12/24/1992 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5340 - 5386

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4

GATES RANCH WELL #: H 7 RRCID -> 143755 COMPL. DATE 12/21/1992 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5414 - 5445

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2

GATES RANCH COMPANY WELL #: H 3 RRCID -> 144626 COMPL. DATE 10/27/1992 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5328 - 5378

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			2

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/09/2014 - PLUGGED 09/09/14

GATES B WELL #: 2994 RRCID -> 174094 COMPL. DATE 07/08/1999 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5283 - 5417

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			17

GATES RANCH "LE" WELL #: 107A RRCID -> 175688 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5365 - 5514

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES RANCH 5 WELL #: 1288 RRCID -> 176481 COMPL. DATE 02/12/2000 TOTAL DEPTH 5771 PERF. 5167 - 5288

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

GATES RANCH 6 WELL #: 1288 RRCID -> 178060 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5113 - 5272

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

GATES RANCH "Y" WELL #: 107 RRCID -> 178447 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5342 - 5476

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

GATES RANCH "Y" WELL #: 104R RRCID -> 178870 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5279 - 5402

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

GATES RANCH 2 WELL #: 1287 RRCID -> 180397 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5204 - 5366

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

GATES RANCH "Y" WELL #: 3012 RRCID -> 181162 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5679 - 5684

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

GATES RANCH "Y" WELL #: 4015 RRCID -> 183369 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5432 - 5501

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES RANCH "Y" WELL #: 1012A RRCID -> 185287 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 5842 PERF. 5548 - 5667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

GATES RANCH "Y" WELL #: 407A RRCID -> 188465 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5415 - 5535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

GATES RANCH "Y" WELL #: 2012 RRCID -> 193286 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5403 - 5508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

GATES RANCH "Y" WELL #: 207A RRCID -> 195220 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5352 - 5440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

GATES RANCH "Y" WELL #: 304 RRCID -> 201868 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5322 - 5456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

GATES RANCH "Y" WELL #: 504 RRCID -> 205565 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5318 - 5536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES RANCH "Y" WELL #: 308 RRCID -> 208228 COMPL. DATE 02/13/2005 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5417 - 5559

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

GATES RANCH "Y" WELL #: 404 A RRCID -> 208758 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5319 - 5474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

GATES 05S WELL #: 505 RRCID -> 216338 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5216 - 5446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

GATES 05S WELL #: 5016 RRCID -> 216835 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5670 - 5743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

GATES RANCH "Y" WELL #: 6015 RRCID -> 219416 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5422 - 5739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES RANCH FGH WELL #: 605 RRCID -> 223052 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5214 - 5327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					11
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					11
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					11
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					11
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					11
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					11

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. GAS	(I) 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	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					7
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					7
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					7
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					7
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					7
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					7

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. GAS	(I) 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	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					37
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					37
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					37
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					37
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					37
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					37

GATES RANCH "Y" WELL #: 704A RRCID -> 241597 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5306 - 5580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					6
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					6
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					6
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					6
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					6
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					6

GATES E WELL #: 705A RRCID -> 241598 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5226 - 5586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					13
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					13
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					13
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					13

GATES RANCH FGH WELL #: 705 RRCID -> 241613 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5238 - 5404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					7
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					7
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					7
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					7
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					7
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					7

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

GATES B WELL #: 2289 RRCID -> 241665 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5138 - 5438

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

GATES E WELL #: 805A RRCID -> 241755 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 5935 PERF. 5267 - 5425

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

GATES E WELL #: 604A RRCID -> 241756 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5272 - 5436

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

GATES 05S WELL #: 9287 RRCID -> 241926 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5424 - 5326

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

GATES RANCH "Y" WELL #: 604 RRCID -> 243350 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5308 - 5660

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

GATES 05S WELL #: 903 RRCID -> 248479 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 5372 - 5458

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05S WELL #: 5011 RRCID -> 261742 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5715 - 5741

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

SM ENERGY COMPANY 788997
BLOCKER RANCH 1840 WELL #: 2 RRCID -> 081375 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 960 - 1120

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE "E" WELL #: 26 RRCID -> 088116 COMPL. DATE 04/17/1980 TOTAL DEPTH 5005 PERF. 4241 - 4288

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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE "ERC" WELL #: 5 RRCID -> 195336 COMPL. DATE 05/04/2003 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4769 - 4864

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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRASK WELL #: 6 RRCID -> 195443 COMPL. DATE 06/10/2003 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4984 - 5056

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1

CONVERTED TO FRESH WATER.. 08/20/2013 - PLUGGED 08-20-2013

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
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1

CONVERTED TO FRESH WATER.. 08/26/2013 - PLUGGED 08-26-2013

BRISCOE "E" WELL #: 229 RRCID -> 212889 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4711 - 4995

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1

CONVERTED TO FRESH WATER.. 07/31/2013 - PLUGGED 07-31-2013

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
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1

CONVERTED TO FRESH WATER.. 11/01/2013 - P/A 11-01-2013

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
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VAQUERO OPERATING 882776
BRISCOE, TRT, 30, BLOCK 2 WELL #: 2 RRCID -> 078715 COMPL. DATE 04/10/1978 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4609 - 4930

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

BRISCOE TRACT 23 BLOCK 2 WELL #: 4 RRCID -> 078727 COMPL. DATE 04/25/1978 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4770 - 4780

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

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
06	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
07	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
06	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-					-0-
07	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			Y	-0-					-0-
08	124	N	77	-0-	-47	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
09	120	N	101	-0-	-19	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	105	-0-	105	105	105	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	105					Y	NO RPT					-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
06	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-					-0-
07	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
08	124	N	52	-0-	-72	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
09	120	N	51	-0-	-69	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	76	-0-	76	76	76	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	76					Y	NO RPT					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VAQUERO OPERATING //CONT.// 882776
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
06	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			Y	-0-					-0-
07	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			Y	-0-					-0-
08	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-					-0-
09	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		181	-0-	181	181	181	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	181					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE -F- WELL #: 1017 RRCID -> 086789 COMPL. DATE 07/27/1979 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4148 - 4220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
07	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
08	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			Y	-0-					-0-
09	120	N	54	-0-	-66	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		18	-0-	18	18	18	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	18					Y	NO RPT					-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
06	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			Y	-0-					26
07	589	N	475	-0-	-114	-0-	475	2			Y	-0-					26
08	682	N	251	-0-	-431	-0-	251	2			Y	-0-					26
09	720	N	243	-0-	-477	-0-	243	2			Y	-0-					26
10	DLQ G-10		587	-0-	587	587	587	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	587					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE -F- WELL #: 1032 RRCID -> 086791 COMPL. DATE 11/18/1979 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4029 - 4097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					-0-
08	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
09	120	N	53	-0-	-67	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		80	-0-	80	80	80	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	80					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE -D- WELL #: 1024 RRCID -> 086792 COMPL. DATE 09/20/1979 TOTAL DEPTH 4929 PERF. 4422 - 4478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			Y	-0-					-0-
07	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			Y	-0-					-0-
08	403	N	153	-0-	-250	-0-	153	2			Y	-0-					-0-
09	330	N	229	-0-	-101	-0-	229	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		342	-0-	342	342	342	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	342					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
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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
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	434	N	429	-0-	-5	-0-	429	2			Y	-0-					-0-
09	510	N	319	-0-	-191	-0-	319	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		479	-0-	479	479	479	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	479					Y	NO RPT					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VAQUERO OPERATING //CONT.// 882776
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
06	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			Y	-0-					-0-
07	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			Y	-0-					-0-
08	310	N	259	-0-	-51	-0-	259	2			Y	-0-					-0-
09	300	N	264	-0-	-36	-0-	264	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		388	-0-	388	388	388	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	388					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE TRACT 20 BLOCK 3 WELL #: 7 RRCID -> 087289 COMPL. DATE 07/15/1979 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4191 - 4253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			Y	-0-					-0-
07	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			Y	-0-					-0-
08	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			Y	-0-					-0-
09	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		311	-0-	311	311	311	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	311					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE TRACT 32 BLOCK 3 WELL #: 6 RRCID -> 087290 COMPL. DATE 07/17/1979 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4267 - 4310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			Y	-0-					-0-
07	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			Y	-0-					-0-
08	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			Y	-0-					-0-
09	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		131	-0-	131	131	131	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	131					Y	NO RPT					-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
06	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
07	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
08	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
10	217	N	166	-0-	-51	-0-	166	3			N	-0-					-0-
11	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-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
06	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			Y	-0-					-0-
07	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			Y	-0-					-0-
08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			Y	-0-					-0-
09	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		420	-0-	420	420	420	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	420					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE "F" WELL #: 1013 RRCID -> 089353 COMPL. DATE 10/27/1979 TOTAL DEPTH 4682 PERF. 3888 - 4020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
08	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		63	-0-	63	63	63	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	63					Y	NO RPT					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VAQUERO OPERATING //CONT.// 882776
BLOCKER RANCH-STATE A WELL #: 7 RRCID -> 092658 COMPL. DATE 10/30/1980 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5008 - 5134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
07	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
08	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			Y	-0-					-0-
09	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		41	-0-	41	41	41	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	41					Y	NO RPT					-0-

BLOCKER RANCH-STATE B WELL #: 8 RRCID -> 093604 COMPL. DATE 12/30/1980 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4972 - 5107

06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
07	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
08	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			Y	-0-					-0-
09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		32	-0-	32	32	32	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	32					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE "F" WELL #: 2011 RRCID -> 185169 COMPL. DATE 08/14/2001 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4430 - 4440

06	300	N	284	-0-	-16	-0-	284	2			Y	-0-					-0-
07	372	N	270	-0-	-102	-0-	270	2			Y	-0-					-0-
08	372	N	268	-0-	-104	-0-	268	2			Y	-0-					-0-
09	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		312	-0-	312	312	312	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	312					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE "F" WELL #: 203 RRCID -> 185170 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 4715 PERF. 4342 - 4372

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE "F" WELL #: 209 RRCID -> 185172 COMPL. DATE 08/27/2001 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 4004 - 4154

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE "F" WELL #: 217 RRCID -> 186776 COMPL. DATE 12/31/2001 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 4108 - 4166

06	300	N	167	-0-	-133	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
07	310	N	191	-0-	-119	-0-	191	2			Y	-0-					-0-
08	248	N	192	-0-	-56	-0-	192	2			Y	-0-					-0-
09	180	N	133	-0-	-47	-0-	133	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE 4-1 WELL #: 2 RRCID -> 186777 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 4638 PERF. 4162 - 4192

06	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			Y	-0-					-0-
07	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			Y	-0-					-0-
08	310	N	292	-0-	-18	-0-	292	2			Y	-0-					-0-
09	300	N	290	-0-	-10	-0-	290	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VAQUERO OPERATING //CONT.// 882776
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
06	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			Y	-0-					-0-
07	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			Y	-0-					-0-
08	558	N	374	-0-	-184	-0-	374	2			Y	-0-					-0-
09	570	N	442	-0-	-128	-0-	442	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE "F" WELL #: 2020 RRCID -> 199697 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 4760 PERF. 4331 - 4383

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

BLOCKER RANCH-STATE A WELL #: 9 RRCID -> 210375 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5054 - 5074

06	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					-0-
07	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					-0-
08	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					-0-
09	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-
11	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE 3-17 WELL #: 3 RRCID -> 210527 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 4150 - 4170

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	DLQ G-10		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

06	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			Y	-0-					-0-
07	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			Y	-0-					-0-
08	496	N	405	-0-	-91	-0-	405	2			Y	-0-					-0-
09	330	N	304	-0-	-26	-0-	304	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		444	-0-	444	444	444	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	444					Y	NO RPT					-0-

APACHE WELL #: 14 RRCID -> 214195 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 5335 PERF. 4850 - 5047

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VAQUERO OPERATING //CONT.// 882776
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
06	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	2			N	-0-					-0-
07	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	2			N	-0-					-0-
08	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			N	-0-					-0-
09	2160	N	1506	-0-	-654	-0-	1506	2			N	-0-					-0-
10	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT					-0-
11	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					N	NO RPT					-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
06	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-					-0-
07	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-					-0-
08	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					-0-
09	930	N	738	-0-	-192	-0-	738	2			N	-0-					-0-
10	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					-0-
11	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					-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
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
07	248	N	68	-0-	-180	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
08	310	N	54	-0-	-256	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
09	90	N	54	-0-	-36	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		116	-0-	116	116	116	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	116					Y	NO RPT					-0-

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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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
06	450	N	449	-0-	-1	-0-	449	2			Y	-0-					-0-
07	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			Y	-0-					-0-
08	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			Y	-0-					-0-
09	450	N	445	-0-	-5	-0-	445	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			Y	-0-					-0-
07	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			Y	-0-					-0-
08	806	N	697	-0-	-109	-0-	697	2			Y	-0-					-0-
09	720	N	598	-0-	-122	-0-	598	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
PETTY, O. S. WELL #: 1 RRCID -> 051179 COMPL. DATE 07/29/1971 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
06	270	N	190	-0-	-80	-0-	8	1	182	2	Y	-0-					2
07	248	N	160	-0-	-88	-0-	8	1	152	2	Y	-0-					2
08	204	N	204	-0-	-0-	-0-	10	1	194	2	Y	-0-	2	1			-0-
09	180	N	90	-0-	-90	-0-	5	1	85	2	Y	-0-					-0-
10	155	N	154	-0-	-1	-0-	8	1	146	2	Y	-0-					-0-
11	210	N	86	-0-	-124	-0-	5	1	81	2	Y	-0-					-0-

PETTY, O. S. WELL #: 213 RRCID -> 067452 COMPL. DATE 07/01/1976 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
06	169	N	169	-0-	-0-	-0-	8	1	161	2	Y	-0-					1
07	123	N	123	-0-	-0-	-0-	6	1	117	2	Y	-0-					1
08	124	N	69	-0-	-55	-0-	3	1	66	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	222	N	222	-0-	-0-	-0-	12	1	210	2	Y	-0-					-0-
10	254	N	254	-0-	-0-	-0-	13	1	241	2	Y	-0-					-0-
*11	307	N	307	-0-	-0-	-0-	16	1	290	2	Y	1					1
							1	9									

PETTY WELL #: 413 RRCID -> 073209 COMPL. DATE 08/10/1977 TOTAL DEPTH 5550 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	509	N	509	-0-	-0-	-0-	23	1	485	2	Y	1					3
							1	9									
07	716	N	716	-0-	-0-	-0-	35	1	681	2	Y	-0-					3
08	795	N	795	-0-	-0-	-0-	40	1	754	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
09	755	N	755	-0-	-0-	-0-	41	1	714	2	Y	-0-					1
10	685	N	685	-0-	-0-	-0-	36	1	649	2	Y	-0-					1
*11	549	N	549	-0-	-0-	-0-	29	1	519	2	Y	1					2
							1	9									

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
06	360	N	274	-0-	-86	-0-	12	1	262	2	Y	-0-					2
07	342	N	342	-0-	-0-	-0-	17	1	324	2	Y	1					3
							1	9									
08	403	N	261	-0-	-142	-0-	13	1	248	2	Y	-0-	3	1			-0-
09	383	N	383	-0-	-0-	-0-	21	1	362	2	Y	-0-					-0-
10	489	N	489	-0-	-0-	-0-	26	1	462	2	Y	1					1
							1	9									
*11	322	N	322	-0-	-0-	-0-	17	1	305	2	Y	-0-					1

PETTY, O.S. WELL #: 2015 RRCID -> 086016 COMPL. DATE 11/18/1979 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4859 - 5171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

PETTY, O.S. WELL #: 3020 RRCID -> 095057 COMPL. DATE 07/08/1981 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5048 - 5068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	645	N	645	-0-	-0-	-0-	29	1	615	2	Y	1					2
							1	9									
07	541	N	541	-0-	-0-	-0-	26	1	515	2	Y	-0-					2
08	434	N	412	-0-	-22	-0-	21	1	391	2	Y	-0-	2	1			-0-
09	660	N	406	-0-	-254	-0-	22	1	384	2	Y	-0-					-0-
10	496	N	496	-0-	-0-	-0-	26	1	469	2	Y	1					1
							1	9									
*11	381	N	381	-0-	-0-	-0-	20	1	361	2	Y	-0-					1

PETTY, O. S. WELL #: 3011 RRCID -> 095519 COMPL. DATE 08/05/1981 TOTAL DEPTH 5409 PERF. 5052 - 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
06	630	N	549	-0-	-81	-0-	24	1	524	2	Y	1					4
							1	9									
07	620	N	517	-0-	-103	-0-	25	1	491	2	Y	1					5
							1	9									
08	610	N	610	-0-	-0-	-0-	30	1	579	2	Y	1	5	1			1
							1	9									
09	707	N	707	-0-	-0-	-0-	38	1	669	2	Y	-0-					1
10	756	N	756	-0-	-0-	-0-	40	1	716	2	Y	-0-					1
11	600	N	538	-0-	-62	-0-	29	1	508	2	Y	1					2
							1	9									

PETTY, O. S. WELL #: 4016 RRCID -> 097313 COMPL. DATE 11/23/1981 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
06	640	N	640	-0-	-0-	-0-	28	1	611	2	Y	1					3
							1	9									
07	489	N	489	-0-	-0-	-0-	24	1	464	2	Y	1					4
							1	9									
08	589	N	506	-0-	-83	-0-	25	1	481	2	Y	-0-	4	1			-0-
09	630	N	328	-0-	-302	-0-	18	1	309	2	Y	1					1
							1	9									
10	513	N	513	-0-	-0-	-0-	27	1	486	2	Y	-0-					1
*11	473	N	473	-0-	-0-	-0-	25	1	448	2	Y	-0-					1

PETTY, O. S. "B" WELL #: 6017 RRCID -> 101260 COMPL. DATE 06/30/1982 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 4857 - 5014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	273	N	273	-0-	-0-	-0-	12	1	261	2	Y	-0-					4
07	342	N	342	-0-	-0-	-0-	17	1	325	2	Y	-0-					4
08	446	N	446	-0-	-0-	-0-	22	1	424	2	Y	-0-	4	1			-0-
09	392	N	392	-0-	-0-	-0-	21	1	370	2	Y	1					1
							1	9									
10	476	N	476	-0-	-0-	-0-	25	1	451	2	Y	-0-					1
*11	450	N	450	-0-	-0-	-0-	24	1	426	2	Y	-0-					1

PETTY, O. S. "B" WELL #: 6020 RRCID -> 107933 COMPL. DATE 10/20/1983 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4950 - 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
06	180	N	140	-0-	-40	-0-	6	1	134	2	Y	-0-					2
07	186	N	178	-0-	-8	-0-	9	1	169	2	Y	-0-					2
08	284	N	284	-0-	-0-	-0-	14	1	270	2	Y	-0-	2	1			-0-
09	226	N	226	-0-	-0-	-0-	12	1	214	2	Y	-0-					-0-
10	257	N	257	-0-	-0-	-0-	14	1	243	2	Y	-0-					-0-
*11	250	N	250	-0-	-0-	-0-	13	1	236	2	Y	1					1
							1	9									

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
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
06	480	N	423	-0-	-57	-0-	20	1	403	2	Y	-0-					3
07	682	N	556	-0-	-126	-0-	27	1	528	2	Y	1	4	1			-0-
							1	9									
08	676	N	676	-0-	-0-	-0-	32	1	644	2	Y	-0-					-0-
09	708	N	708	-0-	-0-	-0-	34	1	672	2	Y	2					2
							2	9									
10	954	N	954	-0-	-0-	-0-	45	1	909	2	Y	-0-					2
*11	650	N	650	-0-	-0-	-0-	33	1	615	2	Y	2					4
							2	9									

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
06	892	N	892	-0-	-0-	-0-	41	1	851	2	Y	-0-					3
07	819	N	819	-0-	-0-	-0-	40	1	779	2	Y	-0-	3	1			-0-
08	775	N	743	-0-	-32	-0-	35	1	708	2	Y	-0-					-0-
09	900	N	429	-0-	-471	-0-	21	1	407	2	Y	1					1
							1	9									
10	682	N	663	-0-	-19	-0-	31	1	632	2	Y	-0-					1
11	660	N	583	-0-	-77	-0-	30	1	551	2	Y	2					3
							2	9									

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
06	870	N	426	-0-	-444	-0-	20	1	406	2	Y	-0-					4
07	930	N	559	-0-	-371	-0-	27	1	532	2	Y	-0-	4	1			-0-
08	727	N	727	-0-	-0-	-0-	34	1	693	2	Y	-0-					-0-
09	432	N	432	-0-	-0-	-0-	21	1	410	2	Y	1					1
							1	9									
10	527	N	507	-0-	-20	-0-	24	1	483	2	Y	-0-					1
11	510	N	421	-0-	-89	-0-	22	1	398	2	Y	1					2
							1	9									

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
06	510	N	429	-0-	-81	-0-	20	1	409	2	Y	-0-					4
07	651	N	370	-0-	-281	-0-	18	1	352	2	Y	-0-	4	1			-0-
08	713	N	487	-0-	-226	-0-	23	1	464	2	Y	-0-					-0-
09	420	N	325	-0-	-95	-0-	16	1	308	2	Y	1					1
							1	9									
10	523	N	523	-0-	-0-	-0-	25	1	498	2	Y	-0-					1
*11	503	N	503	-0-	-0-	-0-	26	1	476	2	Y	1					2
							1	9									

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
06	763	N	763	-0-	-0-	-0-	35	1	728	2	Y	-0-					4
07	837	N	332	-0-	-505	-0-	16	1	316	2	Y	-0-	4	1			-0-
08	651	N	136	-0-	-515	-0-	6	1	130	2	Y	-0-					-0-
09	750	N	107	-0-	-643	-0-	5	1	102	2	Y	-0-					-0-
10	341	N	122	-0-	-219	-0-	6	1	116	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	73	-0-	-47	-0-	4	1	68	2	Y	1					1
							1	9									

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

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
06	900	N	632	-0-	-268	-0-	28	1	603	2	Y	1					6
							1	9									
07	837	N	475	-0-	-362	-0-	23	1	452	2	Y	-0-					6
08	561	N	561	-0-	-0-	-0-	28	1	532	2	Y	1	6	1			1
							1	9									
09	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	61	1	1064	2	Y	-0-					1
10	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	64	1	1156	2	Y	1					2
							1	9									
*11	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	55	1	978	2	Y	1					3
							1	9									

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
06	535	N	535	-0-	-0-	-0-	25	1	510	2	Y	-0-					4
07	589	N	578	-0-	-11	-0-	28	1	550	2	Y	-0-	4	1			-0-
08	713	N	661	-0-	-52	-0-	31	1	630	2	Y	-0-					-0-
09	619	N	619	-0-	-0-	-0-	30	1	587	2	Y	2					2
							2	9									
10	618	N	618	-0-	-0-	-0-	29	1	589	2	Y	-0-					2
*11	502	N	502	-0-	-0-	-0-	26	1	475	2	Y	1					3
							1	9									

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
06	658	N	658	-0-	-0-	-0-	29	1	628	2	Y	1					3
							1	9									
07	477	N	477	-0-	-0-	-0-	23	1	454	2	Y	-0-					3
08	651	N	554	-0-	-97	-0-	28	1	525	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
09	660	N	580	-0-	-80	-0-	31	1	549	2	Y	-0-					1
10	711	N	711	-0-	-0-	-0-	38	1	673	2	Y	-0-					1
*11	549	N	549	-0-	-0-	-0-	29	1	519	2	Y	1					2
							1	9									

PETTY, O. S. WELL #: 2019 RRCID -> 167236 COMPL. DATE 02/20/1998 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5060 - 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
06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	6	1	125	2	Y	-0-					1
07	149	N	149	-0-	-0-	-0-	7	1	142	2	Y	-0-					1
08	166	N	166	-0-	-0-	-0-	8	1	158	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	178	N	178	-0-	-0-	-0-	10	1	168	2	Y	-0-					-0-
10	203	N	203	-0-	-0-	-0-	11	1	192	2	Y	-0-					-0-
11	150	N	111	-0-	-39	-0-	6	1	105	2	Y	-0-					-0-

PETTY, O. S. WELL #: 2017 RRCID -> 168029 COMPL. DATE 04/22/1998 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 5103 - 5115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	690	N	367	-0-	-323	-0-	16	1	351	2	Y	-0-					5
07	837	N	368	-0-	-469	-0-	18	1	349	2	Y	1					6
							1	9									
08	494	N	494	-0-	-0-	-0-	25	1	469	2	Y	-0-	5	1			1
09	360	N	214	-0-	-146	-0-	12	1	202	2	Y	-0-					1
10	372	N	181	-0-	-191	-0-	10	1	171	2	Y	-0-					1
11	360	N	246	-0-	-114	-0-	13	1	233	2	Y	-0-					1

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

PETTY RANCH WELL #: 5014 RRCID -> 170396 COMPL. DATE 09/14/1998 TOTAL DEPTH 5397 PERF. 4846 - 4976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	693	N	693	-0-	-0-	-0-	31	1	661	2	Y	1					5
							1	9									
07	634	N	634	-0-	-0-	-0-	31	1	603	2	Y	-0-					5
08	737	N	737	-0-	-0-	-0-	37	1	699	2	Y	1	5	1			1
							1	9									
09	690	N	319	-0-	-371	-0-	17	1	302	2	Y	-0-					1
10	636	N	636	-0-	-0-	-0-	34	1	602	2	Y	-0-					1
11	660	N	486	-0-	-174	-0-	26	1	459	2	Y	1					2
							1	9									

PETTY RANCH WELL #: 9017 RRCID -> 170796 COMPL. DATE 10/15/1998 TOTAL DEPTH 5190 PERF. 5061 - 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
06	T. A.		665	-0-	665	2025	30	1	634	2	Y	1					6
							1	9									
07	2625	X	600	-0-	-2025	-0-	29	1	571	2	Y	-0-					6
08	840	N	840	-0-	-0-	-0-	42	1	797	2	Y	1	6	1			1
							1	9									
09	660	N	606	-0-	-54	-0-	33	1	573	2	Y	-0-					1
10	589	N	452	-0-	-137	-0-	24	1	428	2	Y	-0-					1
11	570	N	369	-0-	-201	-0-	20	1	348	2	Y	1					2
							1	9									

PETTY RANCH WELL #: 8018 RRCID -> 171672 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 5254 PERF. 5004 - 5009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	427	N	427	-0-	-0-	-0-	19	1	407	2	Y	1					3
							1	9									
07	425	N	425	-0-	-0-	-0-	21	1	404	2	Y	-0-					3
08	528	N	528	-0-	-0-	-0-	26	1	502	2	Y	-0-	3	1			-0-
09	420	N	409	-0-	-11	-0-	22	1	386	2	Y	1					1
							1	9									
10	517	N	517	-0-	-0-	-0-	27	1	490	2	Y	-0-					1
*11	517	N	517	-0-	-0-	-0-	28	1	488	2	Y	1					2
							1	9									

PETTY RANCH WELL #: 2012 RRCID -> 172450 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4812 - 4957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	941	N	941	-0-	-0-	-0-	42	1	898	2	Y	1					5
							1	9									
07	901	N	901	-0-	-0-	-0-	44	1	856	2	Y	1					6
							1	9									
08	899	N	787	-0-	-112	-0-	39	1	748	2	Y	-0-	5	1			1
09	930	N	697	-0-	-233	-0-	38	1	659	2	Y	-0-					1
10	899	N	690	-0-	-209	-0-	36	1	654	2	Y	-0-					1
11	870	N	577	-0-	-293	-0-	31	1	545	2	Y	1					2
							1	9									

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
06	1140	N	1072	-0-	-68	-0-	50	1	1022	2	Y	-0-					6
07	1209	N	967	-0-	-242	-0-	47	1	918	2	Y	2	7	1			1
							2	9									
08	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	51	1	1050	2	Y	-0-					1
09	1080	N	1031	-0-	-49	-0-	50	1	979	2	Y	2					3
							2	9									
10	968	N	968	-0-	-0-	-0-	46	1	922	2	Y	-0-					3
11	780	N	753	-0-	-27	-0-	39	1	712	2	Y	2					5
							2	9									

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
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
06	330	N	155	-0-	-175	-0-	7	1	148	2	Y	-0-					2
07	341	N	176	-0-	-165	-0-	9	1	167	2	Y	-0-					2
08	199	N	199	-0-	-0-	-0-	10	1	189	2	Y	-0-	2	1			-0-
09	150	N	128	-0-	-22	-0-	7	1	121	2	Y	-0-					-0-
10	186	N	114	-0-	-72	-0-	6	1	108	2	Y	-0-					-0-
*11	173	N	173	-0-	-0-	-0-	9	1	163	2	Y	1					1
							1	9									

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
06	360	N	357	-0-	-3	-0-	16	1	340	2	Y	1					3
							1	9									
07	447	N	447	-0-	-0-	-0-	22	1	425	2	Y	-0-					3
08	482	N	482	-0-	-0-	-0-	24	1	458	2	Y	-0-	3	1			-0-
09	674	N	674	-0-	-0-	-0-	36	1	637	2	Y	1					1
							1	9									
10	877	N	877	-0-	-0-	-0-	46	1	831	2	Y	-0-					1
11	360	N	288	-0-	-72	-0-	15	1	273	2	Y	-0-					1

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
06	480	N	275	-0-	-205	-0-	13	1	262	2	Y	-0-					2
07	840	N	840	-0-	-0-	-0-	41	1	798	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
08	557	N	557	-0-	-0-	-0-	26	1	531	2	Y	-0-					-0-
09	592	N	592	-0-	-0-	-0-	29	1	561	2	Y	2					2
							2	9									
10	775	N	678	-0-	-97	-0-	32	1	646	2	Y	-0-					2
*11	583	N	583	-0-	-0-	-0-	30	1	552	2	Y	1					3
							1	9									

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
06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	7	1	148	2	Y	-0-					1
07	255	N	255	-0-	-0-	-0-	12	1	243	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	10	1	207	2	Y	-0-					-0-
09	241	N	241	-0-	-0-	-0-	12	1	228	2	Y	1					1
							1	9									
10	316	N	316	-0-	-0-	-0-	15	1	301	2	Y	-0-					1
*11	304	N	304	-0-	-0-	-0-	16	1	287	2	Y	1					2
							1	9									

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
06	180	N	147	-0-	-33	-0-	7	1	140	2	Y	-0-					1
07	186	N	100	-0-	-86	-0-	5	1	95	2	Y	-0-					1
08	124	N	96	-0-	-28	-0-	5	1	91	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	150	N	88	-0-	-62	-0-	5	1	83	2	Y	-0-					-0-
10	109	N	109	-0-	-0-	-0-	6	1	103	2	Y	-0-					-0-
*11	112	N	112	-0-	-0-	-0-	6	1	106	2	Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

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
06	900	N	813	-0-	-87	-0-	38	1	775	2	Y	-0-					5
07	1085	N	702	-0-	-383	-0-	34	1	668	2	Y	-0-	5	1			-0-
08	944	N	944	-0-	-0-	-0-	44	1	900	2	Y	-0-					-0-
09	954	N	954	-0-	-0-	-0-	46	1	906	2	Y	2					2
							2	9									
10	957	N	957	-0-	-0-	-0-	45	1	912	2	Y	-0-					2
*11	724	N	724	-0-	-0-	-0-	37	1	685	2	Y	2					4
							2	9									

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
06	400	N	400	-0-	-0-	-0-	19	1	381	2	Y	-0-					1
07	449	N	449	-0-	-0-	-0-	22	1	427	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	788	N	788	-0-	-0-	-0-	37	1	751	2	Y	-0-					-0-
09	612	N	612	-0-	-0-	-0-	30	1	580	2	Y	2					2
							2	9									
10	548	N	548	-0-	-0-	-0-	26	1	522	2	Y	-0-					2
*11	557	N	557	-0-	-0-	-0-	29	1	527	2	Y	1					3
							1	9									

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
06	835	N	835	-0-	-0-	-0-	37	1	796	2	Y	2					5
							2	9									
07	859	N	859	-0-	-0-	-0-	42	1	817	2	Y	-0-					5
08	779	N	779	-0-	-0-	-0-	39	1	739	2	Y	1	5	1			1
							1	9									
09	684	N	684	-0-	-0-	-0-	37	1	647	2	Y	-0-					1
10	868	N	691	-0-	-177	-0-	36	1	655	2	Y	-0-					1
11	870	N	562	-0-	-308	-0-	30	1	531	2	Y	1					2
							1	9									

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
06	1200	N	1057	-0-	-143	-0-	49	1	1008	2	Y	-0-					6
07	1240	N	965	-0-	-275	-0-	47	1	916	2	Y	2	7	1			1
							2	9									
08	992	N	797	-0-	-195	-0-	37	1	760	2	Y	-0-					1
09	1050	N	722	-0-	-328	-0-	35	1	686	2	Y	1					2
							1	9									
10	722	N	722	-0-	-0-	-0-	34	1	688	2	Y	-0-					2
*11	633	N	633	-0-	-0-	-0-	32	1	599	2	Y	2					4
							2	9									

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
06	450	N	233	-0-	-217	-0-	11	1	222	2	Y	-0-					2
07	434	N	324	-0-	-110	-0-	16	1	308	2	Y	-0-	2	1			-0-
08	419	N	419	-0-	-0-	-0-	20	1	399	2	Y	-0-					-0-
09	570	N	570	-0-	-0-	-0-	28	1	541	2	Y	1					1
							1	9									
10	557	N	557	-0-	-0-	-0-	26	1	531	2	Y	-0-					1
*11	513	N	513	-0-	-0-	-0-	26	1	485	2	Y	2					3
							2	9									

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

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
06	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	63	1	1296	2	Y	-0-					7
07	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	75	1	1459	2	Y	2	8	1			1
							2	9									
08	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	79	1	1615	2	Y	-0-					1
09	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	89	1	1733	2	Y	4					5
							4	9									
10	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	77	1	1552	2	Y	-0-					5
11	1470	N	1196	-0-	-274	-0-	61	1	1132	2	Y	3					8
							3	9									

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
06	677	N	677	-0-	-0-	-0-	30	1	646	2	Y	1					4
							1	9									
07	558	N	501	-0-	-57	-0-	24	1	476	2	Y	1					5
							1	9									
08	620	N	547	-0-	-73	-0-	27	1	520	2	Y	-0-	4	1			1
09	690	N	475	-0-	-215	-0-	26	1	449	2	Y	-0-					1
10	572	N	572	-0-	-0-	-0-	30	1	542	2	Y	-0-					1
*11	591	N	591	-0-	-0-	-0-	32	1	558	2	Y	1					2
							1	9									

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
06	750	N	722	-0-	-28	-0-	33	1	689	2	Y	-0-					4
07	775	N	659	-0-	-116	-0-	32	1	626	2	Y	1	5	1			-0-
							1	9									
08	527	N	492	-0-	-35	-0-	23	1	469	2	Y	-0-					-0-
09	720	N	495	-0-	-225	-0-	24	1	470	2	Y	1					1
							1	9									
10	651	N	540	-0-	-111	-0-	26	1	514	2	Y	-0-					1
*11	542	N	542	-0-	-0-	-0-	28	1	512	2	Y	2					3
							2	9									

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
06	900	N	813	-0-	-87	-0-	38	1	775	2	Y	-0-					5
07	1085	N	929	-0-	-156	-0-	45	1	882	2	Y	2	6	1			1
							2	9									
08	864	N	864	-0-	-0-	-0-	40	1	824	2	Y	-0-					1
09	917	N	917	-0-	-0-	-0-	45	1	871	2	Y	1					2
							1	9									
10	930	N	892	-0-	-38	-0-	42	1	850	2	Y	-0-					2
11	840	N	566	-0-	-274	-0-	29	1	535	2	Y	2					4
							2	9									

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
06	526	N	526	-0-	-0-	-0-	24	1	502	2	Y	-0-					2
07	415	N	415	-0-	-0-	-0-	20	1	395	2	Y	-0-	2	1			-0-
08	465	N	424	-0-	-41	-0-	20	1	404	2	Y	-0-					-0-
09	540	N	414	-0-	-126	-0-	20	1	393	2	Y	1					1
							1	9									
10	489	N	489	-0-	-0-	-0-	23	1	466	2	Y	-0-					1
*11	433	N	433	-0-	-0-	-0-	22	1	410	2	Y	1					2
							1	9									

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

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
06	346	N	346	-0-	-0-	-0-	15	1	330	2	Y	1					2
							1	9									
07	291	N	291	-0-	-0-	-0-	14	1	277	2	Y	-0-					2
08	255	N	255	-0-	-0-	-0-	13	1	242	2	Y	-0-	2	1			-0-
09	270	N	125	-0-	-145	-0-	7	1	118	2	Y	-0-					-0-
10	279	N	99	-0-	-180	-0-	5	1	94	2	Y	-0-					-0-
11	270	N	92	-0-	-178	-0-	5	1	87	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
06	418	N	418	-0-	-0-	-0-	19	1	399	2	Y	-0-					2
07	367	N	367	-0-	-0-	-0-	18	1	349	2	Y	-0-	2	1			-0-
08	620	N	595	-0-	-25	-0-	28	1	567	2	Y	-0-					-0-
09	520	N	520	-0-	-0-	-0-	25	1	494	2	Y	1					1
							1	9									
10	628	N	628	-0-	-0-	-0-	30	1	598	2	Y	-0-					1
11	450	N	398	-0-	-52	-0-	20	1	377	2	Y	1					2
							1	9									

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
06	502	N	502	-0-	-0-	-0-	23	1	479	2	Y	-0-					2
07	260	N	260	-0-	-0-	-0-	13	1	247	2	Y	-0-	2	1			-0-
08	527	N	336	-0-	-191	-0-	16	1	320	2	Y	-0-					-0-
09	510	N	357	-0-	-153	-0-	17	1	339	2	Y	1					1
							1	9									
10	443	N	443	-0-	-0-	-0-	21	1	422	2	Y	-0-					1
11	330	N	323	-0-	-7	-0-	17	1	305	2	Y	1					2
							1	9									

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
06	630	N	556	-0-	-74	-0-	25	1	530	2	Y	1					6
							1	9									
07	651	N	578	-0-	-73	-0-	28	1	550	2	Y	-0-					6
08	677	N	677	-0-	-0-	-0-	34	1	642	2	Y	1	6	1			1
							1	9									
09	702	N	702	-0-	-0-	-0-	38	1	664	2	Y	-0-					1
10	766	N	766	-0-	-0-	-0-	40	1	726	2	Y	-0-					1
11	750	N	644	-0-	-106	-0-	34	1	609	2	Y	1					2
							1	9									

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
06	1050	N	627	-0-	-423	-0-	28	1	598	2	Y	1					7
							1	9									
07	992	N	736	-0-	-256	-0-	36	1	700	2	Y	-0-					7
08	850	N	850	-0-	-0-	-0-	42	1	807	2	Y	1	7	1			1
							1	9									
09	888	N	888	-0-	-0-	-0-	48	1	840	2	Y	-0-					1
10	804	N	804	-0-	-0-	-0-	42	1	761	2	Y	1					2
							1	9									
*11	755	N	755	-0-	-0-	-0-	40	1	714	2	Y	1					3
							1	9									

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
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
06	376	N	376	-0-	-0-	-0-	17	1	359	2	Y	-0-					1
07	425	N	425	-0-	-0-	-0-	21	1	404	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	457	N	457	-0-	-0-	-0-	21	1	436	2	Y	-0-					-0-
09	390	N	379	-0-	-11	-0-	18	1	360	2	Y	1					1
							1	9									
10	434	N	345	-0-	-89	-0-	16	1	329	2	Y	-0-					1
11	450	N	231	-0-	-219	-0-	12	1	218	2	Y	1					2
							1	9									

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
06	1020	N	663	-0-	-357	-0-	29	1	633	2	Y	1					7
							1	9									
07	961	N	763	-0-	-198	-0-	37	1	726	2	Y	-0-					7
08	724	N	724	-0-	-0-	-0-	36	1	687	2	Y	1	7	1			1
							1	9									
09	745	N	745	-0-	-0-	-0-	40	1	705	2	Y	-0-					1
10	795	N	795	-0-	-0-	-0-	42	1	753	2	Y	-0-					1
*11	660	N	660	-0-	-0-	-0-	35	1	624	2	Y	1					2
							1	9									

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
06	900	N	371	-0-	-529	-0-	17	1	354	2	Y	-0-					4
07	992	N	879	-0-	-113	-0-	43	1	834	2	Y	2	5	1			1
							2	9									
08	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	50	1	1029	2	Y	-0-					1
09	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	53	1	1030	2	Y	2					3
							2	9									
10	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	49	1	985	2	Y	-0-					3
*11	897	N	897	-0-	-0-	-0-	46	1	849	2	Y	2					5
							2	9									

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
06	480	N	376	-0-	-104	-0-	17	1	359	2	Y	-0-					2
07	434	N	371	-0-	-63	-0-	18	1	352	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
08	410	N	410	-0-	-0-	-0-	19	1	391	2	Y	-0-					-0-
09	390	N	388	-0-	-2	-0-	19	1	368	2	Y	1					1
							1	9									
10	355	N	355	-0-	-0-	-0-	17	1	338	2	Y	-0-					1
*11	346	N	346	-0-	-0-	-0-	18	1	327	2	Y	1					2
							1	9									

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
06	176	N	176	-0-	-0-	-0-	8	1	168	2	Y	-0-					1
07	207	N	207	-0-	-0-	-0-	10	1	197	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	239	N	239	-0-	-0-	-0-	11	1	228	2	Y	-0-					-0-
09	270	N	270	-0-	-0-	-0-	13	1	256	2	Y	1					1
							1	9									
10	334	N	334	-0-	-0-	-0-	16	1	318	2	Y	-0-					1
*11	208	N	208	-0-	-0-	-0-	11	1	197	2	Y	-0-					1

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

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
06	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	56	1	1160	2	Y	-0-					3
07	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	57	1	1116	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
08	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	55	1	1119	2	Y	-0-					1
09	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	55	1	1081	2	Y	2					3
							2	9									
10	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	48	1	966	2	Y	-0-					3
*11	995	N	995	-0-	-0-	-0-	51	1	941	2	Y	3					6
							3	9									

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
06	480	N	235	-0-	-245	-0-	11	1	224	2	Y	-0-					2
07	403	N	155	-0-	-248	-0-	8	1	147	2	Y	-0-	2	1			-0-
08	403	N	132	-0-	-271	-0-	6	1	126	2	Y	-0-					-0-
09	240	N	124	-0-	-116	-0-	6	1	118	2	Y	-0-					-0-
10	155	N	127	-0-	-28	-0-	6	1	121	2	Y	-0-					-0-
*11	128	N	128	-0-	-0-	-0-	7	1	120	2	Y	1					1
							1	9									

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
06	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	53	1	1098	2	Y	-0-					6
07	1054	N	817	-0-	-237	-0-	40	1	777	2	Y	-0-	6	1			-0-
08	1023	N	585	-0-	-438	-0-	27	1	558	2	Y	-0-					-0-
09	1080	N	476	-0-	-604	-0-	23	1	452	2	Y	1					1
							1	9									
10	548	N	548	-0-	-0-	-0-	26	1	522	2	Y	-0-					1
*11	484	N	484	-0-	-0-	-0-	25	1	457	2	Y	2					3
							2	9									

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
06	510	N	444	-0-	-66	-0-	21	1	423	2	Y	-0-					3
07	434	N	269	-0-	-165	-0-	13	1	256	2	Y	-0-	3	1			-0-
08	589	N	419	-0-	-170	-0-	20	1	399	2	Y	-0-					-0-
09	577	N	577	-0-	-0-	-0-	28	1	548	2	Y	1					1
							1	9									
10	302	N	302	-0-	-0-	-0-	14	1	288	2	Y	-0-					1
*11	603	N	603	-0-	-0-	-0-	31	1	570	2	Y	2					3
							2	9									

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
06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	25	1	275	3	Y	2					3
							2	9									
07	291	N	291	-0-	-0-	-0-	25	1	265	3	Y	1					4
							1	9									
08	329	N	329	-0-	-0-	-0-	26	1	303	3	Y	-0-					4
09	466	N	466	-0-	-0-	-0-	24	1	441	3	Y	1					5
							1	9									
10	302	N	302	-0-	-0-	-0-	22	1	280	3	Y	-0-					5
11	300	N	190	-0-	-110	-0-	16	1	174	3	Y	-0-					5

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

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
06	468	N	468	-0-	-0-	-0-	40	1	428	3	Y	-0-	15	1			9
07	554	N	554	-0-	-0-	-0-	48	1	504	3	Y	2					11
							2	9									
08	465	N	435	-0-	-30	-0-	34	1	401	3	Y	-0-					11
09	480	N	301	-0-	-179	-0-	16	1	284	3	Y	1					12
							1	9									
10	558	N	519	-0-	-39	-0-	38	1	480	3	Y	1					13
							1	9									
*11	617	N	617	-0-	-0-	-0-	52	1	565	3	Y	-0-					13

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
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	210	N	207	-0-	-3	-0-	18	1	189	3	Y	-0-	14	1			8
07	214	N	214	-0-	-0-	-0-	19	1	195	3	Y	-0-					8
08	279	N	188	-0-	-91	-0-	15	1	173	3	Y	-0-					8
09	210	N	112	-0-	-98	-0-	6	1	105	3	Y	1					9
							1	9									
10	217	N	198	-0-	-19	-0-	14	1	184	3	Y	-0-					9
*11	245	N	245	-0-	-0-	-0-	21	1	224	3	Y	-0-					9

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	W	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	419	N	419	-0-	-0-	-0-	35	1	381	3	Y	3					8
							3	9									
07	289	N	289	-0-	-0-	-0-	25	1	264	3	Y	-0-					8
08	379	N	379	-0-	-0-	-0-	30	1	349	3	Y	-0-					8
09	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	61	1	1100	3	Y	3					11
							3	9									
10	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	73	1	938	3	Y	-0-					11
*11	863	N	863	-0-	-0-	-0-	73	1	790	3	Y	-0-					11

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

BRASK RANCH WELL #: 2 RRCID -> 192473 COMPL. DATE 12/26/2002 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5030 - 5160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	316	N	316	-0-	-0-	-0-	27	1	289	3	Y	-0-	20	1			12
07	366	N	366	-0-	-0-	-0-	32	1	334	3	Y	-0-					12
08	372	N	294	-0-	-78	-0-	23	1	270	3	Y	1					13
							1	9									
09	330	N	197	-0-	-133	-0-	10	1	187	3	Y	-0-					13
10	372	N	322	-0-	-50	-0-	23	1	298	3	Y	1					14
							1	9									
*11	401	N	401	-0-	-0-	-0-	34	1	367	3	Y	-0-					14

BRASK STATE 1840S WELL #: 3 RRCID -> 193627 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5152 - 5252

06	90	N	51	-0-	-39	-0-	4	1	46	3	Y	1					1
							1	9									
07	73	N	73	-0-	-0-	-0-	6	1	67	3	Y	-0-					1
08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	6	1	71	3	Y	-0-					1
09	76	N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	72	3	Y	-0-					1
10	62	N	47	-0-	-15	-0-	3	1	44	3	Y	-0-					1
11	60	N	42	-0-	-18	-0-	4	1	38	3	Y	-0-					1

PETTY RANCH WELL #: 6016 RRCID -> 193650 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5004 - 5118

06	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	65	1	1342	2	Y	-0-					8
07	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	83	1	1612	2	Y	2	9	1			1
							2	9									
08	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	71	1	1440	2	Y	-0-					1
09	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	79	1	1541	2	Y	3					4
							3	9									
10	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	66	1	1332	2	Y	-0-					4
11	1200	N	1159	-0-	-41	-0-	59	1	1096	2	Y	4					8
							4	9									

PETTY RANCH WELL #: 1617 RRCID -> 193700 COMPL. DATE 02/11/2003 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4841 - 4985

06	804	N	804	-0-	-0-	-0-	37	1	767	2	Y	-0-					2
07	433	N	433	-0-	-0-	-0-	21	1	411	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
08	682	N	370	-0-	-312	-0-	17	1	353	2	Y	-0-					-0-
09	810	N	255	-0-	-555	-0-	12	1	242	2	Y	1					1
							1	9									
10	434	N	311	-0-	-123	-0-	15	1	296	2	Y	-0-					1
11	360	N	267	-0-	-93	-0-	14	1	252	2	Y	1					2
							1	9									

BRASK STATE 1840 WELL #: 2 RRCID -> 194028 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5040 - 5177

06	750	N	571	-0-	-179	-0-	48	1	519	3	Y	4					8
							4	9									
07	806	N	599	-0-	-207	-0-	52	1	547	3	Y	-0-					8
08	743	N	743	-0-	-0-	-0-	58	1	684	3	Y	1					9
							1	9									
09	850	N	850	-0-	-0-	-0-	44	1	804	3	Y	2					11
							2	9									
10	609	N	609	-0-	-0-	-0-	44	1	565	3	Y	-0-					11
11	750	N	466	-0-	-284	-0-	39	1	427	3	Y	-0-					11

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

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
06	600	N	356	-0-	-244	-0-	30	1	324	3	Y	2					5
							2	9									
07	558	N	419	-0-	-139	-0-	36	1	382	3	Y	1					6
							1	9									
08	511	N	511	-0-	-0-	-0-	40	1	471	3	Y	-0-					6
09	637	N	637	-0-	-0-	-0-	33	1	602	3	Y	2					8
							2	9									
10	434	N	433	-0-	-1	-0-	31	1	402	3	Y	-0-					8
11	480	N	273	-0-	-207	-0-	23	1	250	3	Y	-0-					8

BRASK STATE 1840S WELL #: 4 RRCID -> 194463 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 5254 - 5320

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	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

06	453	N	453	-0-	-0-	-0-	38	1	412	3	Y	3					5
							3	9									
07	465	N	424	-0-	-41	-0-	37	1	387	3	Y	-0-					5
08	577	N	577	-0-	-0-	-0-	45	1	531	3	Y	1					6
							1	9									
09	701	N	701	-0-	-0-	-0-	37	1	663	3	Y	1					7
							1	9									
10	515	N	515	-0-	-0-	-0-	37	1	478	3	Y	-0-					7
11	540	N	334	-0-	-206	-0-	28	1	306	3	Y	-0-					7

BRASK STATE 1846 WELL #: 2 RRCID -> 195086 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5315 - 5326

06	630	N	472	-0-	-158	-0-	40	1	429	3	Y	3					6
							3	9									
07	620	N	476	-0-	-144	-0-	41	1	434	3	Y	1					7
							1	9									
08	544	N	544	-0-	-0-	-0-	42	1	502	3	Y	-0-					7
09	694	N	694	-0-	-0-	-0-	36	1	656	3	Y	2					9
							2	9									
10	507	N	507	-0-	-0-	-0-	37	1	470	3	Y	-0-					9
11	510	N	352	-0-	-158	-0-	30	1	322	3	Y	-0-					9

BRASK RANCH WELL #: 4 RRCID -> 195149 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 5490 PERF. 5011 - 5142

06	438	N	438	-0-	-0-	-0-	37	1	401	3	Y	-0-	21	1			12
07	506	N	506	-0-	-0-	-0-	44	1	461	3	Y	1					13
							1	9									
08	527	N	429	-0-	-98	-0-	33	1	395	3	Y	1					14
							1	9									
09	450	N	253	-0-	-197	-0-	13	1	240	3	Y	-0-					14
10	496	N	442	-0-	-54	-0-	32	1	409	3	Y	1					15
							1	9									
*11	495	N	495	-0-	-0-	-0-	42	1	453	3	Y	-0-					15

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

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
06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	6	1	66	3	Y	-0-	5	1			3
07	76	N	76	-0-	-0-	-0-	7	1	69	3	Y	-0-					3
08	93	N	62	-0-	-31	-0-	5	1	57	3	Y	-0-					3
09	60	N	38	-0-	-22	-0-	2	1	36	3	Y	-0-					3
10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	5	1	65	3	Y	-0-					3
*11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	8	1	83	3	Y	-0-					3

BRASK RANCH WELL #: 9 RRCID -> 196001 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 5625 PERF. 5190 - 5240

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	110	N	110	-0-	-0-	-0-	9	1	101	3	Y	-0-	8	1			4
07	117	N	117	-0-	-0-	-0-	10	1	107	3	Y	-0-					4
08	124	N	98	-0-	-26	-0-	8	1	89	3	Y	1					5
							1	9									
09	120	N	64	-0-	-56	-0-	3	1	61	3	Y	-0-					5
10	124	N	121	-0-	-3	-0-	9	1	112	3	Y	-0-					5
*11	154	N	154	-0-	-0-	-0-	13	1	141	3	Y	-0-					5

PETTY RANCH WELL #: 1219 RRCID -> 199522 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5046 - 5176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	840	N	160	-0-	-680	-0-	7	1	153	2	Y	-0-					3
07	961	N	178	-0-	-783	-0-	9	1	169	2	Y	-0-	3	1			-0-
08	166	N	166	-0-	-0-	-0-	8	1	158	2	Y	-0-					-0-
09	170	N	170	-0-	-0-	-0-	8	1	162	2	Y	-0-					-0-
10	200	N	200	-0-	-0-	-0-	9	1	191	2	Y	-0-					-0-
11	150	N	124	-0-	-26	-0-	6	1	117	2	Y	1					1
							1	9									

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

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
06	1110	N	1072	-0-	-38	-0-	50	1	1022	2	Y	-0-					6
07	1240	N	1051	-0-	-189	-0-	51	1	998	2	Y	2	7	1			1
							2	9									
08	992	N	984	-0-	-8	-0-	46	1	938	2	Y	-0-					1
09	1080	N	906	-0-	-174	-0-	44	1	860	2	Y	2					3
							2	9									
10	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	49	1	985	2	Y	-0-					3
*11	909	N	909	-0-	-0-	-0-	47	1	860	2	Y	2					5
							2	9									

PETTY RANCH WELL #: 1222 RRCID -> 201876 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5065 - 5088

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRASK STATE 1846 WELL #: 4 RRCID -> 202384 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 5296 PERF. 5052 - 5064

06	390	N	272	-0-	-118	-0-	23	1	247	3	Y	2					17
							2	9									
07	372	N	286	-0-	-86	-0-	25	1	261	3	Y	-0-					17
08	381	N	381	-0-	-0-	-0-	30	1	351	3	Y	-0-					17
09	446	N	446	-0-	-0-	-0-	23	1	422	3	Y	1					18
							1	9									
10	311	N	311	-0-	-0-	-0-	23	1	288	3	Y	-0-					18
11	360	N	202	-0-	-158	-0-	17	1	185	3	Y	-0-					18

PETTY RANCH WELL #: 1317 RRCID -> 203242 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4782 - 5126

06	800	N	800	-0-	-0-	-0-	37	1	763	2	Y	-0-					4
07	679	N	679	-0-	-0-	-0-	33	1	645	2	Y	1	5	1			-0-
							1	9									
08	415	N	415	-0-	-0-	-0-	19	1	396	2	Y	-0-					-0-
09	614	N	614	-0-	-0-	-0-	30	1	582	2	Y	2					2
							2	9									
10	682	N	661	-0-	-21	-0-	31	1	630	2	Y	-0-					2
*11	555	N	555	-0-	-0-	-0-	28	1	526	2	Y	1					3
							1	9									

BRASK RANCH WELL #: 24 RRCID -> 204170 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 5789 PERF. 5265 - 5425

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
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
06	418	N	418	-0-	-0-	-0-	35	1	382	3	Y	1	20	1			12
							1	9									
07	613	N	613	-0-	-0-	-0-	53	1	559	3	Y	1					13
							1	9									
08	527	N	414	-0-	-113	-0-	32	1	381	3	Y	1					14
							1	9									
09	420	N	272	-0-	-148	-0-	14	1	258	3	Y	-0-					14
10	620	N	617	-0-	-3	-0-	45	1	571	3	Y	1					15
							1	9									
*11	652	N	652	-0-	-0-	-0-	55	1	597	3	Y	-0-					15

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
06	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	47	1	1003	2	Y	1					5
							1	9									
07	908	N	908	-0-	-0-	-0-	44	1	863	2	Y	1					6
							1	9									
08	786	N	786	-0-	-0-	-0-	39	1	746	2	Y	1	6	1			1
							1	9									
09	1050	N	637	-0-	-413	-0-	34	1	603	2	Y	-0-					1
10	899	N	591	-0-	-308	-0-	31	1	560	2	Y	-0-					1
11	870	N	467	-0-	-403	-0-	25	1	441	2	Y	1					2
							1	9									

PETTY RANCH WELL #: 1220 RRCID -> 206971 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 5561 PERF. 4982 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 601 RRCID -> 206973 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5074 - 5190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	789	N	789	-0-	-0-	-0-	35	1	753	2	Y	1					5
							1	9									
07	686	N	686	-0-	-0-	-0-	33	1	653	2	Y	-0-					5
08	775	N	647	-0-	-128	-0-	32	1	614	2	Y	1	5	1			1
							1	9									
09	780	N	680	-0-	-100	-0-	37	1	643	2	Y	-0-					1
10	716	N	716	-0-	-0-	-0-	38	1	678	2	Y	-0-					1
11	720	N	569	-0-	-151	-0-	30	1	538	2	Y	1					2
							1	9									

PETTY RANCH WELL #: 701 RRCID -> 207861 COMPL. DATE 11/28/2004 TOTAL DEPTH 5555 PERF. 4962 - 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
06	763	N	763	-0-	-0-	-0-	34	1	728	2	Y	1					5
							1	9									
07	692	N	692	-0-	-0-	-0-	34	1	658	2	Y	-0-					5
08	712	N	712	-0-	-0-	-0-	35	1	676	2	Y	1	5	1			1
							1	9									
09	750	N	672	-0-	-78	-0-	36	1	636	2	Y	-0-					1
10	706	N	706	-0-	-0-	-0-	37	1	669	2	Y	-0-					1
11	780	N	591	-0-	-189	-0-	32	1	558	2	Y	1					2
							1	9									

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

BRASK RANCH WELL #: 12 RRCID -> 209649 COMPL. DATE 04/18/2005 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5054 - 5176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	466	N	466	-0-	-0-	-0-	40	1	426	3	Y	-0-	24	1			14
07	504	N	504	-0-	-0-	-0-	44	1	459	3	Y	1					15
							1	9									
08	589	N	385	-0-	-204	-0-	30	1	354	3	Y	1					16
							1	9									
09	480	N	253	-0-	-227	-0-	13	1	240	3	Y	-0-					16
10	496	N	444	-0-	-52	-0-	32	1	411	3	Y	1					17
							1	9									
*11	589	N	589	-0-	-0-	-0-	50	1	539	3	Y	-0-					17

BRASK RANCH WELL #: 13 RRCID -> 209798 COMPL. DATE 04/03/2005 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5130 - 5306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	19	-0-	-11	-0-	2	1	17	3	Y	-0-	1	1			1
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	Y	-0-					1
08	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					1
09	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	3			Y	-0-					1
10	31	N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					1
*11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					1

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
06	491	N	491	-0-	-0-	-0-	23	1	468	2	Y	-0-					3
07	450	N	450	-0-	-0-	-0-	22	1	428	2	Y	-0-	3	1			-0-
08	496	N	406	-0-	-90	-0-	19	1	387	2	Y	-0-					-0-
09	480	N	388	-0-	-92	-0-	19	1	368	2	Y	1					1
							1	9									
10	469	N	469	-0-	-0-	-0-	22	1	447	2	Y	-0-					1
11	390	N	329	-0-	-61	-0-	17	1	311	2	Y	1					2
							1	9									

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
06	647	N	647	-0-	-0-	-0-	29	1	617	2	Y	1					5
							1	9									
07	682	N	653	-0-	-29	-0-	32	1	621	2	Y	-0-					5
08	744	N	592	-0-	-152	-0-	29	1	562	2	Y	1	5	1			1
							1	9									
09	660	N	558	-0-	-102	-0-	30	1	528	2	Y	-0-					1
10	961	N	961	-0-	-0-	-0-	51	1	910	2	Y	-0-					1
*11	682	N	682	-0-	-0-	-0-	36	1	645	2	Y	1					2
							1	9									

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
06	870	N	870	-0-	-0-	-0-	40	1	830	2	Y	-0-					6
07	816	N	816	-0-	-0-	-0-	40	1	776	2	Y	-0-	6	1			-0-
08	689	N	689	-0-	-0-	-0-	32	1	657	2	Y	-0-					-0-
09	919	N	919	-0-	-0-	-0-	45	1	872	2	Y	2					2
							2	9									
10	849	N	849	-0-	-0-	-0-	40	1	809	2	Y	-0-					2
*11	708	N	708	-0-	-0-	-0-	36	1	670	2	Y	2					4
							2	9									

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

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
06	778	N	778	-0-	-0-	-0-	36	1	742	2	Y	-0-					4
07	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	65	1	1259	2	Y	2	5	1			1
							2	9									
08	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	66	1	1353	2	Y	-0-					1
09	858	N	858	-0-	-0-	-0-	42	1	814	2	Y	2					3
							2	9									
10	T. A.		521	-0-	521	521	25	1	496	2	Y	-0-					3
11	T. A.		313	-0-	313	834	16	1	297	2	Y	-0-					3

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
06	535	N	535	-0-	-0-	-0-	25	1	510	2	Y	-0-					4
07	679	N	679	-0-	-0-	-0-	33	1	646	2	Y	-0-	4	1			-0-
08	837	N	746	-0-	-91	-0-	35	1	711	2	Y	-0-					-0-
09	638	N	638	-0-	-0-	-0-	31	1	605	2	Y	2					2
							2	9									
10	585	N	585	-0-	-0-	-0-	28	1	557	2	Y	-0-					2
11	480	N	451	-0-	-29	-0-	23	1	427	2	Y	1					3
							1	9									

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
06	809	N	809	-0-	-0-	-0-	37	1	772	2	Y	-0-					3
07	558	N	528	-0-	-30	-0-	26	1	501	2	Y	1	4	1			-0-
							1	9									
08	651	N	240	-0-	-411	-0-	11	1	229	2	Y	-0-					-0-
09	876	N	876	-0-	-0-	-0-	43	1	831	2	Y	2					2
							2	9									
10	712	N	712	-0-	-0-	-0-	34	1	678	2	Y	-0-					2
*11	695	N	695	-0-	-0-	-0-	36	1	657	2	Y	2					4
							2	9									

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
06	779	N	779	-0-	-0-	-0-	35	1	743	2	Y	1					5
							1	9									
07	730	N	730	-0-	-0-	-0-	35	1	695	2	Y	-0-					5
08	661	N	661	-0-	-0-	-0-	33	1	627	2	Y	1	5	1			1
							1	9									
09	780	N	630	-0-	-150	-0-	34	1	596	2	Y	-0-					1
10	744	N	671	-0-	-73	-0-	35	1	636	2	Y	-0-					1
11	750	N	580	-0-	-170	-0-	31	1	548	2	Y	1					2
							1	9									

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
10	T. A.		10	-0-	10	10	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
11	T. A.		7	-0-	7	17	1	1	6	3	Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

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
06	1050	N	706	-0-	-344	-0-	59	1	641	3	Y	5					9
							6	9									
07	992	N	711	-0-	-281	-0-	62	1	648	3	Y	1					10
							1	9									
08	886	N	886	-0-	-0-	-0-	69	1	817	3	Y	-0-					10
09	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	55	1	997	3	Y	3					13
							3	9									
10	761	N	761	-0-	-0-	-0-	55	1	706	3	Y	-0-					13
11	870	N	557	-0-	-313	-0-	47	1	510	3	Y	-0-					13

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
06	450	N	439	-0-	-11	-0-	37	1	399	3	Y	3					5
							3	9									
07	478	N	478	-0-	-0-	-0-	41	1	436	3	Y	1					6
							1	9									
08	613	N	613	-0-	-0-	-0-	48	1	565	3	Y	-0-					6
09	721	N	721	-0-	-0-	-0-	38	1	681	3	Y	2					8
							2	9									
10	564	N	564	-0-	-0-	-0-	41	1	523	3	Y	-0-					8
11	600	N	393	-0-	-207	-0-	33	1	360	3	Y	-0-					8

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
06	800	N	800	-0-	-0-	-0-	36	1	763	2	Y	1					5
							1	9									
07	705	N	705	-0-	-0-	-0-	34	1	671	2	Y	-0-					5
08	644	N	644	-0-	-0-	-0-	32	1	611	2	Y	1	5	1			1
							1	9									
09	750	N	635	-0-	-115	-0-	34	1	601	2	Y	-0-					1
10	713	N	640	-0-	-73	-0-	34	1	606	2	Y	-0-					1
11	720	N	545	-0-	-175	-0-	29	1	515	2	Y	1					2
							1	9									

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
06	1350	N	851	-0-	-499	-0-	39	1	812	2	Y	-0-					7
07	1271	N	778	-0-	-493	-0-	38	1	740	2	Y	-0-	7	1			-0-
08	1147	N	662	-0-	-485	-0-	31	1	631	2	Y	-0-					-0-
09	840	N	715	-0-	-125	-0-	35	1	678	2	Y	2					2
							2	9									
10	726	N	726	-0-	-0-	-0-	34	1	692	2	Y	-0-					2
11	630	N	548	-0-	-82	-0-	28	1	518	2	Y	2					4
							2	9									

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
06	590	N	590	-0-	-0-	-0-	27	1	563	2	Y	-0-					3
07	757	N	757	-0-	-0-	-0-	37	1	719	2	Y	1	4	1			-0-
							1	9									
08	683	N	683	-0-	-0-	-0-	32	1	651	2	Y	-0-					-0-
09	825	N	825	-0-	-0-	-0-	40	1	783	2	Y	2					2
							2	9									
10	651	N	643	-0-	-8	-0-	31	1	612	2	Y	-0-					2
*11	738	N	738	-0-	-0-	-0-	38	1	698	2	Y	2					4
							2	9									

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

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
06	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	45	1	969	2	Y	2					6
							2	9									
07	939	N	939	-0-	-0-	-0-	46	1	893	2	Y	-0-					6
08	811	N	811	-0-	-0-	-0-	40	1	770	2	Y	1	6	1			1
							1	9									
09	1020	N	624	-0-	-396	-0-	34	1	590	2	Y	-0-					1
10	930	N	451	-0-	-479	-0-	24	1	427	2	Y	-0-					1
11	900	N	517	-0-	-383	-0-	28	1	488	2	Y	1					2
							1	9									

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
06	878	N	878	-0-	-0-	-0-	39	1	837	2	Y	2					8
							2	9									
07	906	N	906	-0-	-0-	-0-	44	1	862	2	Y	-0-					8
08	937	N	937	-0-	-0-	-0-	47	1	889	2	Y	1	8	1			1
							1	9									
09	904	N	904	-0-	-0-	-0-	49	1	855	2	Y	-0-					1
10	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	70	1	1257	2	Y	1					2
							1	9									
*11	895	N	895	-0-	-0-	-0-	48	1	846	2	Y	1					3
							1	9									

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
06	1440	N	784	-0-	-656	-0-	36	1	748	2	Y	-0-					6
07	1271	N	727	-0-	-544	-0-	36	1	691	2	Y	-0-	6	1			-0-
08	744	N	631	-0-	-113	-0-	29	1	602	2	Y	-0-					-0-
09	780	N	738	-0-	-42	-0-	36	1	700	2	Y	2					2
							2	9									
10	801	N	801	-0-	-0-	-0-	38	1	763	2	Y	-0-					2
*11	671	N	671	-0-	-0-	-0-	34	1	635	2	Y	2					4
							2	9									

BRASK STATE 1846 WELL #: 7 RRCID -> 223370 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5291 - 5325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	660	N	443	-0-	-217	-0-	37	1	403	3	Y	3					5
							3	9									
07	558	N	427	-0-	-131	-0-	37	1	389	3	Y	1					6
							1	9									
08	496	N	454	-0-	-42	-0-	35	1	419	3	Y	-0-					6
09	608	N	608	-0-	-0-	-0-	32	1	575	3	Y	1					7
							1	9									
10	434	N	428	-0-	-6	-0-	31	1	397	3	Y	-0-					7
11	420	N	219	-0-	-201	-0-	19	1	200	3	Y	-0-					7

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
06	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	104	1	1122	3	Y	-0-	44	1			27
07	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	91	1	953	3	Y	2					29
							2	9									
08	988	N	988	-0-	-0-	-0-	77	1	910	3	Y	1					30
							1	9									
09	1230	N	465	-0-	-765	-0-	24	1	440	3	Y	1					31
							1	9									
10	1054	N	743	-0-	-311	-0-	54	1	687	3	Y	2					33
							2	9									
*11	962	N	962	-0-	-0-	-0-	81	1	881	3	Y	-0-					33

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

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
06	950	N	950	-0-	-0-	-0-	42	1	907	2	Y	1					5
							1	9									
07	855	N	855	-0-	-0-	-0-	41	1	813	2	Y	1					6
							1	9									
08	778	N	778	-0-	-0-	-0-	39	1	739	2	Y	-0-	5	1			1
09	750	N	719	-0-	-31	-0-	39	1	680	2	Y	-0-					1
10	868	N	669	-0-	-199	-0-	35	1	634	2	Y	-0-					1
11	870	N	574	-0-	-296	-0-	31	1	542	2	Y	1					2
							1	9									

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
06	1410	N	1086	-0-	-324	-0-	50	1	1036	2	Y	-0-					5
07	1302	N	997	-0-	-305	-0-	49	1	946	2	Y	2	6	1			1
							2	9									
08	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	52	1	1058	2	Y	-0-					1
09	1080	N	1019	-0-	-61	-0-	50	1	967	2	Y	2					3
							2	9									
10	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	48	1	969	2	Y	-0-					3
*11	963	N	963	-0-	-0-	-0-	49	1	912	2	Y	2					5
							2	9									

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
06	669	N	669	-0-	-0-	-0-	30	1	638	2	Y	1					4
							1	9									
07	672	N	672	-0-	-0-	-0-	33	1	639	2	Y	-0-					4
08	652	N	652	-0-	-0-	-0-	32	1	619	2	Y	1	4	1			1
							1	9									
09	660	N	596	-0-	-64	-0-	32	1	564	2	Y	-0-					1
10	682	N	546	-0-	-136	-0-	29	1	517	2	Y	-0-					1
*11	639	N	639	-0-	-0-	-0-	34	1	604	2	Y	1					2
							1	9									

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
06	701	N	701	-0-	-0-	-0-	31	1	669	2	Y	1					5
							1	9									
07	738	N	738	-0-	-0-	-0-	36	1	702	2	Y	-0-					5
08	724	N	724	-0-	-0-	-0-	36	1	687	2	Y	1	5	1			1
							1	9									
09	690	N	674	-0-	-16	-0-	36	1	638	2	Y	-0-					1
10	744	N	696	-0-	-48	-0-	37	1	659	2	Y	-0-					1
11	810	N	570	-0-	-240	-0-	30	1	539	2	Y	1					2
							1	9									

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
06	840	N	780	-0-	-60	-0-	35	1	744	2	N	1					6
							1	9									
07	806	N	720	-0-	-86	-0-	35	1	685	2	N	-0-					6
08	746	N	746	-0-	-0-	-0-	37	1	708	2	N	1	6	1			1
							1	9									
09	780	N	694	-0-	-86	-0-	37	1	657	2	N	-0-					1
10	713	N	579	-0-	-134	-0-	31	1	548	2	N	-0-					1
11	810	N	654	-0-	-156	-0-	35	1	618	2	N	1					2
							1	9									

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
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
06	605	N	605	-0-	-0-	-0-	27	1	577	2	N	1					3
							1	9									
07	435	N	435	-0-	-0-	-0-	21	1	414	2	N	-0-					3
08	496	N	419	-0-	-77	-0-	21	1	398	2	N	-0-	3	1			-0-
09	600	N	327	-0-	-273	-0-	18	1	308	2	N	1					1
							1	9									
10	434	N	369	-0-	-65	-0-	19	1	350	2	N	-0-					1
*11	406	N	406	-0-	-0-	-0-	22	1	384	2	N	-0-					1

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
06	330	N	330	-0-	-0-	-0-	15	1	314	2	N	1					2
							1	9									
07	217	N	183	-0-	-34	-0-	9	1	174	2	N	-0-					2
08	279	N	154	-0-	-125	-0-	8	1	146	2	N	-0-	2	1			-0-
09	330	N	62	-0-	-268	-0-	3	1	59	2	N	-0-					-0-
10	186	N	98	-0-	-88	-0-	5	1	93	2	N	-0-					-0-
11	180	N	135	-0-	-45	-0-	7	1	128	2	N	-0-					-0-

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
06	401	N	401	-0-	-0-	-0-	34	1	366	3	N	1	17	1			10
							1	9									
07	318	N	318	-0-	-0-	-0-	28	1	290	3	N	-0-					10
08	279	N	279	-0-	-0-	-0-	22	1	256	3	N	1					11
							1	9									
09	390	N	216	-0-	-174	-0-	11	1	205	3	N	-0-					11
10	310	N	250	-0-	-60	-0-	18	1	231	3	N	1					12
							1	9									
*11	500	N	500	-0-	-0-	-0-	42	1	458	3	N	-0-					12

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
06	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	46	1	982	2	N	2					7
							2	9									
07	894	N	894	-0-	-0-	-0-	43	1	851	2	N	-0-					7
08	1023	N	798	-0-	-225	-0-	40	1	757	2	N	1	7	1			1
							1	9									
09	1020	N	731	-0-	-289	-0-	39	1	692	2	N	-0-					1
10	899	N	703	-0-	-196	-0-	37	1	666	2	N	-0-					1
11	870	N	595	-0-	-275	-0-	32	1	562	2	N	1					2
							1	9									

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
06	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	45	1	976	2	N	1					4
							1	9									
07	756	N	756	-0-	-0-	-0-	37	1	718	2	N	1					5
							1	9									
08	1054	N	640	-0-	-414	-0-	32	1	608	2	N	-0-	4	1			1
09	1020	N	475	-0-	-545	-0-	26	1	449	2	N	-0-					1
10	744	N	612	-0-	-132	-0-	32	1	580	2	N	-0-					1
11	570	N	444	-0-	-126	-0-	24	1	419	2	N	1					2
							1	9									

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
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
06	990	N	906	-0-	-84	-0-	42	1	864	2	N	-0-					6
07	1085	N	950	-0-	-135	-0-	46	1	902	2	N	2	7	1			1
							2	9									
08	1054	N	926	-0-	-128	-0-	43	1	883	2	N	-0-					1
09	957	N	957	-0-	-0-	-0-	47	1	908	2	N	2					3
							2	9									
10	961	N	907	-0-	-54	-0-	43	1	864	2	N	-0-					3
11	900	N	843	-0-	-57	-0-	43	1	798	2	N	2					5
							2	9									

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
06	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	50	1	1034	2	N	-0-					6
07	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	52	1	1018	2	N	2	7	1			1
							2	9									
08	992	N	981	-0-	-11	-0-	46	1	935	2	N	-0-					1
09	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	59	1	1145	2	N	2					3
							2	9									
10	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	54	1	1075	2	N	-0-					3
11	960	N	912	-0-	-48	-0-	47	1	862	2	N	3					6
							3	9									

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
06	510	N	509	-0-	-1	-0-	24	1	485	2	N	-0-					4
07	713	N	483	-0-	-230	-0-	24	1	459	2	N	-0-	4	1			-0-
08	651	N	609	-0-	-42	-0-	28	1	581	2	N	-0-					-0-
09	641	N	641	-0-	-0-	-0-	31	1	608	2	N	2					2
							2	9									
10	665	N	665	-0-	-0-	-0-	32	1	633	2	N	-0-					2
11	600	N	587	-0-	-13	-0-	30	1	556	2	N	1					3
							1	9									

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
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	7	1	147	2	N	-0-					1
07	207	N	207	-0-	-0-	-0-	10	1	197	2	N	-0-					1
08	206	N	206	-0-	-0-	-0-	10	1	196	2	N	-0-	1	1			-0-
09	204	N	204	-0-	-0-	-0-	11	1	193	2	N	-0-					-0-
10	217	N	210	-0-	-7	-0-	11	1	199	2	N	-0-					-0-
11	180	N	143	-0-	-37	-0-	8	1	134	2	N	1					1
							1	9									

BRASK STATE 1846 WELL #: 8 RRCID -> 250613 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5019 - 5146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

GOLD RIVER, NORTH (N-5) 35566 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VAQUERO OPERATING 882776
BRISCOE WELL #: 1 RRCID -> 075496 COMPL. DATE 11/23/1977 TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
09	120	N	104	-0-	-16	-0-	104	2			N	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-
11	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE "D" WELL #: 2028 RRCID -> 199701 COMPL. DATE 12/08/2003 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4840 - 4854

06	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			Y	-0-					-0-
07	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			Y	-0-					-0-
08	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			Y	-0-					-0-
09	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOVERNMENT WELLS (WILCOX 7700) 36094 498 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
ORYX WELL #: 3 RRCID -> 185878 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7540 - 7650

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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GOVERNMENT WELLS (WILCOX 8350) 36094 531 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
WIEDERKEHR WELL #: 2 RRCID -> 148503 COMPL. DATE 09/26/1994 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 8348 - 8686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6630		5877	-0-	-753 B	2229	585	1	5292	2	Y	-0-					23
07	7256		6049	-0-	-1207 B	1022	709	1	5307	2	Y	30	50	1			3
							33	9									
08	6909		5325	-0-	-1584 B	-562	664	1	4655	2	Y	5					8
							6	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -562																	
09	5301		5441	-0-	140 B	-422	622	1	4812	2	Y	6	1	8			13
							7	9									
10	6085		5348	-0-	-737 B	-1159	805	1	4539	2	Y	4					17
							4	9									
*11	5880	#	5123	-0-	-757 B	-1916	786	1	4335	2	Y	2	2	8			17
							2	9									

HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
LUNDELL-STATE 48 WELL #: 1 RRCID -> 270543 COMPL. DATE 02/02/2013 TOTAL DEPTH 12127 PERF. 8255 - 8261

06	150	N	-0-	-0-	-150 B	-0-					N	73					118
07	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	79					197
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	75	179	1			93
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	62					155
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	68	162	1			61
11	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					61

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

06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOVT. WELLS, N. 36108 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
TRACE OPERATING, LLC 863902
WIEDERKEHR, L. WELL #: 200 RRCID -> 196951 COMPL. DATE 04/06/2003 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 1348 - 1353

06	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
07	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
08	527	N	77	-0-	-450	-0-	77	2			N	-0-					-0-
09	390	N	286	-0-	-104	-0-	286	2			N	-0-					-0-
10	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					-0-
*11	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-

WIEDERKEHR, L. WELL #: 167 RRCID -> 197103 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 1927 PERF. 1234 - 1241

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOVT. WELLS, N. //CONT.// 36108 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
TRACE OPERATING, LLC //CONT.// 863902
N. GOVT. WELLS WELL #: 37 RRCID -> 201837 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 2287 PERF. 1139 - 1146

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

N. GOVT. WELLS WELL #: 304 RRCID -> 202882 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 2015 PERF. 1170 - 1178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	240	N	165	-0-	-75	-0-	165	2			N	-0-					-0-
07	403	N	103	-0-	-300	-0-	103	2			N	-0-					-0-
08	372	N	103	-0-	-269	-0-	103	2			N	-0-					-0-
09	180	N	88	-0-	-92	-0-	88	2			N	-0-					-0-
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
*11	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-

WIEDERKEHR, L. WELL #: 210 RRCID -> 269651 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 2465 PERF. 2210 - 2220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			N	-0-					-0-
07	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			N	-0-					-0-
08	1023	N	776	-0-	-247	-0-	776	2			N	-0-					-0-
09	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			N	-0-					-0-
10	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			N	-0-					-0-
*11	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOVT. WELLS, N. (COLE,UPPER) 36108 035 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
MAGNOLIA-DUVAL RANCH SEC. 208-09 WELL #: 62 RRCID -> 259014 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 2210 PERF. 1198 - 1360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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-
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
07	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
08	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
09	120 N	44	-0-	-76	-0-	44	2			N	-0-					-0-
10	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
*11	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	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
06	1530	#	1127	-0-	-403	-0-	1125	3	2	9	N	2					115
07	1488	#	1079	-0-	-409	-0-	1079	3			N	-0-					115
08	1426	#	1068	-0-	-358	-0-	1068	3			N	-0-					115
09	1320	#	1032	-0-	-288	-0-	1031	3	1	9	Y	1					116
10	1178	#	1143	-0-	-35	-0-	1140	3	3	9	Y	3					119
11	1140	#	1013	-0-	-127	-0-	1007	3	6	9	Y	5					124

GOVT. WELLS, N. (TOM LYNE) 36108 268 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, INC. 501545
WENDT WELL #: 2 RRCID -> 250200 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 11868 PERF. 8476 - 8538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97

HAHL, C. W. "B" WELL #: 1 RRCID -> 251482 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 7884 - 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
06	1440	X	1429	-0-	-11	-0-	217	1	1212	2	N	-0-					59
07	1488	X	1172	-0-	-316	-0-	209	1	963	2	N	-0-					59
08	1714	X	1714	-0-	-0-	-0-	310	1	1404	2	N	-0-					59
09	1811	X	1811	-0-	-0-	-0-	318	1	1482	2	N	10					69
							11	9									
10	1778	X	1778	-0-	-0-	-0-	364	1	1414	2	N	-0-					69
11	1650	X	1640	-0-	-10	-0-	358	1	1282	2	N	-0-					69

GOVERNMENT WELLS, N. (WILCOX) 36108 288 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
C. M. OIL CORPORATION 120711
DUVAL COUNTY RANCH CO. WELL #: 2 RRCID -> 010630 COMPL. DATE 03/15/1950 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 2485 - 2495

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

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
HAHL, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 010632 COMPL. DATE 05/23/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	580	1	1763	2	N	25	146	1			34
							28	9									
07	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	580	1	1486	2	N	11					45
							12	9									
08	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	580	1	1924	2	N	6	1	8			50
							7	9									
09	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	480	1	1885	2	N	13					63
							14	9									
10	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	620	1	1741	2	N	7					70
							8	9									
11	2430	N	1921	-0-	-509	-0-	600	1	1318	2	N	3	3	8			70
							3	9									

GOVERNMENT WELLS, N. (WILCOX) //CONT.// 36108 288 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
WIEDERKEHR, L. WELL #: 91 RRCID -> 010641 COMPL. DATE 05/05/1949 TOTAL DEPTH 8571 PERF. 7523 - 7562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8670	X	7846	-0-	-824	-0-	365	1	7481	2	Y	-0-					-0-
07	8184	X	5863	-0-	-2321	-0-	324	1	5539	2	Y	-0-					-0-
08	8184	X	5436	-0-	-2748	-0-	426	1	5010	2	Y	-0-					-0-
09	7860	X	5908	-0-	-1952	-0-	372	1	5536	2	Y	-0-					-0-
10	8122	X	6214	-0-	-1908	-0-	339	1	5875	2	Y	-0-					-0-
11	7860	X	7020	-0-	-840	-0-	355	1	6665	2	Y	-0-					-0-

WIEDERKEHR, L. WELL #: 100 RRCID -> 010643 COMPL. DATE 02/01/1953 TOTAL DEPTH 7551 PERF. N/A

06	6918	X	6918	-0-	-0-	-0-	320	1	6565	2	Y	30					149
							33	9									
07	6298	X	6298	-0-	-0-	-0-	347	1	5929	2	Y	20					169
							22	9									
08	5425	X	3761	-0-	-1664	-0-	294	1	3455	2	Y	11	1	8			179
							12	9									
09	6930	X	4144	-0-	-2786	-0-	261	1	3882	2	Y	1	1	8			179
							1	9									
10	7006	X	5370	-0-	-1636	-0-	293	1	5071	2	Y	5					184
							6	9									
11	6780	X	5640	-0-	-1140	-0-	284	1	5345	2	Y	10	2	8			192
							11	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

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LINN OPERATING, INC. 501545
LUNDELL, KENNETH G.-STATE WELL #: 1 RRCID -> 151419 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 8396 - 8739

06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	59	1	128	2	Y	-0-					-0-
07	184	N	184	-0-	-0-	-0-	36	1	148	2	Y	-0-					-0-
08	213	N	213	-0-	-0-	-0-	71	1	142	2	Y	-0-					-0-
09	180	N	148	-0-	-32	-0-	56	1	92	2	Y	-0-					-0-
10	186	N	52	-0-	-134	-0-	19	1	33	2	Y	-0-					-0-
11	210	N	60	-0-	-150	-0-	17	1	43	2	Y	-0-					-0-

LUNDELL, KENNETH G.-STATE WELL #: 2 RRCID -> 153868 COMPL. DATE 03/28/1995 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7710 - 7750

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DCR 208 WELL #: 1ST RRCID -> 154169 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7626 - 7652

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOVERNMENT WELLS, N. (WILCOX) //CONT.// 36108 288 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
LUNDELL, KENNETH G.-STATE WELL #: 3 RRCID -> 154231 COMPL. DATE 04/11/1995 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7690 - 7730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	389	N	389	-0-	-0-	-0-	123	1	266	2	Y	-0-					-0-
07	377	N	377	-0-	-0-	-0-	74	1	303	2	Y	-0-					-0-
08	464	N	464	-0-	-0-	-0-	155	1	309	2	Y	-0-					-0-
09	390	N	323	-0-	-67	-0-	122	1	201	2	Y	-0-					-0-
10	310	N	274	-0-	-36	-0-	98	1	176	2	Y	-0-					-0-
11	300	N	283	-0-	-17	-0-	81	1	202	2	Y	-0-					-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

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

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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5040	X	4630	-0-	-410	-0-	215	1	4415	2	N	-0-	180	1			63
07	5208	X	4704	-0-	-504	-0-	259	1	4435	2	N	9	9	8			63
							10	9									
08	5208	X	390	-0-	-4818	-0-	30	1	356	2	N	4	4	8			63
							4	9									
09	4920	X	1873	-0-	-3047	-0-	117	1	1737	2	N	17	17	8			63
							19	9									
10	5473	X	5473	-0-	-0-	-0-	298	1	5160	2	N	14	7	8			70
							15	9									
*11	5213	X	5213	-0-	-0-	-0-	261	1	4896	2	N	51	51	8			70
							56	9									

NORRIS, JOHN D.I. 613098
WIEDERKEHR, HENRY WELL #: RRCID -> 115647 COMPL. DATE 07/22/1972 TOTAL DEPTH 9974 PERF. 8145 - 8155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/30/2011

GOVT. WELLS, N. (YEGUA 2800) 36108 416 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, INC. 501545
DCR-STATE 366/76/64/54 WELL #: 5408 RRCID -> 149577 COMPL. DATE 04/12/1994 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2711 - 2718

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

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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

D C R C-STATE TENDIDO GU#3 WELL #: 2 RRCID -> 164733 COMPL. DATE 08/20/1997 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2858 - 2906

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23199					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23199					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23199					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23199					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23199					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23199					N	NO RPT					-0-

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

06	211 R	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
07	155 #	129	-0-	-26	-0-	129	2			N	-0-					-0-
08	403 #	129	-0-	-274	-0-	129	2			N	-0-					-0-
09	390 #	88	-0-	-302	-0-	88	2			N	-0-					-0-
10	403 #	233	-0-	-170	-0-	233	2			N	-0-					-0-
11	210 #	156	-0-	-54	-0-	156	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

06	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
07	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
08	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
09	120 N	110	-0-	-10	-0-	110	2			N	-0-					-0-
10	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
*11	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	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

06	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOVERNMENT WELLS, N. (700) //CONT.// 36108 448 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
TRISTAR OIL & GAS //CONT.// 871133
HORN, TIRY M. WELL #: 2 RRCID -> 069357 COMPL. DATE 09/18/1976 TOTAL DEPTH 836 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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-
09	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
08	124	N	52	-0-	-72	-0-	52	2			N	-0-					-0-
09	90	N	44	-0-	-46	-0-	44	2			N	-0-					-0-
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
*11	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	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

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

GOVERNMENT WELLS, N. (1100) //CONT.// 36108 610 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
TRACE OPERATING, LLC //CONT.// 863902
WIEDERKEHR, L. WELL #: 212 RRCID -> 197514 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 2142 PERF. 2047 - 2051

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

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
06	22	N	22	-0-	-0- B	-0-	22	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	20	N	20	-0-	-0- B	-0-	20	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	13	N	13	-0-	-0- B	-0-	13	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-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
06	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	2			N	-0-					-0-
07	155	N	129	-0-	-26	-0-	129	2			N	-0-					-0-
08	124	N	52	-0-	-72	-0-	52	2			N	-0-					-0-
09	120	N	44	-0-	-76	-0-	44	2			N	-0-					-0-
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
*11	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-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
06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			Y	-0-					-0-
07	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			Y	-0-					-0-
08	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			Y	-0-					-0-
09	240	N	184	-0-	-56	-0-	184	3			Y	-0-					-0-
10	279	N	176	-0-	-103	-0-	176	3			Y	-0-					-0-
11	240	N	167	-0-	-73	-0-	167	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
06	930	#	775	-0-	-155	-0-	775	2			N	-0-					-0-
07	868	#	801	-0-	-67	-0-	801	2			N	-0-					-0-
08	961	#	698	-0-	-263	-0-	698	2			N	-0-					-0-
09	930	#	792	-0-	-138	-0-	792	2			N	-0-					-0-
10	961	#	512	-0-	-449	-0-	512	2			N	-0-					-0-
11	780	#	493	-0-	-287	-0-	493	2			N	-0-					-0-

GOVT. WELLS, N. (1800A,W) 36108 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
TRACE OPERATING, LLC 863902
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
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
09	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
10	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-					-0-
*11	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-

GOVERNMENT WELLS, N. (11500) 36108 898 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
ORYX WELL #: 1 RRCID -> 147843 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11900 PERF.11286 - 11446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	2854	-0-	-146	181	2850	3	4	9	Y	4					83
07	2911	N	2730	-0-	-181	-0-	2730	3			Y	-0-					83
08	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	2481	3			Y	-0-					83
09	2823	N	2823	-0-	-0-	-0-	2821	3	2	9	Y	2					85
10	2945	X	2718	-0-	-227	-0-	2712	3	6	9	Y	5					90
11	2850	X	2569	-0-	-281	-0-	2559	3	10	9	Y	9					99

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

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
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-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	98					163
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					163

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
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
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/01/2007

LINN OPERATING, INC. 501545
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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
07	14B2 EXT		10	-0-	10	10	2	1	8	2	N	-0-					66
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	10					N	-0-					66
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	10					N	-0-					66
10	14B2 EXT		786	-0-	786	796	161	1	625	2	N	-0-					66
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	796					N	-0-					66

GOVERNMENT WELLS, N. (11500) //CONT.// 36108 898 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
06	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	454	1	2540	2	N	-0-					26
07	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	494	1	2276	2	N	-0-					26
08	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	646	1	2926	2	N	-0-					26
09	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	667	1	3112	2	N	-0-					26
10	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	703	1	2726	2	N	-0-					26
*11	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	752	1	2687	2	N	-0-					26

WENDT WELL #: 1 RRCID -> 147771 COMPL. DATE 12/29/1993 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11388 - 11406

06	1710	N	1539	-0-	-171	-0-	234	1	1305	2	N	-0-					-0-
07	1612	N	1125	-0-	-487	-0-	201	1	924	2	N	-0-					-0-
08	1643	N	844	-0-	-799	-0-	153	1	691	2	N	-0-					-0-
09	1530	N	779	-0-	-751	-0-	137	1	642	2	N	-0-					-0-
10	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
11	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-

GOVT. WELLS,S. (COLE 1550) 36112 120 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
TEXACO DCR (MF) 59 WELL #: 1 RRCID -> 277606 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5686 - 5706

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GRABEN (2100) 36168 810 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
D&M OPERATING, L.L.C. 196835
BIERSTEDT, ROBERT F. 'A' WELL #: 1 RRCID -> 103177 COMPL. DATE 11/30/1982 TOTAL DEPTH 5403 PERF. 2061 - 2063

06	1080	N	947	-0-	-133	B	-0-	266	1	681	2	N	-0-				-0-
07	919	N	919	-0-	-0-	B	-0-	159	1	760	2	N	-0-				-0-
08	911	N	911	-0-	-0-	B	-0-	171	1	740	2	N	-0-				-0-
09	803	N	803	-0-	-0-	B	-0-	165	1	638	2	N	-0-				-0-
*10	676	N	676	-0-	-0-	B	-0-	177	1	499	2	N	-0-				-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-

BIERSTEDT WELL #: 1 RRCID -> 215062 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 2058 - 2070

06	1170	#	1179	-0-	9	B	-13280	332	1	847	2	N	-0-				-0-
07	1209	#	1156	-0-	-53	B	-13333	199	1	957	2	N	-0-				-0-
08	1271	#	1288	-0-	17	B	-13316	242	1	1046	2	N	-0-				-0-
09	1230	#	1183	-0-	-47	B	-13363	242	1	941	2	N	-0-				-0-
10	1209	#	455	-0-	-754	B	-14117	119	1	336	2	N	-0-				-0-
*11	1170	#	NO RPT	-0-	-1170	B	-15287					N	NO RPT				-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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-

GREGG WOOD (1400) //CONT.// 36795 540 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TREK RESOURCES, INC. //CONT.// 867578
SMITH, R.G. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 162360 COMPL. DATE 10/17/1996 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 1421 - 1454

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2130	#	1531	-0-	-599	-0-	256	1	1245	2	N	27	27	1			220
							30	9									
07	2201	#	1621	-0-	-580	-0-	277	1	1344	2	N	-0-					220
08	2201	#	2103	-0-	-98	-0-	375	1	1728	2	N	-0-					220
09	2010	#	1894	-0-	-116	-0-	314	1	1561	2	N	17	17	1			220
							19	9									
10	2077	#	1517	-0-	-560	-0-	238	1	1279	2	N	-0-					220
11	2040	#	NO RPT	-0-	-2040	-0-					N	NO RPT					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREGG WOOD, S. (3950) 36799 496 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
TREK RESOURCES, INC. 867578
RODRIQUEZ WELL #: 1VF RRCID -> 123250 COMPL. DATE 12/06/1986 TOTAL DEPTH 5312 PERF. 3964 - 3968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	8			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA STATE GU WELL #: 1 RRCID -> 148569 COMPL. DATE 01/22/1994 TOTAL DEPTH 5628 PERF. 3898 - 3954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	251	N	251	-0-	-0-	-0-	42	1	205	2	N	4	4	1			-0-
							4	9									
07	279	N	172	-0-	-107	-0-	29	1	143	2	N	-0-					-0-
08	279	N	195	-0-	-84	-0-	35	1	160	2	N	-0-					-0-
09	240	N	229	-0-	-11	-0-	38	1	189	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
10	186	N	176	-0-	-10	-0-	28	1	148	2	N	-0-					-0-
11	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

GREGG WOOD, S. (3950 W.) 36799 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MORTIMER PRODUCTION COMPANY 589954
COATES/WRIGHT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257197 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4078 - 4096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1660	X	1660	-0-	-0-	-0-	1440	2	220	9	N	200	177	1	2	8	146
07	1852	X	1852	-0-	-0-	-0-	1560	2	292	9	N	265	184	1			227
08	1680	X	1680	-0-	-0-	-0-	1428	2	252	9	N	229	355	1			101
09	1650	X	1647	-0-	-3	-0-	1368	2	279	9	N	254	174	1			181
10	1860	X	1658	-0-	-202	-0-	1371	2	287	9	N	261	368	1			74
11	1800	X	1789	-0-	-11	-0-	1510	2	279	9	N	254	186	1			142

RAPTOR RESOURCES, INC. 685815
SHEERIN DEEP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192061 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3686 - 3850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	250	1	3147	2	N	-0-					92
07	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	162	1	3301	2	N	-0-					92
08	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	232	1	3432	2	N	-0-					92
09	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	170	1	3545	2	N	-0-					92
10	3503	X	3433	-0-	-70	-0-	216	1	3217	2	N	-0-					92
11	3540	X	3035	-0-	-505	-0-	141	1	2894	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	12	1	58	2	N	-0-					-0-
08	78	N	78	-0-	-0-	-0-	14	1	64	2	N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	960	X	841	-0-	-119	-0-	141	1	683	2	N	15	15	1			-0-
							17	9									
07	992	X	760	-0-	-232	-0-	130	1	630	2	N	-0-					-0-
08	961	X	693	-0-	-268	-0-	124	1	569	2	N	-0-					-0-
09	844	X	844	-0-	-0-	-0-	140	1	695	2	N	8	8	1			-0-
							9	9									
10	868	X	724	-0-	-144	-0-	114	1	610	2	N	-0-					-0-
11	840	X	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	11	1	60	2	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GROOS NATIONAL BANK WELL #: 6D RRCID -> 145003 COMPL. DATE 03/03/1993 TOTAL DEPTH 4326 PERF. 3810 - 3862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	15	1	74	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
07	93	N	80	-0-	-13	-0-	14	1	66	2	N	-0-					-0-
08	93	N	79	-0-	-14	-0-	14	1	65	2	N	-0-					-0-
09	90	N	84	-0-	-6	-0-	14	1	69	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
10	93	N	60	-0-	-33	-0-	9	1	51	2	N	-0-					-0-
11	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GROOS NATIONAL BANK WELL #: 2 C RRCID -> 042162 COMPL. DATE 06/15/1967 TOTAL DEPTH 5453 PERF. N/A

06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA STATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 214733 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 4281 - 4304

06	279	N	279	-0-	-0-	-0-	47	1	226	2	N	5	5	1			-0-
							6	9									
07	264	N	264	-0-	-0-	-0-	45	1	219	2	N	-0-					-0-
08	267	N	267	-0-	-0-	-0-	48	1	219	2	N	-0-					-0-
09	281	N	281	-0-	-0-	-0-	47	1	231	2	N	3	3	1			-0-
							3	9									
10	217	N	196	-0-	-21	-0-	31	1	165	2	N	-0-					-0-
11	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-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

06	1320	N	1033	-0-	-287	-0-	173	1	840	2	N	18	18	1			34
							20	9									
07	806	N	630	-0-	-176	-0-	107	1	523	2	N	-0-					34
08	1364	N	281	-0-	-1083	-0-	50	1	231	2	N	-0-					34
09	1020	N	780	-0-	-240	-0-	129	1	643	2	N	7	7	1			34
							8	9									
*10	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	158	1	850	2	N	-0-					34
11	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					34

GREGG WOOD, S. (5350) 36799 930 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TREK RESOURCES, INC. 867578
GROOS NATIONAL BANK WELL #: 2 T RRCID -> 041927 COMPL. DATE 06/09/1967 TOTAL DEPTH 5453 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8346		8346	-0-	-0-	-0-	1397	1	6786	2	N	148	148	1			118
							163	9									
07	8525		8186	-0-	-339	-0-	1397	1	6789	2	N	-0-					118
08	8525		8255	-0-	-270	-0-	1472	1	6783	2	N	-0-					118
09	8250		7901	-0-	-349	-0-	1308	1	6513	2	N	73	73	1			118
							80	9									
10	8525		7382	-0-	-1143	-0-	1158	1	6224	2	N	-0-					118
11	8250	NO RPT		-0-	-8250	-0-					N	NO RPT					118

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	35	1	171	2	N	4	4	1			67
							4	9									
07	199	N	199	-0-	-0-	-0-	34	1	165	2	N	-0-					67
08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	22	1	104	2	N	-0-					67
09	210	N	152	-0-	-58	-0-	25	1	125	2	N	2	2	1			67
							2	9									
10	186	N	90	-0-	-96	-0-	14	1	76	2	N	-0-					67
11	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					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
06	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	6240	X	5998	-0-	-242	-0-	5873	2	125	9	N	114	192	1			55
07	6448	X	4433	-0-	-2015	-0-	4358	2	75	9	N	68					123
08	6324	X	4794	-0-	-1530	-0-	4777	2	17	9	N	15					138
09	6120	X	4686	-0-	-1434	-0-	4653	2	33	9	N	30					168
10	6324	X	5447	-0-	-877	-0-	5341	2	106	9	N	96	191	1			73
11	6000	X	4895	-0-	-1105	-0-	4840	2	55	9	N	50					123

GRUY (WILCOX) 37244 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
GRUY, V. K. WELL #: 1 RRCID -> 116956 COMPL. DATE 02/10/1988 TOTAL DEPTH 17094 PERF.14086 - 14200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9078		9078	-0-	-0-	-0-	1290	1	7788	2	N	-0-					-0-
07	9186		9186	-0-	-0-	-0-	1338	1	7848	2	N	-0-					-0-
08	9157		9157	-0-	-0-	-0-	1325	1	7832	2	N	-0-					-0-
09	8955		8955	-0-	-0-	-0-	1239	1	7716	2	N	-0-					-0-
10	8540		8540	-0-	-0-	-0-	1225	1	7315	2	N	-0-					-0-
*11	7593		7593	-0-	-0-	-0-	1117	1	6476	2	N	-0-					-0-

GRUY (WILCOX FB-2) 37244 802 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
GRUY, V.K. WELL #: 2 RRCID -> 157171 COMPL. DATE 10/04/1995 TOTAL DEPTH 14282 PERF.13750 - 13876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	280	1	1691	2	N	-0-					-0-
07	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	320	1	1876	2	N	-0-					-0-
08	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	337	1	1991	2	N	-0-					-0-
09	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	311	1	1933	2	N	-0-					-0-
10	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	313	1	1866	2	N	-0-					-0-
*11	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	287	1	1665	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUERRA (ELVELLA) 37300 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GUERRA "G" WELL #: 7 RRCID -> 140645 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10588 - 11018

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

LINN OPERATING, INC. 501545
THE DINN MINERAL TRUSTS WELL #: 1 RRCID -> 120988 COMPL. DATE 04/16/1986 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10925 - 11088

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

GUERRA (ELVELLA) //CONT.// 37300 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
DINN, MINERAL TRUSTS WELL #: 3 RRCID -> 133566 COMPL. DATE 12/22/1989 TOTAL DEPTH 14122 PERF.11032 - 11325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	44	1	142	2	N	-0-					-0-
07	124	N	107	-0-	-17	-0-	30	1	77	2	N	-0-					-0-
08	186	N	113	-0-	-73	-0-	27	1	86	2	N	-0-					-0-
09	180	N	67	-0-	-113	-0-	19	1	48	2	N	-0-					-0-
10	93	N	59	-0-	-34	-0-	14	1	45	2	N	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
GRUY ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 130134 COMPL. DATE 02/22/1989 TOTAL DEPTH 12057 PERF.10898 - 10942

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

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
06	307	N	307	-0-	-0-	-0-	97	1	210	2	N	-0-					-0-
07	3042	N	3042	-0-	-0-	-0-	755	1	2287	2	N	-0-					-0-
08	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	35	1	1646	2	N	-0-					-0-
09	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	31	1	1497	2	N	-0-					-0-
10	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	450	1	1989	2	N	-0-					-0-
*11	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	353	1	1535	2	N	-0-					-0-

GUERRA (9800) 37300 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
LINN OPERATING, INC. 501545
LOD MOGLIA WELL #: 1 C RRCID -> 105007 COMPL. DATE 02/23/1983 TOTAL DEPTH 11172 PERF. 9838 - 9866

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

MOGLIA, G. B. WELL #: 1 RRCID -> 214768 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 11172 PERF. 9852 - 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
06	2982	R	2982	-0-	-0-	-0-	702	1	2280	2	N	-0-					78
07	2804	R	2804	-0-	-0-	-0-	781	1	2023	2	N	-0-					78
08	2728	#	2529	-0-	-199	-0-	604	1	1925	2	N	-0-					78
09	2970	#	1216	-0-	-1754	-0-	342	1	874	2	N	-0-					78
10	3069	#	1694	-0-	-1375	-0-	413	1	1281	2	N	-0-					78
11	2970	#	460	-0-	-2510	-0-	142	1	318	2	N	-0-					78

GUERRA (10,000) 37300 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GUERRA, G ET AL WELL #: 1 RRCID -> 216012 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 12722 PERF. 9965 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	N	42	-0-	-18	-0-	7	1	35	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	37	-0-	-25	-0-	6	1	31	2	Y	-0-					-0-
08	51	N	51	-0-	-0-	-0-	9	1	42	2	Y	-0-					-0-
09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	6	1	29	2	Y	-0-					-0-
10	29	N	29	-0-	-0-	-0-	6	1	23	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	48	-0-	-12	-0-	8	1	40	2	Y	-0-					-0-

GUERRA (10,000) //CONT.// 37300 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LINN OPERATING, INC. 501545
LOD MOGLIA WELL #: 1 T RRCID -> 105008 COMPL. DATE 07/14/1989 TOTAL DEPTH 11172 PERF.10018 - 10064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	870	N	764	-0-	-106	-0-	180	1	584	2	N	-0-					-0-
07	1054	N	742	-0-	-312	-0-	207	1	535	2	N	-0-					-0-
08	910	N	910	-0-	-0-	-0-	217	1	693	2	N	-0-					-0-
09	828	N	828	-0-	-0-	-0-	233	1	595	2	N	-0-					-0-
10	744	N	662	-0-	-82	-0-	161	1	501	2	N	-0-					-0-
11	870	N	726	-0-	-144	-0-	224	1	502	2	N	-0-					-0-

PEREZ UNIT 667 WELL #: 3 RRCID -> 125437 COMPL. DATE 09/15/1987 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10056 - 10212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	443	1	1436	2	Y	-0-					-0-
07	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	540	1	1397	2	Y	-0-					-0-
08	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	540	1	1720	2	Y	-0-					-0-
09	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	717	1	1831	2	Y	-0-					-0-
10	3100	N	3179	-0-	79	79	774	1	2405	2	Y	-0-					-0-
*11	2711	N	2632	-0-	-79	-0-	812	1	1820	2	Y	-0-					-0-

GUERRA (10600) 37300 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GUERRA, G. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 118184 COMPL. DATE 09/13/1985 TOTAL DEPTH 11535 PERF.10391 - 10517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	412	N	412	-0-	-0-	-0-	66	1	346	2	Y	-0-					11
07	485	N	485	-0-	-0-	-0-	79	1	396	2	Y	9					20
							10	9									
08	458	N	458	-0-	-0-	-0-	82	1	376	2	Y	-0-					20
09	435	N	435	-0-	-0-	-0-	76	1	359	2	Y	-0-					20
10	415	N	415	-0-	-0-	-0-	83	1	332	2	Y	-0-					20
*11	447	N	447	-0-	-0-	-0-	79	1	368	2	Y	-0-					20

LINN OPERATING, INC. 501545
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
06	247	N	247	-0-	-0-	-0-	58	1	189	2	Y	-0-					-0-
07	163	N	163	-0-	-0-	-0-	45	1	118	2	Y	-0-					-0-
08	192	N	192	-0-	-0-	-0-	46	1	146	2	Y	-0-					-0-
09	211	N	211	-0-	-0-	-0-	59	1	152	2	Y	-0-					-0-
10	213	N	213	-0-	-0-	-0-	52	1	161	2	Y	-0-					-0-
11	180	N	149	-0-	-31	-0-	46	1	103	2	Y	-0-					-0-

PEREZ UNIT 667 WELL #: 2 L RRCID -> 125200 COMPL. DATE 08/12/1987 TOTAL DEPTH 11028 PERF.10731 - 10758

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

THE DINN MINERAL TRUSTS WELL #: 2 RRCID -> 175497 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 11510 PERF.10524 - 10838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	204	N	204	-0-	-0-	-0-	48	1	156	2	N	-0-					-0-
07	186	N	44	-0-	-142	-0-	12	1	32	2	N	-0-					-0-
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUERRA (10600) //CONT.// 37300 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
GRUY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 161887 COMPL. DATE 12/22/1996 TOTAL DEPTH 11510 PERF.10490 - 10529

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

GUERRA (10500) 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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LINN OPERATING, INC. 501545
PEREZ UNIT 667 WELL #: 2 U RRCID -> 125049 COMPL. DATE 08/01/1987 TOTAL DEPTH 11028 PERF.10460 - 10472

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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

06	10853 X	10853	-0-	-0-	-0-	1743	1	9110	2	Y	-0-					-0-
07	10028 X	10028	-0-	-0-	-0-	1670	1	8358	2	Y	-0-					-0-
08	9920 X	9758	-0-	-162	-0-	1746	1	8012	2	Y	-0-					-0-
09	9600 X	9558	-0-	-42	-0-	1672	1	7886	2	Y	-0-					-0-
10	8489 X	8489	-0-	-0-	-0-	1697	1	6792	2	Y	-0-					-0-
11	9450 X	9303	-0-	-147	-0-	1647	1	7656	2	Y	-0-					-0-

HERRERA WELL #: 2 RRCID -> 176663 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 11293 PERF.10438 - 11100

06	2100 N	1474	-0-	-626	2864	237	1	1237	2	Y	-0-					28
07	3100 N	1666	-0-	-1434	1430	277	1	1389	2	Y	-0-					28
08	2962 N	1532	-0-	-1430	-0-	274	1	1258	2	Y	-0-					28
09	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	291	1	1373	2	Y	-0-					28
10	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	325	1	1302	2	Y	-0-					28
*11	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	309	1	1436	2	Y	-0-					28

GUERRA "G" WELL #: 8 RRCID -> 184029 COMPL. DATE 09/02/2002 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10514 - 10530

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUERRA (10700) //CONT.// 37300 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUERRA "G" WELL #: 9 RRCID -> 194400 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10356 - 10588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	294	N	294	-0-	-0-	-0-	47	1	247	2	Y	-0-					-0-
07	317	N	317	-0-	-0-	-0-	53	1	264	2	Y	-0-					-0-
08	327	N	327	-0-	-0-	-0-	59	1	268	2	Y	-0-					-0-
09	311	N	311	-0-	-0-	-0-	55	1	256	2	Y	-0-					-0-
10	296	N	296	-0-	-0-	-0-	59	1	237	2	Y	-0-					-0-
*11	320	N	320	-0-	-0-	-0-	57	1	263	2	Y	-0-					-0-

GUERRA (10900) 37300 890 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GUERRA, G. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 114067 COMPL. DATE 08/01/1984 TOTAL DEPTH 11535 PERF.11053 - 11130

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GUERRA "G" WELL #: 8 RRCID -> 140542 COMPL. DATE 11/01/1991 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10797 - 10874

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GUERRA, G WELL #: 7 RRCID -> 212479 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10588 - 11620

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LINN OPERATING, INC. 501545
LOD MOGLIA WELL #: 2 RRCID -> 128492 COMPL. DATE 08/01/1988 TOTAL DEPTH 11505 PERF.10930 - 11032

06	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	839	1	2723	2	N	-0-					-0-
07	2976	X	1486	-0-	-1490	-0-	414	1	1072	2	N	-0-					-0-
08	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	966	1	3077	2	N	-0-					-0-
09	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	953	1	2433	2	N	-0-					-0-
10	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	809	1	2513	2	N	-0-					-0-
*11	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	909	1	2036	2	N	-0-					-0-

THE DINN MINERAL TRUSTS WELL #: 1 RRCID -> 186628 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10706 - 11088

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA (10900) //CONT.// 37300 890 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
THE DINN MINERAL TRUSTS WELL #: 2 RRCID -> 260816 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 11510 PERF.10732 - 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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	10429 X	10429	-0-	-0-	-0-	2497	1	7932	2	N	-0-					-0-
07	9393 X	7830	-0-	-1563	-0-	1842	1	5988	2	N	-0-					-0-
08	9582 X	9582	-0-	-0-	-0-	2365	1	7217	2	N	-0-					-0-
09	10440 X	9630	-0-	-810	-0-	2329	1	7301	2	N	-0-					-0-
10	10788 X	7846	-0-	-2942	-0-	2142	1	5704	2	N	-0-					-0-
11	10440 X	9146	-0-	-1294	-0-	2142	1	7004	2	N	-0-					-0-

GRUY ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 162904 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 12057 PERF.10752 - 10785

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DELQ PR	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-
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA, W. (UPPER COLE) //CONT.// 37308 460 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
WALLIS ENERGY, INC. //CONT.// 893997
GUERRA MINERAL TRUST "NCT III" WELL #: 9 RRCID -> 170472 COMPL. DATE 10/13/1998 TOTAL DEPTH 2485 PERF. 1104 - 2124

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

GUILITA (QUEEN CITY) 37344 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
GUILITA WELL #: 1 RRCID -> 178261 COMPL. DATE 06/09/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9602 - 9633

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-37220					N	-0-					10
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-37220					N	-0-					10
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-37220					N	-0-					10
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-37220					N	-0-					10
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-37220					N	-0-					10
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-37220					N	-0-					10

GUILITA WELL #: 2 RRCID -> 178903 COMPL. DATE 08/20/2000 TOTAL DEPTH 10009 PERF. 9560 - 9596

06	3780	X	3608	-0-	-172	B	-0-	434 1 76 9	3098	2	N	69						147
07	3875	X	3532	-0-	-343	B	-0-	476 1 41 9	3015	2	N	37						184
08	3960	X	3960	-0-	-0-	B	-0-	513 1 13 9	3434	2	N	12						196
09	5030	X	5030	-0-	-0-	B	-0-	581 1 22 9	4427	2	N	20						216
*10	5495	X	5495	-0-	-0-	B	-0-	666 1 19 9	4810	2	N	17						233
*11	4851	X	4851	-0-	-0-	B	-0-	585 1 86 9	4180	2	N	78	182	1				129

GUILITA WELL #: 3 RRCID -> 179428 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 9570 - 9600

06	840	X	412	-0-	-428	B	-41733	47 1 33 9	332	2	N	30						155
07	930	X	1199	-0-	269	B	-41464	158 1 43 9	998	2	N	39						194
08	930	X	1061	-0-	131	B	-41333	132 1 43 9	886	2	N	39						233
09	900	X	569	-0-	-331	B	-41333	66 1	503	2	N	-0-						233
*10	1209	X	619	-0-	-590	B	-41333	75 1	544	2	N	-0-						233
*11	1170	X	1064	-0-	-106	B	-41333	119 1 96 9	849	2	N	87						320

GUILITA WELL #: 6 RRCID -> 179644 COMPL. DATE 10/08/2000 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 9570 - 9607

06	930	X	316	-0-	-614	B	-31503	39 1	277	2	N	-0-						71
07	713	X	157	-0-	-556	B	-31503	21 1 2 9	134	2	N	2						73
08	589	X	281	-0-	-308	B	-31503	36 1 6 9	239	2	N	5						78
09	570	X	215	-0-	-355	B	-31503	25 1	190	2	N	-0-						78
*10	496	X	205	-0-	-291	B	-31503	25 1	180	2	N	-0-						78
*11	330	X	635	-0-	305	B	-31198	78 1 1 9	556	2	N	1						79

GUILITA (QUEEN CITY) //CONT.// 37344 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
GUILITA WELL #: 7 RRCID -> 180380 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9628 - 9664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	780	X	343	-0-	-437 B	-0-	42	1	301	2	N	-0-					168
07	964	X	964	-0-	-0- B	-0-	130	1	823	2	N	10	129	1			49
							11	9									
08	837	X	307	-0-	-530 B	-0-	40	1	267	2	N	-0-					49
09	810	X	191	-0-	-619 B	-0-	22	1	169	2	N	-0-					49
*10	961	X	237	-0-	-724 B	-0-	29	1	208	2	N	-0-					49
11	930	X	244	-0-	-686 B	-0-	30	1	214	2	N	-0-					49

GUILITA WELL #: 5 RRCID -> 180747 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9676 - 9714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1275	X	1275	-0-	-0- B	-0-	154	1	1100	2	N	19					63
							21	9									
07	1426	X	1184	-0-	-242 B	-0-	159	1	1008	2	N	15					78
							17	9									
08	1612	X	1072	-0-	-540 B	-0-	139	1	930	2	N	3					81
							3	9									
09	1560	X	947	-0-	-613 B	-0-	107	1	818	2	N	20					101
							22	9									
*10	1612	X	770	-0-	-842 B	-0-	94	1	676	2	N	-0-					101
11	1290	X	732	-0-	-558 B	-0-	88	1	627	2	N	15					116
							17	9									

GUILITA WELL #: 4 RRCID -> 181524 COMPL. DATE 02/07/2001 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9570 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	870	X	1755	-0-	885 B	-69186	209	1	1494	2	N	47					232
							52	9									
07	1116	X	1184	-0-	68 B	-69118	153	1	969	2	N	56					288
							62	9									
08	1271	X	1219	-0-	-52 B	-69118	152	1	1019	2	N	44					332
							48	9									
09	1770	X	1631	-0-	-139 B	-69118	168	1	1280	2	N	166	359	1			139
							183	9									
*10	1829	X	1068	-0-	-761 B	-69118	128	1	928	2	N	11					150
							12	9									
11	1770	X	1287	-0-	-483 B	-69118	147	1	1049	2	N	83					233
							91	9									

GUILITA WELL #: 10 RRCID -> 209708 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9650 - 9661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1877	X	1877	-0-	-0- B	-0-	231	1	1646	2	N	-0-					183
07	1922	X	1376	-0-	-546 B	-0-	187	1	1186	2	N	3					186
							3	9									
08	2139	X	1697	-0-	-442 B	-0-	218	1	1459	2	N	18					204
							20	9									
09	2070	X	1844	-0-	-226 B	-0-	213	1	1621	2	N	9	174	1			39
							10	9									
*10	2139	X	1505	-0-	-634 B	-0-	183	1	1320	2	N	2					41
							2	9									
11	1890	X	1333	-0-	-557 B	-0-	164	1	1169	2	N	-0-					41

GUILITA (QUEEN CITY) //CONT.// 37344 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
GUILITA WELL #: 12 RRCID -> 213325 COMPL. DATE 09/11/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9655 - 9683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1627	X	1627	-0-	-0- B	-0-	200	1	1427	2	N	-0-					44
07	2356	X	651	-0-	-1705 B	-0-	89	1	562	2	N	-0-					44
08	2356	X	1254	-0-	-1102 B	-0-	161	1	1080	2	N	12					56
							13	9									
09	2280	X	474	-0-	-1806 B	-0-	54	1	412	2	N	7					63
							8	9									
*10	1882	X	1882	-0-	-0- B	-0-	228	1	1650	2	N	4					67
							4	9									
*11	1625	X	1625	-0-	-0- B	-0-	199	1	1423	2	N	3					70
							3	9									

GUILITA WELL #: 13 RRCID -> 214026 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9555 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1800	X	1389	-0-	-411 B	-0-	169	1	1206	2	N	13					68
							14	9									
07	1581	X	1194	-0-	-387 B	-0-	161	1	1021	2	N	11					79
							12	9									
08	1488	X	1194	-0-	-294 B	-0-	154	1	1030	2	N	9					88
							10	9									
09	1410	X	895	-0-	-515 B	-0-	101	1	774	2	N	18					106
							20	9									
*10	1457	X	1165	-0-	-292 B	-0-	141	1	1021	2	N	3					109
							3	9									
*11	1416	X	1416	-0-	-0- B	-0-	171	1	1224	2	N	19					128
							21	9									

GUILITA WELL #: 15 RRCID -> 215868 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9602 - 9638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2670	X	2635	-0-	-35 B	-0-	320	1	2287	2	N	25					152
							28	9									
07	2356	X	2048	-0-	-308 B	-0-	276	1	1749	2	N	21	54	1			119
							23	9									
08	3534	X	2547	-0-	-987 B	-0-	323	1	2160	2	N	58					177
							64	9									
09	3420	X	2971	-0-	-449 B	-0-	340	1	2590	2	N	37					214
							41	9									
*10	3534	X	2388	-0-	-1146 B	-0-	290	1	2098	2	N	-0-					214
11	2640	X	2085	-0-	-555 B	-0-	255	1	1821	2	N	8					222
							9	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	41377		48060	-0-	6683	6683	41377	1	6683	9	N	6075	5820	1			255
07	6882		46335	-0-	39453	46136	39476	1	6859	9	N	6235	5987	1			503
08	132671		38277	-0-	-94394	-0-	32789	1	5488	9	N	4989	5035	1			457
09	6660		NO RPT	-0-	-6660	-0-					N	NO RPT					457
10	6882		NO RPT	-0-	-6882	-0-					N	NO RPT					457
11	6660		NO RPT	-0-	-6660	-0-					N	NO RPT					457

HAGIST RANCH (QUEEN CITY SAND) 37993 296 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, INC. 501545
FOSTER, J. R. WELL #: 3 RRCID -> 249322 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5143 - 5163

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAGIST RANCH(WILCOX BASAL HOUSE) 37993 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, INC. 501545
HAGIST RANCH, ET AL "A" WELL #: 13 U RRCID -> 080338 COMPL. DATE 10/03/1978 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9258 - 9286

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOSTER-SMITH 206 WELL #: 1 RRCID -> 233647 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9480 - 9510

06	150	N	121	-0-	-29	-0-	19	1	102	2	N	-0-					-0-
07	183	N	183	-0-	-0-	-0-	30	1	153	2	N	-0-					-0-
08	186	N	171	-0-	-15	-0-	27	1	144	2	N	-0-					-0-
09	143	N	143	-0-	-0-	-0-	21	1	122	2	N	-0-					-0-
10	186	N	129	-0-	-57	-0-	18	1	111	2	N	-0-					-0-
11	180	N	141	-0-	-39	-0-	20	1	121	2	N	-0-					-0-

HAGIST RANCH (WILCOX CONS.) 37993 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, INC. 501545
HAGIST RANCH "A" WELL #: 4 RRCID -> 071823 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8356 - 8366

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3750	X	3286	-0-	-464	-0-	504	1	2761	2	Y	19	24	1			15
							21	9									
07	3875	X	3316	-0-	-559	-0-	545	1	2756	2	Y	14					29
							15	9									
08	3875	X	3492	-0-	-383	-0-	543	1	2927	2	Y	20	24	1			25
							22	9									
09	3300	X	2899	-0-	-401	-0-	417	1	2465	2	Y	15	24	1			16
							17	9									
10	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	489	1	2952	2	Y	20	24	1			12
							22	9									
11	3390	X	3133	-0-	-257	-0-	449	1	2660	2	Y	22	25	1			9
							24	9									

HAGIST GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 202352 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8325 - 8339

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18	24	1			15
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					28
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	21	24	1			25
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14	24	1			15
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	19	24	1			10
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22	24	1			8

FOSTER, J. R. WELL #: 11 RRCID -> 207803 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 9559 PERF. 8571 - 8582

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

HAGIST RANCH A WELL #: 18 RRCID -> 227806 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8584 - 8822

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3600	X	2200	-0-	-1400	-0-	340	1	1860	2	N	-0-					-0-
07	3720	X	2634	-0-	-1086	-0-	435	1	2199	2	N	-0-					-0-
08	3193	X	677	-0-	-2516	-0-	106	1	571	2	N	-0-					-0-
09	2370	X	874	-0-	-1496	-0-	126	1	748	2	N	-0-					-0-
10	2635	X	1011	-0-	-1624	-0-	144	1	867	2	N	-0-					-0-
11	2550	X	850	-0-	-1700	-0-	123	1	727	2	N	-0-					-0-

HAGIST RANCH (WILCOX G) 37993 407 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, INC. 501545
HAGIST GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 202324 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 10217 PERF. 7575 - 7592

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	18	24	1			16
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	14					30
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	21	24	1			27
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	14	24	1			17
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	19	24	1			12
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	22	24	1			10

FOSTER, J. R. WELL #: 67 RRCID -> 208025 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 7590 - 7598

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

HAGIST RANCH (WILCOX G) //CONT.// 37993 407 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOSTER, J. R. WELL #: 71 RRCID -> 226010 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7535 - 7594

06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOSTER, J. R. WELL #: 4 RRCID -> 226025 COMPL. DATE 07/24/1952 TOTAL DEPTH 7837 PERF. N/A

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH (WILCOX K, MIDDLE) 37993 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, INC. 501545
FOSTER, J.R. WELL #: 55 RRCID -> 078960 COMPL. DATE 09/21/1978 TOTAL DEPTH 8150 PERF. N/A

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	89	96	1			32
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	164	141	1			55
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	147	141	1			61
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	134	135	1			60
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	181	189	1			52
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	132	140	1			44

FOSTER, J.R. WELL #: 56 RRCID -> 079720 COMPL. DATE 11/04/1978 TOTAL DEPTH 8192 PERF. 8012 - 8024

06	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	155	1	847	2	Y	-0-					5
07	775	N	418	-0-	-357	-0-	69	1	349	2	Y	-0-					5
08	775	N	420	-0-	-355	-0-	66	1	354	2	Y	-0-					5
09	750	N	382	-0-	-368	-0-	55	1	327	2	Y	-0-					5
10	412	N	412	-0-	-0-	-0-	59	1	353	2	Y	-0-					5
*11	439	N	439	-0-	-0-	-0-	63	1	376	2	Y	-0-					5

HAGIST RANCH (WILCOX LO. 9700) 37993 481 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
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
06	3030	X	2717	-0-	-313	-0-	346	1	2371	3	N	-0-					115
07	3131	X	2809	-0-	-322	-0-	388	1	2421	3	N	-0-					115
08	3069	X	2772	-0-	-297	-0-	418	1	2354	3	N	-0-					115
09	2970	X	2602	-0-	-368	-0-	434	1	2168	3	N	-0-					115
10	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	455	1	2343	3	N	-0-					115
*11	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	487	1	2196	3	N	5					120
							6	9									

LINN OPERATING, INC. 501545
FOSTER, J. R. WELL #: 21 RRCID -> 010769 COMPL. DATE 06/12/1954 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9692 - 9968

06	990	N	577	-0-	-413	-0-	89	1	488	2	Y	-0-					4
07	806	N	599	-0-	-207	-0-	99	1	500	2	Y	-0-					4
08	853	N	853	-0-	-0-	-0-	133	1	720	2	Y	-0-					4
09	851	N	851	-0-	-0-	-0-	123	1	728	2	Y	-0-					4
10	900	N	900	-0-	-0-	-0-	128	1	772	2	Y	-0-					4
*11	933	N	933	-0-	-0-	-0-	135	1	798	2	Y	-0-					4

FOSTER, J. R. WELL #: 40 RRCID -> 010770 COMPL. DATE 06/01/1956 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9644 - 9666

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH (WILCOX REAGAN) 37993 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, INC. 501545
HAGIST RANCH -A- WELL #: 11 RRCID -> 076573 COMPL. DATE 12/14/1982 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 3500 - 3630

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HAGIST GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 099844 COMPL. DATE 05/06/1982 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7995 - 8044

06	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	160	1	877	2	Y	-0-					-0-
07	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	405	1	2048	2	Y	-0-					-0-
08	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	413	1	2230	2	Y	-0-					-0-
09	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	383	1	2264	2	Y	-0-					-0-
10	2706	N	2706	-0-	-0-	-0-	385	1	2321	2	Y	-0-					-0-
*11	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	370	1	2194	2	Y	-0-					-0-

HAGIST GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 103491 COMPL. DATE 09/15/1982 TOTAL DEPTH 10227 PERF. 7931 - 8022

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH (WILCOX REAGAN) //CONT.// 37993 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
	FOSTER, J. R. WELL #: 68 RRCID -> 180291 COMPL. DATE 10/29/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8045 - 8052																
06	1080	N	715	-0-	-365	-0-	110	1	605	2	Y	-0-					5
07	809	N	809	-0-	-0-	-0-	134	1	675	2	Y	-0-					5
08	1302	N	1186	-0-	-116	-0-	185	1	1001	2	Y	-0-					5
09	748	N	748	-0-	-0-	-0-	108	1	640	2	Y	-0-					5
10	806	N	331	-0-	-475	-0-	47	1	284	2	Y	-0-					5
11	1140	N	985	-0-	-155	-0-	142	1	843	2	Y	-0-					5
	FOSTER, J. R. WELL #: 5 RRCID -> 211178 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 9564 PERF. 8104 - 8111																
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
	HAGIST GAS UNIT 2 WELL #: Y 3 RRCID -> 234499 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8004 - 8014																
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH (WILCOX UPPER) 37993 518 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, INC. 501545
FOSTER, J. R. WELL #: 9 RRCID -> 010724 COMPL. DATE 08/23/1953 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

06	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	653	1	3574	2	N	-0-					153
07	1772	X	1772	-0-	-0-	-0-	293	1	1479	2	N	-0-					153
08	5509	X	5509	-0-	-0-	-0-	861	1	4648	2	N	-0-					153
09	5958	X	5958	-0-	-0-	-0-	862	1	5096	2	N	-0-					153
10	5893	X	5893	-0-	-0-	-0-	838	1	5055	2	N	-0-					153
*11	5574	X	5574	-0-	-0-	-0-	805	1	4769	2	N	-0-					153
	FOSTER, J. R. WELL #: 10 RRCID -> 010725 COMPL. DATE 08/10/1952 TOTAL DEPTH 7352 PERF. N/A																
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH (WILCOX UPPER) //CONT.// 37993 518 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18	24	1			14
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14					28
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	21	24	1			25
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14	24	1			15
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19	24	1			10
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22	24	1			8

HAGIST RANCH -A- WELL #: 6 RRCID -> 010732 COMPL. DATE 02/13/1952 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

06	390	N	376	-0-	-14	-0-	58	1	318	2	Y	-0-					-0-
07	374	N	374	-0-	-0-	-0-	62	1	312	2	Y	-0-					-0-
08	383	N	383	-0-	-0-	-0-	60	1	323	2	Y	-0-					-0-
09	403	N	403	-0-	-0-	-0-	58	1	345	2	Y	-0-					-0-
10	415	N	415	-0-	-0-	-0-	59	1	356	2	Y	-0-					-0-
11	360	N	359	-0-	-1	-0-	52	1	307	2	Y	-0-					-0-

HAGIST RANCH -A- WELL #: 7 RRCID -> 010733 COMPL. DATE 03/27/1952 TOTAL DEPTH 7690 PERF. N/A

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH -E- WELL #: 1 RRCID -> 010736 COMPL. DATE 03/22/1952 TOTAL DEPTH 7900 PERF. N/A

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH -E- WELL #: 2 RRCID -> 010737 COMPL. DATE 04/29/1952 TOTAL DEPTH 7802 PERF. N/A

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH -E- WELL #: 4 RRCID -> 010739 COMPL. DATE 05/25/1956 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7020 - 7110

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAGIST RANCH (WILCOX UPPER) //CONT.// 37993 518 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
HAGIST RANCH -E- WELL #: 5 RRCID -> 010740 COMPL. DATE 07/26/1952 TOTAL DEPTH 10500 PERF. N/A

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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAGIST-STATE GAS UNIT -C- WELL #: 1 RRCID -> 010746 COMPL. DATE 09/29/1951 TOTAL DEPTH 7920 PERF. N/A

06	10440	X	8275	-0-	-2165	-0-	2111 20	1 9	6144	2	Y	18	24	1			16
07	10757	X	9102	-0-	-1655	-0-	2350 15	1 9	6737	2	Y	14					30
08	10571	X	8907	-0-	-1664	-0-	2247 23	1 9	6637	2	Y	21	24	1			27
09	10050	X	10002	-0-	-48	-0-	2300 15	1 9	7687	2	Y	14	24	1			17
10	11630	X	11630	-0-	-0-	-0-	2540 21	1 9	9069	2	Y	19	24	1			12
*11	10661	X	10661	-0-	-0-	-0-	2368 24	1 9	8269	2	Y	22	24	1			10

HAGIST RANCH -A- WELL #: 16 RRCID -> 143867 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7004 - 7056

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAGIST RANCH (WILCOX UPPER) //CONT.// 37993 518 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
FOSTER, J. R. WELL #: 71 RRCID -> 249630 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 6984 - 7069

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

HAGIST GAS UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 251357 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 7012 - 7028

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18	24	1			15
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					28
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	21	24	1			25
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14	24	1			15
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20	24	1			11
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22	24	1			9

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

06	287	S	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
07	112	S	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
08	7	S	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
09	284	S	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
10	348	S	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
*11	1	S	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

ULTRA OIL & GAS, INC. 875633
HAGIST RANCH WELL #: 3 RRCID -> 209965 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7865 - 7872

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300

HAGIST RANCH WELL #: 4 RRCID -> 215921 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6985 - 7800

06	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	68	7			-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/12/2015 - PLUGGED 06/12/15

HAGIST RANCH WELL #: 5 RRCID -> 218607 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7908 - 7914

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168

HAGIST RANCH (WILCOX UP. DEEP) 37993 520 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, INC. 501545
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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HAGIST RANCH "A" WELL #: 16 RRCID -> 125566 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7070 - 7112

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FOSTER, J. R. WELL #: 54 RRCID -> 208788 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 7238 - 7582

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	3942 R	3942	-0-	-0-	-0-	605 21	1 9	3316	2	N	19	25	1	13
07	5332 #	5072	-0-	-260	-0-	835 14	1 9	4223	2	N	13			26
08	5332 #	5165	-0-	-167	-0-	804 23	1 9	4338	2	N	21	24	1	23
09	5756 R	5756	-0-	-0-	-0-	831 15	1 9	4910	2	N	14	24	1	13
10	6053 R	6053	-0-	-0-	-0-	857 22	1 9	5174	2	N	20	25	1	8
*11	5554 R	5554	-0-	-0-	-0-	798 24	1 9	4732	2	N	22	25	1	5

HAGIST RANCH (WILCOX 9300) 37993 570 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BRITANCO, L.L.C. 093620
HAGIST RANCH NORTH WELL #: 1 RRCID -> 225794 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 8280 - 8290

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			96
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			96
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	11			107
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	10			117
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			117
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			117

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
D. C. R. C. WELL #: 1201 RRCID -> 214753 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 10357 PERF. 9139 - 9245

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HAGIST RANCH (WILCOX 9300) //CONT.// 37993 570 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, INC. 501545
FOSTER, J.R. WELL #: 3 RRCID -> 067066 COMPL. DATE 06/23/1976 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9350 - 9403

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

FOSTER, J.R. WELL #: 6 RRCID -> 074959 COMPL. DATE 12/22/1977 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOSTER, J. R. WELL #: 7 RRCID -> 190649 COMPL. DATE 09/04/2002 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9358 - 9460

06	210	N	70	-0-	-140	-0-	11	1	59	2	Y	-0-					6
07	646	N	646	-0-	-0-	-0-	107	1	539	2	Y	-0-					6
08	210	N	210	-0-	-0-	-0-	33	1	177	2	Y	-0-					6
09	130	N	130	-0-	-0-	-0-	19	1	111	2	Y	-0-					6
10	651	N	112	-0-	-539	-0-	16	1	96	2	Y	-0-					6
11	210	N	182	-0-	-28	-0-	26	1	156	2	Y	-0-					6

HAGIST RANCH (WILCOX 9800) 37993 580 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, INC. 501545
FOSTER, J. R. WELL #: 44 L RRCID -> 066042 COMPL. DATE 02/24/1981 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9785 - 10072

06	3300	#	2664	-0-	-636	-0-	411	1	2253	2	Y	-0-					4
07	3410	#	3359	-0-	-51	-0-	555	1	2804	2	Y	-0-					4
08	3556	R	3556	-0-	-0-	-0-	556	1	3000	2	Y	-0-					4
09	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	524	1	3096	2	Y	-0-					4
10	3603	R	3603	-0-	-0-	-0-	512	1	3091	2	Y	-0-					4
11	3620	#	3324	-0-	-296	-0-	480	1	2844	2	Y	-0-					4

HAGIST RANCH INC, ET AL "A" WELL #: 13 L RRCID -> 078162 COMPL. DATE 08/07/1978 TOTAL DEPTH 9810 PERF. N/A

06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH (750) 37993 592 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
D.C.R.C. SECTION 262N WELL #: 4 RRCID -> 163545 COMPL. DATE 04/21/1997 TOTAL DEPTH 1841 PERF. 920 - 926

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LINN OPERATING, INC. 501545
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	157 N	157	-0-	-0-	-0-	24	1	133	2	Y	-0-					-0-
07	164 N	164	-0-	-0-	-0-	27	1	137	2	Y	-0-					-0-
08	124 N	103	-0-	-21	-0-	16	1	87	2	Y	-0-					-0-
09	215 N	215	-0-	-0-	-0-	31	1	184	2	Y	-0-					-0-
10	182 N	182	-0-	-0-	-0-	26	1	156	2	Y	-0-					-0-
*11	145 N	145	-0-	-0-	-0-	21	1	124	2	Y	-0-					-0-

HAGIST RANCH (750) //CONT.// 37993 592 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH (800) 37993 610 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, INC. 501545
HAGIST RANCH 124 WELL #: 1 RRCID -> 086012 COMPL. DATE 12/12/1979 TOTAL DEPTH 9737 PERF. 956 - 968

06	455	N	455	-0-	-0-	-0-	67	1	367	2	N	19	24	1					16
							21	9											
07	388	N	388	-0-	-0-	-0-	62	1	312	2	N	13							29
							14	9											
08	403	N	357	-0-	-46	-0-	52	1	282	2	N	21	24	1					26
							23	9											
09	450	N	432	-0-	-18	-0-	60	1	357	2	N	14	24	1					16
							15	9											
10	483	N	483	-0-	-0-	-0-	66	1	396	2	N	19	24	1					11
							21	9											
*11	427	N	427	-0-	-0-	-0-	58	1	345	2	N	22	25	1					8
							24	9											

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH (950) 37993 654 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, INC. 501545
FOSTER, J.R. WELL #: 61 RRCID -> 086007 COMPL. DATE 12/13/1979 TOTAL DEPTH 1187 PERF. 1008 - 1044

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

FOSTER, J.R. WELL #: 62 RRCID -> 086008 COMPL. DATE 12/19/1979 TOTAL DEPTH 1191 PERF. 978 - 1018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH (950) //CONT.// 37993 654 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
FOSTER, J. R. WELL #: 31 RRCID -> 140054 COMPL. DATE 03/29/1955 TOTAL DEPTH 1943 PERF. 940 - 956

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

HAGIST RANCH (1030) 37993 777 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, INC. 501545
FOSTER, J. R. WELL #: 66 RRCID -> 107426 COMPL. DATE 08/09/1983 TOTAL DEPTH 1252 PERF. 1042 - 1058

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH (1100) 37993 814 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, INC. 501545
FOSTER, J.R. WELL #: 59 RRCID -> 086006 COMPL. DATE 12/20/1979 TOTAL DEPTH 1178 PERF. 1016 - 1090

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

HAGIST RANCH "E" WELL #: 7 RRCID -> 170170 COMPL. DATE 09/23/1998 TOTAL DEPTH 2258 PERF. 1019 - 1072

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	390 N	305	-0-	-85	-0-	78	1	227	2	N	-0-					-0-
07	434 N	268	-0-	-166	-0-	69	1	199	2	N	-0-					-0-
08	434 N	251	-0-	-183	-0-	64	1	187	2	N	-0-					-0-
09	300 N	265	-0-	-35	-0-	61	1	204	2	N	-0-					-0-
10	279 N	218	-0-	-61	-0-	48	1	170	2	N	-0-					-0-
11	240 N	222	-0-	-18	-0-	50	1	172	2	N	-0-					-0-

HAGIST RANCH (1100) //CONT.// 37993 814 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
HAGIST RANCH 'C' WELL #: 4 RRCID -> 278521 COMPL. DATE 04/30/2015 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 1090 - 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
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/06/2015 - PLUGGED 11/06/15

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	2229 R	2229	-0-	-0-	-0-	2229	3				N	-0-					-0-
07	1355 R	1355	-0-	-0-	-0-	1355	3				N	-0-					-0-
08	65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	3				N	-0-					-0-
09	1246 R	1246	-0-	-0-	-0-	1246	3				N	-0-					-0-
10	2294 #	973	-0-	-1321	-0-	973	3				N	-0-					-0-
11	2220 #	-0-	-0-	-2220	-0-						N	-0-					-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

06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3				N	-0-					-0-
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3				N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3				N	-0-					-0-
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3				N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

HAGIST RANCH, N. (YEGUA 3700) 37998 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, INC. 501545
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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALDEMAN, SOUTH (ZONE 20-A) 38100 747 ASSOCIATED PRORATED 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
06	180 #	91	-0-	-89	-0-	45	2	46	9	N	42					99
07	186 #	25	-0-	-161	-0-	25	2			N	-0-					99
08	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					99
09	90 #	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					99
10	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					99
11	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					99

PACE PRODUCTION CO. 631757
SALVATION ARMY, THE WELL #: 3 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
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					42

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/01/2011 - P&A EFF 02/25/04

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
06	1800	N	1245	-0-	-555	-0-	180	1	1065	2	Y	-0-					1
07	1860	N	1378	-0-	-482	-0-	186	1	1192	2	Y	-0-					1
08	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	186	1	1551	2	Y	-0-					1
09	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	180	1	1419	2	Y	-0-					1
10	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	243	1	1550	2	Y	-0-					1
11	1680	N	1482	-0-	-198	-0-	153	1	1329	2	Y	-0-					1

HARGILL (FRIO CONS.) 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
06	29340	X	17387	-0-	-11953	-0-	3407	1	13688	2	N	265	378	1			348
							292	9									
07	29419	X	28626	-0-	-793	-0-	3772	1	24485	2	N	335	574	1			109
							369	9									
08	32736	X	18499	-0-	-14237	-0-	2798	1	15437	2	N	240	189	1			160
							264	9									
09	31680	X	13143	-0-	-18537	-0-	3650	1	9295	2	N	180					340
							198	9									
*10	28613	X	9959	-0-	-18654	-0-	2433	1	7434	2	N	84	192	1			232
							92	9									
*11	27690	X	-0-	-0-	-27690	-0-					N	348	382	1	4	8	194

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
06	12510	X	11905	-0-	-605	-0-	2372	1	9421	2	N	102					241
							112	9									
07	12815	X	12815	-0-	-0-	-0-	2941	1	9725	2	N	135	194	1			182
							149	9									
08	11253	X	7524	-0-	-3729	-0-	1802	1	5667	2	N	50					232
							55	9									
09	11910	X	10399	-0-	-1511	-0-	2655	1	7554	2	N	173	192	1			213
							190	9									
*10	12803	X	8668	-0-	-4135	-0-	1802	1	6821	2	N	41					254
							45	9									
*11	12390	X	-0-	-0-	-12390	-0-					N	17	198	1	4	8	69

SPARTA EXPLORATION LLC 807375
RIO FARMS WELL #: 1 RRCID -> 197701 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 12750 PERF.10815 - 11678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
FNB CINCINNATI WELL #: 5 RRCID -> 256101 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 10423 PERF. 9352 - 9362

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

HARGILL (11400 FRIO) 39060 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
ERIN OIL CO. 253366
POLLOCK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 127553 COMPL. DATE 10/29/1988 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11050 - 11090

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

HARRY (WILCOX 7600) 39296 367 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
DOBIE GU 96 WELL #: 1 RRCID -> 211354 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7646 - 7748

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

DOBIE 44 WELL #: 1 RRCID -> 214068 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7740 - 7800

06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	4	3	6	9	Y	5					9
07	899	N	899	-0-	-0-	-0-	1	1	890	3	Y	7					16
							8	9									
08	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	3			Y	-0-					16
09	677	N	677	-0-	-0-	-0-	664	3	13	9	Y	12					28
10	51	N	51	-0-	-0-	-0-	47	3	4	9	Y	4	26	1			6
*11	568	N	568	-0-	-0-	-0-	5	1	559	3	Y	4					10
							4	9									

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

06	2790	#	2011	-0-	-779	-0-	30	1	1981	2	N	-0-					215
07	2883	#	1343	-0-	-1540	-0-	30	1	1313	2	N	-0-					215
08	2883	#	1735	-0-	-1148	-0-	30	1	1705	2	N	-0-					215
09	2010	#	1876	-0-	-134	-0-	30	1	1846	2	N	-0-					215
10	2077	#	1962	-0-	-115	-0-	30	1	1932	2	N	-0-					215
*11	2013	R	2013	-0-	-0-	-0-	30	1	1983	2	N	-0-					215

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

06	900	N	464	-0-	-436	-0-	464	2			Y	-0-					101
07	434	N	344	-0-	-90	-0-	344	2			Y	-0-					101
08	DLQ	G-10	273	-0-	273	273	273	2			Y	-0-					101
09	DLQ	G-10	44	-0-	44	317	44	2			Y	-0-					101
10	DLQ	G-10	204	-0-	204	521	204	2			Y	-0-					101
11	DLQ	G-10	23	-0-	23	544	23	2			Y	-0-					101

HARVEY (M-11) 39529 080 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
FORZA OPERATING, LLC 278837
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
HAMON-HARVEY WELL #: 1A RRCID -> 147609 COMPL. DATE 11/16/1993 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 9176 - 9272

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

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
06	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	2432	2	144	9	N	131	365	1			71
07	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	1934	2	92	9	N	84					155
08	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1573	2	66	9	N	60					215
09	1950	N	1643	-0-	-307	-0-	1582	2	61	9	N	55					270
10	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	1959	2	103	9	N	94	173	1			191
*11	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1872	2	61	9	N	55					246

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
06	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			Y	-0-					122
07	496	N	469	-0-	-27	-0-	469	2			Y	-0-					122
08	DLQ G-10		416	-0-	416	416	416	2			Y	-0-					122
09	DLQ G-10		610	-0-	610	1026	610	2			Y	-0-					122
10	DLQ G-10		614	-0-	614	1640	614	2			Y	-0-					122
11	DLQ G-10		638	-0-	638	2278	638	2			Y	-0-					122

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
06	660	N	327	-0-	-333	-0-	327	2			Y	-0-					32
07	434	N	334	-0-	-100	-0-	334	2			Y	-0-					32
08	DLQ G-10		262	-0-	262	262	262	2			Y	-0-					32
09	DLQ G-10		35	-0-	35	297	35	2			Y	-0-					32
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	297					Y	-0-					32
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	297					Y	-0-					32

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK) 39744 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 1E RRCID -> 278556 COMPL. DATE 06/03/2014 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 8112 - 14120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	0		7674	-0-	7674	14422	63	1	6939	3	Y	607	605	0			5
							4	4	668	9							
01	0		15344	-0-	15344	29766	64	1	14175	3	Y	983	982	0			6
							24	4	1081	9							
02	0		7941	-0-	7941	37707	86	1	6688	3	Y	1047	1044	0			9
							15	4	1152	9							
03	0		4193	-0-	4193	41900	61	1	3465	3	Y	599	604	0			4
							8	4	659	9							
04	0		4250	-0-	4250	46150	59	1	3616	3	Y	521	522	0			3
							2	4	573	9							
05	0		16589	-0-	16589	62739	134	1	13152	3	Y	2998	2984	0			17
							5	4	3298	9							
06	0		12825	-0-	12825	75564	115	1	10464	3	Y	2041	2039	0			19
							1	4	2245	9							
07	0		14433	-0-	14433	89997	112	1	12837	3	Y	1348	1355	0			12
							1	4	1483	9							
08	0		7205	-0-	7205	97202	82	1	5799	3	Y	1203	1201	0			14
							1	4	1323	9							
*09	104350	X	7148	-0-	-97202	-0-	132	1	5957	3	Y	962	791	0	150	1	35
							1	4	1058	9							
*10	6281	X	6281	-0-	-0-	-0-	112	1	4967	3	Y	1092	1106	0	15	1	6
							1	4	1201	9							
11	3810	X	NO RPT	-0-	-3810	-0-					Y	NO RPT					6

ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC 254231
PUIG GAS UNIT NO 1 (AC) WELL #: 1H RRCID -> 259044 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 11132 PERF.12440 - 15247

06	7110	X	3529	-0-	-3581	-0-	235	1	3294	2	N	-0-					-0-
07	5757	X	5757	-0-	-0-	-0-	188	1	5569	2	N	-0-					-0-
08	8463	X	4883	-0-	-3580	-0-	648	1	4234	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	8190	X	3676	-0-	-4514	-0-	280	1	3396	2	N	-0-					-0-
10	8463	X	2790	-0-	-5673	-0-	139	1	2650	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	5580	X	5142	-0-	-438	-0-	316	1	4826	2	N	-0-					-0-

ELIAS M PRIETO FMY LP-STATE (AC) WELL #: 1H RRCID -> 262457 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 11363 PERF.11810 - 15210

06	13050	X	9047	-0-	-4003	-0-	9047	2			N	-0-					3
07	12400	X	11199	-0-	-1201	-0-	84	1	11115	2	N	-0-					3
08	10629	X	10629	-0-	-0-	-0-	10629	2			N	-0-					3
09	10558	X	10558	-0-	-0-	-0-	10543	2	15	9	N	14					17
10	11191	X	9884	-0-	-1307	-0-	144	1	9740	2	N	-0-					17
11	10830	X	9126	-0-	-1704	-0-	9126	2			N	-0-					17

MANN TRUST - STATE (AC) WELL #: 1 RRCID -> 268114 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 12217 PERF.11297 - 11766

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PUIG BROS. CORP. - STATE (AC) WELL #: 12H RRCID -> 268359 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10400 - 10797

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 39744 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC 486517
G. B. MINERALS WELL #: 1H RRCID -> 267031 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 13120 PERF.13430 - 17166

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

STATE OF TEXAS - HILL RANCH WELL #: 4H RRCID -> 268360 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 12275 PERF.11710 - 12120

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAREDO ENERGY 486543
ROSA V. BENAVIDES (AC) WELL #: 5H RRCID -> 262471 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 11796 PERF.11220 - 11602

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
JUAN SALINAS WELL #: 2 RRCID -> 274239 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11697 - 12024

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	335	1	1478	2	N	-0-					-0-
07	1209 N	1102	-0-	-107	-0-	205	1	897	2	N	-0-					-0-
08	1612 N	1070	-0-	-542	-0-	202	1	868	2	N	-0-					-0-
09	1800 N	1391	-0-	-409	-0-	222	1	1169	2	N	-0-					-0-
10	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	320	1	1366	2	N	-0-					-0-
11	1050 N	981	-0-	-69	-0-	258	1	723	2	N	-0-					-0-

GARZA, LAURO WELL #: E 3 RRCID -> 122128 COMPL. DATE 09/05/1986 TOTAL DEPTH 13030 PERF.11912 - 11991

06	304 N	304	-0-	-0-	-0-	56	1	248	2	N	-0-					-0-
07	270 N	270	-0-	-0-	-0-	50	1	220	2	N	-0-					-0-
08	310 N	261	-0-	-49	-0-	49	1	212	2	N	-0-					-0-
09	300 N	228	-0-	-72	-0-	36	1	192	2	N	-0-					-0-
10	214 N	214	-0-	-0-	-0-	40	1	174	2	N	-0-					-0-
11	240 N	123	-0-	-117	-0-	32	1	91	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 4 RRCID -> 123373 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11077 - 11353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	810	N	164	-0-	-646	-0-	30	1	134	2	N	-0-			-0-
07	868	N	25	-0-	-843	-0-	5	1	20	2	N	-0-			-0-
08	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	341	1	1468	2	N	-0-			-0-
09	538	N	538	-0-	-0-	-0-	85	1	453	2	N	-0-			-0-
10	171	N	171	-0-	-0-	-0-	33	1	138	2	N	-0-			-0-
11	1740	N	273	-0-	-1467	-0-	72	1	201	2	N	-0-			-0-

HAYNES-EAST WELL #: 1 RRCID -> 128548 COMPL. DATE 08/31/1988 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12246 - 12298

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

ARGENT MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 178066 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 13410 PERF.11516 - 11546

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

VIOLETA RANCH WELL #: 1 RRCID -> 235262 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 15511 PERF.12828 - 13906

06	3660	X	860	-0-	-2800	-0-	24	1	836	2	N	-0-			-0-
07	3782	X	762	-0-	-3020	-0-	20	1	742	2	N	-0-			-0-
08	3782	X	810	-0-	-2972	-0-	30	1	780	2	N	-0-			-0-
09	1890	X	1217	-0-	-673	-0-	48	1	1169	2	N	-0-			-0-
10	932	X	932	-0-	-0-	-0-	35	1	897	2	N	-0-			-0-
11	780	X	700	-0-	-80	-0-	18	1	682	2	N	-0-			-0-

HAYNES (HINNANT CONS.) //CONT.// 39818 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC.//CONT.// 029710

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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIOLETA RANCH WELL #: 2 RRCID -> 245456 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 13597 PERF.11036 - 13360

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	27060	X	24041	-0-	-3019	-0-	670	1	23371	2	N	-0-					-0-
07	27962	X	24250	-0-	-3712	-0-	651	1	23599	2	N	-0-					-0-
08	26536	X	23662	-0-	-2874	-0-	863	1	22799	2	N	-0-					-0-
09	24840	X	22285	-0-	-2555	-0-	888	1	21397	2	N	-0-					-0-
10	22556	X	22556	-0-	-0-	-0-	843	1	21713	2	N	-0-					-0-
11	24030	X	21082	-0-	-2948	-0-	536	1	20546	2	N	-0-					-0-

VIOLETA RANCH WELL #: 3 RRCID -> 257496 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 14434 PERF.11833 - 13512

06	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	83	1	2910	2	N	-0-					-0-
07	2683	X	2683	-0-	-0-	-0-	72	1	2611	2	N	-0-					-0-
08	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	103	1	2718	2	N	-0-					-0-
09	1881	X	1881	-0-	-0-	-0-	75	1	1806	2	N	-0-					-0-
10	2523	X	2523	-0-	-0-	-0-	94	1	2429	2	N	-0-					-0-
*11	636	X	636	-0-	-0-	-0-	16	1	620	2	N	-0-					-0-

VIOLETA RANCH WELL #: 4 RRCID -> 257501 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11820 - 12865

06	20100	X	16616	-0-	-3484	-0-	463	1	16153	2	N	-0-					-0-
07	19282	X	16346	-0-	-2936	-0-	439	1	15907	2	N	-0-					-0-
08	19220	X	15524	-0-	-3696	-0-	566	1	14958	2	N	-0-					-0-
09	17730	X	15182	-0-	-2548	-0-	605	1	14577	2	N	-0-					-0-
10	14669	X	14669	-0-	-0-	-0-	548	1	14121	2	N	-0-					-0-
11	16620	X	13343	-0-	-3277	-0-	339	1	13004	2	N	-0-					-0-

TREVINO, ALBERTO WELL #: 3 RRCID -> 258793 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 13825 PERF.11844 - 12864

06	29490	X	27159	-0-	-2331	-0-	757	1	26402	2	N	-0-					-0-
07	29698	X	27654	-0-	-2044	-0-	742	1	26912	2	N	-0-					-0-
08	28675	X	27527	-0-	-1148	-0-	1004	1	26523	2	N	-0-					-0-
09	27750	X	26240	-0-	-1510	-0-	1045	1	25195	2	N	-0-					-0-
10	26022	X	26022	-0-	-0-	-0-	973	1	25049	2	N	-0-					-0-
11	26280	X	25904	-0-	-376	-0-	658	1	25246	2	N	-0-					-0-

VIOLETA RANCH WELL #: 5 RRCID -> 264918 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 14340 PERF.11768 - 14243

06	23880	X	16242	-0-	-7638	-0-	453	1	15789	2	N	-0-					-0-
07	23388	X	23388	-0-	-0-	-0-	628	1	22760	2	N	-0-					-0-
08	21483	X	21305	-0-	-178	-0-	777	1	20528	2	N	-0-					-0-
09	20430	X	15083	-0-	-5347	-0-	601	1	14482	2	N	-0-					-0-
10	11081	X	11081	-0-	-0-	-0-	414	1	10667	2	N	-0-					-0-
11	22620	X	337	-0-	-22283	-0-	9	1	328	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 #: 6 RRCID -> 271470 COMPL. DATE 10/02/2013 TOTAL DEPTH 12045 PERF.11840 - 11906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	37814	X	37814	-0-	-0-	-0-	1054	1	36760	2	N	-0-					-0-
07	42020	X	42020	-0-	-0-	-0-	1128	1	40892	2	N	-0-					-0-
08	28882	X	28882	-0-	-0-	-0-	1053	1	27829	2	N	-0-					-0-
09	15868	X	15868	-0-	-0-	-0-	632	1	15236	2	N	-0-					-0-
10	13184	X	13184	-0-	-0-	-0-	493	1	12691	2	N	-0-					-0-
11	38430	X	16497	-0-	-21933	-0-	419	1	16078	2	N	-0-					-0-

VIOLETA RANCH WELL #: 7 RRCID -> 274762 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 11994 PERF.11840 - 11916

06	36360	X	28641	-0-	-7719	-0-	798	1	27843	2	N	-0-					-0-
07	35836	X	27642	-0-	-8194	-0-	742	1	26900	2	N	-0-					-0-
08	33914	X	25199	-0-	-8715	-0-	919	1	24280	2	N	-0-					-0-
09	31530	X	27782	-0-	-3748	-0-	1107	1	26675	2	N	-0-					-0-
10	28422	X	28422	-0-	-0-	-0-	1063	1	27359	2	N	-0-					-0-
11	27180	X	26191	-0-	-989	-0-	666	1	25525	2	N	-0-					-0-

VIOLETA RANCH WELL #: 8 RRCID -> 275298 COMPL. DATE 05/27/2014 TOTAL DEPTH 12104 PERF.11816 - 11874

06	97440	X	54712	-0-	-42728	-0-	1525	1	53187	2	N	-0-					-0-
07	81654	X	52661	-0-	-28993	-0-	1413	1	51248	2	N	-0-					-0-
08	81654	X	48796	-0-	-32858	-0-	1779	1	47017	2	N	-0-					-0-
09	70020	X	48004	-0-	-22016	-0-	1913	1	46091	2	N	-0-					-0-
10	49081	X	49081	-0-	-0-	-0-	1835	1	47246	2	N	-0-					-0-
11	52830	X	45619	-0-	-7211	-0-	1160	1	44459	2	N	-0-					-0-

ARGENT MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 276910 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 9963 PERF. N/A

06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT-IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/03/2015 - PLUGGED 12/03/15

CANTERA OPERATING, LLC 129692
HAYNES A WELL #: 12 RRCID -> 278558 COMPL. DATE 09/01/2015 TOTAL DEPTH 14960 PERF. 8898 - 9224

09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	255	X	-0-	-0-	-255	-0-					N	-0-					-0-
11	1530	X	423	-0-	-1107	-0-	61	1	362	2	N	-0-					-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 228089 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 11543 PERF. 8024 - 8501

06	870	N	789	-0-	-81	-0-	781	2	8	9	Y	7	9	1			2
07	756	N	756	-0-	-0-	-0-	747	2	9	9	Y	8	9	1			1
08	806	N	691	-0-	-115	-0-	689	2	2	9	Y	2					3
*09	805	N	805	-0-	-0-	-0-	804	2	1	9	Y	1					4
10	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			Y	-0-					4
11	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT					4

LAS PALOMAS WELL #: 5 RRCID -> 254678 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 14125 PERF. 7676 - 8039

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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

HAYNES (HINNANT CONS.) //CONT.// 39818 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
TREVINO WELL #: 2 RRCID -> 208496 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 15500 PERF.12207 - 12230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	310	1	2160	2	N	-0-					-0-
07	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	388	1	2097	2	N	-0-					-0-
08	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	506	1	1882	2	N	-0-					-0-
09	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	484	1	1980	2	N	-0-					-0-
10	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	506	1	1924	2	N	-0-					-0-
*11	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	531	1	1119	2	N	-0-					-0-

TREVINO WELL #: 1 RRCID -> 212141 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 15550 PERF.13010 - 13047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	210	1	1467	2	N	-0-					-0-
07	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	310	1	1677	2	N	-0-					-0-
08	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	496	1	1844	2	N	-0-					-0-
09	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	458	1	1870	2	N	-0-					-0-
10	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	416	1	1581	2	N	-0-					-0-
*11	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	701	1	1478	2	N	-0-					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
HAYNES WELL #: 29 RRCID -> 218644 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 14560 PERF. 8403 - 8590

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

HAYNES WELL #: 13 RRCID -> 265443 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7932 - 7976

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

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HAYNES "E" WELL #: 1 RRCID -> 160432 COMPL. DATE 04/24/1996 TOTAL DEPTH 17974 PERF.10280 - 12185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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 #: 3 RRCID -> 161281 COMPL. DATE 10/03/1996 TOTAL DEPTH 16000 PERF.12974 - 13093

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES WELL #: 16 RRCID -> 169018 COMPL. DATE 05/30/1998 TOTAL DEPTH 14070 PERF.12800 - 12872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES "E" WELL #: 5 RRCID -> 171075 COMPL. DATE 03/21/2010 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12098 - 12348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10482	X	10482	-0-	-0-	-0-	10482	2			Y	-0-					-0-
07	10726	X	8297	-0-	-2429	-0-	8245	2	52	9	Y	47					47
08	10726	X	8416	-0-	-2310	-0-	8416	2			Y	-0-	47	1			-0-
09	11035	X	11035	-0-	-0-	-0-	11031	2	4	9	Y	4					4
*10	10432	X	10432	-0-	-0-	-0-	10432	2			Y	-0-	4	1			-0-
11	9180	X	8903	-0-	-277	-0-	8903	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
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			Y	-0-					-0-
09	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			Y	-0-					-0-
10	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
*11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-

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
06	11797	X	11797	-0-	-0-	-0-	11797	2			N	-0-					-0-
07	9393	X	6154	-0-	-3239	-0-	6115	2	39	9	N	35					35
08	11873	X	5507	-0-	-6366	-0-	5507	2			N	-0-	35	1			-0-
09	11790	X	4725	-0-	-7065	-0-	4725	2			N	-0-					-0-
10	9889	X	3476	-0-	-6413	-0-	3476	2			N	-0-					-0-
*11	11567	X	11567	-0-	-0-	-0-	11567	2			N	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 18 RRCID -> 173637 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 15065 PERF. 9660 - 13020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	1140	-0-	-1860	705	1140	2			N	-0-					-0-
07	1554	N	849	-0-	-705	-0-	843	2	6	9	N	5					5
08	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	2			N	-0-	5	1			-0-
09	1140	N	671	-0-	-469	-0-	671	2			N	-0-					-0-
10	837	N	304	-0-	-533	-0-	304	2			N	-0-					-0-
11	1650	N	278	-0-	-1372	-0-	278	2			N	-0-					-0-

HAYNES (HINNANT CONS.) //CONT.// 39818 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	3760	2			N	-0-					-0-
07	3596	X	3116	-0-	-480	-0-	3096	2	20	9	N	18					18
08	3224	X	1948	-0-	-1276	-0-	1948	2			N	-0-	18	1			-0-
09	3480	X	833	-0-	-2647	-0-	833	2			N	-0-					-0-
10	3224	X	293	-0-	-2931	-0-	293	2			N	-0-					-0-
11	3120	X	1050	-0-	-2070	-0-	1050	2			N	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3870	X	1043	-0-	-2827	-0-	1043	2			N	-0-					-0-
07	3968	X	1022	-0-	-2946	-0-	1015	2	7	9	N	6					6
08	1581	X	1041	-0-	-540	-0-	1041	2			N	-0-	6	1			-0-
09	1140	X	1038	-0-	-102	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
10	1085	X	950	-0-	-135	-0-	950	2			N	-0-					-0-
11	1020	N	612	-0-	-408	-0-	612	2			N	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 21 RRCID -> 226643 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 14280 PERF.11288 - 12576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1890	X	1769	-0-	-121	-0-	1769	2			N	-0-					-0-
07	2504	X	2504	-0-	-0-	-0-	2489	2	15	9	N	14					14
08	1953	X	1797	-0-	-156	-0-	1797	2			N	-0-	14	1			-0-
09	2633	X	2633	-0-	-0-	-0-	2633	2			N	-0-					-0-
10	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2			N	-0-					-0-
*11	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2			N	-0-					-0-

LINN OPERATING, INC. 501545
GARCIA, A. ET AL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 184106 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 8598 - 9207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			N	-0-					100
07	1178	N	1140	-0-	-38	-0-	1139	2	1	9	N	1					101
08	1240	N	975	-0-	-265	-0-	975	2			N	-0-					101
09	1080	N	932	-0-	-148	-0-	932	2			N	-0-					101
10	1147	N	799	-0-	-348	-0-	799	2			N	-0-					101
11	930	N	349	-0-	-581	-0-	349	2			N	-0-					101

HAYNES (HINNANT CONS.) //CONT.// 39818 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
GARCIA, A. ET AL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 192666 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 8396 - 8426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		1042	-0-	1042	5441	1042	2			N	-0-					-0-
07	6410	X	969	-0-	-5441	-0-	969	2			N	-0-					-0-
08	1023	N	1002	-0-	-21	-0-	1002	2			N	-0-					-0-
09	1050	N	880	-0-	-170	-0-	880	2			N	-0-					-0-
10	961	N	771	-0-	-190	-0-	771	2			N	-0-					-0-
11	960	N	608	-0-	-352	-0-	608	2			N	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 38 RRCID -> 209706 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9054 - 9088

06	1980	N	943	-0-	-1037	-0-	56	1	887	2	N	-0-					-0-
07	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	209	1	2524	2	N	-0-					-0-
08	1922	N	1890	-0-	-32	-0-	124	1	1766	2	N	-0-					-0-
09	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	86	1	1424	2	N	-0-					-0-
10	2728	N	1371	-0-	-1357	-0-	69	1	1302	2	N	-0-					-0-
11	1830	N	1789	-0-	-41	-0-	100	1	1689	2	N	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 37 RRCID -> 214082 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 11402 PERF. 8194 - 9302

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES-NORTH WELL #: 6 RRCID -> 222683 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8230 - 8715

06	1740	N	1580	-0-	-160	-0-	86	1	1494	2	N	-0-					-0-
07	2263	N	1882	-0-	-381	-0-	71	1	1811	2	N	-0-					-0-
08	1984	N	1260	-0-	-724	-0-	53	1	1207	2	N	-0-					-0-
09	1590	N	1387	-0-	-203	-0-	56	1	1331	2	N	-0-					-0-
10	1891	N	1839	-0-	-52	-0-	77	1	1762	2	N	-0-					-0-
*11	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	64	1	1544	2	N	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 30 RRCID -> 223222 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 15045 PERF. 8446 - 8632

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES (HINNANT CONS.) //CONT.// 39818 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
06	1590	N	1301	-0-	-289	-0-	71	1	1230	2	N	-0-					-0-
07	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	79	1	2041	2	N	-0-					-0-
08	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	68	1	1561	2	N	-0-					-0-
09	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	57	1	1358	2	N	-0-					-0-
10	2108	N	1260	-0-	-848	-0-	53	1	1207	2	N	-0-					-0-
11	1590	N	1185	-0-	-405	-0-	47	1	1138	2	N	-0-					-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
06	28106	X	28106	-0-	-0-	-0-	2462	1	25644	2	N	-0-					17
07	30595	X	30595	-0-	-0-	-0-	3330	1	27265	2	N	-0-					17
08	33666	X	29106	-0-	-4560	-0-	2821	1	26285	2	N	-0-					17
09	32580	X	28497	-0-	-4083	-0-	2355	1	26142	2	N	-0-					17
10	31000	X	30354	-0-	-646	-0-	2377	1	27977	2	N	-0-					17
11	29610	X	21280	-0-	-8330	-0-	1783	1	19497	2	N	-0-					17

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
06	6840	X	5252	-0-	-1588	-0-	286	1	4966	2	N	-0-					-0-
07	7068	X	5865	-0-	-1203	-0-	220	1	5645	2	N	-0-					-0-
08	7068	X	4982	-0-	-2086	-0-	208	1	4774	2	N	-0-					-0-
09	6840	X	5945	-0-	-895	-0-	241	1	5704	2	N	-0-					-0-
10	6324	X	5900	-0-	-424	-0-	247	1	5653	2	N	-0-					-0-
*11	6790	X	6790	-0-	-0-	-0-	272	1	6518	2	N	-0-					-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
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
08	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANTERA OPERATING, LLC 129692
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
06	90	N	9	-0-	-81	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
07	186	N	46	-0-	-140	-0-	6	1	40	2	N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	99	N	99	-0-	-0-	-0-	13	1	86	2	N	-0-					-0-
10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	7	1	43	2	N	-0-					-0-
*11	131	N	131	-0-	-0-	-0-	19	1	112	2	N	-0-					-0-

HAYNES "A" WELL #: 4 RRCID -> 226807 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 12950 - 12982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
HAYNES "A" WELL #: 3 RRCID -> 227884 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11722 - 13760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	186	N	92	-0-	-94	-0-	11	1	81	2	N	-0-					-0-
08	342	N	342	-0-	-0-	-0-	41	1	301	2	N	-0-					-0-
09	218	N	218	-0-	-0-	-0-	29	1	189	2	N	-0-					-0-
10	185	N	185	-0-	-0-	-0-	26	1	159	2	N	-0-					-0-
*11	460	N	460	-0-	-0-	-0-	67	1	393	2	N	-0-					-0-

HAYNES "A" WELL #: 6 RRCID -> 229411 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12443 - 12482

06	5351	X	5351	-0-	-0-	-0-	650	1	4700	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	5251	X	5251	-0-	-0-	-0-	644	1	4607	2	N	-0-					-0-
08	5037	X	5037	-0-	-0-	-0-	601	1	4436	2	N	-0-					-0-
09	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	640	1	4138	2	N	-0-					-0-
10	5494	X	5494	-0-	-0-	-0-	776	1	4716	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
*11	5456	X	5456	-0-	-0-	-0-	791	1	4665	2	N	-0-					-0-

HAYNES "A" WELL #: 5 RRCID -> 230281 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11972 - 14038

06	1650	N	1646	-0-	-4	-0-	200	1	1445	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	215	1	1536	2	N	-0-					-0-
08	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	202	1	1487	2	N	-0-					-0-
09	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	226	1	1460	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	1736	N	1432	-0-	-304	-0-	202	1	1229	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	1620	N	1464	-0-	-156	-0-	212	1	1252	2	N	-0-					-0-

HAYNES "A" WELL #: 7 RRCID -> 232952 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 14960 PERF.12266 - 14158

06	9570	X	9152	-0-	-418	-0-	1112	1	8038	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
07	10602	X	9120	-0-	-1482	-0-	1117	1	7997	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
08	10602	X	9351	-0-	-1251	-0-	1116	1	8235	2	N	-0-					-0-
09	10260	X	8057	-0-	-2203	-0-	1079	1	6975	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
10	9672	X	8461	-0-	-1211	-0-	1196	1	7262	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
*11	9150	X	8509	-0-	-641	-0-	1234	1	7272	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									

HAYNES "A" WELL #: 9 RRCID -> 234303 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 15150 PERF.12758 - 12772

06	2610	X	2288	-0-	-322	-0-	278	1	2009	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	2697	X	2007	-0-	-690	-0-	246	1	1760	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	2697	X	1079	-0-	-1618	-0-	129	1	950	2	Y	-0-					-0-
09	2280	X	1992	-0-	-288	-0-	267	1	1724	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	1426	N	84	-0-	-1342	-0-	12	1	72	2	Y	-0-					-0-
*11	1050	N	11	-0-	-1039	-0-	1	1	7	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692

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
06	810	N	9	-0-	-801	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
07	806	N	578	-0-	-228	-0-	71	1	507	2	N	-0-					-0-
08	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	135	1	996	2	N	-0-					-0-
09	759	N	759	-0-	-0-	-0-	102	1	657	2	N	-0-					-0-
10	752	N	752	-0-	-0-	-0-	106	1	646	2	N	-0-					-0-
11	1080	N	939	-0-	-141	-0-	136	1	803	2	N	-0-					-0-

HAYNES "A" WELL #: 12 RRCID -> 240267 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 14960 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
06	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	249	1	1798	2	N	-0-					-0-
07	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	262	1	1879	2	N	-0-					-0-
08	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	194	1	1435	2	N	-0-					-0-
09	835	N	835	-0-	-0-	-0-	112	1	723	2	N	-0-					-0-
10	806	N	543	-0-	-263	-0-	77	1	466	2	N	-0-					-0-
11	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					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
06	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	375	1	2708	2	Y	-0-					-0-
07	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	397	1	2841	2	Y	-0-					-0-
08	3038	X	2874	-0-	-164	-0-	343	1	2531	2	Y	-0-					-0-
09	3000	X	2620	-0-	-380	-0-	351	1	2269	2	Y	-0-					-0-
10	2914	X	2691	-0-	-223	-0-	380	1	2311	2	Y	-0-					-0-
11	2820	X	2560	-0-	-260	-0-	371	1	2189	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
06	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	163	1	1181	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	179	1	1281	2	N	-0-					-0-
08	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	174	1	1284	2	N	-0-					-0-
09	1350	N	1232	-0-	-118	-0-	165	1	1065	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
10	1457	N	1154	-0-	-303	-0-	163	1	991	2	N	-0-					-0-
11	1410	N	1126	-0-	-284	-0-	163	1	963	2	N	-0-					-0-

HAYNES "A" WELL #: 13 RRCID -> 242231 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 14761 PERF.12320 - 13099

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

HAYNES "A" WELL #: 16 RRCID -> 243667 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 13550 PERF.12364 - 13210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	3012	-0-	12	12	366	1	2646	2	N	-0-					-0-
07	2968	N	2956	-0-	-12	-0-	362	1	2593	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	295	1	2176	2	N	-0-					-0-
09	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	231	1	1495	2	N	-0-					-0-
10	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	239	1	1454	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	1620	N	1510	-0-	-110	-0-	219	1	1291	2	N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
HAYNES "A" WELL #: 20 RRCID -> 247770 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 13560 PERF.12416 - 12560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	375	1	2711	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	2455	X	2455	-0-	-0-	-0-	301	1	2154	2	N	-0-					-0-
08	3063	N	3063	-0-	-0-	-0-	366	1	2697	2	N	-0-					-0-
09	2396	X	2396	-0-	-0-	-0-	320	1	2067	2	N	8	8	8			-0-
							9	9									
10	2379	X	2379	-0-	-0-	-0-	336	1	2043	2	N	-0-					-0-
*11	1842	X	1842	-0-	-0-	-0-	267	1	1575	2	N	-0-					-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
LAS PALOMAS WELL #: 2 RRCID -> 217349 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10980 - 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
06	2670	X	1509	-0-	-1161	-0-	1509	2			Y	-0-					7
07	2759	X	1490	-0-	-1269	-0-	1490	2			Y	-0-					7
08	2759	X	1487	-0-	-1272	-0-	1487	2			Y	-0-					7
*09	1860	X	1488	-0-	-372	-0-	1488	2			Y	-0-					7
10	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			Y	-0-					7
11	1440	N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					Y	NO RPT					7

LAS PALOMAS WELL #: 4 RRCID -> 218403 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 12863 PERF.10770 - 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
06	1200	N	536	-0-	-664	-0-	536	2			Y	-0-					11
07	775	N	492	-0-	-283	-0-	492	2			Y	-0-					11
08	589	N	461	-0-	-128	-0-	461	2			Y	-0-					11
*09	540	N	363	-0-	-177	-0-	363	2			Y	-0-					11
10	465	N	419	-0-	-46	-0-	419	2			Y	-0-					11
11	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT					11

BUNCH, ROY WELL #: 1 RRCID -> 248532 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9944 - 10341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	660	N	636	-0-	-24	-0-	636	2			N	-0-					-0-
07	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					-0-
08	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					-0-
09	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					-0-
10	744	N	634	-0-	-110	-0-	634	2			N	-0-					-0-
11	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					-0-

RAUL VOLPE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 251537 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 11807 PERF. 9572 - 9708

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

VOLPE WELL #: 1 RRCID -> 251977 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 12013 PERF. 8994 - 9040

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

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EARTHSTONE OPERATING, LLC 238732
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
06	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-					16
07	1023	N	700	-0-	-323	-0-	700	2			N	-0-					16
08	899	N	785	-0-	-114	-0-	785	2			N	-0-					16
09	1020	N	614	-0-	-406	-0-	614	2			N	-0-					16
10	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					16
11	750	N	393	-0-	-357	-0-	393	2			N	-0-					16

ENCINA RESOURCES, LLC 251741
VOLPE WELL #: 1 RRCID -> 170400 COMPL. DATE 10/08/1998 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10798 - 11346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3780	X	3280	-0-	-500	-0-	1593	1	1687	2	N	-0-					-0-
07	7130	X	4410	-0-	-2720	-0-	1451	1	2959	2	N	-0-					-0-
08	7130	X	5051	-0-	-2079	-0-	756	1	4295	2	N	-0-					-0-
09	6900	X	3356	-0-	-3544	-0-	520	1	2836	2	N	-0-					-0-
10	5239	X	2793	-0-	-2446	-0-	440	1	3233	3	N	-0-					-0-
11	4260	X	2585	-0-	-1675	-0-	422	1	3007	3	N	-0-					-0-

GARZA WELL #: 2 RRCID -> 233226 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15000 PERF.12423 - 13260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1350	N	1325	-0-	-25	-0-	1325	2			N	-0-					-0-
07	1798	N	939	-0-	-859	-0-	41	1	898	2	N	-0-					-0-
08	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	145	1	1458	2	N	-0-					-0-
09	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2			N	-0-					-0-
*10	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	3			N	-0-					-0-
*11	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	3			N	-0-					-0-

GARZA WELL #: 3 RRCID -> 235923 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 14950 PERF.12278 - 14652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	X	1361	-0-	-1639	-0-	1361	2			N	-0-					-0-
07	3131	X	1100	-0-	-2031	-0-	48	1	1052	2	N	-0-					-0-
08	3131	X	819	-0-	-2312	-0-	74	1	745	2	N	-0-					-0-
09	3030	X	929	-0-	-2101	-0-	929	2			N	-0-					-0-
10	1736	X	826	-0-	-910	-0-	826	3			N	-0-					-0-
11	1350	X	847	-0-	-503	-0-	847	3			N	-0-					-0-

VOLPE WELL #: 2 RRCID -> 236753 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10612 - 11222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6660	X	5524	-0-	-1136	-0-	2682	1	2842	2	N	-0-					-0-
07	6882	X	5559	-0-	-1323	-0-	1828	1	3731	2	N	-0-					-0-
08	7075	X	7075	-0-	-0-	-0-	1059	1	6016	2	N	-0-					-0-
09	5520	X	5489	-0-	-31	-0-	850	1	4639	2	N	-0-					-0-
10	5704	X	5176	-0-	-528	-0-	816	1	5992	3	N	-0-					-0-
11	5520	X	5209	-0-	-311	-0-	849	1	6058	3	N	-0-					-0-

FERNANDEZ WELL #: 2 RRCID -> 241564 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9698 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	840	N	759	-0-	-81	-0-	104	1	655	2	N	-0-					-0-
07	837	N	831	-0-	-6	-0-	111	1	720	2	N	-0-					-0-
08	775	N	464	-0-	-311	-0-	22	1	442	2	N	-0-					-0-
09	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
10	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ENCINA RESOURCES, LLC //CONT.// 251741
GARZA WELL #: 6 RRCID -> 247767 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 15600 PERF.12780 - 13838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2340	X	2164	-0-	-176	-0-	2164	2			N	-0-					-0-
07	2418	X	1986	-0-	-432	-0-	86	1	1900	2	N	-0-					-0-
08	2418	X	2313	-0-	-105	-0-	209	1	2104	2	N	-0-					-0-
09	2160	X	2159	-0-	-1	-0-	2159	2			N	-0-					-0-
10	2232	X	2079	-0-	-153	-0-	2079	3			N	-0-					-0-
11	2160	X	2037	-0-	-123	-0-	2037	3			N	-0-					-0-

BOOHER ET AL WELL #: 1 RRCID -> 250204 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 13790 PERF.12436 - 13614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14700	X	12606	-0-	-2094	-0-	2260	1	10346	2	N	-0-					-0-
07	15190	X	13061	-0-	-2129	-0-	2455	1	10606	2	N	-0-					-0-
08	14167	X	12607	-0-	-1560	-0-	1855	1	10752	2	N	-0-					-0-
09	13710	X	11370	-0-	-2340	-0-	1168	1	10202	2	N	-0-					-0-
10	13051	X	9744	-0-	-3307	-0-	1395	1	11139	3	N	-0-					-0-
11	12630	X	11059	-0-	-1571	-0-	1506	1	12565	3	N	-0-					-0-

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
06	2220	X	1827	-0-	-393	-0-	142	1	1685	2	Y	-0-					1
07	2294	X	1807	-0-	-487	-0-	137	1	1670	2	Y	-0-					1
08	2077	X	1735	-0-	-342	-0-	133	1	1602	2	Y	-0-					1
09	2010	X	1640	-0-	-370	-0-	134	1	1506	2	Y	-0-					1
10	1798	N	1684	-0-	-114	-0-	159	1	1525	2	Y	-0-					1
*11	2802	N	2802	-0-	-0-	-0-	244	1	2558	2	Y	-0-					1

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
06	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					-0-
07	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
06	2700	X	2611	-0-	-89	-0-	203	1	2408	2	Y	-0-					1
07	2790	X	1790	-0-	-1000	-0-	135	1	1655	2	Y	-0-					1
08	2945	X	2801	-0-	-144	-0-	215	1	2586	2	Y	-0-					1
09	2850	X	2520	-0-	-330	-0-	206	1	2314	2	Y	-0-					1
10	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	216	1	2066	2	Y	-0-					1
*11	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	188	1	1971	2	Y	-0-					1

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
06	2250	N	1919	-0-	-331	-0-	149	1	1770	2	Y	-0-					-0-
07	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	166	1	2034	2	Y	-0-					-0-
08	2263	N	2094	-0-	-169	-0-	161	1	1933	2	Y	-0-					-0-
09	1920	N	1899	-0-	-21	-0-	155	1	1744	2	Y	-0-					-0-
10	2201	N	1918	-0-	-283	-0-	182	1	1736	2	Y	-0-					-0-
11	2040	N	1024	-0-	-1016	-0-	89	1	935	2	Y	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FLORES, L. G. WELL #: 1 RRCID -> 070208 COMPL. DATE 02/06/1977 TOTAL DEPTH 12620 PERF. N/A

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 119537 COMPL. DATE 12/23/1985 TOTAL DEPTH 13086 PERF.10666 - 11496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8520	X	6614	-0-	-1906	-0-	306	1	6308	2	N	-0-					-0-
07	8804	X	8103	-0-	-701	-0-	343	1	7760	2	N	-0-					-0-
08	8804	X	8285	-0-	-519	-0-	325	1	7960	2	N	-0-					-0-
09	8679	X	8679	-0-	-0-	-0-	433	1	8246	2	N	-0-					-0-
10	8091	X	7341	-0-	-750	-0-	337	1	7004	2	N	-0-					-0-
11	8010	X	7505	-0-	-505	-0-	332	1	7173	2	N	-0-					-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 2 RRCID -> 121402 COMPL. DATE 05/22/1986 TOTAL DEPTH 14277 PERF.10634 - 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
06	912	N	912	-0-	-0-	-0-	42	1	870	2	N	-0-					-0-
07	904	N	904	-0-	-0-	-0-	38	1	866	2	N	-0-					-0-
08	1240	N	902	-0-	-338	-0-	35	1	867	2	N	-0-					-0-
09	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	53	1	1004	2	N	-0-					-0-
10	912	N	912	-0-	-0-	-0-	42	1	870	2	N	-0-					-0-
11	870	N	832	-0-	-38	-0-	37	1	795	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
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
08	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
*11	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-

GUTIERREZ, E.E. WELL #: 1 RRCID -> 122469 COMPL. DATE 10/06/1986 TOTAL DEPTH 13328 PERF.10436 - 10770

06	10330	X	10330	-0-	-0-	-0-	554	1	9774	2	Y	2	1	1			4
							2	9									
07	10230	X	4789	-0-	-5441	-0-	281	1	4506	2	Y	2	3	1			3
							2	9									
08	10230	X	185	-0-	-10045	-0-	12	1	173	2	Y	-0-	2	1			1
09	10320	X	4553	-0-	-5767	-0-	299	1	4253	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	10664	X	8106	-0-	-2558	-0-	509	1	7596	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	10320	X	7711	-0-	-2609	-0-	473	1	7237	2	Y	1					2
							1	9									

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 3 C RRCID -> 122921 COMPL. DATE 11/20/1986 TOTAL DEPTH 14219 PERF.10690 - 11708

06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACOBA WELL #: 1 C RRCID -> 123612 COMPL. DATE 02/21/1987 TOTAL DEPTH 13910 PERF.10584 - 11399

06	20670	X	15386	-0-	-5284	-0-	825	1	14560	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
07	21359	X	15249	-0-	-6110	-0-	895	1	14351	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
08	20832	X	14543	-0-	-6289	-0-	917	1	13624	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
09	18480	X	13537	-0-	-4943	-0-	890	1	12644	2	Y	3	1	1			3
							3	9									
10	16461	X	13396	-0-	-3065	-0-	841	1	12553	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
11	15390	X	12416	-0-	-2974	-0-	761	1	11653	2	Y	2					4
							2	9									

MUNOZ WELL #: 3 C RRCID -> 123613 COMPL. DATE 02/25/1987 TOTAL DEPTH 13665 PERF.11311 - 11390

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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 "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
06	510	N	329	-0-	-181	-0-	15	1	314	2	N	-0-					-0-
07	372	N	344	-0-	-28	-0-	15	1	329	2	N	-0-					-0-
08	341	N	317	-0-	-24	-0-	12	1	305	2	N	-0-					-0-
09	330	N	297	-0-	-33	-0-	15	1	282	2	N	-0-					-0-
10	341	N	308	-0-	-33	-0-	14	1	294	2	N	-0-					-0-
*11	301	N	301	-0-	-0-	-0-	13	1	288	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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 4 C RRCID -> 124383 COMPL. DATE 06/07/1987 TOTAL DEPTH 14565 PERF.10718 - 10831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6555	X	6555	-0-	-0-	-0-	303	1	6252	2	N	-0-					-0-
07	6315	X	6315	-0-	-0-	-0-	267	1	6048	2	N	-0-					-0-
08	6281	X	6281	-0-	-0-	-0-	246	1	6035	2	N	-0-					-0-
09	6064	X	6064	-0-	-0-	-0-	303	1	5761	2	N	-0-					-0-
10	6665	X	5446	-0-	-1219	-0-	250	1	5196	2	N	-0-					-0-
*11	6693	X	6693	-0-	-0-	-0-	297	1	6396	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
06	466	N	466	-0-	-0-	-0-	25	1	440	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	788	N	788	-0-	-0-	-0-	46	1	742	2	Y	-0-					-0-
08	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	74	1	1093	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	938	N	938	-0-	-0-	-0-	62	1	876	2	Y	-0-					-0-
10	775	N	623	-0-	-152	-0-	39	1	583	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	1140	N	476	-0-	-664	-0-	29	1	446	2	Y	1					1
							1	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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DE LOS SANTOS GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 125040 COMPL. DATE 08/15/1987 TOTAL DEPTH 14395 PERF.10763 - 10990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7170	X	4147	-0-	-3023	-0-	230	1	3917	2	N	-0-					-0-
07	7409	X	5028	-0-	-2381	-0-	266	1	4762	2	N	-0-					-0-
08	7161	X	4712	-0-	-2449	-0-	267	1	4445	2	N	-0-					-0-
09	5850	X	5587	-0-	-263	-0-	331	1	5256	2	N	-0-					-0-
10	6283	X	6283	-0-	-0-	-0-	368	1	5915	2	N	-0-					-0-
*11	5164	X	5164	-0-	-0-	-0-	291	1	4873	2	N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	50	N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	2	Y	-0-					-0-
09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		6	-0-	6	6	6	2			Y	-0-					-0-
11	T. A.		9	-0-	9	15	1	1	8	2	Y	-0-					-0-

GUTIERREZ, E. E. WELL #: 3 RRCID -> 125448 COMPL. DATE 10/02/1987 TOTAL DEPTH 13870 PERF.10903 - 11056

06	60	N	58	-0-	-2	-0-	3	1	55	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	54	-0-	-39	-0-	3	1	51	2	Y	-0-					-0-
08	93	N	90	-0-	-3	-0-	6	1	84	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	54	-0-	-6	-0-	4	1	50	2	Y	-0-					-0-
10	89	N	89	-0-	-0-	-0-	6	1	83	2	Y	-0-					-0-
11	90	N	76	-0-	-14	-0-	5	1	71	2	Y	-0-					-0-

MUNOZ WELL #: 2 RRCID -> 125688 COMPL. DATE 10/31/1987 TOTAL DEPTH 11926 PERF.10632 - 11432

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2234						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2234						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2234						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2234						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2234						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2234						N	NO RPT					-0-

JACOBA WELL #: 3 C RRCID -> 126078 COMPL. DATE 12/19/1987 TOTAL DEPTH 13850 PERF.10680 - 10839

06	3180	X	2419	-0-	-761	-0-	130	1	2289	2	Y	-0-					-0-
07	2883	X	2822	-0-	-61	-0-	166	1	2655	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	191	1	2840	2	Y	-0-					-0-
09	2880	X	2173	-0-	-707	-0-	143	1	2029	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	2976	X	1701	-0-	-1275	-0-	107	1	1594	2	Y	-0-					-0-
11	2940	X	1256	-0-	-1684	-0-	77	1	1179	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

06	7230	X	5699	-0-	-1531	-0-	316	1	5383	2	N	-0-					-0-
07	7192	X	7141	-0-	-51	-0-	378	1	6763	2	N	-0-					-0-
08	6758	X	6434	-0-	-324	-0-	364	1	6070	2	N	-0-					-0-
09	6060	X	5869	-0-	-191	-0-	347	1	5522	2	N	-0-					-0-
10	6324	X	6283	-0-	-41	-0-	368	1	5915	2	N	-0-					-0-
*11	6294	X	6294	-0-	-0-	-0-	355	1	5939	2	N	-0-					-0-

GARZA, L. WELL #: 6 RRCID -> 126081 COMPL. DATE 12/13/1987 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10718 - 10884

06	943	N	943	-0-	-0-	-0-	51	1	892	2	Y	-0-					-0-
07	899	N	765	-0-	-134	-0-	45	1	720	2	Y	-0-					-0-
08	899	N	831	-0-	-68	-0-	52	1	779	2	Y	-0-					-0-
09	870	N	781	-0-	-89	-0-	51	1	730	2	Y	-0-					-0-
10	881	N	881	-0-	-0-	-0-	55	1	826	2	Y	-0-					-0-
*11	848	N	848	-0-	-0-	-0-	52	1	796	2	Y	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 5 C RRCID -> 126243 COMPL. DATE 12/01/1987 TOTAL DEPTH 14326 PERF.10477 - 10590

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

JACOBA WELL #: 2 C RRCID -> 126687 COMPL. DATE 02/01/1988 TOTAL DEPTH 13700 PERF.10550 - 10582

06	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	165	1	2906	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	188	1	3014	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	183	1	2724	2	Y	-0-					-0-
09	2668	X	2668	-0-	-0-	-0-	175	1	2492	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	3596	X	2556	-0-	-1040	-0-	160	1	2396	2	Y	-0-					-0-
11	3090	X	2349	-0-	-741	-0-	144	1	2205	2	Y	-0-					-0-

J. O. D. WELL #: 1 RRCID -> 126886 COMPL. DATE 02/19/1988 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10588 - 11353

06	161	N	161	-0-	-0-	-0-	9	1	152	2	N	-0-					-0-
07	279	N	167	-0-	-112	-0-	9	1	158	2	N	-0-					-0-
08	217	N	3	-0-	-214	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09	150	N	63	-0-	-87	-0-	4	1	59	2	N	-0-					-0-
10	221	N	221	-0-	-0-	-0-	13	1	208	2	N	-0-					-0-
11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 126887 COMPL. DATE 02/02/1988 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10598 - 10621

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	1170	X	-0-	-0-	-1170	-0-					Y	-0-					-0-
07	1502	X	1502	-0-	-0-	-0-	88	1	1413	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	868	X	160	-0-	-708	-0-	10	1	149	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	928	X	928	-0-	-0-	-0-	61	1	867	2	Y	-0-					-0-
10	1488	X	309	-0-	-1179	-0-	19	1	289	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	1440	X	199	-0-	-1241	-0-	12	1	186	2	Y	1					1
							1	9									

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 3 C RRCID -> 127205 COMPL. DATE 04/22/1988 TOTAL DEPTH 14259 PERF.10712 - 10906

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
BERNARDO GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 127859 COMPL. DATE 06/30/1988 TOTAL DEPTH 13857 PERF.10940 - 11310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
07	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DE LOS SANTOS GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 127866 COMPL. DATE 06/22/1988 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10288 - 11120

06	8670	X	6132	-0-	-2538	-0-	329	1	5802	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
07	8370	X	7307	-0-	-1063	-0-	429	1	6876	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
08	8370	X	7426	-0-	-944	-0-	468	1	6957	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
09	8069	X	8069	-0-	-0-	-0-	530	1	7537	2	Y	2	1	1			3
							2	9									
10	8089	X	8089	-0-	-0-	-0-	508	1	7580	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
11	7200	X	7045	-0-	-155	-0-	432	1	6612	2	Y	1					3
							1	9									

DE LOS SANTOS GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 128416 COMPL. DATE 08/21/1988 TOTAL DEPTH 13955 PERF.10273 - 11088

06	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			N	-0-					-0-
07	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-					-0-
08	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			N	-0-					-0-
09	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2			N	-0-					-0-
10	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			N	-0-					-0-
11	1230	N	955	-0-	-275	-0-	955	2			N	-0-					-0-

DAISY WELL #: 1 RRCID -> 128719 COMPL. DATE 09/27/1988 TOTAL DEPTH 14435 PERF.10754 - 10860

06	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	80	1	1643	2	N	-0-					-0-
07	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	77	1	1736	2	N	-0-					-0-
08	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	64	1	1570	2	N	-0-					-0-
09	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	79	1	1513	2	N	-0-					-0-
10	1240	N	1204	-0-	-36	-0-	55	1	1149	2	N	-0-					-0-
*11	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	78	1	1673	2	N	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 6 RRCID -> 128999 COMPL. DATE 10/27/1988 TOTAL DEPTH 13950 PERF.10530 - 11128

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 7 RRCID -> 129190 COMPL. DATE 11/27/1988 TOTAL DEPTH 13924 PERF.10445 - 11262

06	420	N	7	-0-	-413	-0-	7	2			N	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
IRENE WELL #: 2 C RRCID -> 130006 COMPL. DATE 12/24/1996 TOTAL DEPTH 13850 PERF.12600 - 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
06	630	N	587	-0-	-43	-0-	31	1	556	2	Y	-0-					-0-
07	992	N	875	-0-	-117	-0-	51	1	824	2	Y	-0-					-0-
08	778	N	778	-0-	-0-	-0-	49	1	729	2	Y	-0-					-0-
09	857	N	857	-0-	-0-	-0-	56	1	801	2	Y	-0-					-0-
10	868	N	791	-0-	-77	-0-	50	1	741	2	Y	-0-					-0-
11	750	N	612	-0-	-138	-0-	38	1	574	2	Y	-0-					-0-

GUTIERREZ, E.E. WELL #: 2R RRCID -> 130147 COMPL. DATE 02/28/1989 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11220 - 11336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3120	X	2590	-0-	-530	-0-	139	1	2451	2	Y	-0-					-0-
07	2790	X	2167	-0-	-623	-0-	127	1	2040	2	Y	-0-					-0-
08	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	185	1	2750	2	Y	-0-					-0-
09	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	225	1	3199	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	3100	N	3250	-0-	150	150	204	1	3046	2	Y	-0-					-0-
*11	3000	N	2993	-0-	-7	143	184	1	2809	2	Y	-0-					-0-

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 130245 COMPL. DATE 03/10/1989 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10546 - 10564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	2	N	-0-					-0-
07	127	N	127	-0-	-0-	-0-	5	1	122	2	N	-0-					-0-
08	161	N	161	-0-	-0-	-0-	6	1	155	2	N	-0-					-0-
09	131	N	131	-0-	-0-	-0-	7	1	124	2	N	-0-					-0-
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	4	1	89	2	N	-0-					-0-
11	60	N	53	-0-	-7	-0-	2	1	51	2	N	-0-					-0-

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
06	3990	X	3814	-0-	-176	-0-	204	1	3610	2	Y	-0-					1
07	5423	X	5423	-0-	-0-	-0-	318	1	5104	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
08	4946	X	4946	-0-	-0-	-0-	312	1	4633	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	4080	X	4020	-0-	-60	-0-	264	1	3755	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	5425	X	3956	-0-	-1469	-0-	248	1	3708	2	Y	-0-					-0-
11	5250	X	4665	-0-	-585	-0-	286	1	4379	2	Y	-0-					-0-

FLORES, L.G. WELL #: 7 RRCID -> 131586 COMPL. DATE 07/13/1989 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10304 - 10978

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

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA "D" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 131663 COMPL. DATE 08/14/1989 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10877 - 11050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	300	X	254	-0-	-46	-0-	14	1	240	2	N	-0-			-0-
07	310	X	301	-0-	-9	-0-	18	1	283	2	N	-0-			-0-
08	310	X	255	-0-	-55	-0-	16	1	239	2	N	-0-			-0-
09	300	X	198	-0-	-102	-0-	13	1	185	2	N	-0-			-0-
10	310	N	193	-0-	-117	-0-	12	1	181	2	N	-0-			-0-
11	240	N	172	-0-	-68	-0-	11	1	161	2	N	-0-			-0-

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 131664 COMPL. DATE 08/16/1989 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10520 - 10710

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

FLORES, L.G. WELL #: 8 RRCID -> 132055 COMPL. DATE 09/27/1989 TOTAL DEPTH 13530 PERF.10402 - 10996

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

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 132355 COMPL. DATE 10/22/1989 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10496 - 11141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	N	-0-			-0-
07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	N	-0-			-0-
08	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	2			N	-0-			-0-
09	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	2			N	-0-			-0-
10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	2	N	-0-			-0-
*11	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	110	1	1832	2	N	-0-			-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 9 RRCID -> 132674 COMPL. DATE 11/19/1989 TOTAL DEPTH 13900 PERF.10563 - 11320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1950	N	1833	-0-	-117	-0-	85	1	1748	2	N	-0-			-0-
07	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	85	1	1926	2	N	-0-			-0-
08	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	75	1	1837	2	N	-0-			-0-
09	1830	N	1706	-0-	-124	-0-	85	1	1621	2	N	-0-			-0-
10	2015	N	1765	-0-	-250	-0-	81	1	1684	2	N	-0-			-0-
11	1860	N	1699	-0-	-161	-0-	75	1	1624	2	N	-0-			-0-

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
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

J.O.D. WELL #: 3 RRCID -> 133964 COMPL. DATE 07/05/1990 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11148 - 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
06	7557	X	7557	-0-	-0-	-0-	349	1	7208	2	N	-0-			-0-
07	8561	X	8561	-0-	-0-	-0-	362	1	8199	2	N	-0-			-0-
08	8165	X	8165	-0-	-0-	-0-	320	1	7845	2	N	-0-			-0-
09	7073	X	7073	-0-	-0-	-0-	353	1	6720	2	N	-0-			-0-
10	8513	X	8513	-0-	-0-	-0-	391	1	8122	2	N	-0-			-0-
*11	8263	X	8263	-0-	-0-	-0-	366	1	7897	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 #: 9 RRCID -> 135085 COMPL. DATE 05/13/1990 TOTAL DEPTH 11347 PERF.10887 - 10996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1397	X	1397	-0-	-0-	-0-	75	1	1322	2	Y	-0-					-0-
07	2015	X	2015	-0-	-0-	-0-	118	1	1896	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	1659	X	1659	-0-	-0-	-0-	105	1	1554	2	Y	-0-					-0-
09	1530	X	1486	-0-	-44	-0-	98	1	1388	2	Y	-0-					-0-
10	2015	X	1274	-0-	-741	-0-	80	1	1194	2	Y	-0-					-0-
11	1950	X	1350	-0-	-600	-0-	83	1	1267	2	Y	-0-					-0-

L.F.T. WELL #: 2 RRCID -> 135298 COMPL. DATE 06/21/1990 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10887 - 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
06	1470	N	1461	-0-	-9	-0-	67	1	1394	2	N	-0-					-0-
07	1550	N	1412	-0-	-138	-0-	60	1	1352	2	N	-0-					-0-
08	1612	N	1128	-0-	-484	-0-	44	1	1084	2	N	-0-					-0-
09	1470	N	824	-0-	-646	-0-	41	1	783	2	N	-0-					-0-
10	1426	N	787	-0-	-639	-0-	36	1	751	2	N	-0-					-0-
*11	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	50	1	1079	2	N	-0-					-0-

GARZA, L. "B" 3 WELL #: 3 RRCID -> 135328 COMPL. DATE 07/12/1990 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10583 - 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
06	634	N	634	-0-	-0-	-0-	34	1	600	2	Y	-0-					-0-
07	961	N	607	-0-	-354	-0-	36	1	571	2	Y	-0-					-0-
08	837	N	442	-0-	-395	-0-	28	1	414	2	Y	-0-					-0-
09	630	N	442	-0-	-188	-0-	29	1	413	2	Y	-0-					-0-
10	973	N	973	-0-	-0-	-0-	61	1	912	2	Y	-0-					-0-
*11	555	N	555	-0-	-0-	-0-	34	1	521	2	Y	-0-					-0-

HAYNES MINERAL TRUST 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
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	275	N	275	-0-	-0-	-0-	15	1	260	2	Y	-0-					-0-
07	553	N	553	-0-	-0-	-0-	32	1	521	2	Y	-0-					-0-
08	528	N	528	-0-	-0-	-0-	33	1	495	2	Y	-0-					-0-
09	600	N	600	-0-	-0-	-0-	39	1	561	2	Y	-0-					-0-
10	631	N	631	-0-	-0-	-0-	40	1	591	2	Y	-0-					-0-
*11	553	N	553	-0-	-0-	-0-	34	1	519	2	Y	-0-					-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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	Y	-0-					-0-
08	907	N	907	-0-	-0-	-0-	57	1	850	2	Y	-0-					-0-
09	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	97	1	1375	2	Y	-0-					-0-
10	567	X	567	-0-	-0-	-0-	36	1	531	2	Y	-0-					-0-
11	870	X	11	-0-	-859	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
06	467	N	467	-0-	-0-	-0-	26	1	441	2	N	-0-			-0-
07	423	N	423	-0-	-0-	-0-	22	1	401	2	N	-0-			-0-
08	180	N	180	-0-	-0-	-0-	10	1	170	2	N	-0-			-0-
09	671	N	671	-0-	-0-	-0-	40	1	631	2	N	-0-			-0-
10	276	N	276	-0-	-0-	-0-	16	1	260	2	N	-0-			-0-
*11	145	N	145	-0-	-0-	-0-	8	1	137	2	N	-0-			-0-

J.O.D. WELL #: 4 RRCID -> 137336 COMPL. DATE 12/22/1990 TOTAL DEPTH 11535 PERF.10562 - 11260

06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	13	1	260	2	N	-0-			-0-
07	279	N	254	-0-	-25	-0-	11	1	243	2	N	-0-			-0-
08	279	N	234	-0-	-45	-0-	9	1	225	2	N	-0-			-0-
09	270	N	237	-0-	-33	-0-	12	1	225	2	N	-0-			-0-
10	248	N	234	-0-	-14	-0-	11	1	223	2	N	-0-			-0-
11	240	N	230	-0-	-10	-0-	10	1	220	2	N	-0-			-0-

GARZA, L. "B" 4 WELL #: 4 RRCID -> 137337 COMPL. DATE 01/17/1991 TOTAL DEPTH 14175 PERF.10462 - 10476

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	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

06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			-0-
07	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-			-0-
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-			-0-
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-			-0-
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			-0-
*11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-			-0-

L.F.T. WELL #: 4 RRCID -> 138581 COMPL. DATE 05/07/1991 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10668 - 11184

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 12 RRCID -> 139158 COMPL. DATE 06/09/1991 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11072 - 11107

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 139695 COMPL. DATE 09/11/1991 TOTAL DEPTH 11680 PERF.10637 - 11111

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 140561 COMPL. DATE 12/22/1991 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10770 - 10816

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

DAISY WELL #: 3 RRCID -> 141052 COMPL. DATE 03/17/1992 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10792 - 11318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	143	N	143	-0-	-0-	-0-	7	1	136	2	N	-0-			-0-
07	119	N	119	-0-	-0-	-0-	5	1	114	2	N	-0-			-0-
08	140	N	140	-0-	-0-	-0-	5	1	135	2	N	-0-			-0-
09	136	N	136	-0-	-0-	-0-	7	1	129	2	N	-0-			-0-
10	137	N	137	-0-	-0-	-0-	6	1	131	2	N	-0-			-0-
*11	136	N	136	-0-	-0-	-0-	6	1	130	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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
06	3000	X	2947	-0-	-53	-0-	163	1	2784	2	N	-0-			-0-
07	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	184	1	3289	2	N	-0-			-0-
08	3100	X	2639	-0-	-461	-0-	149	1	2490	2	N	-0-			-0-
09	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					N	-0-			-0-
10	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-			-0-
11	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					N	-0-			-0-

HAYNES "B" WELL #: 3 RRCID -> 144877 COMPL. DATE 03/20/1993 TOTAL DEPTH 14350 PERF.10812 - 10854

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

HAYNES "B" WELL #: 4-C RRCID -> 146044 COMPL. DATE 08/29/1993 TOTAL DEPTH 14400 PERF.10780 - 10845

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

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 146753 COMPL. DATE 09/02/1993 TOTAL DEPTH 14100 PERF.10675 - 11546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	96	1	1699	2	Y	-0-			-0-
07	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	105	1	1685	2	Y	-0-			-0-
08	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	114	1	1701	2	Y	-0-			-0-
09	1800	N	1736	-0-	-64	-0-	114	1	1622	2	Y	-0-			-0-
10	1798	N	1728	-0-	-70	-0-	108	1	1620	2	Y	-0-			-0-
11	1770	N	1617	-0-	-153	-0-	99	1	1518	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 #: 6 RRCID -> 146889 COMPL. DATE 10/04/1993 TOTAL DEPTH 14200 PERF.10400 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	201	1	3434	2	N	-0-			-0-
07	4986	X	4986	-0-	-0-	-0-	264	1	4722	2	N	-0-			-0-
08	4631	X	4631	-0-	-0-	-0-	262	1	4369	2	N	-0-			-0-
09	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	248	1	3943	2	N	-0-			-0-
10	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	235	1	3786	2	N	-0-			-0-
*11	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	236	1	3956	2	N	-0-			-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 5-C RRCID -> 147800 COMPL. DATE 01/05/1994 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11353 - 11447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	13800	X	11275	-0-	-2525	-0-	624	1	10651	2	N	-0-			-0-
07	12743	X	12743	-0-	-0-	-0-	675	1	12068	2	N	-0-			-0-
08	12648	X	12223	-0-	-425	-0-	691	1	11532	2	N	-0-			-0-
09	11880	X	10821	-0-	-1059	-0-	641	1	10180	2	N	-0-			-0-
10	11966	X	10751	-0-	-1215	-0-	629	1	10122	2	N	-0-			-0-
11	11580	X	9424	-0-	-2156	-0-	532	1	8892	2	N	-0-			-0-

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 147897 COMPL. DATE 01/17/1994 TOTAL DEPTH 13990 PERF.10446 - 10468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	6122	X	3358	-0-	-2764	-0-	186	1	3172	2	N	-0-			-0-
07	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	194	1	3469	2	N	-0-			-0-
08	2586	X	2586	-0-	-0-	-0-	146	1	2440	2	N	-0-			-0-
09	1958	X	1958	-0-	-0-	-0-	116	1	1842	2	N	-0-			-0-
10	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	216	1	3473	2	N	-0-			-0-
*11	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	199	1	3331	2	N	-0-			-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 14 C RRCID -> 148682 COMPL. DATE 01/20/1994 TOTAL DEPTH 14420 PERF.10578 - 11296

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

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 11 RRCID -> 149005 COMPL. DATE 03/19/1994 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11363 - 11389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	60	N	28	-0-	-32	-0-	1	1	27	2	N	-0-			-0-
07	88	N	88	-0-	-0-	-0-	4	1	84	2	N	-0-			-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
10	62	N	31	-0-	-31	-0-	2	1	29	2	N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 149173 COMPL. DATE 04/05/1994 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10380 - 11323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	660	N	633	-0-	-27	-0-	35	1	598	2	N	-0-			-0-
07	682	N	672	-0-	-10	-0-	36	1	636	2	N	-0-			-0-
08	682	N	639	-0-	-43	-0-	36	1	603	2	N	-0-			-0-
09	630	N	595	-0-	-35	-0-	35	1	560	2	N	-0-			-0-
10	682	N	611	-0-	-71	-0-	36	1	575	2	N	-0-			-0-
11	630	N	608	-0-	-22	-0-	34	1	574	2	N	-0-			-0-

FLORES, L.G. WELL #: 14 C RRCID -> 149952 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14050 PERF.10380 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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
RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 6-C RRCID -> 150195 COMPL. DATE 06/14/1994 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11404 - 11444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	564	N	564	-0-	-0-	-0-	31	1	533	2	N	-0-					-0-
07	530	N	530	-0-	-0-	-0-	28	1	502	2	N	-0-					-0-
08	496	N	475	-0-	-21	-0-	27	1	448	2	N	-0-					-0-
09	480	N	463	-0-	-17	-0-	27	1	436	2	N	-0-					-0-
10	496	N	485	-0-	-11	-0-	28	1	457	2	N	-0-					-0-
*11	485	N	485	-0-	-0-	-0-	27	1	458	2	N	-0-					-0-

FLORES, L.G. WELL #: 15-C RRCID -> 150226 COMPL. DATE 07/03/1994 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10871 - 10923

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	2130	N	1804	-0-	-326	-0-	100	1	1704	2	N	-0-					-0-
07	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	107	1	1910	2	N	-0-					-0-
08	2015	N	1978	-0-	-37	-0-	112	1	1866	2	N	-0-					-0-
09	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	109	1	1740	2	N	-0-					-0-
10	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	123	1	1976	2	N	-0-					-0-
*11	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	154	1	2575	2	N	-0-					-0-

FLORES, L.G. WELL #: 16 C RRCID -> 151453 COMPL. DATE 08/27/1994 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10340 - 11005

06	4200	X	2842	-0-	-1358	-0-	152	1	2690	2	Y	-0-	1	1			1
07	3596	X	2838	-0-	-758	-0-	167	1	2670	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	3534	X	2684	-0-	-850	-0-	169	1	2515	2	Y	-0-					1
09	3420	X	3217	-0-	-203	-0-	211	1	3005	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	214	1	3202	2	Y	-0-					1
*11	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	176	1	2688	2	Y	-0-					1

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 151636 COMPL. DATE 02/05/2011 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10486 - 10676

06	5250	X	3653	-0-	-1597	-0-	202	1	3451	2	N	-0-					-0-
07	5363	X	4497	-0-	-866	-0-	238	1	4259	2	N	-0-					-0-
08	5425	X	4566	-0-	-859	-0-	258	1	4308	2	N	-0-					-0-
09	5250	X	4252	-0-	-998	-0-	252	1	4000	2	N	-0-					-0-
10	5293	X	5293	-0-	-0-	-0-	310	1	4983	2	N	-0-					-0-
11	4410	X	3959	-0-	-451	-0-	223	1	3736	2	N	-0-					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 151931 COMPL. DATE 11/05/1994 TOTAL DEPTH 14433 PERF.10676 - 11346

06	630	N	595	-0-	-35	-0-	32	1	563	2	Y	-0-					-0-
07	620	N	606	-0-	-14	-0-	36	1	570	2	Y	-0-					-0-
08	620	N	603	-0-	-17	-0-	38	1	565	2	Y	-0-					-0-
09	600	N	581	-0-	-19	-0-	38	1	543	2	Y	-0-					-0-
10	620	N	598	-0-	-22	-0-	38	1	560	2	Y	-0-					-0-
*11	574	N	574	-0-	-0-	-0-	35	1	539	2	Y	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
06	2308	N	2209	-0-	-99	-0-	122	1	2087	2	Y	-0-					-0-
07	2248	X	2248	-0-	-0-	-0-	119	1	2129	2	Y	-0-					-0-
08	2266	X	2266	-0-	-0-	-0-	128	1	2138	2	Y	-0-					-0-
09	2143	X	2143	-0-	-0-	-0-	127	1	2016	2	Y	-0-					-0-
10	2666	X	2159	-0-	-507	-0-	126	1	2033	2	Y	-0-					-0-
11	2220	X	2062	-0-	-158	-0-	116	1	1946	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
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	6	1	92	2	N	-0-					-0-
09	57	N	57	-0-	-0-	-0-	3	1	54	2	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES "B" WELL #: 7 RRCID -> 153313 COMPL. DATE 10/15/1994 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11298 - 11814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	27930	X	14775	-0-	-13155	-0-	684	1	14091	2	N	-0-					-0-
07	21917	X	16077	-0-	-5840	-0-	681	1	15396	2	N	-0-					-0-
08	21917	X	15811	-0-	-6106	-0-	620	1	15191	2	N	-0-					-0-
09	20130	X	13918	-0-	-6212	-0-	695	1	13223	2	N	-0-					-0-
10	16833	X	15196	-0-	-1637	-0-	698	1	14498	2	N	-0-					-0-
11	15570	X	14091	-0-	-1479	-0-	624	1	13467	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES "D" WELL #: 3 RRCID -> 156762 COMPL. DATE 07/08/1995 TOTAL DEPTH 14427 PERF.12252 - 12466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 36 RRCID -> 165973 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 11027 PERF. 9807 - 10492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	129	1	2281	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	2542	N	2429	-0-	-113	-0-	143	1	2286	2	Y	-0-					-0-
08	2480	N	2394	-0-	-86	-0-	149	1	2220	2	Y	23	15	1			8
							25	9									
09	2400	N	2275	-0-	-125	-0-	150	1	2125	2	Y	-0-	4	1			4
10	2418	N	2305	-0-	-113	-0-	145	1	2159	2	Y	1	4	1			1
							1	9									
11	2310	N	2139	-0-	-171	-0-	131	1	2007	2	Y	1					2
							1	9									

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 15 RRCID -> 166168 COMPL. DATE 00/07/1997 TOTAL DEPTH 14359 PERF.11164 - 11194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	57	1	1181	2	N	-0-					-0-
07	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	54	1	1225	2	N	-0-					-0-
08	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	46	1	1136	2	N	-0-					-0-
09	1230	N	1043	-0-	-187	-0-	52	1	991	2	N	-0-					-0-
10	1271	N	1095	-0-	-176	-0-	50	1	1045	2	N	-0-					-0-
11	1140	N	1016	-0-	-124	-0-	45	1	971	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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 11 RRCID -> 167432 COMPL. DATE 02/17/1998 TOTAL DEPTH 14038 PERF.10808 - 11320

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

FLORES, L. G. WELL #: 19 RRCID -> 167603 COMPL. DATE 03/13/1998 TOTAL DEPTH 11325 PERF.10375 - 11135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	750	N	712	-0-	-38	-0-	38	1	674	2	Y	-0-					-0-
07	806	N	675	-0-	-131	-0-	40	1	635	2	Y	-0-					-0-
08	825	N	825	-0-	-0-	-0-	52	1	773	2	Y	-0-					-0-
09	720	N	715	-0-	-5	-0-	47	1	668	2	Y	-0-					-0-
10	779	N	779	-0-	-0-	-0-	49	1	730	2	Y	-0-					-0-
11	810	N	703	-0-	-107	-0-	43	1	660	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 38 RRCID -> 167605 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10472 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	62	1	1086	2	Y	-0-					-0-
07	1116	N	1094	-0-	-22	-0-	64	1	1030	2	Y	-0-					-0-
08	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	82	1	1213	2	Y	4	2	1			2
							4	9									
09	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	81	1	1147	2	Y	-0-	1	1			1
10	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	72	1	1081	2	Y	-0-	1	1			-0-
*11	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	70	1	1069	2	Y	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 16 RRCID -> 168835 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 11656 PERF.10610 - 10768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	869	N	869	-0-	-0-	-0-	40	1	829	2	N	-0-					-0-
07	858	N	858	-0-	-0-	-0-	36	1	822	2	N	-0-					-0-
08	949	N	949	-0-	-0-	-0-	37	1	912	2	N	-0-					-0-
09	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	60	1	1140	2	N	-0-					-0-
10	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	51	1	1062	2	N	-0-					-0-
*11	967	N	967	-0-	-0-	-0-	43	1	924	2	N	-0-					-0-

J.O.D. WELL #: 6 RRCID -> 168908 COMPL. DATE 06/13/1998 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11420 - 11559

06	234	N	234	-0-	-0-	-0-	11	1	223	2	N	-0-					-0-
07	248	N	180	-0-	-68	-0-	7	1	173	2	N	-0-					-0-
08	248	N	149	-0-	-99	-0-	6	1	143	2	N	-0-					-0-
09	240	N	143	-0-	-97	-0-	7	1	136	2	N	-0-					-0-
10	186	N	149	-0-	-37	-0-	7	1	142	2	N	-0-					-0-
11	150	N	143	-0-	-7	-0-	6	1	137	2	N	-0-					-0-

GUTIERREZ, E. E. WELL #: 4 RRCID -> 170130 COMPL. DATE 08/26/1998 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10388 - 11076

06	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	248	1	4371	2	Y	-0-					1
07	4997	X	4997	-0-	-0-	-0-	293	1	4703	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	4898	X	4892	-0-	-6	-0-	308	1	4583	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
09	5106	X	5106	-0-	-0-	-0-	336	1	4769	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	5141	X	5141	-0-	-0-	-0-	323	1	4818	2	Y	-0-					-0-
*11	4938	X	4938	-0-	-0-	-0-	303	1	4634	2	Y	1					1
							1	9									

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 170262 COMPL. DATE 09/10/1998 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10528 - 11225

06	270	N	230	-0-	-40	-0-	13	1	217	2	N	-0-					-0-
07	437	N	437	-0-	-0-	-0-	23	1	414	2	N	-0-					-0-
08	297	N	297	-0-	-0-	-0-	17	1	280	2	N	-0-					-0-
09	240	N	218	-0-	-22	-0-	13	1	205	2	N	-0-					-0-
10	434	N	145	-0-	-289	-0-	9	1	136	2	N	-0-					-0-
11	300	N	224	-0-	-76	-0-	13	1	211	2	N	-0-					-0-

ARACELI GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 170557 COMPL. DATE 10/05/1998 TOTAL DEPTH 11158 PERF.10324 - 10470

06	1350	X	493	-0-	-857	-0-	26	1	467	2	Y	-0-					-0-
07	930	X	496	-0-	-434	-0-	29	1	467	2	Y	-0-					-0-
08	589	X	463	-0-	-126	-0-	29	1	434	2	Y	-0-					-0-
09	570	X	518	-0-	-52	-0-	34	1	484	2	Y	-0-					-0-
10	525	N	525	-0-	-0-	-0-	33	1	492	2	Y	-0-					-0-
11	450	N	291	-0-	-159	-0-	18	1	273	2	Y	-0-					-0-

GARZA-IRENE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 170912 COMPL. DATE 09/08/1998 TOTAL DEPTH 13900 PERF.10910 - 11164

06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-	521				N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-	521				N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-	521				N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-	521				N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-	521				N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-	521				N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 39 RRCID -> 170913 COMPL. DATE 09/30/1998 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10454 - 11188

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

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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	180	N	99	-0-	-81	-0-	5 1	1 9	93	2	Y	1	1	1			-0-
07	231	N	231	-0-	-0-	-0-	14	1	217	2	Y	-0-					-0-
08	178	N	178	-0-	-0-	-0-	11 1	1 9	166	2	Y	1	1	1			-0-
09	155	N	155	-0-	-0-	-0-	10	1	145	2	Y	-0-					-0-
10	217	N	145	-0-	-72	-0-	9 1	1 9	135	2	Y	1	1	1			-0-
11	180	N	133	-0-	-47	-0-	8 1	1 9	124	2	Y	1					1

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
06	300	N	198	-0-	-102	-0-	11	1	187	2	Y	-0-					-0-
07	310	N	244	-0-	-66	-0-	14	1	230	2	Y	-0-					-0-
08	279	N	255	-0-	-24	-0-	16	1	239	2	Y	-0-					-0-
09	230	N	230	-0-	-0-	-0-	15	1	215	2	Y	-0-					-0-
10	254	N	254	-0-	-0-	-0-	16	1	238	2	Y	-0-					-0-
*11	247	N	247	-0-	-0-	-0-	15	1	232	2	Y	-0-					-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 172509 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10865 - 10882

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	63	1	1113	2	Y	-0-					-0-
07	712	N	712	-0-	-0-	-0-	42	1	670	2	Y	-0-					-0-
08	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	63	1	944	2	Y	-0-					-0-
09	705	N	705	-0-	-0-	-0-	46	1	659	2	Y	-0-					-0-
10	713	N	690	-0-	-23	-0-	43	1	647	2	Y	-0-					-0-
11	750	N	719	-0-	-31	-0-	44	1	675	2	Y	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA, L. ET AL ESTATE OF WELL #: 1 RRCID -> 173547 COMPL. DATE 07/10/1999 TOTAL DEPTH 14020 PERF.10462 - 13870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2940	X	2573	-0-	-367	-0-	138	1	2435	2	Y	-0-					-0-
07	3038	X	1503	-0-	-1535	-0-	88	1	1414	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	3038	N	961	-0-	-2077	-0-	61	1	900	2	Y	-0-					-0-
09	2580	N	698	-0-	-1882	-0-	46	1	652	2	Y	-0-					-0-
10	3038	X	3008	-0-	-30	-0-	189	1	2819	2	Y	-0-					-0-
*11	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	227	1	3470	2	Y	-0-					-0-

J. O. D. WELL #: 8 RRCID -> 173571 COMPL. DATE 05/22/1999 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10724 - 10864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	13	-0-	-17	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-
07	180	N	180	-0-	-0-	-0-	10	1	170	2	N	-0-					-0-
08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	7	1	122	2	N	-0-					-0-
09	99	N	99	-0-	-0-	-0-	6	1	93	2	N	-0-					-0-
10	234	N	234	-0-	-0-	-0-	14	1	220	2	N	-0-					-0-
11	120	N	42	-0-	-78	-0-	2	1	40	2	N	-0-					-0-

JACOBA WELL #: 4 RRCID -> 173877 COMPL. DATE 07/09/1999 TOTAL DEPTH 14100 PERF.10357 - 13137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2880	X	2666	-0-	-214	-0-	143	1	2523	2	Y	-0-					-0-
07	3565	X	2994	-0-	-571	-0-	176	1	2817	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	3565	X	2315	-0-	-1250	-0-	146	1	2169	2	Y	-0-					-0-
09	3450	X	1912	-0-	-1538	-0-	126	1	1786	2	Y	-0-					-0-
10	3317	X	2157	-0-	-1160	-0-	135	1	2022	2	Y	-0-					-0-
11	2910	X	1959	-0-	-951	-0-	120	1	1839	2	Y	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 21 RRCID -> 173958 COMPL. DATE 06/17/1999 TOTAL DEPTH 13920 PERF.10726 - 10874

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

ASCHE WELL #: 41 RRCID -> 174006 COMPL. DATE 06/24/1999 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10209 - 11040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	840	N	829	-0-	-11	-0-	44	1	785	2	Y	-0-					-0-
07	868	N	774	-0-	-94	-0-	45	1	729	2	Y	-0-					-0-
08	837	N	682	-0-	-155	-0-	43	1	639	2	Y	-0-					-0-
09	858	N	858	-0-	-0-	-0-	56	1	802	2	Y	-0-					-0-
10	834	N	834	-0-	-0-	-0-	52	1	782	2	Y	-0-					-0-
*11	817	N	817	-0-	-0-	-0-	50	1	767	2	Y	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 22 RRCID -> 174019 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 14230 PERF.11020 - 13597

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

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 42 RRCID -> 174308 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10908 - 12687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7350	X	6267	-0-	-1083	-0-	336	1	5930	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
07	6592	X	6592	-0-	-0-	-0-	387	1	6203	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
08	7037	X	6043	-0-	-994	-0-	381	1	5661	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
09	6810	X	6183	-0-	-627	-0-	406	1	5775	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
10	6727	X	6216	-0-	-511	-0-	390	1	5825	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
11	6390	X	5849	-0-	-541	-0-	359	1	5489	2	Y	1					3
							1	9									

GARZA, L. ESTATE OF ET AL WELL #: 3 RRCID -> 175025 COMPL. DATE 10/28/1999 TOTAL DEPTH 11507 PERF.10990 - 11030

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	92	X	92	-0-	-0-	-0-	5	1	87	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	31	-0-	-31	-0-	2	1	29	2	Y	-0-					-0-
08	93	N	74	-0-	-19	-0-	5	1	69	2	Y	-0-					-0-
09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	7	1	96	2	Y	-0-					-0-
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	Y	-0-					-0-
*11	113	N	113	-0-	-0-	-0-	7	1	106	2	Y	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 23 RRCID -> 175056 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 11330 PERF.11017 - 11052

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	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

06	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	204	1	4206	2	N	-0-					-0-
07	4527	X	4527	-0-	-0-	-0-	192	1	4335	2	N	-0-					-0-
08	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	161	1	3949	2	N	-0-					-0-
09	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	213	1	4064	2	N	-0-					-0-
10	4557	X	3640	-0-	-917	-0-	167	1	3473	2	N	-0-					-0-
11	4410	X	3879	-0-	-531	-0-	172	1	3707	2	N	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 43 RRCID -> 175114 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10962 - 11145

06	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	72	1	1280	2	Y	-0-					-0-
07	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	76	1	1211	2	Y	-0-					-0-
08	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	93	1	1384	2	Y	-0-					-0-
09	1350	N	1095	-0-	-255	-0-	72	1	1023	2	Y	-0-					-0-
10	1302	N	1193	-0-	-109	-0-	75	1	1118	2	Y	-0-					-0-
11	1440	N	1309	-0-	-131	-0-	80	1	1229	2	Y	-0-					-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 8 RRCID -> 175499 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 13822 PERF.11256 - 12930

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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
J. O. D. WELL #: 7 RRCID -> 176017 COMPL. DATE 01/06/2000 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10974 - 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
06	810	N	766	-0-	-44	-0-	35	1	731	2	N	-0-					-0-
07	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	74	1	1674	2	N	-0-					-0-
08	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	64	1	1565	2	N	-0-					-0-
09	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	59	1	1132	2	N	-0-					-0-
10	1209	N	1020	-0-	-189	-0-	47	1	973	2	N	-0-					-0-
*11	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	56	1	1210	2	N	-0-					-0-

DAISY WELL #: 4 RRCID -> 177204 COMPL. DATE 02/27/2000 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11209 - 11259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2122	X	2122	-0-	-0-	-0-	98	1	2024	2	N	-0-					-0-
07	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	103	1	2339	2	N	-0-					-0-
08	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	90	1	2210	2	N	-0-					-0-
09	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	133	1	2525	2	N	-0-					-0-
10	2913	N	2913	-0-	-0-	-0-	134	1	2779	2	N	-0-					-0-
*11	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	120	1	2595	2	N	-0-					-0-

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 178477 COMPL. DATE 07/23/2000 TOTAL DEPTH 13767 PERF.10490 - 13078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5040	X	3667	-0-	-1373	-0-	203	1	3464	2	N	-0-					-0-
07	5208	X	4136	-0-	-1072	-0-	219	1	3917	2	N	-0-					-0-
08	5208	X	4870	-0-	-338	-0-	275	1	4595	2	N	-0-					-0-
09	6508	X	6508	-0-	-0-	-0-	385	1	6123	2	N	-0-					-0-
10	6153	X	6153	-0-	-0-	-0-	360	1	5793	2	N	-0-					-0-
*11	5773	X	5773	-0-	-0-	-0-	326	1	5447	2	N	-0-					-0-

J.O.D. WELL #: 12 RRCID -> 179881 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 13950 PERF.10938 - 11600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	806	N	806	-0-	-0-	-0-	37	1	769	2	N	-0-					-0-
07	851	N	851	-0-	-0-	-0-	36	1	815	2	N	-0-					-0-
08	914	N	914	-0-	-0-	-0-	36	1	878	2	N	-0-					-0-
09	810	N	382	-0-	-428	-0-	19	1	363	2	N	-0-					-0-
10	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
11	870	N	731	-0-	-139	-0-	32	1	699	2	N	-0-					-0-

LAUREL, F. D. WELL #: 1 RRCID -> 181201 COMPL. DATE 01/30/2001 TOTAL DEPTH 11075 PERF. 9789 - 10872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	866	N	866	-0-	-0-	-0-	46	1	820	2	N	-0-					-0-
07	1054	N	886	-0-	-168	-0-	52	1	834	2	N	-0-					-0-
08	961	N	927	-0-	-34	-0-	58	1	869	2	N	-0-					-0-
09	870	N	828	-0-	-42	-0-	54	1	774	2	N	-0-					-0-
10	899	N	866	-0-	-33	-0-	54	1	812	2	N	-0-					-0-
11	900	N	772	-0-	-128	-0-	47	1	725	2	N	-0-					-0-

J.O.D. WELL #: 13 RRCID -> 181440 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10727 - 10855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	991	N	991	-0-	-0-	-0-	46	1	945	2	N	-0-					-0-
07	868	N	609	-0-	-259	-0-	26	1	583	2	N	-0-					-0-
08	868	N	813	-0-	-55	-0-	32	1	781	2	N	-0-					-0-
09	840	N	723	-0-	-117	-0-	36	1	687	2	N	-0-					-0-
10	865	N	865	-0-	-0-	-0-	40	1	825	2	N	-0-					-0-
*11	843	N	843	-0-	-0-	-0-	37	1	806	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 #: 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
06	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	170	1	2996	2	Y	-0-					-0-
07	3007	X	2524	-0-	-483	-0-	148	1	2375	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	214	1	3183	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	3180	X	2836	-0-	-344	-0-	186	1	2649	2	Y	1					1
							1	9									
10	3286	X	2683	-0-	-603	-0-	168	1	2515	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	3300	X	1450	-0-	-1850	-0-	89	1	1361	2	Y	-0-					-0-

MOFFATT-ALONZO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 183755 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10616 - 11745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3450	X	2604	-0-	-846	-0-	140	1	2464	2	N	-0-					-0-
07	3286	X	2640	-0-	-646	-0-	155	1	2485	2	N	-0-					-0-
08	3162	X	2634	-0-	-528	-0-	166	1	2468	2	N	-0-					-0-
09	2910	X	2551	-0-	-359	-0-	168	1	2383	2	N	-0-					-0-
10	2759	X	2581	-0-	-178	-0-	162	1	2419	2	N	-0-					-0-
11	2610	X	2436	-0-	-174	-0-	149	1	2287	2	N	-0-					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 186742 COMPL. DATE 12/08/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11504 - 11525

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

FLORES, L. G. WELL #: 28 RRCID -> 187913 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10744 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 29 RRCID -> 188014 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 11705 PERF.11380 - 11515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6690	X	6019	-0-	-671	-0-	323	1	5695	2	Y	1	1	1			5
							1	9									
07	6913	X	6339	-0-	-574	-0-	372	1	5965	2	Y	2	2	1			5
							2	9									
08	6851	X	6413	-0-	-438	-0-	404	1	6008	2	Y	1	2	1			4
							1	9									
09	6390	X	6103	-0-	-287	-0-	401	1	5700	2	Y	2	1	1			5
							2	9									
10	6718	X	6718	-0-	-0-	-0-	422	1	6295	2	Y	1	1	1			5
							1	9									
*11	6249	X	6249	-0-	-0-	-0-	383	1	5865	2	Y	1					6
							1	9									

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
06	3000	N	3814	-0-	814	1355	204	1	3610	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	3728	-0-	628	1983	219	1	3508	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	5235	X	3252	-0-	-1983	-0-	205	1	3047	2	Y	-0-					-0-
09	2660	X	2660	-0-	-0-	-0-	175	1	2484	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	3937	X	1583	-0-	-2354	-0-	99	1	1484	2	Y	-0-					-0-
11	3810	X	26	-0-	-3784	-0-	2	1	24	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
06	1410	N	1223	-0-	-187	-0-	66	1	1157	2	Y	-0-					1
07	1457	N	1224	-0-	-233	-0-	72	1	1152	2	Y	-0-					1
08	1426	N	1269	-0-	-157	-0-	80	1	1189	2	Y	-0-					1
09	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	84	1	1198	2	Y	-0-					1
10	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	80	1	1193	2	Y	-0-					1
11	1230	N	1203	-0-	-27	-0-	74	1	1129	2	Y	-0-					1

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
06	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	74	1	1312	2	Y	-0-					-0-
07	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	66	1	1055	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	82	1	1225	2	Y	-0-					-0-
09	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	68	1	973	2	Y	-0-					-0-
10	1426	X	1026	-0-	-400	-0-	64	1	962	2	Y	-0-					-0-
11	1380	X	1150	-0-	-230	-0-	71	1	1079	2	Y	-0-					-0-

GARZA, LAURO WELL #: 3 RRCID -> 190000 COMPL. DATE 07/25/2002 TOTAL DEPTH 13651 PERF.10440 - 12954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2910	X	2009	-0-	-901	-0-	108	1	1901	2	Y	-0-					-0-
07	2232	X	1839	-0-	-393	-0-	108	1	1730	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	2052	X	2052	-0-	-0-	-0-	128	1	1903	2	Y	19	18	1	1	6	-0-
							21	9									
09	2010	X	1547	-0-	-463	-0-	102	1	1444	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	2077	X	1591	-0-	-486	-0-	100	1	1491	2	Y	-0-					-0-
11	2010	X	1392	-0-	-618	-0-	85	1	1307	2	Y	-0-					-0-

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
06	450	N	362	-0-	-88	-0-	19	1	343	2	Y	-0-					-0-
07	465	N	445	-0-	-20	-0-	26	1	419	2	Y	-0-					-0-
08	465	N	439	-0-	-26	-0-	28	1	411	2	Y	-0-					-0-
09	415	N	415	-0-	-0-	-0-	27	1	388	2	Y	-0-					-0-
10	440	N	440	-0-	-0-	-0-	28	1	412	2	Y	-0-					-0-
*11	422	N	422	-0-	-0-	-0-	26	1	396	2	Y	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KENEDY-ALONZO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190680 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10031 - 11811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5340	X	5067	-0-	-273	-0-	272	1	4795	2	N	-0-					-0-
07	5281	X	5281	-0-	-0-	-0-	309	1	4949	2	N	21					21
							23	9									
08	5667	X	5667	-0-	-0-	-0-	356	1	5296	2	N	14					35
							15	9									
09	5160	X	4191	-0-	-969	-0-	275	1	3915	2	N	1					36
							1	9									
10	5332	X	4499	-0-	-833	-0-	282	1	4217	2	N	-0-					36
11	5490	X	4134	-0-	-1356	-0-	254	1	3880	2	N	-0-					-0-

MUNOZ WELL #: 4 RRCID -> 190813 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10510 - 13442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2940	X	2209	-0-	-731	-0-	118	1	2091	2	Y	-0-					-0-
07	3038	X	2992	-0-	-46	-0-	176	1	2815	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	203	1	3022	2	Y	-0-					-0-
09	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	214	1	3042	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	203	1	3032	2	Y	-0-					-0-
11	3120	X	2929	-0-	-191	-0-	180	1	2749	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
06	6064	X	6064	-0-	-0-	-0-	325	1	5739	2	Y	-0-					-0-
07	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	274	1	4386	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	5311	X	5311	-0-	-0-	-0-	335	1	4976	2	Y	-0-					-0-
09	5039	X	5039	-0-	-0-	-0-	331	1	4707	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	5549	X	4375	-0-	-1174	-0-	275	1	4100	2	Y	-0-					-0-
11	5370	X	5127	-0-	-243	-0-	314	1	4813	2	Y	-0-					-0-

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
06	948	N	948	-0-	-0-	-0-	51	1	897	2	Y	-0-					-0-
07	1023	N	982	-0-	-41	-0-	58	1	924	2	Y	-0-					-0-
08	961	N	936	-0-	-25	-0-	59	1	877	2	Y	-0-					-0-
09	960	N	919	-0-	-41	-0-	60	1	859	2	Y	-0-					-0-
10	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	65	1	973	2	Y	-0-					-0-
*11	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	62	1	950	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
06	2193	X	2193	-0-	-0-	-0-	118	1	2075	2	Y	-0-					-0-
07	2520	X	2520	-0-	-0-	-0-	148	1	2371	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	155	1	2305	2	Y	-0-					-0-
09	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	164	1	2327	2	Y	-0-					-0-
10	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	167	1	2496	2	Y	-0-					-0-
*11	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	147	1	2247	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
06	840	N	809	-0-	-31	-0-	43	1	766	2	Y	-0-					-0-
07	868	N	550	-0-	-318	-0-	32	1	518	2	Y	-0-					-0-
08	868	N	655	-0-	-213	-0-	41	1	614	2	Y	-0-					-0-
09	810	N	574	-0-	-236	-0-	38	1	536	2	Y	-0-					-0-
10	558	N	558	-0-	-0-	-0-	35	1	523	2	Y	-0-					-0-
11	630	N	510	-0-	-120	-0-	31	1	479	2	Y	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
06	4290	X	1827	-0-	-2463	-0-	98	1	1729	2	Y	-0-					-0-
07	3348	X	1300	-0-	-2048	-0-	76	1	1224	2	Y	-0-					-0-
08	3038	X	1680	-0-	-1358	-0-	105	1	1561	2	Y	13	12	1	1	6	-0-
							14	9									
09	2040	X	1850	-0-	-190	-0-	122	1	1728	2	Y	-0-					-0-
10	1922	X	1566	-0-	-356	-0-	98	1	1468	2	Y	-0-					-0-
11	1620	N	1240	-0-	-380	-0-	76	1	1164	2	Y	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 39 RRCID -> 193096 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11110 - 12448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	76	1	1342	2	Y	-0-					-0-
07	1581	N	1188	-0-	-393	-0-	70	1	1118	2	Y	-0-					-0-
08	1519	N	857	-0-	-662	-0-	54	1	803	2	Y	-0-					-0-
09	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	101	1	1431	2	Y	-0-					-0-
10	1519	X	1272	-0-	-247	-0-	80	1	1192	2	Y	-0-					-0-
11	1410	X	1223	-0-	-187	-0-	75	1	1148	2	Y	-0-					-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 18 RRCID -> 193244 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 13650 PERF.10489 - 13403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12061	X	12061	-0-	-0-	-0-	558	1	11503	2	N	-0-					-0-
07	12060	X	12060	-0-	-0-	-0-	511	1	11549	2	N	-0-					-0-
08	11966	X	11734	-0-	-232	-0-	460	1	11274	2	N	-0-					-0-
09	11580	X	11079	-0-	-501	-0-	553	1	10526	2	N	-0-					-0-
10	11746	X	11746	-0-	-0-	-0-	540	1	11206	2	N	-0-					-0-
*11	12287	X	12287	-0-	-0-	-0-	544	1	11743	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
06	747	N	747	-0-	-0-	-0-	40	1	707	2	Y	-0-					1
07	610	N	610	-0-	-0-	-0-	36	1	574	2	Y	-0-					1
08	372	N	315	-0-	-57	-0-	20	1	295	2	Y	-0-					1
09	750	N	421	-0-	-329	-0-	28	1	393	2	Y	-0-					1
10	620	N	400	-0-	-220	-0-	25	1	375	2	Y	-0-					1
*11	344	N	344	-0-	-0-	-0-	21	1	323	2	Y	-0-					1

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
06	960	N	680	-0-	-280	-0-	38	1	642	2	N	-0-					-0-
07	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	68	1	1206	2	N	-0-					-0-
08	1116	N	1000	-0-	-116	-0-	57	1	943	2	N	-0-					-0-
09	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	64	1	1010	2	N	-0-					-0-
10	1271	N	875	-0-	-396	-0-	51	1	824	2	N	-0-					-0-
11	960	N	725	-0-	-235	-0-	41	1	684	2	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
06	6870	X	4721	-0-	-2149	-0-	253	1	4467	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	5921	X	5212	-0-	-709	-0-	306	1	4904	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	5921	X	5471	-0-	-450	-0-	345	1	5125	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	5730	X	4746	-0-	-984	-0-	312	1	4433	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	5404	X	5404	-0-	-0-	-0-	339	1	5065	2	Y	-0-					-0-
11	5280	X	4758	-0-	-522	-0-	292	1	4465	2	Y	1					1
							1	9									

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
06	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	102	1	1806	2	Y	-0-					-0-
07	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	97	1	1555	2	Y	-0-					-0-
08	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	69	1	1029	2	Y	-0-					-0-
09	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	77	1	1089	2	Y	-0-					-0-
10	1643	N	1084	-0-	-559	-0-	68	1	1016	2	Y	-0-					-0-
*11	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	75	1	1154	2	Y	-0-					-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 19 RRCID -> 193849 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10559 - 13008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8290	X	8290	-0-	-0-	-0-	384	1	7906	2	N	-0-					-0-
07	7986	X	7986	-0-	-0-	-0-	338	1	7648	2	N	-0-					-0-
08	7564	X	6125	-0-	-1439	-0-	240	1	5885	2	N	-0-					-0-
09	8655	X	8655	-0-	-0-	-0-	432	1	8223	2	N	-0-					-0-
10	9685	X	9685	-0-	-0-	-0-	445	1	9240	2	N	-0-					-0-
*11	8292	X	8292	-0-	-0-	-0-	367	1	7925	2	N	-0-					-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 20 RRCID -> 194012 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF.10563 - 11380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	540	N	483	-0-	-57	-0-	22	1	461	2	N	-0-					-0-
07	527	N	442	-0-	-85	-0-	19	1	423	2	N	-0-					-0-
08	641	N	641	-0-	-0-	-0-	25	1	616	2	N	-0-					-0-
09	482	N	482	-0-	-0-	-0-	24	1	458	2	N	-0-					-0-
10	483	N	483	-0-	-0-	-0-	22	1	461	2	N	-0-					-0-
11	540	N	448	-0-	-92	-0-	20	1	428	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
06	4500	X	3965	-0-	-535	-0-	220	1	3745	2	N	-0-					-0-
07	6221	X	6221	-0-	-0-	-0-	330	1	5891	2	N	-0-					-0-
08	6651	X	6651	-0-	-0-	-0-	376	1	6275	2	N	-0-					-0-
09	6559	X	6559	-0-	-0-	-0-	388	1	6171	2	N	-0-					-0-
10	6445	X	6445	-0-	-0-	-0-	377	1	6068	2	N	-0-					-0-
*11	5958	X	5958	-0-	-0-	-0-	336	1	5622	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
06	3960	X	3596	-0-	-364	-0-	193	1	3403	2	Y	-0-	5	1			8
07	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	245	1	3931	2	Y	1	5	1			4
							1	9									
08	5682	X	5682	-0-	-0-	-0-	358	1	5316	2	Y	7	7	1			4
							8	9									
09	5218	X	5218	-0-	-0-	-0-	343	1	4874	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
10	4371	X	4111	-0-	-260	-0-	258	1	3853	2	Y	-0-	2	1			1
11	5490	X	3904	-0-	-1586	-0-	239	1	3664	2	Y	1					2
							1	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
06	917	N	917	-0-	-0-	-0-	49	1	868	2	Y	-0-					-0-
07	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	60	1	956	2	Y	-0-					-0-
08	923	N	923	-0-	-0-	-0-	58	1	865	2	Y	-0-					-0-
09	924	N	924	-0-	-0-	-0-	61	1	863	2	Y	-0-					-0-
10	1023	N	938	-0-	-85	-0-	59	1	879	2	Y	-0-					-0-
*11	917	N	917	-0-	-0-	-0-	56	1	861	2	Y	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
06	270	N	258	-0-	-12	-0-	14	1	244	2	Y	-0-					-0-
07	310	N	291	-0-	-19	-0-	17	1	274	2	Y	-0-					-0-
08	296	N	296	-0-	-0-	-0-	19	1	277	2	Y	-0-					-0-
09	270	N	243	-0-	-27	-0-	16	1	227	2	Y	-0-					-0-
10	279	N	260	-0-	-19	-0-	16	1	244	2	Y	-0-					-0-
11	300	N	254	-0-	-46	-0-	16	1	238	2	Y	-0-					-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 21 RRCID -> 194789 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 14200 PERF.10442 - 12830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5168	X	5168	-0-	-0-	-0-	239	1	4929	2	N	-0-					-0-
07	5271	X	5271	-0-	-0-	-0-	223	1	5048	2	N	-0-					-0-
08	5154	X	5154	-0-	-0-	-0-	202	1	4952	2	N	-0-					-0-
09	5418	X	5418	-0-	-0-	-0-	270	1	5148	2	N	-0-					-0-
10	5396	X	5396	-0-	-0-	-0-	248	1	5148	2	N	-0-					-0-
*11	5122	X	5122	-0-	-0-	-0-	227	1	4895	2	N	-0-					-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 22 RRCID -> 195137 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11232 - 12474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	180	N	148	-0-	-32	-0-	7	1	141	2	N	-0-					-0-
07	186	N	161	-0-	-25	-0-	7	1	154	2	N	-0-					-0-
08	164	N	164	-0-	-0-	-0-	6	1	158	2	N	-0-					-0-
09	176	N	176	-0-	-0-	-0-	9	1	167	2	N	-0-					-0-
10	155	N	137	-0-	-18	-0-	6	1	131	2	N	-0-					-0-
11	150	N	73	-0-	-77	-0-	3	1	70	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
06	120	N	77	-0-	-43	-0-	4	1	73	2	Y	-0-					1
07	93	N	80	-0-	-13	-0-	5	1	75	2	Y	-0-					1
08	93	N	78	-0-	-15	-0-	5	1	73	2	Y	-0-					1
09	90	N	76	-0-	-14	-0-	5	1	71	2	Y	-0-					1
10	93	N	77	-0-	-16	-0-	5	1	72	2	Y	-0-					1
11	90	N	65	-0-	-25	-0-	4	1	61	2	Y	-0-					1

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
06	480	N	402	-0-	-78	-0-	22	1	380	2	N	-0-					-0-
07	496	N	404	-0-	-92	-0-	21	1	383	2	N	-0-					-0-
08	375	N	375	-0-	-0-	-0-	21	1	354	2	N	-0-					-0-
09	390	N	368	-0-	-22	-0-	22	1	346	2	N	-0-					-0-
10	403	N	347	-0-	-56	-0-	20	1	327	2	N	-0-					-0-
11	360	N	331	-0-	-29	-0-	19	1	312	2	N	-0-					-0-

BUSTAMANTE G. U. WELL #: 8 RRCID -> 197290 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 14125 PERF.10842 - 11441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2640	X	1897	-0-	-743	-0-	105	1	1792	2	N	-0-					-0-
07	2449	X	1982	-0-	-467	-0-	105	1	1877	2	N	-0-					-0-
08	2449	X	1967	-0-	-482	-0-	111	1	1856	2	N	-0-					-0-
09	2100	X	1837	-0-	-263	-0-	109	1	1728	2	N	-0-					-0-
10	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	120	1	1928	2	N	-0-					-0-
*11	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	153	1	2554	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
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
08	685	N	685	-0-	-0-	-0-	39	1	646	2	N	-0-					-0-
09	507	N	507	-0-	-0-	-0-	30	1	477	2	N	-0-					-0-
10	319	N	319	-0-	-0-	-0-	19	1	300	2	N	-0-					-0-
11	420	N	286	-0-	-134	-0-	16	1	270	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
06	4110	X	3885	-0-	-225	-0-	208	1	3677	2	Y	-0-					1
07	4154	X	4003	-0-	-151	-0-	235	1	3767	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	4154	X	3535	-0-	-619	-0-	223	1	3312	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	4020	X	3272	-0-	-748	-0-	215	1	3056	2	Y	1					1
							1	9									
10	4030	X	3821	-0-	-209	-0-	240	1	3581	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	3900	X	3511	-0-	-389	-0-	215	1	3296	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
06	664	N	664	-0-	-0-	-0-	36	1	628	2	Y	-0-					-0-
07	775	N	420	-0-	-355	-0-	25	1	395	2	Y	-0-					-0-
08	558	N	524	-0-	-34	-0-	33	1	491	2	Y	-0-					-0-
09	660	N	518	-0-	-142	-0-	34	1	484	2	Y	-0-					-0-
10	434	N	348	-0-	-86	-0-	22	1	326	2	Y	-0-					-0-
11	510	N	509	-0-	-1	-0-	31	1	478	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
06	1846	X	1846	-0-	-0-	-0-	99	1	1746	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	1550	X	1284	-0-	-266	-0-	75	1	1209	2	Y	-0-					-0-
08	1550	X	1057	-0-	-493	-0-	67	1	989	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1860	X	959	-0-	-901	-0-	63	1	896	2	Y	-0-					-0-
10	1271	N	1006	-0-	-265	-0-	63	1	942	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*11	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	65	1	999	2	Y	1					1
							1	9									

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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	3900	X	2983	-0-	-917	-0-	165	1	2818	2	N	-0-					-0-
07	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	190	1	3398	2	N	-0-					-0-
08	3534	X	3491	-0-	-43	-0-	197	1	3294	2	N	-0-					-0-
09	3420	X	3338	-0-	-82	-0-	198	1	3140	2	N	-0-					-0-
10	3317	X	3297	-0-	-20	-0-	193	1	3104	2	N	-0-					-0-
11	3210	X	2733	-0-	-477	-0-	154	1	2579	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
06	720	N	691	-0-	-29	-0-	38	1	653	2	N	-0-					-0-
07	930	N	745	-0-	-185	-0-	39	1	706	2	N	-0-					-0-
08	806	N	600	-0-	-206	-0-	34	1	566	2	N	-0-					-0-
09	690	N	590	-0-	-100	-0-	35	1	555	2	N	-0-					-0-
10	744	N	619	-0-	-125	-0-	36	1	583	2	N	-0-					-0-
*11	578	N	578	-0-	-0-	-0-	33	1	545	2	N	-0-					-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
06	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	125	1	2203	2	Y	-0-					-0-
07	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	147	1	2362	2	Y	-0-					-0-
08	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	166	1	2461	2	Y	-0-					-0-
09	2340	N	2215	-0-	-125	-0-	146	1	2069	2	Y	-0-					-0-
10	2511	N	1232	-0-	-1279	-0-	77	1	1155	2	Y	-0-					-0-
11	2430	N	836	-0-	-1594	-0-	51	1	785	2	Y	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
09	55	N	55	-0-	-0-	-0-	4	1	51	2	N	-0-					-0-
10	143	N	143	-0-	-0-	-0-	9	1	134	2	N	-0-					-0-
11	180	N	26	-0-	-154	-0-	2	1	24	2	N	-0-					-0-

MUNOZ WELL #: 9 RRCID -> 201062 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF.10801 - 13800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	984	N	984	-0-	-0-	-0-	53	1	931	2	Y	-0-					-0-
07	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	68	1	1095	2	Y	-0-					-0-
08	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	90	1	1331	2	Y	-0-					-0-
09	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	75	1	1071	2	Y	-0-					-0-
10	1178	N	1089	-0-	-89	-0-	68	1	1021	2	Y	-0-					-0-
11	1380	N	1061	-0-	-319	-0-	65	1	996	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
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	3750	X	2805	-0-	-945	-0-	150	1	2655	2	Y	-0-					-0-
07	3038	X	2950	-0-	-88	-0-	173	1	2776	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	206	1	3061	2	Y	-0-					-0-
09	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	190	1	2705	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	2945	X	2905	-0-	-40	-0-	182	1	2723	2	Y	-0-					-0-
11	3150	X	2823	-0-	-327	-0-	173	1	2650	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
06	870	N	614	-0-	-256	-0-	34	1	580	2	N	-0-					-0-
07	868	N	579	-0-	-289	-0-	31	1	548	2	N	-0-					-0-
08	744	N	701	-0-	-43	-0-	40	1	661	2	N	-0-					-0-
09	641	N	641	-0-	-0-	-0-	38	1	603	2	N	-0-					-0-
10	594	N	594	-0-	-0-	-0-	35	1	559	2	N	-0-					-0-
*11	713	N	713	-0-	-0-	-0-	40	1	673	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 #: 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
06	978	N	978	-0-	-0-	-0-	54	1	924	2	N	-0-					-0-
07	917	N	917	-0-	-0-	-0-	49	1	868	2	N	-0-					-0-
08	899	N	897	-0-	-2	-0-	51	1	846	2	N	-0-					-0-
09	990	N	818	-0-	-172	-0-	48	1	770	2	N	-0-					-0-
10	930	N	874	-0-	-56	-0-	51	1	823	2	N	-0-					-0-
11	870	N	719	-0-	-151	-0-	41	1	678	2	N	-0-					-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 201699 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 14010 PERF.10969 - 13780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10800	X	8658	-0-	-2142	-0-	480	1	8178	2	N	-0-					-0-
07	10850	X	9570	-0-	-1280	-0-	507	1	9063	2	N	-0-					-0-
08	10461	X	10461	-0-	-0-	-0-	592	1	9869	2	N	-0-					-0-
09	9892	X	9892	-0-	-0-	-0-	586	1	9306	2	N	-0-					-0-
10	10035	X	10035	-0-	-0-	-0-	587	1	9448	2	N	-0-					-0-
*11	9801	X	9801	-0-	-0-	-0-	553	1	9248	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
06	3660	X	2911	-0-	-749	-0-	156	1	2754	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	227	1	3637	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
08	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	234	1	3480	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
09	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	264	1	3750	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
10	3875	X	3032	-0-	-843	-0-	190	1	2842	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	3750	X	2123	-0-	-1627	-0-	130	1	1993	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
06	501	N	501	-0-	-0-	-0-	27	1	474	2	Y	-0-					-0-
07	416	N	416	-0-	-0-	-0-	24	1	392	2	Y	-0-					-0-
08	482	N	482	-0-	-0-	-0-	30	1	452	2	Y	-0-					-0-
09	510	N	490	-0-	-20	-0-	32	1	458	2	Y	-0-					-0-
10	403	N	339	-0-	-64	-0-	21	1	318	2	Y	-0-					-0-
11	480	N	378	-0-	-102	-0-	23	1	355	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
06	1230	N	1183	-0-	-47	-0-	63	1	1120	2	Y	-0-					-0-
07	1240	N	1193	-0-	-47	-0-	70	1	1123	2	Y	-0-					-0-
08	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	77	1	1138	2	Y	-0-					-0-
09	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	79	1	1127	2	Y	-0-					-0-
10	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	84	1	1253	2	Y	-0-					-0-
*11	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	78	1	1191	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
06	1770	N	1658	-0-	-112	-0-	89	1	1569	2	Y	-0-					-0-
07	2294	N	1737	-0-	-557	-0-	102	1	1635	2	Y	-0-					-0-
08	1829	N	1739	-0-	-90	-0-	110	1	1629	2	Y	-0-					-0-
09	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	112	1	1598	2	Y	-0-					-0-
10	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	110	1	1644	2	Y	-0-					-0-
*11	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	103	1	1580	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 #: 41 RRCID -> 203862 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10353 - 11040

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1410	N	1348	-0-	-62	-0-	72	1	1276	2	Y	-0-					-0-
07	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	74	1	1180	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	1581	N	1374	-0-	-207	-0-	87	1	1287	2	Y	-0-					-0-
09	1350	N	1168	-0-	-182	-0-	77	1	1091	2	Y	-0-					-0-
10	1612	X	1148	-0-	-464	-0-	72	1	1076	2	Y	-0-					-0-
11	1350	X	914	-0-	-436	-0-	56	1	858	2	Y	-0-					-0-

GARZA, L. "4" WELL #: 7 RRCID -> 204071 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 13989 PERF.10885 - 11511

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	104	1	1845	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	1147	N	1104	-0-	-43	-0-	65	1	1039	2	Y	-0-					-0-
08	1426	N	1056	-0-	-370	-0-	66	1	989	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1380	N	1127	-0-	-253	-0-	74	1	1053	2	Y	-0-					-0-
10	1116	N	755	-0-	-361	-0-	47	1	707	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	1020	N	304	-0-	-716	-0-	19	1	284	2	Y	1					1
							1	9									

GARZA, L. "5" WELL #: 9 RRCID -> 204360 COMPL. DATE 06/22/2004 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10252 - 11098

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	98	1	1722	2	Y	-0-					-0-
07	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	115	1	1852	2	Y	-0-					-0-
08	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	112	1	1665	2	Y	19	18	1	1	6	-0-
							21	9									
09	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	75	1	1066	2	Y	-0-					-0-
10	1953	X	1419	-0-	-534	-0-	89	1	1330	2	Y	-0-					-0-
11	1890	X	775	-0-	-1115	-0-	48	1	727	2	Y	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 42 RRCID -> 204424 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10222 - 11016

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	58	1	1025	2	Y	-0-					-0-
07	902	N	902	-0-	-0-	-0-	53	1	849	2	Y	-0-					-0-
08	930	N	826	-0-	-104	-0-	52	1	774	2	Y	-0-					-0-
09	1080	N	715	-0-	-365	-0-	47	1	668	2	Y	-0-					-0-
10	899	N	657	-0-	-242	-0-	41	1	616	2	Y	-0-					-0-
11	810	N	802	-0-	-8	-0-	49	1	753	2	Y	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 43 RRCID -> 204427 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10810 - 10846

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	574	N	574	-0-	-0-	-0-	31	1	543	2	Y	-0-					-0-
07	620	N	609	-0-	-11	-0-	36	1	573	2	Y	-0-					-0-
08	622	N	622	-0-	-0-	-0-	39	1	583	2	Y	-0-					-0-
09	578	N	578	-0-	-0-	-0-	38	1	540	2	Y	-0-					-0-
10	620	N	582	-0-	-38	-0-	37	1	545	2	Y	-0-					-0-
11	600	N	515	-0-	-85	-0-	32	1	483	2	Y	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 44 RRCID -> 207632 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 11408 PERF.10378 - 10400

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	95	N	95	-0-	-0-	-0-	5	1	90	2	Y	-0-					-0-
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	6	1	94	2	Y	-0-					-0-
08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	6	1	92	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	89	-0-	-1	-0-	6	1	83	2	Y	-0-					-0-
10	93	N	85	-0-	-8	-0-	5	1	80	2	Y	-0-					-0-
11	90	N	80	-0-	-10	-0-	5	1	75	2	Y	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 25 RRCID -> 208611 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 14550 PERF.10718 - 13954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1560	N	1428	-0-	-132	-0-	66	1	1362	2	N	-0-					-0-
07	1519	N	1490	-0-	-29	-0-	63	1	1427	2	N	-0-					-0-
08	1488	N	1486	-0-	-2	-0-	58	1	1428	2	N	-0-					-0-
09	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	72	1	1376	2	N	-0-					-0-
10	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	92	1	1899	2	N	-0-					-0-
11	1440	N	1378	-0-	-62	-0-	61	1	1317	2	N	-0-					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 208710 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 14300 PERF.10657 - 14042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	840	N	820	-0-	-20	-0-	44	1	776	2	Y	-0-					-0-
07	899	N	875	-0-	-24	-0-	51	1	824	2	Y	-0-					-0-
08	899	N	893	-0-	-6	-0-	56	1	837	2	Y	-0-					-0-
09	864	N	864	-0-	-0-	-0-	57	1	807	2	Y	-0-					-0-
10	874	N	874	-0-	-0-	-0-	55	1	819	2	Y	-0-					-0-
11	870	N	827	-0-	-43	-0-	51	1	776	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 91 RRCID -> 209116 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10385 - 11094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1620	X	1414	-0-	-206	-0-	76	1	1338	2	Y	-0-					-0-
07	1893	X	1893	-0-	-0-	-0-	111	1	1782	2	Y	-0-					-0-
08	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	194	1	2886	2	Y	-0-					-0-
09	1447	X	1447	-0-	-0-	-0-	95	1	1352	2	Y	-0-					-0-
10	1891	N	1361	-0-	-530	-0-	85	1	1276	2	Y	-0-					-0-
11	2040	N	1230	-0-	-810	-0-	75	1	1155	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 89 RRCID -> 209464 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10400 - 12718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	563	N	563	-0-	-0-	-0-	30	1	533	2	Y	-0-					-0-
07	527	N	428	-0-	-99	-0-	25	1	403	2	Y	-0-					-0-
08	527	N	378	-0-	-149	-0-	24	1	354	2	Y	-0-					-0-
09	510	N	287	-0-	-223	-0-	19	1	268	2	Y	-0-					-0-
10	434	N	283	-0-	-151	-0-	18	1	265	2	Y	-0-					-0-
11	360	N	304	-0-	-56	-0-	19	1	285	2	Y	-0-					-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 23 RRCID -> 209816 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 14150 PERF.10466 - 13971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4832	X	4832	-0-	-0-	-0-	224	1	4608	2	N	-0-					-0-
07	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	161	1	3630	2	N	-0-					-0-
08	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	143	1	3493	2	N	-0-					-0-
09	2940	X	2306	-0-	-634	-0-	115	1	2191	2	N	-0-					-0-
10	3038	X	2715	-0-	-323	-0-	125	1	2590	2	N	-0-					-0-
11	2940	X	2334	-0-	-606	-0-	103	1	2231	2	N	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 45 RRCID -> 210534 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 11438 PERF.10672 - 10709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	310	N	310	-0-	-0-	-0-	17	1	293	2	Y	-0-					-0-
07	340	N	340	-0-	-0-	-0-	20	1	320	2	Y	-0-					-0-
08	339	N	339	-0-	-0-	-0-	21	1	318	2	Y	-0-					-0-
09	353	N	353	-0-	-0-	-0-	23	1	330	2	Y	-0-					-0-
10	391	N	391	-0-	-0-	-0-	25	1	366	2	Y	-0-					-0-
*11	345	N	345	-0-	-0-	-0-	21	1	324	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 93 RRCID -> 210741 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10402 - 12603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	327	N	327	-0-	-0-	-0-	18	1	309	2	Y	-0-					-0-
07	321	N	321	-0-	-0-	-0-	19	1	302	2	Y	-0-					-0-
08	336	N	336	-0-	-0-	-0-	21	1	315	2	Y	-0-					-0-
09	339	N	339	-0-	-0-	-0-	22	1	317	2	Y	-0-					-0-
10	350	N	350	-0-	-0-	-0-	22	1	328	2	Y	-0-					-0-
*11	338	N	338	-0-	-0-	-0-	21	1	317	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
06	5040	X	3861	-0-	-1179	-0-	207	1	3653	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
07	5208	X	3654	-0-	-1554	-0-	214	1	3439	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
08	5208	X	3642	-0-	-1566	-0-	230	1	3412	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	4500	X	3423	-0-	-1077	-0-	225	1	3197	2	Y	1					1
							1	9									
10	4371	X	3709	-0-	-662	-0-	233	1	3476	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	3870	X	3485	-0-	-385	-0-	214	1	3271	2	Y	-0-					-0-

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
06	750	N	713	-0-	-37	-0-	38	1	675	2	Y	-0-					1
07	930	N	930	-0-	-0-	-0-	55	1	875	2	Y	-0-					1
08	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	67	1	1000	2	Y	-0-					1
09	836	N	836	-0-	-0-	-0-	55	1	781	2	Y	-0-					1
10	930	X	861	-0-	-69	-0-	54	1	807	2	Y	-0-					1
11	1020	X	924	-0-	-96	-0-	57	1	867	2	Y	-0-					1

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
06	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	186	1	3286	2	Y	-0-					2
07	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	239	1	3825	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
08	4588	X	3373	-0-	-1215	-0-	213	1	3160	2	Y	-0-	1	1			1
09	4440	X	3837	-0-	-603	-0-	252	1	3584	2	Y	1					2
							1	9									
10	4495	X	3832	-0-	-663	-0-	241	1	3591	2	Y	-0-	1	1			1
11	3930	X	3525	-0-	-405	-0-	216	1	3309	2	Y	-0-					1

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
06	8670	X	6519	-0-	-2151	-0-	349	1	6169	2	Y	1	1	1			6
							1	9									
07	8339	X	6325	-0-	-2014	-0-	371	1	5952	2	Y	2	2	1			6
							2	9									
08	6168	X	6168	-0-	-0-	-0-	389	1	5778	2	Y	1	2	1			5
							1	9									
09	6510	X	6173	-0-	-337	-0-	406	1	5765	2	Y	2	1	1			6
							2	9									
10	7158	X	7158	-0-	-0-	-0-	449	1	6708	2	Y	1	2	1			5
							1	9									
*11	7479	X	7479	-0-	-0-	-0-	459	1	7019	2	Y	1					6
							1	9									

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
06	2970	X	1510	-0-	-1460	-0-	81	1	1429	2	Y	-0-					-0-
07	2573	X	1470	-0-	-1103	-0-	86	1	1384	2	Y	-0-					-0-
08	2201	X	1417	-0-	-784	-0-	89	1	1328	2	Y	-0-					-0-
09	1800	X	1316	-0-	-484	-0-	87	1	1229	2	Y	-0-					-0-
10	1457	N	1296	-0-	-161	-0-	81	1	1215	2	Y	-0-					-0-
11	1380	N	1213	-0-	-167	-0-	74	1	1139	2	Y	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MUNOZ WELL #: 12 RRCID -> 215805 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 14380 PERF.11349 - 13900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2610	N	1970	-0-	-640	-0-	106	1	1864	2	Y	-0-					-0-
07	2697	N	2078	-0-	-619	-0-	122	1	1956	2	Y	-0-					-0-
08	2573	N	2155	-0-	-418	-0-	136	1	2019	2	Y	-0-					-0-
09	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	136	1	1936	2	Y	-0-					-0-
10	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	147	1	2198	2	Y	-0-					-0-
*11	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	133	1	2037	2	Y	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 27 RRCID -> 217123 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 11510 PERF.10526 - 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
06	930	N	218	-0-	-712	-0-	10	1	208	2	N	-0-					-0-
07	961	N	22	-0-	-939	-0-	1	1	21	2	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACOBA WELL #: 8 RRCID -> 217484 COMPL. DATE 12/07/2005 TOTAL DEPTH 13834 PERF.10608 - 13440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	365	N	365	-0-	-0-	-0-	20	1	345	2	Y	-0-					-0-
07	353	N	353	-0-	-0-	-0-	21	1	332	2	Y	-0-					-0-
08	352	N	352	-0-	-0-	-0-	21	1	318	2	Y	12	11	1	1	6	-0-
							13	9									
09	330	N	286	-0-	-44	-0-	19	1	267	2	Y	-0-					-0-
10	341	N	291	-0-	-50	-0-	18	1	273	2	Y	-0-					-0-
11	330	N	291	-0-	-39	-0-	18	1	273	2	Y	-0-					-0-

GUTIERREZ, E. E. WELL #: 6 RRCID -> 217489 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11339 - 11392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4500	X	3684	-0-	-816	-0-	197	1	3486	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
07	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	280	1	4484	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
08	4898	X	3923	-0-	-975	-0-	247	1	3676	2	Y	-0-	2	1			-0-
09	4740	X	2794	-0-	-1946	-0-	184	1	2609	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	4898	X	4421	-0-	-477	-0-	277	1	4143	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	4620	X	3184	-0-	-1436	-0-	195	1	2989	2	Y	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
06	1575	X	1575	-0-	-0-	-0-	170	1	1405	2	N	-0-					-0-
07	1147	N	896	-0-	-251	-0-	166	1	730	2	N	-0-					-0-
08	1984	N	1286	-0-	-698	-0-	223	1	1063	2	N	-0-					-0-
09	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	201	1	1748	2	N	-0-					-0-
10	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	218	1	879	2	N	-0-					-0-
*11	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	310	1	1919	2	N	-0-					-0-

MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218029 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11334 - 11358

06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	29	-0-	-2	-0-	2	1	27	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	17	-0-	-13	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	24	-0-	-6	-0-	1	1	23	2	Y	-0-					-0-

VOLPE WELL #: 1 RRCID -> 219553 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10781 - 11683

06	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	124	1	1020	2	N	-0-					-0-
07	1023	N	812	-0-	-211	-0-	151	1	661	2	N	-0-					-0-
08	1829	N	753	-0-	-1076	-0-	131	1	622	2	N	-0-					-0-
09	1140	N	437	-0-	-703	-0-	45	1	392	2	N	-0-					-0-
10	806	N	627	-0-	-179	-0-	125	1	502	2	N	-0-					-0-
*11	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	184	1	1135	2	N	-0-					-0-

IRENE WELL #: 5 RRCID -> 219599 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 12942 PERF.10507 - 10522

06	433	N	433	-0-	-0-	-0-	23	1	410	2	Y	-0-					-0-
07	318	N	318	-0-	-0-	-0-	19	1	299	2	Y	-0-					-0-
08	496	N	320	-0-	-176	-0-	20	1	300	2	Y	-0-					-0-
09	420	N	371	-0-	-49	-0-	24	1	347	2	Y	-0-					-0-
10	336	N	336	-0-	-0-	-0-	21	1	315	2	Y	-0-					-0-
11	300	N	274	-0-	-26	-0-	17	1	257	2	Y	-0-					-0-

GUTIERREZ, E. E. WELL #: 7 RRCID -> 220154 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10602 - 11275

06	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	69	1	1214	2	Y	-0-					-0-
07	1054	N	798	-0-	-256	-0-	47	1	751	2	Y	-0-					-0-
08	851	N	851	-0-	-0-	-0-	54	1	797	2	Y	-0-					-0-
09	1290	N	687	-0-	-603	-0-	45	1	642	2	Y	-0-					-0-
10	925	N	925	-0-	-0-	-0-	58	1	867	2	Y	-0-					-0-
*11	819	N	819	-0-	-0-	-0-	50	1	769	2	Y	-0-					-0-

MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 220427 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 13935 PERF.10823 - 13386

06	840	N	781	-0-	-59	-0-	42	1	739	2	Y	-0-					-0-
07	868	N	793	-0-	-75	-0-	47	1	746	2	Y	-0-					-0-
08	868	N	781	-0-	-87	-0-	49	1	732	2	Y	-0-					-0-
09	780	N	766	-0-	-14	-0-	50	1	716	2	Y	-0-					-0-
10	806	N	771	-0-	-35	-0-	48	1	723	2	Y	-0-					-0-
11	750	N	727	-0-	-23	-0-	45	1	682	2	Y	-0-					-0-

GARZA, L. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 220476 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10482 - 10886

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
L. GARZA ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 221360 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10488 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
06	3000	N	3822	-0-		822	3475	205	1 1 9	3616	2	Y	1	1	1			-0-
07	7313	X	3838	-0-		-3475	-0-	225	1 1 9	3612	2	Y	1					1
08	2937	X	2937	-0-		-0-	-0-	184	1 23 9	2730	2	Y	21	20	1	1	6	1
09	2951	X	2951	-0-		-0-	-0-	194	1 1 9	2756	2	Y	1					2
10	4619	X	3197	-0-		-1422	-0-	201	1	2996	2	Y	-0-	1	1			1
11	3810	X	3336	-0-		-474	-0-	205	1	3131	2	Y	-0-					1

IRENE WELL #: 4 RRCID -> 221382 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 11601 PERF.10642 - 10862

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
06	3000	N	4232	-0-		1232	2264	227	1 1 9	4004	2	Y	1	1	1			-0-
07	3100	N	3948	-0-		848	3112	232	1 1 9	3715	2	Y	1	1	1			-0-
08	6636	X	3524	-0-		-3112	-0-	221	1 21 9	3282	2	Y	19	18	1	1	6	-0-
09	3012	X	3012	-0-		-0-	-0-	198	1 1 9	2813	2	Y	1	1	1			-0-
10	4371	X	2499	-0-		-1872	-0-	157	1	2342	2	Y	-0-					-0-
11	4230	X	2988	-0-		-1242	-0-	183	1	2805	2	Y	-0-					-0-

MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221487 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 11916 PERF.10664 - 11367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
06	210	N	176	-0-		-34	-0-	9	1	167	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	141	-0-		-45	-0-	8	1	133	2	Y	-0-					-0-
08	217	N	164	-0-		-53	-0-	10	1	154	2	Y	-0-					-0-
09	180	N	121	-0-		-59	-0-	8	1	113	2	Y	-0-					-0-
10	155	N	123	-0-		-32	-0-	8	1	115	2	Y	-0-					-0-
11	150	N	149	-0-		-1	-0-	9	1	140	2	Y	-0-					-0-

MUNOZ WELL #: 14 RRCID -> 221796 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 14271 PERF.12802 - 13914

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
06	4647	X	4647	-0-		-0-	-0-	249	1 1 9	4397	2	Y	1					3
07	4144	X	4144	-0-		-0-	-0-	243	1 1 9	3900	2	Y	1	1	1			3
08	4464	X	4283	-0-		-181	-0-	270	1	4013	2	Y	-0-	1	1			2
09	4650	X	4117	-0-		-533	-0-	271	1 1 9	3845	2	Y	1					3
10	4805	X	4303	-0-		-502	-0-	270	1	4033	2	Y	-0-	1	1			2
11	4650	X	3821	-0-		-829	-0-	234	1	3587	2	Y	-0-					2

E. E. GUTIERREZ WELL #: 9 RRCID -> 221917 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 13790 PERF.11260 - 13530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(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
06	3840	X	2412	-0-		-1428	-0-	129	1	2283	2	Y	-0-					-0-
07	3658	X	2579	-0-		-1079	-0-	151	1 1 9	2427	2	Y	1	1	1			-0-
08	3162	X	2298	-0-		-864	-0-	145	1	2153	2	Y	-0-					-0-
09	2760	X	1432	-0-		-1328	-0-	94	1	1338	2	Y	-0-					-0-
10	2852	X	774	-0-		-2078	-0-	49	1	725	2	Y	-0-					-0-
11	2490	X	1217	-0-		-1273	-0-	75	1	1142	2	Y	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
06	2640	X	1168	-0-	-1472	-0-	63	1	1105	2	Y	-0-					-0-
07	2246	X	2246	-0-	-0-	-0-	132	1	2114	2	Y	-0-					-0-
08	2449	X	2137	-0-	-312	-0-	135	1	2002	2	Y	-0-					-0-
09	2370	X	2050	-0-	-320	-0-	135	1	1915	2	Y	-0-					-0-
10	2232	N	2013	-0-	-219	-0-	126	1	1887	2	Y	-0-					-0-
11	2070	N	2021	-0-	-49	-0-	124	1	1897	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
06	2670	X	2279	-0-	-391	-0-	122	1	2157	2	Y	-0-					-0-
07	2759	X	1946	-0-	-813	-0-	114	1	1831	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	2759	X	1866	-0-	-893	-0-	118	1	1748	2	Y	-0-					-0-
09	2640	X	2303	-0-	-337	-0-	151	1	2152	2	Y	-0-					-0-
10	2511	X	2331	-0-	-180	-0-	146	1	2185	2	Y	-0-					-0-
*11	2375	X	2375	-0-	-0-	-0-	146	1	2229	2	Y	-0-					-0-

LFT WELL #: 3 RRCID -> 222121 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10626 - 10714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	113	1	933	2	N	-0-					-0-
07	1395	N	521	-0-	-874	-0-	97	1	424	2	N	-0-					-0-
08	868	N	357	-0-	-511	-0-	62	1	295	2	N	-0-					-0-
09	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	183	1	1596	2	N	-0-					-0-
10	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	268	1	1079	2	N	-0-					-0-
*11	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	234	1	1444	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
06	14B2 EXT		856	-0-	856	3117	92	1	764	2	N	-0-					-0-
07	3354	X	237	-0-	-3117	-0-	44	1	193	2	N	-0-					-0-
08	806	N	419	-0-	-387	-0-	73	1	346	2	N	-0-					-0-
09	780	N	742	-0-	-38	-0-	76	1	666	2	N	-0-					-0-
10	504	N	504	-0-	-0-	-0-	100	1	404	2	N	-0-					-0-
*11	463	N	463	-0-	-0-	-0-	64	1	399	2	N	-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
06	408	N	408	-0-	-0-	-0-	22	1	386	2	Y	-0-					-0-
07	413	N	413	-0-	-0-	-0-	24	1	389	2	Y	-0-					-0-
08	403	N	403	-0-	-0-	-0-	25	1	378	2	Y	-0-					-0-
09	390	N	344	-0-	-46	-0-	23	1	321	2	Y	-0-					-0-
10	403	N	305	-0-	-98	-0-	19	1	286	2	Y	-0-					-0-
11	390	N	266	-0-	-124	-0-	16	1	250	2	Y	-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
06	537	N	537	-0-	-0-	-0-	58	1	479	2	N	-0-					-0-
07	527	N	386	-0-	-141	-0-	72	1	314	2	N	-0-					-0-
08	527	N	408	-0-	-119	-0-	71	1	337	2	N	-0-					-0-
09	510	N	445	-0-	-65	-0-	46	1	399	2	N	-0-					-0-
10	397	N	397	-0-	-0-	-0-	79	1	318	2	N	-0-					-0-
*11	477	N	477	-0-	-0-	-0-	66	1	411	2	N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
06	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	182	1	3214	2	Y	-0-					-0-
07	5377	X	5377	-0-	-0-	-0-	316	1	5060	2	Y	1					1
							1	9									
08	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	218	1	3234	2	Y	17	15	1	1	6	2
							19	9									
09	3390	X	2867	-0-	-523	-0-	188	1	2678	2	Y	1					3
							1	9									
10	5363	X	2221	-0-	-3142	-0-	139	1	2082	2	Y	-0-	1	1			2
11	5190	X	2260	-0-	-2930	-0-	139	1	2121	2	Y	-0-					2

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
06	4140	X	3768	-0-	-372	-0-	202	1	3565	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	4216	X	3917	-0-	-299	-0-	230	1	3686	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	4216	X	3788	-0-	-428	-0-	239	1	3549	2	Y	-0-					-0-
09	3960	X	3807	-0-	-153	-0-	250	1	3556	2	Y	1					1
							1	9									
10	4061	X	3934	-0-	-127	-0-	247	1	3687	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	3780	X	3724	-0-	-56	-0-	228	1	3496	2	Y	-0-					-0-

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
06	3000	N	5892	-0-	2892	2892	316	1	5575	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	3100	N	5533	-0-	2433	5325	325	1	5207	2	Y	1					1
							1	9									
08	3100	N	5377	-0-	2277	7602	339	1	5037	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	12577	X	4975	-0-	-7602	-0-	327	1	4647	2	Y	1					2
							1	9									
10	6076	X	5036	-0-	-1040	-0-	316	1	4719	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
11	5880	X	4514	-0-	-1366	-0-	277	1	4236	2	Y	1					3
							1	9									

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
06	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	120	1	2054	2	N	-0-					-0-
07	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	122	1	2178	2	N	-0-					-0-
08	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	130	1	2166	2	N	-0-					-0-
09	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	113	1	1804	2	N	-0-					-0-
10	788	N	788	-0-	-0-	-0-	46	1	742	2	N	-0-					-0-
*11	774	N	774	-0-	-0-	-0-	44	1	730	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
06	584	N	584	-0-	-0-	-0-	63	1	521	2	N	-0-					-0-
07	620	N	486	-0-	-134	-0-	90	1	396	2	N	-0-					-0-
08	527	N	344	-0-	-183	-0-	60	1	284	2	N	-0-					-0-
09	669	N	669	-0-	-0-	-0-	69	1	600	2	N	-0-					-0-
10	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	210	1	848	2	N	-0-					-0-
*11	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	141	1	869	2	N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
06	1770	X	1407	-0-	-363	-0-	75	1	1332	2	Y	-0-			-0-
07	1829	X	1526	-0-	-303	-0-	90	1	1436	2	Y	-0-			-0-
08	1798	X	1421	-0-	-377	-0-	90	1	1331	2	Y	-0-			-0-
09	1710	X	1406	-0-	-304	-0-	92	1	1314	2	Y	-0-			-0-
10	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	90	1	1341	2	Y	-0-			-0-
11	1380	N	1368	-0-	-12	-0-	84	1	1284	2	Y	-0-			-0-

ASCHE WELL #: 112 RRCID -> 223434 COMPL. DATE 11/26/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10320 - 12298

06	1620	N	800	-0-	-820	-0-	43	1	757	2	Y	-0-			-0-
07	1891	N	981	-0-	-910	-0-	58	1	923	2	Y	-0-			-0-
08	1178	N	1000	-0-	-178	-0-	63	1	937	2	Y	-0-			-0-
09	810	N	774	-0-	-36	-0-	51	1	723	2	Y	-0-			-0-
10	992	N	870	-0-	-122	-0-	55	1	815	2	Y	-0-			-0-
11	960	N	834	-0-	-126	-0-	51	1	783	2	Y	-0-			-0-

DAISY WELL #: 7 RRCID -> 223743 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 11618 PERF.10598 - 10636

06	298	N	298	-0-	-0-	-0-	14	1	284	2	N	-0-			-0-
07	310	N	300	-0-	-10	-0-	13	1	287	2	N	-0-			-0-
08	310	N	287	-0-	-23	-0-	11	1	276	2	N	-0-			-0-
09	300	N	261	-0-	-39	-0-	13	1	248	2	N	-0-			-0-
10	310	N	276	-0-	-34	-0-	13	1	263	2	N	-0-			-0-
11	270	N	258	-0-	-12	-0-	12	1	246	2	N	-0-			-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 223756 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 14450 PERF.11396 - 14288

06	5040	X	4765	-0-	-275	-0-	264	1	4501	2	N	-0-			-0-
07	5208	X	4600	-0-	-608	-0-	244	1	4356	2	N	-0-			-0-
08	5022	X	4695	-0-	-327	-0-	266	1	4429	2	N	-0-			-0-
09	4860	X	4629	-0-	-231	-0-	274	1	4355	2	N	-0-			-0-
10	4867	X	4710	-0-	-157	-0-	276	1	4434	2	N	-0-			-0-
*11	5007	X	5007	-0-	-0-	-0-	282	1	4725	2	N	-0-			-0-

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 225683 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11087 - 11148

06	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	127	1	2172	2	N	-0-			-0-
07	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	130	1	2332	2	N	-0-			-0-
08	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	129	1	2152	2	N	-0-			-0-
09	2190	N	974	-0-	-1216	-0-	58	1	916	2	N	-0-			-0-
10	2263	N	2125	-0-	-138	-0-	124	1	2001	2	N	-0-			-0-
*11	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	146	1	2447	2	N	-0-			-0-

DAISY WELL #: 6 RRCID -> 225684 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8584 - 8785

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 225792 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	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
YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 225898 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10365 - 11348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	225	1	3841	2	N	-0-					21
07	5181	X	5181	-0-	-0-	-0-	272	1	4869	2	N	36					57
							40	9									
08	5336	X	5336	-0-	-0-	-0-	302	1	5034	2	N	-0-					57
09	5263	X	5263	-0-	-0-	-0-	311	1	4943	2	N	8					65
							9	9									
*10	4516	X	4516	-0-	-0-	-0-	264	1	4252	2	N	-0-	51	1			14
*11	5744	X	5744	-0-	-0-	-0-	324	1	5420	2	N	-0-					14

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 226081 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 13834 PERF.10674 - 10764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2730	X	1221	-0-	-1509	-0-	68	1	1153	2	N	-0-					-0-
07	2821	X	1001	-0-	-1820	-0-	53	1	948	2	N	-0-					-0-
08	1426	N	1249	-0-	-177	-0-	71	1	1178	2	N	-0-					-0-
09	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	87	1	1379	2	N	21	21	1			-0-
							23	9									
10	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	86	1	1380	2	N	-0-					-0-
*11	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	76	1	1264	2	N	-0-					-0-

DE LOS SANTOS GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 226262 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11318 - 11442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	271	N	271	-0-	-0-	-0-	15	1	256	2	N	-0-					-0-
07	276	N	276	-0-	-0-	-0-	15	1	261	2	N	-0-					-0-
08	322	N	322	-0-	-0-	-0-	18	1	304	2	N	-0-					-0-
09	240	N	130	-0-	-110	-0-	8	1	122	2	N	-0-					-0-
10	248	N	227	-0-	-21	-0-	13	1	214	2	N	-0-					-0-
11	240	N	208	-0-	-32	-0-	12	1	196	2	N	-0-					-0-

DE LOS SANTOS GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 226660 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11412 - 11642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	62	1	1050	2	N	-0-					-0-
07	1240	N	731	-0-	-509	-0-	39	1	692	2	N	-0-					-0-
08	1457	N	777	-0-	-680	-0-	44	1	733	2	N	-0-					-0-
09	1110	N	873	-0-	-237	-0-	52	1	821	2	N	-0-					-0-
10	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	59	1	943	2	N	-0-					-0-
*11	921	N	921	-0-	-0-	-0-	52	1	869	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
06	3240	X	2967	-0-	-273	-0-	164	1	2803	2	N	-0-					-0-
07	3193	X	3098	-0-	-95	-0-	164	1	2934	2	N	-0-					-0-
08	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	202	1	3376	2	N	-0-					-0-
09	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	191	1	3042	2	N	-0-					-0-
10	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	216	1	3479	2	N	-0-					-0-
*11	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	170	1	2836	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
06	810	N	711	-0-	-99	-0-	39	1	672	2	N	-0-					-0-
07	837	N	652	-0-	-185	-0-	35	1	617	2	N	-0-					-0-
08	837	N	524	-0-	-313	-0-	30	1	494	2	N	-0-					-0-
09	720	N	382	-0-	-338	-0-	23	1	359	2	N	-0-					-0-
10	651	N	493	-0-	-158	-0-	29	1	464	2	N	-0-					-0-
11	510	N	446	-0-	-64	-0-	25	1	421	2	N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 13ST RRCID -> 227918 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 12906 PERF.11174 - 11208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	211	1	3591	2	N	-0-					-0-
07	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	226	1	4036	2	N	-0-					-0-
08	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	207	1	3458	2	N	-0-					-0-
09	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	194	1	3087	2	N	-0-					-0-
10	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	221	1	3558	2	N	-0-					-0-
11	2940	X	2923	-0-	-17	-0-	165	1	2758	2	N	-0-					-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 29 RRCID -> 229696 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11118 - 13986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	59	1	1221	2	N	-0-					-0-
07	898	N	898	-0-	-0-	-0-	38	1	860	2	N	-0-					-0-
08	952	N	952	-0-	-0-	-0-	37	1	915	2	N	-0-					-0-
09	840	N	683	-0-	-157	-0-	34	1	649	2	N	-0-					-0-
10	868	N	606	-0-	-262	-0-	28	1	578	2	N	-0-					-0-
11	840	N	553	-0-	-287	-0-	25	1	528	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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	60	1	1029	2	N	-0-					-0-
07	1054	N	918	-0-	-136	-0-	49	1	869	2	N	-0-					-0-
08	2170	N	787	-0-	-1383	-0-	45	1	742	2	N	-0-					-0-
09	1080	N	561	-0-	-519	-0-	33	1	528	2	N	-0-					-0-
10	930	N	568	-0-	-362	-0-	33	1	535	2	N	-0-					-0-
11	750	N	444	-0-	-306	-0-	25	1	419	2	N	-0-					-0-

GARZA L. "B" 2 WELL #: 2 RRCID -> 231981 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 13860 PERF.10513 - 11067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	972	N	972	-0-	-0-	-0-	52	1	920	2	Y	-0-					-0-
07	1023	N	948	-0-	-75	-0-	56	1	892	2	Y	-0-					-0-
08	1054	N	997	-0-	-57	-0-	62	1	915	2	Y	18	17	1	1	6	-0-
							20	9									
09	960	N	949	-0-	-11	-0-	62	1	887	2	Y	-0-					-0-
10	971	N	971	-0-	-0-	-0-	61	1	910	2	Y	-0-					-0-
11	960	N	934	-0-	-26	-0-	57	1	877	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
06	1170	N	601	-0-	-569	-0-	32	1	569	2	Y	-0-					-0-
07	1209	N	376	-0-	-833	-0-	22	1	354	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	3436	-0-	336	336	217	1	3219	2	Y	-0-					-0-
09	812	N	476	-0-	-336	-0-	31	1	445	2	Y	-0-					-0-
10	522	N	522	-0-	-0-	-0-	33	1	489	2	Y	-0-					-0-
11	1890	X	286	-0-	-1604	-0-	18	1	268	2	Y	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

FLORES, L. G. WELL #: 50 RRCID -> 232271 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10581 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	210	N	190	-0-	-20	-0-	10	1	180	2	Y	-0-			-0-
07	143	N	143	-0-	-0-	-0-	8	1	135	2	Y	-0-			-0-
08	111	N	111	-0-	-0-	-0-	7	1	104	2	Y	-0-			-0-
09	180	N	76	-0-	-104	-0-	5	1	71	2	Y	-0-			-0-
10	155	N	42	-0-	-113	-0-	3	1	39	2	Y	-0-			-0-
11	120	N	104	-0-	-16	-0-	6	1	98	2	Y	-0-			-0-

FLORES, L. G. WELL #: 52 RRCID -> 233002 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10712 - 11310

06	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	68	1	1192	2	Y	-0-			-0-
07	1333	N	1258	-0-	-75	-0-	74	1	1184	2	Y	-0-			-0-
08	1333	N	1276	-0-	-57	-0-	80	1	1196	2	Y	-0-			-0-
09	1260	N	1222	-0-	-38	-0-	80	1	1142	2	Y	-0-			-0-
10	1271	N	1268	-0-	-3	-0-	80	1	1188	2	Y	-0-			-0-
11	1230	N	1227	-0-	-3	-0-	75	1	1152	2	Y	-0-			-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 233180 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11239 - 11279

06	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	121	1	2057	2	N	-0-			-0-
07	2542	N	2461	-0-	-81	-0-	130	1	2331	2	N	-0-			-0-
08	2542	N	2387	-0-	-155	-0-	135	1	2252	2	N	-0-			-0-
09	2190	N	1971	-0-	-219	-0-	117	1	1854	2	N	-0-			-0-
10	2449	N	1866	-0-	-583	-0-	109	1	1757	2	N	-0-			-0-
11	2310	N	2143	-0-	-167	-0-	121	1	2022	2	N	-0-			-0-

J.O.D. "1" WELL #: 1 RRCID -> 233345 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10806 - 11187

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MUNOZ WELL #: 16 RRCID -> 233652 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11436 - 11488

06	638	N	638	-0-	-0-	-0-	34	1	604	2	Y	-0-			-0-
07	3100	N	3217	-0-	117	117	189	1	3027	2	Y	1			1
							1	9							
08	3100	N	3106	-0-	6	123	196	1	2910	2	Y	-0-	1	1	-0-
09	2017	N	1894	-0-	-123	-0-	124	1	1769	2	Y	1	1	1	-0-
							1	9							
10	3224	X	2078	-0-	-1146	-0-	130	1	1948	2	Y	-0-			-0-
11	3120	X	1972	-0-	-1148	-0-	121	1	1851	2	Y	-0-			-0-

FLORES, L. G. WELL #: 30 RRCID -> 233757 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10322 - 11076

06	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	106	1	1876	2	Y	-0-			-0-
07	2232	N	1963	-0-	-269	-0-	115	1	1847	2	Y	1	1	1	-0-
							1	9							
08	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	145	1	2154	2	Y	-0-			-0-
09	1980	N	1220	-0-	-760	-0-	80	1	1140	2	Y	-0-			-0-
10	1953	N	1147	-0-	-806	-0-	72	1	1075	2	Y	-0-			-0-
11	2220	N	1043	-0-	-1177	-0-	64	1	979	2	Y	-0-			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 28 RRCID -> 234326 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11480 - 11533

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

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 234855 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 13900 PERF.10387 - 12941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	743	N	743	-0-	-0-	-0-	41	1	702	2	N	-0-					-0-
07	744	N	723	-0-	-21	-0-	38	1	685	2	N	-0-					-0-
08	744	N	677	-0-	-67	-0-	38	1	639	2	N	-0-					-0-
09	720	N	628	-0-	-92	-0-	37	1	591	2	N	-0-					-0-
10	713	N	541	-0-	-172	-0-	32	1	509	2	N	-0-					-0-
*11	683	N	683	-0-	-0-	-0-	39	1	644	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
06	402	N	402	-0-	-0-	-0-	22	1	380	2	Y	-0-					-0-
07	329	N	329	-0-	-0-	-0-	19	1	310	2	Y	-0-					-0-
08	469	N	469	-0-	-0-	-0-	30	1	439	2	Y	-0-					-0-
09	390	N	335	-0-	-55	-0-	22	1	313	2	Y	-0-					-0-
10	398	N	398	-0-	-0-	-0-	25	1	373	2	Y	-0-					-0-
11	450	N	382	-0-	-68	-0-	23	1	359	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
06	4626	X	2312	-0-	-2314	-0-	128	1	2184	2	N	-0-					-0-
07	2373	X	2373	-0-	-0-	-0-	126	1	2247	2	N	-0-					-0-
08	2164	X	2164	-0-	-0-	-0-	122	1	2042	2	N	-0-					-0-
09	1316	X	1316	-0-	-0-	-0-	78	1	1238	2	N	-0-					-0-
10	935	X	935	-0-	-0-	-0-	55	1	880	2	N	-0-					-0-
*11	2187	X	2187	-0-	-0-	-0-	123	1	2064	2	N	-0-					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT 1 WELL #: 16 RRCID -> 236291 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 13900 PERF.10715 - 13724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	54	1	951	2	Y	-0-					-0-
07	1023	N	960	-0-	-63	-0-	56	1	904	2	Y	-0-					-0-
08	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	94	1	1400	2	Y	-0-					-0-
09	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	96	1	1358	2	Y	-0-					-0-
10	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	89	1	1327	2	Y	-0-					-0-
11	1440	N	999	-0-	-441	-0-	61	1	938	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
06	3180	X	2712	-0-	-468	-0-	145	1	2566	2	N	1					2
							1	9									
07	3286	X	2576	-0-	-710	-0-	151	1	2424	2	N	1	1	1			2
							1	9									
08	3286	X	3169	-0-	-117	-0-	200	1	2969	2	N	-0-	1	1			1
09	2910	X	2767	-0-	-143	-0-	182	1	2584	2	N	1					2
							1	9									
10	3007	X	2267	-0-	-740	-0-	142	1	2125	2	N	-0-	2	1			-0-
11	3060	X	2833	-0-	-227	-0-	174	1	2659	2	N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAYNES WELL #: 40 RRCID -> 236365 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 10852 PERF. 1 - 1

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

RODRIGUEZ GAS UNIT 1 WELL #: 19 RRCID -> 236933 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11249 - 11616

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARZA D GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 236943 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 13160 PERF.11907 - 13012

06	11610	X	11305	-0-	-305	-0-	606	1	10697	2	N	2	1	1			3
							2	9									
07	12307	X	10981	-0-	-1326	-0-	644	1	10334	2	N	3	3	1			3
							3	9									
08	12307	X	10350	-0-	-1957	-0-	652	1	9696	2	N	2	2	1			3
							2	9									
09	11910	X	11026	-0-	-884	-0-	725	1	10298	2	N	3	1	1			5
							3	9									
10	12183	X	11231	-0-	-952	-0-	705	1	10525	2	N	1	2	1			4
							1	9									
11	11310	X	11130	-0-	-180	-0-	682	1	10446	2	N	2					6
							2	9									

FLORES, L. G. WELL #: 56 RRCID -> 237078 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10302 - 11068

06	600	N	561	-0-	-39	-0-	30	1	531	2	N	-0-					1
07	825	N	825	-0-	-0-	-0-	48	1	777	2	N	-0-					1
08	859	N	859	-0-	-0-	-0-	54	1	805	2	N	-0-					1
09	928	N	928	-0-	-0-	-0-	61	1	867	2	N	-0-					1
10	995	N	995	-0-	-0-	-0-	62	1	933	2	N	-0-					1
*11	803	N	803	-0-	-0-	-0-	49	1	754	2	N	-0-					1

FLORES, L. G. WELL #: 54 RRCID -> 237096 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11083 - 11262

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	3100	N	8172	-0-	5072	5072	480	1	7690	2	N	2	1	1			1
							2	9									
08	3100	N	345	-0-	-2755	2317	22	1	323	2	N	-0-	1	1			-0-
09	2328	N	11	-0-	-2317	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
10	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
11	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					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
06	2520	X	2052	-0-	-468	-0-	110	1	1942	2	N	-0-					-0-
07	2604	X	2267	-0-	-337	-0-	133	1	2133	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
08	2320	X	2320	-0-	-0-	-0-	146	1	2174	2	N	-0-					-0-
09	2100	X	2065	-0-	-35	-0-	136	1	1928	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
10	2263	X	2107	-0-	-156	-0-	132	1	1975	2	N	-0-					-0-
11	2250	X	2106	-0-	-144	-0-	129	1	1977	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
06	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	131	1	2229	2	N	-0-					-0-
07	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	121	1	2157	2	N	-0-					-0-
08	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	133	1	2210	2	N	-0-					-0-
09	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	136	1	2159	2	N	-0-					-0-
10	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	136	1	2195	2	N	-0-					-0-
*11	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	129	1	2157	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
06	3300	X	2909	-0-	-391	-0-	156	1	2753	2	N	-0-					-0-
07	3410	X	2829	-0-	-581	-0-	166	1	2662	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
08	3410	X	3170	-0-	-240	-0-	200	1	2970	2	N	-0-					-0-
09	3300	X	3180	-0-	-120	-0-	209	1	2970	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
10	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	205	1	3058	2	N	-0-					-0-
*11	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	191	1	2923	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
06	690	N	673	-0-	-17	-0-	36	1	637	2	N	-0-					-0-
07	713	N	679	-0-	-34	-0-	40	1	639	2	N	-0-					-0-
08	713	N	660	-0-	-53	-0-	42	1	618	2	N	-0-					-0-
09	660	N	660	-0-	-0-	-0-	43	1	617	2	N	-0-					-0-
10	682	N	650	-0-	-32	-0-	41	1	609	2	N	-0-					-0-
*11	658	N	658	-0-	-0-	-0-	40	1	618	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
06	180	N	63	-0-	-117	-0-	63	2			N	-0-					-0-
07	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	2			N	-0-					-0-
08	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	516	N	516	-0-	-0-	-0-	200	1	316	2	N	-0-					-0-
11	150	N	80	-0-	-70	-0-	80	2			N	-0-					-0-

LAUREL, F. D. WELL #: 4 RRCID -> 241995 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9988 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120	N	115	-0-	-5	-0-	6	1	109	2	N	-0-					-0-
07	124	N	115	-0-	-9	-0-	7	1	108	2	N	-0-					-0-
08	137	N	137	-0-	-0-	-0-	9	1	128	2	N	-0-					-0-
09	133	N	133	-0-	-0-	-0-	9	1	124	2	N	-0-					-0-
10	124	N	117	-0-	-7	-0-	7	1	110	2	N	-0-					-0-
11	120	N	116	-0-	-4	-0-	7	1	109	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
06	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	124	1	2187	2	N	-0-					11
07	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	114	1	1825	2	N	-0-					11
08	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	112	1	1670	2	N	-0-					11
09	1380	N	1254	-0-	-126	-0-	82	1	1172	2	N	-0-					11
10	1426	N	1064	-0-	-362	-0-	67	1	997	2	N	-0-					11
11	1380	N	933	-0-	-447	-0-	57	1	876	2	N	-0-					11

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
06	4680	X	4126	-0-	-554	-0-	221	1	3904	2	N	1	1	1			1
							1	9									
07	4867	X	4232	-0-	-635	-0-	248	1	3983	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
08	4867	X	4195	-0-	-672	-0-	264	1	3930	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
09	4710	X	4309	-0-	-401	-0-	283	1	4025	2	N	1					1
							1	9									
10	4681	X	4165	-0-	-516	-0-	261	1	3903	2	N	1	1	1			1
							1	9									
11	4140	X	4059	-0-	-81	-0-	249	1	3809	2	N	1					2
							1	9									

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARZA D GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 245723 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10452 - 12352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7410	X	5471	-0-	-1939	-0-	293	1	5178	2	N	-0-	1	1			1
07	7657	X	6532	-0-	-1125	-0-	383	1	6147	2	N	2	2	1			1
							2	9									
08	7037	X	5488	-0-	-1549	-0-	346	1	5141	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
09	6480	X	5890	-0-	-590	-0-	387	1	5501	2	N	2	1	1			1
							2	9									
10	6510	X	6059	-0-	-451	-0-	380	1	5678	2	N	1	1	1			1
							1	9									
11	6300	X	5884	-0-	-416	-0-	361	1	5522	2	N	1					2
							1	9									

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
06	990	N	742	-0-	-248	-0-	41	1	701	2	N	-0-					-0-
07	1023	N	818	-0-	-205	-0-	43	1	775	2	N	-0-					-0-
08	1023	N	874	-0-	-149	-0-	49	1	825	2	N	-0-					-0-
09	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	82	1	1296	2	N	-0-					-0-
10	806	N	785	-0-	-21	-0-	46	1	739	2	N	-0-					-0-
11	840	N	742	-0-	-98	-0-	42	1	700	2	N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
06	2310	N	2171	-0-	-139	-0-	116	1	2055	2	N	-0-					-0-
07	2511	N	2246	-0-	-265	-0-	132	1	2114	2	N	-0-					-0-
08	2418	N	2247	-0-	-171	-0-	142	1	2105	2	N	-0-					-0-
09	2160	N	1775	-0-	-385	-0-	117	1	1658	2	N	-0-					-0-
10	2232	N	1996	-0-	-236	-0-	125	1	1871	2	N	-0-					-0-
11	2160	N	1700	-0-	-460	-0-	104	1	1596	2	N	-0-					-0-

HAYNES "B" WELL #: 9 RRCID -> 247803 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 14100 PERF.11571 - 13854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6840	X	6187	-0-	-653	-0-	286	1	5901	2	N	-0-					-0-
07	6789	X	6471	-0-	-318	-0-	274	1	6197	2	N	-0-					-0-
08	6845	X	6845	-0-	-0-	-0-	268	1	6577	2	N	-0-					-0-
09	6525	X	6525	-0-	-0-	-0-	326	1	6199	2	N	-0-					-0-
10	6798	X	6798	-0-	-0-	-0-	312	1	6486	2	N	-0-					-0-
11	6390	X	6025	-0-	-365	-0-	267	1	5758	2	N	-0-					-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 32 RRCID -> 254608 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10268 - 10294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2880	X	1791	-0-	-1089	-0-	83	1	1708	2	N	-0-					-0-
07	2852	X	2251	-0-	-601	-0-	95	1	2156	2	N	-0-					-0-
08	2449	X	1961	-0-	-488	-0-	77	1	1884	2	N	-0-					-0-
09	2340	X	1782	-0-	-558	-0-	89	1	1693	2	N	-0-					-0-
10	2263	N	1634	-0-	-629	-0-	75	1	1559	2	N	-0-					-0-
11	1890	N	1561	-0-	-329	-0-	69	1	1492	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
06	14610	X	13531	-0-	-1079	-0-	1129	1	12402	2	N	-0-					-0-
07	15314	X	11059	-0-	-4255	-0-	1139	1	9920	2	N	-0-					-0-
08	15314	X	13835	-0-	-1479	-0-	1299	1	12536	2	N	-0-					-0-
09	14820	X	12871	-0-	-1949	-0-	12871	2			N	-0-					-0-
10	11299	X	11299	-0-	-0-	-0-	1610	1	9689	2	N	-0-					-0-
*11	10507	X	10507	-0-	-0-	-0-	326	1	10181	2	N	-0-					-0-

VESTER WELL #: 2 RRCID -> 267500 COMPL. DATE 11/12/2011 TOTAL DEPTH 13530 PERF. 8659 - 8930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13426	X	13426	-0-	-0-	-0-	1121	1	12305	2	Y	-0-					-0-
07	11519	X	11519	-0-	-0-	-0-	1186	1	10333	2	Y	-0-					-0-
08	8091	X	6337	-0-	-1754	-0-	595	1	5742	2	Y	-0-					-0-
09	13440	X	4594	-0-	-8846	-0-	4594	2			Y	-0-					-0-
10	7068	X	3313	-0-	-3755	-0-	472	1	2841	2	Y	-0-					-0-
*11	13853	X	13853	-0-	-0-	-0-	430	1	13423	2	Y	-0-					-0-

VESTER WELL #: 3 RRCID -> 270142 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 13675 PERF. 8804 - 13379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14509	X	14509	-0-	-0-	-0-	1211	1	13298	2	Y	-0-					-0-
07	15348	X	15348	-0-	-0-	-0-	1580	1	13768	2	Y	-0-					-0-
08	17064	X	17064	-0-	-0-	-0-	1602	1	15462	2	Y	-0-					-0-
09	14520	X	12152	-0-	-2368	-0-	12152	2			Y	-0-					-0-
10	13286	X	13286	-0-	-0-	-0-	1894	1	11392	2	Y	-0-					-0-
*11	13298	X	13298	-0-	-0-	-0-	413	1	12885	2	Y	-0-					-0-

KMF WELL #: 2 RRCID -> 270851 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 10357 PERF. 9724 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	36	X	36	-0-	-0-	-0-	28	2	8	9	N	7					7
07	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2			N	-0-					7
08	3100	N	4892	-0-	1792	1792	4892	2			N	-0-					7
09	3000	N	7492	-0-	4492	6284	7472	2	20	9	N	18	25	1			-0-
10	3100	N	5336	-0-	2236	8520	5336	2			N	-0-					-0-
*11	13446	X	4926	-0-	-8520	-0-	4926	2			N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VESTER WELL #: 4 RRCID -> 276871 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8704 - 13375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	176430	X	14899	-0-	-161531	-0-	1243	1	13656	2	N	-0-					-0-
07	182311	X	13149	-0-	-169162	-0-	1354	1	11795	2	N	-0-					-0-
08	182311	X	16063	-0-	-166248	-0-	1508	1	14555	2	N	-0-					-0-
09	176430	X	8778	-0-	-167652	-0-	8778	2			N	-0-					-0-
10	182311	X	11251	-0-	-171060	-0-	1604	1	9647	2	N	-0-					-0-
11	176430	X	10639	-0-	-165791	-0-	331	1	10308	2	N	-0-					-0-

HAYNES 'D' WELL #: 5 RRCID -> 278498 COMPL. DATE 07/25/2015 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8578 - 8670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	0		6415	-0-	6415	6415	272	1	6143	2	N	-0-					-0-
08	0		33767	-0-	33767	40182	1313	1	32194	2	N	236	129	1	9	6	98
							260	9									
09	0		76202	-0-	76202	116384	75499	2	703	9	N	639	633	1			104
*10	178193	X	61809	-0-	-116384	-0-	61407	2	402	9	N	365	351	1			118
11	68130	X	NO RPT	-0-	-68130	-0-					N	NO RPT					118

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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

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
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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
06	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	1952	1	2070	2	Y	-0-					20
07	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	2281	1	1408	2	Y	-0-					20
08	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	1741	1	1188	2	Y	-0-					20
09	3000	X	2525	-0-	-475	-0-	1780	1	745	2	Y	-0-					20
10	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	1641	1	1602	2	Y	-0-					20
11	3000	X	2987	-0-	-13	-0-	2987	2			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
06	3000	N	3176	-0-	176	176	1541	1	1635	2	Y	-0-					-0-
07	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		1085	-0-	1085	1085	1085	2			Y	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
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
06	870	N	814	-0-	-56	-0-	814	2			N	-0-					-0-
07	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			N	-0-					-0-
08	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					-0-
09	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					-0-
10	1085	N	934	-0-	-151	-0-	934	2			N	-0-					-0-
11	930	N	845	-0-	-85	-0-	845	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
06	1950	X	1414	-0-	-536	-0-	1414	2			Y	-0-					117
07	2015	X	1241	-0-	-774	-0-	1241	2			Y	-0-					117
08	2449	X	965	-0-	-1484	-0-	965	2			Y	-0-					117
09	2370	X	664	-0-	-1706	-0-	664	2			Y	-0-					117
10	2449	X	982	-0-	-1467	-0-	982	2			Y	-0-					117
11	1410	X	1004	-0-	-406	-0-	1004	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
06	1612	X	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			Y	-0-					-0-
07	1488	X	1010	-0-	-478	-0-	1010	2			Y	-0-					-0-
08	1395	X	547	-0-	-848	-0-	547	2			Y	-0-					-0-
09	1620	X	784	-0-	-836	-0-	784	2			Y	-0-					-0-
10	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	2			Y	-0-					-0-
*11	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2			Y	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			Y	-0-					43
07	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			Y	-0-					43
08	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2			Y	-0-					43
09	1380	N	1021	-0-	-359	-0-	1021	2			Y	-0-					43
10	1364	N	1154	-0-	-210	-0-	1144	2	10	9	Y	9					52
11	1440	N	790	-0-	-650	-0-	790	2			Y	-0-					52

BERNARDO BUSTAMANTE G.U. WELL #: 3 RRCID -> 201864 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 12132 PERF.11763 - 11828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			N	-0-					-0-
07	1085	N	411	-0-	-674	-0-	411	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	3426	-0-	326	326	3426	2			N	-0-					-0-
09	2105	N	1779	-0-	-326	-0-	1779	2			N	-0-					-0-
10	3069	X	1214	-0-	-1855	-0-	1214	2			N	-0-					-0-
11	3330	X	2142	-0-	-1188	-0-	2142	2			N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
BERNARDO BUSTAMANTE G. U. WELL #: 2 RRCID -> 201865 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10881 - 11538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2460	X	1991	-0-	-469	-0-	1991	2			N	-0-					-0-
07	2759	X	1912	-0-	-847	-0-	1912	2			N	-0-					-0-
08	2759	X	1640	-0-	-1119	-0-	1640	2			N	-0-					-0-
09	2670	X	2052	-0-	-618	-0-	2052	2			N	-0-					-0-
10	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2			N	-0-					-0-
*11	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	2			N	-0-					-0-

GUTIERREZ, T. WELL #: 1 RRCID -> 206983 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11444 - 13680

06	900	N	792	-0-	-108	-0-	792	2			N	-0-					-0-
07	1426	N	1388	-0-	-38	-0-	1388	2			N	-0-					-0-
08	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2			N	-0-					-0-
09	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			N	-0-					-0-
10	1395	N	1155	-0-	-240	-0-	1155	2			N	-0-					-0-
11	1590	N	1168	-0-	-422	-0-	1168	2			N	-0-					-0-

BERNARDO BUSTAMANTE G. U. WELL #: 4 RRCID -> 207567 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11374 - 11466

06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUSTAMANTE HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 208659 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 12855 PERF.11918 - 11948

06	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	2			N	-0-					-0-
07	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2101	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	4179	-0-	1079	1079	4179	2			N	-0-					-0-
09	2582	N	1503	-0-	-1079	-0-	1503	2			N	-0-					-0-
10	2108	N	1736	-0-	-372	-0-	1736	2			N	-0-					-0-
11	2910	X	1961	-0-	-949	-0-	1961	2			N	-0-					-0-

M. G. GARZA G. U. WELL #: 2 RRCID -> 208787 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 13908 PERF.10825 - 11501

06	3480	X	2821	-0-	-659	-0-	2821	2			N	-0-					-0-
07	3503	X	2821	-0-	-682	-0-	2821	2			N	-0-					-0-
08	3999	X	3333	-0-	-666	-0-	3333	2			N	-0-					-0-
09	3870	X	3071	-0-	-799	-0-	3071	2			N	-0-					-0-
10	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	3653	2			N	-0-					-0-
11	3120	X	2951	-0-	-169	-0-	2951	2			N	-0-					-0-

M. G. GARZA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221550 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11733 - 11817

06	2670	X	1095	-0-	-1575	-0-	1095	2			N	-0-					-0-
07	2759	X	740	-0-	-2019	-0-	740	2			N	-0-					-0-
08	2759	X	836	-0-	-1923	-0-	836	2			N	-0-					-0-
09	1530	X	979	-0-	-551	-0-	979	2			N	-0-					-0-
10	1581	X	742	-0-	-839	-0-	742	2			N	-0-					-0-
11	1110	X	544	-0-	-566	-0-	544	2			N	-0-					-0-

ABELINO WELL #: 2 RRCID -> 233962 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11628 - 12656

06	2460	X	2368	-0-	-92	-0-	2368	2			N	-0-					-0-
07	2759	X	2599	-0-	-160	-0-	2599	2			N	-0-					-0-
08	3131	X	2889	-0-	-242	-0-	2889	2			N	-0-					-0-
09	3030	X	2136	-0-	-894	-0-	2136	2			N	-0-					-0-
10	3131	X	2122	-0-	-1009	-0-	2122	2			N	-0-					-0-
11	2790	X	2210	-0-	-580	-0-	2210	2			N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
DE LOS SANTOS WELL #: 2 RRCID -> 243257 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 14850 PERF.11851 - 14650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2550	X	2489	-0-	-61	-0-	2489	2			N	-0-					-0-
07	2325	X	1912	-0-	-413	-0-	1912	2			N	-0-					-0-
08	2449	X	2105	-0-	-344	-0-	2105	2			N	-0-					-0-
09	2490	X	1591	-0-	-899	-0-	1591	2			N	-0-					-0-
10	2573	X	1987	-0-	-586	-0-	1987	2			N	-0-					-0-
*11	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	3254	2			N	-0-					-0-

DE LOS SANTOS WELL #: 3 RRCID -> 244494 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11832 - 11874

06	2320	X	2320	-0-	-0-	-0-	2320	2			N	-0-					-0-
07	2945	X	2643	-0-	-302	-0-	2643	2			N	-0-					-0-
08	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	3023	2			N	-0-					-0-
09	2850	X	2219	-0-	-631	-0-	2219	2			N	-0-					-0-
10	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	3257	2			N	-0-					-0-
11	2850	X	2191	-0-	-659	-0-	2191	2			N	-0-					-0-

LINN OPERATING, INC. 501545
HAYNES-NORTH WELL #: 1 C RRCID -> 127195 COMPL. DATE 04/15/1988 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10782 - 10846

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	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

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	5220	X	3767	-0-	-1453	-0-	224	1	3543	2	N	-0-					-0-
07	6992	X	6992	-0-	-0-	-0-	535	1	6457	2	N	-0-					-0-
08	5394	X	5110	-0-	-284	-0-	334	1	4776	2	N	-0-					-0-
09	4980	X	4833	-0-	-147	-0-	276	1	4557	2	N	-0-					-0-
10	7006	X	5090	-0-	-1916	-0-	257	1	4833	2	N	-0-					-0-
11	6780	X	5730	-0-	-1050	-0-	321	1	5409	2	N	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 28 RRCID -> 199117 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 14355 PERF. 8264 - 11144

06	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					144
07	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					144
08	62	X	46	-0-	-16	-0-	3	1	43	2	N	-0-					144
09	180	X	180	-0-	-0-	-0-	10	1	170	2	N	-0-					144
10	T. A.		112	-0-	112	112	6	1	106	2	N	-0-					144
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	112					N	-0-					144

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545

HAYNES WELL #: 30 RRCID -> 199741 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 15045 PERF. 8446 - 13256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	101	1	1602	2	N	-0-					138
07	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	135	1	1624	2	N	-0-					138
08	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	113	1	1615	2	N	-0-					138
09	1710	N	1485	-0-	-225	-0-	85	1	1400	2	N	-0-					138
10	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	94	1	1773	2	N	-0-					138
*11	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	95	1	1590	2	N	-0-					138

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
06	2730	X	1293	-0-	-1437	-0-	77	1	1216	2	N	-0-					98
07	2821	X	1404	-0-	-1417	-0-	107	1	1297	2	N	-0-					98
08	2821	X	2613	-0-	-208	-0-	171	1	2442	2	N	-0-					98
09	2520	X	1632	-0-	-888	-0-	93	1	1539	2	N	-0-					98
10	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	196	1	3686	2	N	-0-					98
*11	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	227	1	3826	2	N	-0-					98

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 31 RRCID -> 203847 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10429 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	200	1	3167	2	N	-0-					-0-
07	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	265	1	3199	2	N	-0-					-0-
08	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	207	1	2955	2	N	-0-					-0-
09	2340	X	2340	-0-	-0-	-0-	134	1	2206	2	N	-0-					-0-
10	1991	X	1991	-0-	-0-	-0-	101	1	1890	2	N	-0-					-0-
*11	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	195	1	3279	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
06	6900	X	6719	-0-	-181	-0-	399	1	6320	2	N	-0-					-0-
07	7130	X	5612	-0-	-1518	-0-	430	1	5182	2	N	-0-					-0-
08	6727	X	5724	-0-	-1003	-0-	374	1	5350	2	N	-0-					-0-
09	6720	X	3962	-0-	-2758	-0-	226	1	3736	2	N	-0-					-0-
10	6944	X	3664	-0-	-3280	-0-	185	1	3479	2	N	-0-					-0-
11	6720	X	732	-0-	-5988	-0-	41	1	691	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
06	4290	X	3072	-0-	-1218	-0-	183	1	2889	2	N	-0-					-0-
07	4433	X	3067	-0-	-1366	-0-	235	1	2832	2	N	-0-					-0-
08	4433	X	2995	-0-	-1438	-0-	196	1	2799	2	N	-0-					-0-
09	3270	X	2657	-0-	-613	-0-	152	1	2505	2	N	-0-					-0-
10	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	164	1	3079	2	N	-0-					-0-
*11	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	170	1	2860	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
06	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	152	1	2400	2	N	-0-					-0-
07	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	169	1	2033	2	N	-0-					-0-
08	2666	N	1846	-0-	-820	-0-	121	1	1725	2	N	-0-					-0-
09	2550	N	1714	-0-	-836	-0-	98	1	1616	2	N	-0-					-0-
10	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	115	1	2165	2	N	-0-					-0-
*11	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	127	1	2132	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
06	295	X	295	-0-	-0-	-0-	17	1	278	2	N	-0-					-0-
07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	14	1	172	2	N	-0-					-0-
08	277	N	277	-0-	-0-	-0-	18	1	259	2	N	-0-					-0-
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
10	186	N	151	-0-	-35	-0-	8	1	143	2	N	-0-					-0-
*11	425	N	425	-0-	-0-	-0-	24	1	401	2	N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
06	1590	N	1460	-0-	-130	-0-	87	1	1373	2	N	-0-					5
07	1457	N	321	-0-	-1136	-0-	25	1	296	2	N	-0-					5
08	2108	N	440	-0-	-1668	-0-	29	1	411	2	N	-0-					5
09	1470	N	457	-0-	-1013	-0-	26	1	431	2	N	-0-					5
10	576	N	576	-0-	-0-	-0-	29	1	547	2	N	-0-					5
*11	501	N	501	-0-	-0-	-0-	28	1	473	2	N	-0-					5

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
06	10560	X	9415	-0-	-1145	-0-	513	1	8902	2	N	-0-					-0-
07	13113	X	11033	-0-	-2080	-0-	414	1	10619	2	N	-0-					-0-
08	13113	X	11518	-0-	-1595	-0-	481	1	11037	2	N	-0-					-0-
09	12690	X	11810	-0-	-880	-0-	478	1	11332	2	N	-0-					-0-
10	11873	X	11579	-0-	-294	-0-	484	1	11095	2	N	-0-					-0-
11	11160	X	11044	-0-	-116	-0-	442	1	10602	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
06	27000	X	27000	-0-	-0-	-0-	1472	1	25528	2	N	-0-					-0-
07	28582	X	28424	-0-	-158	-0-	1066	1	27358	2	N	-0-					-0-
08	29358	X	29358	-0-	-0-	-0-	1226	1	28132	2	N	-0-					-0-
09	27731	X	27731	-0-	-0-	-0-	1122	1	26609	2	N	-0-					-0-
10	28427	X	26522	-0-	-1905	-0-	1109	1	25413	2	N	-0-					-0-
11	28410	X	27001	-0-	-1409	-0-	1081	1	25920	2	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	990	N	957	-0-	-33	-0-	957	2			N	-0-					-0-
07	992	N	971	-0-	-21	-0-	971	2			N	-0-					-0-
08	1023	N	998	-0-	-25	-0-	998	2			N	-0-					-0-
09	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-					-0-
10	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-					-0-
*11	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
LA SOLEDAD WELL #: 2 RRCID -> 218820 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 12602 PERF.11348 - 11359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	390	N	336	-0-	-54	-0-	31	1	305	2	N	-0-					-0-
07	355	N	355	-0-	-0-	-0-	38	1	317	2	N	-0-					-0-
08	589	N	330	-0-	-259	-0-	36	1	294	2	N	-0-					-0-
09	330	N	321	-0-	-9	-0-	44	1	277	2	N	-0-					-0-
10	406	N	406	-0-	-0-	-0-	37	1	369	2	N	-0-					-0-
*11	350	N	350	-0-	-0-	-0-	71	1	279	2	N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
WHITTIER WELL #: 1 RRCID -> 218877 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 12351 PERF.10784 - 11350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	258	1	2503	2	N	-0-					22
07	2511	X	2277	-0-	-234	-0-	246	1	2031	2	N	-0-					22
08	2604	N	2243	-0-	-361	-0-	244	1	1999	2	N	-0-					22
09	2760	N	2146	-0-	-614	-0-	255	1	1891	2	N	-0-					22
10	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	311	1	2066	2	N	-0-					22
*11	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	274	1	2183	2	N	-0-					22

LA SOLEDAD WELL #: 1 RRCID -> 219693 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12351 PERF.10442 - 11866

06	690	N	657	-0-	-33	-0-	62	1	595	2	N	-0-					152
07	603	N	603	-0-	-0-	-0-	65	1	538	2	N	-0-					152
08	899	N	602	-0-	-297	-0-	65	1	537	2	N	-0-					152
09	660	N	575	-0-	-85	-0-	69	1	506	2	N	-0-					152
10	645	N	645	-0-	-0-	-0-	69	1	576	2	N	-0-					152
11	570	N	528	-0-	-42	-0-	71	1	457	2	N	-0-					152

LA SOLEDAD WELL #: 3 RRCID -> 222309 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12350 PERF.10728 - 10734

06	870	N	521	-0-	-349	-0-	50	1	471	2	N	-0-					2
07	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	117	1	969	2	N	-0-					2
08	837	N	827	-0-	-10	-0-	91	1	736	2	N	-0-					2
09	799	N	799	-0-	-0-	-0-	104	1	695	2	N	-0-					2
10	1085	N	970	-0-	-115	-0-	118	1	852	2	N	-0-					2
*11	932	N	932	-0-	-0-	-0-	99	1	833	2	N	-0-					2

EL EBANITO WELL #: 2 RRCID -> 224973 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 12146 PERF.10742 - 11656

06	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	679	1	843	2	N	-0-					1
07	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	711	1	787	2	N	-0-					1
08	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	824	1	988	2	N	-0-					1
09	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	677	1	939	2	N	-0-					1
10	1488	N	1478	-0-	-10	-0-	460	1	1018	2	N	-0-					1
11	1440	N	1270	-0-	-170	-0-	779	1	491	2	N	-0-					1

WHITTIER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 226218 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 11511 PERF.10828 - 10834

06	6840	X	5175	-0-	-1665	-0-	482	1	4681	2	N	11					200
							12	9									
07	6634	X	4948	-0-	-1686	-0-	534	1	4413	2	N	1					201
							1	9									
08	6634	X	5344	-0-	-1290	-0-	584	1	4760	2	N	-0-					201
09	6240	X	5023	-0-	-1217	-0-	549	1	4474	2	N	-0-					201
10	6448	X	5107	-0-	-1341	-0-	583	1	4521	2	N	3					204
							3	9									
11	5190	X	4735	-0-	-455	-0-	570	1	4165	2	N	-0-					204

WHITTIER WELL #: 4 RRCID -> 227880 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 11474 PERF.10910 - 11100

06	678	N	678	-0-	-0-	-0-	64	1	614	2	N	-0-					5
07	587	N	587	-0-	-0-	-0-	63	1	524	2	N	-0-					5
08	589	N	574	-0-	-15	-0-	63	1	511	2	N	-0-					5
09	690	N	545	-0-	-145	-0-	63	1	482	2	N	-0-					5
10	589	N	574	-0-	-15	-0-	57	1	517	2	N	-0-					5
11	570	N	461	-0-	-109	-0-	56	1	405	2	N	-0-					5

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
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
06	3000	N	3453	-0-	453	453	1541	1	1912	2	N	-0-			28
07	3100	N	2678	-0-	-422	31	1281	1	1397	2	N	-0-			28
08	3011	X	2980	-0-	-31	-0-	1355	1	1625	2	N	-0-			28
09	2576	X	2576	-0-	-0-	-0-	1031	1	1545	2	N	-0-			28
10	2294	X	2153	-0-	-141	-0-	594	1	1559	2	N	-0-			28
11	2220	X	1522	-0-	-698	-0-	954	1	568	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
06	2400	N	2169	-0-	-231	-0-	203	1	1966	2	N	-0-			-0-
07	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	198	1	1639	2	N	-0-			-0-
08	2232	N	1915	-0-	-317	-0-	208	1	1707	2	N	-0-			-0-
09	2160	N	1799	-0-	-361	-0-	199	1	1600	2	N	-0-			-0-
10	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	226	1	1657	2	N	-0-			-0-
11	1860	N	1757	-0-	-103	-0-	203	1	1554	2	N	-0-			-0-

WHITTIER GAS UNIT 5 WELL #: 1 RRCID -> 233011 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 11320 PERF.10952 - 10962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	2	N	-0-			6
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-			6
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-			6
09	30	N	7	-0-	-23	-0-	1	1	6	2	N	-0-			6
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-			6
11	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			6

WHITTIER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 233520 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10740 - 11022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	9690	X	9338	-0-	-352	-0-	875	1	8463	2	N	-0-			202
07	10013	X	8502	-0-	-1511	-0-	917	1	7585	2	N	-0-			202
08	10013	X	8890	-0-	-1123	-0-	975	1	7915	2	N	-0-			202
09	9360	X	8354	-0-	-1006	-0-	899	1	7455	2	N	-0-			202
10	9672	X	8298	-0-	-1374	-0-	854	1	7444	2	N	-0-			202
11	9330	X	6667	-0-	-2663	-0-	771	1	5896	2	N	-0-			202

WHITTIER WELL #: 6 RRCID -> 250826 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10814 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	206	1	1805	2	N	-0-			5
07	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	152	1	1195	2	N	-0-			5
08	2170	N	1054	-0-	-1116	-0-	112	1	942	2	N	-0-			5
09	2010	N	916	-0-	-1094	-0-	116	1	800	2	N	-0-			5
10	1333	N	976	-0-	-357	-0-	110	1	866	2	N	-0-			5
11	1020	N	759	-0-	-261	-0-	115	1	644	2	N	-0-			5

WHITTIER GAS UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 251231 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 11467 PERF. N/A

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

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
LAUREL, F.D. WELL #: 1 RRCID -> 126170 COMPL. DATE 12/28/1987 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11007 - 11171

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 126675 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10428 - 10634

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	2190 N	2097	-0-	-93	-0-	187	1	1910	2	Y	-0-					-0-
07	2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	211	1	1950	2	Y	-0-					-0-
08	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	228	1	1970	2	Y	-0-					-0-
09	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	214	1	1889	2	Y	-0-					-0-
10	2170 N	1997	-0-	-173	-0-	242	1	1755	2	Y	-0-					-0-
11	2130 N	2055	-0-	-75	-0-	233	1	1822	2	Y	-0-					-0-

BUSTAMANTE TOWNSITE WELL #: 1 RRCID -> 127523 COMPL. DATE 03/25/1988 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10284 - 11273

06	3789 X	3789	-0-	-0-	-0-	337	1	3452	2	N	-0-					-0-
07	3781 X	3781	-0-	-0-	-0-	369	1	3412	2	N	-0-					-0-
08	3536 X	3536	-0-	-0-	-0-	367	1	3169	2	N	-0-					-0-
09	3329 X	3329	-0-	-0-	-0-	338	1	2991	2	N	-0-					-0-
10	3208 X	3208	-0-	-0-	-0-	389	1	2819	2	N	-0-					-0-
*11	3162 X	3162	-0-	-0-	-0-	358	1	2804	2	N	-0-					-0-

LAUREL, F.D. "A" WELL #: 4 RRCID -> 127524 COMPL. DATE 04/22/1988 TOTAL DEPTH 11420 PERF.10358 - 10530

06	3510 X	3478	-0-	-32	-0-	310	1	3168	2	Y	-0-					20
07	3627 X	3580	-0-	-47	-0-	350	1	3230	2	Y	-0-					20
08	3627 X	3497	-0-	-130	-0-	363	1	3134	2	Y	-0-					20
09	3510 X	3446	-0-	-64	-0-	350	1	3096	2	Y	-0-					20
10	3596 X	3420	-0-	-176	-0-	415	1	3005	2	Y	-0-					20
11	3480 X	3457	-0-	-23	-0-	392	1	3065	2	Y	-0-					20

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	6	1	65	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	9	1	81	2	Y	-0-					-0-
10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	8	1	58	2	Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAUREL, F.D. "A" WELL #: 6ST RRCID -> 128874 COMPL. DATE 05/11/1992 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10610 - 10852

06	366	N	366	-0-	-0-	-0-	33	1	333	2	N	-0-					-0-
07	589	N	378	-0-	-211	-0-	37	1	341	2	N	-0-					-0-
08	465	N	384	-0-	-81	-0-	40	1	344	2	N	-0-					-0-
09	528	N	528	-0-	-0-	-0-	54	1	474	2	N	-0-					-0-
10	411	N	411	-0-	-0-	-0-	50	1	361	2	N	-0-					-0-
*11	371	N	371	-0-	-0-	-0-	42	1	329	2	N	-0-					-0-

LAUREL, F.D. "A" WELL #: 8 RRCID -> 129643 COMPL. DATE 10/19/1988 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10356 - 10566

06	3000	N	2202	-0-	-798	409	196	1	2006	2	Y	-0-					-0-
07	2260	X	1851	-0-	-409	-0-	181	1	1670	2	Y	-0-					-0-
08	1903	X	1903	-0-	-0-	-0-	198	1	1705	2	Y	-0-					-0-
09	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	354	1	3131	2	Y	-0-					-0-
10	2356	X	1212	-0-	-1144	-0-	147	1	1065	2	Y	-0-					-0-
11	2190	X	2029	-0-	-161	-0-	230	1	1799	2	Y	-0-					-0-

LAUREL, F. D. "A" WELL #: 9 RRCID -> 131369 COMPL. DATE 03/24/1989 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10410 - 10570

06	120	N	104	-0-	-16	-0-	9	1	95	2	Y	-0-					-0-
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	10	1	92	2	Y	-0-					-0-
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	11	1	94	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	87	-0-	-3	-0-	9	1	78	2	Y	-0-					-0-
10	93	N	56	-0-	-37	-0-	7	1	49	2	Y	-0-					-0-
*11	116	N	116	-0-	-0-	-0-	13	1	103	2	Y	-0-					-0-

LAUREL F. D. "A" WELL #: 10 RRCID -> 132912 COMPL. DATE 06/23/1989 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10422 - 11121

06	4170	X	2705	-0-	-1465	-0-	241	1	2464	2	Y	-0-					-0-
07	4309	X	2530	-0-	-1779	-0-	247	1	2283	2	Y	-0-					-0-
08	4309	X	2949	-0-	-1360	-0-	306	1	2643	2	Y	-0-					-0-
09	2700	X	2223	-0-	-477	-0-	226	1	1997	2	Y	-0-					-0-
10	2790	X	1961	-0-	-829	-0-	238	1	1723	2	Y	-0-					-0-
11	2850	X	1966	-0-	-884	-0-	223	1	1743	2	Y	-0-					-0-

LAUREL, F.D. WELL #: 11 RRCID -> 135056 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10322 - 10552

06	3120	X	2751	-0-	-369	-0-	245	1	2506	2	Y	-0-					19
07	3224	X	2803	-0-	-421	-0-	274	1	2529	2	Y	-0-					19
08	3193	X	2672	-0-	-521	-0-	277	1	2395	2	Y	-0-					19
09	2760	X	2665	-0-	-95	-0-	271	1	2394	2	Y	-0-					19
10	2852	X	1750	-0-	-1102	-0-	212	1	1538	2	Y	-0-					19
11	2760	X	2558	-0-	-202	-0-	290	1	2268	2	Y	-0-					19

LAUREL, F.D."A" WELL #: 13 RRCID -> 237095 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11230 - 11320

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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 #: RRCID -> 100431 COMPL. DATE 05/07/1982 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 9460 - 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
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			16

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/09/2011

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	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

06	1020 X	878	-0-	-142	-0-	16	1	862	3	N	-0-	-0-
07	1331 X	1331	-0-	-0-	-0-	310	1	1021	3	N	-0-	-0-
08	1007 X	1007	-0-	-0-	-0-	325	1	682	3	N	-0-	-0-
09	960 X	903	-0-	-57	-0-	279	1	624	3	N	-0-	-0-
10	1333 X	885	-0-	-448	-0-	248	1	637	3	N	-0-	-0-
11	1290 X	570	-0-	-720	-0-	168	1	402	3	N	-0-	-0-

RANCHO BLANCO WELL #: 14 RRCID -> 193715 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6644 - 6706

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					54
07	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	1			N	-0-					54
08	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					54
09	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					54
10	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					54
11	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					54

OLIVAREZ-VAN DRESAR UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193839 COMPL. DATE 12/15/2002 TOTAL DEPTH 10768 PERF. 8980 - 10556

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

HELLEN (2ND COOK MTN.) 40253 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
HOME PETROLEUM CORP. 396852
YAEGER HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 139563 COMPL. DATE 08/23/1991 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5378 - 5390

06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	4	1	73	2	N	-0-					59
07	107	N	107	-0-	-0-	-0-	6	1	101	2	N	-0-					59
08	93	N	34	-0-	-59	-0-	34	2			N	-0-	59	7			-0-
09	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					-0-
10	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-					-0-
*11	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					-0-

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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	2040	N	1682	-0-	-358	-0-	1599	2	83	9	N	75					181
07	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2157	2	44	9	N	40					221
*08	2904	N	2904	-0-	-0-	-0-	2881	2	23	9	N	21	18	8			224
*09	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	2			N	-0-					224
*10	2201	N	2136	-0-	-65	-0-	2136	2			N	-0-	60	1			164
11	2820	N	1844	-0-	-976	-0-	1837	2	7	9	N	6	6	8			164

HERBST-WILCOX (HERBST III) //CONT.// 40678 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
HERBST-TOREL WELL #: 2 RRCID -> 226174 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9584 - 9616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1140	N	730	-0-	-410	-0-	718	2	12	9	N	11	1	8			169
*05	1240	N	1014	-0-	-226	-0-	980	2	34	9	N	31	3	8			197
*06	1140	N	824	-0-	-316	-0-	824	2			N	-0-					197
*07	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-					197
*08	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1238	2	22	9	N	20	3	8			214
*09	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1088	2	32	9	N	29	4	8			239
*10	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1267	2	9	9	N	8	100	1	1	8	146
11	1230	N	1051	-0-	-179	-0-	1044	2	7	9	N	6	6	8			146

HERBST-TOREL WELL #: 13 RRCID -> 244171 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9690 - 9740

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERBST-TOREL WELL #: 10 RRCID -> 226181 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9204 - 9649

06	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					3
07	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					3
*08	443	N	443	-0-	-0-	-0-	442	2	1	9	N	1	1	8			3
*09	330	N	330	-0-	-0-	-0-	329	2	1	9	N	1	1	8			3
*10	403	N	305	-0-	-98	-0-	305	2			N	-0-					3
11	420	N	268	-0-	-152	-0-	268	2			N	-0-					3

HERBST-TOREL WELL #: 11 RRCID -> 227590 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9140 - 9160

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

HERBST-TOREL WELL #: 13 RRCID -> 229104 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9350 - 9740

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
07	9	X	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					78
*08	131	X	131	-0-	-0-	-0-	110	2	21	9	N	19	4	8			93
*09	520	X	520	-0-	-0-	-0-	502	2	18	9	N	16	4	8			105
*10	393	X	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-	32	1			73
*11	351	X	351	-0-	-0-	-0-	345	2	6	9	N	5	5	8			73

HERBST-WILCOX (TOREL) //CONT.// 40678 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
HERBST-TOREL WELL #: 14 RRCID -> 230240 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 9422 - 9430

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

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

HERBST, F. WELL #: 2 RRCID -> 233667 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9171 - 9197

06	1920	X	-0-	-0-	-1920	-0-					N	10					188
07	1984	X	1400	-0-	-584	-0-	1359	2	41	9	N	37					225
08	1984	X	1643	-0-	-341	-0-	1585	2	58	9	N	53	176	1			102
09	1320	X	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-					102
10	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					102
11	1590	X	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-					102

WADI PETROLEUM, INC. 889600
SHOVLIN VEHLE WELL #: 1 RRCID -> 247883 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9024 - 9040

06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/07/2014 - PLUGGED 11/07/14

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

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEREFORD (LOBO) //CONT.// 40682 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	1650	X	1316	-0-	-334	-0-	101 3	1 9	1212	3	N	3					140
07	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					140
08	1891	X	1566	-0-	-325	-0-	140 1	1 9	1425	3	N	1					141
09	1938	X	1938	-0-	-0-	-0-	140 2	1 9	1796	3	N	2					143
10	1922	X	1663	-0-	-259	-0-	139 2	1 9	1522	3	N	2					145
11	1530	X	1407	-0-	-123	-0-	107 2	1 9	1298	3	N	2					147

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
06	3180	X	1556	-0-	-1624	-0-	1549	3	7	9	N	6					201
07	3472	X	3124	-0-	-348	-0-	3117	3	7	9	N	6					207
08	3472	X	3276	-0-	-196	-0-	3273	3	3	9	N	3					210
09	3240	X	2932	-0-	-308	-0-	2930	3	2	9	N	2					212
10	3348	X	3326	-0-	-22	-0-	3326	3			N	-0-	181	1			31
11	3180	X	2695	-0-	-485	-0-	2695	3			N	-0-					31

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
06	840	X	641	-0-	-199	-0-	49	1	592	3	N	-0-					9
07	744	X	524	-0-	-220	-0-	33	1	491	3	N	-0-					9
08	775	X	772	-0-	-3	-0-	69	1	703	3	N	-0-					9
09	951	X	951	-0-	-0-	-0-	69	1	882	3	N	-0-					9
10	925	X	925	-0-	-0-	-0-	78	1	847	3	N	-0-					9
11	750	X	607	-0-	-143	-0-	46	1	561	3	N	-0-					9

OXY USA INC. 630591
HEREFORD -T- WELL #: 38 RRCID -> 151294 COMPL. DATE 10/08/1996 TOTAL DEPTH 7942 PERF. 7392 - 7556

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

HEREFORD (LOBO) //CONT.// 40682 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HEREFORD -T- WELL #: 43 RRCID -> 165166 COMPL. DATE 03/20/1997 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 3892 - 3946

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

06	1552	X	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2			N	-0-					63
07	1395	X	1212	-0-	-183	-0-	1212	2			N	-0-					63
08	1395	X	1365	-0-	-30	-0-	1357	2	8	9	N	7					70
09	1560	X	1175	-0-	-385	-0-	1175	2			N	-0-					70
10	1612	X	1019	-0-	-593	-0-	1019	2			N	-0-					70
11	1560	X	768	-0-	-792	-0-	768	2			N	-0-					70

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

06	2970	X	2170	-0-	-800	-0-	155	1	2014	2	N	1					132
							1	9									
07	3069	X	2482	-0-	-587	-0-	181	1	2301	2	N	-0-					132
08	3069	X	2493	-0-	-576	-0-	177	1	2316	2	N	-0-					132
09	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	248	1	2825	2	N	8					140
							9	9									
10	3069	X	3027	-0-	-42	-0-	257	1	2770	2	N	-0-					140
*11	2501	X	2501	-0-	-0-	-0-	153	1	2348	2	N	-0-					140

C.H. RAMIREZ MINERALS, LTD. WELL #: 2 RRCID -> 222207 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 6943 - 7093

06	2010	X	469	-0-	-1541	-0-	33	1	436	2	N	-0-					23
07	2077	X	699	-0-	-1378	-0-	56	1	643	2	N	-0-					23
08	1240	X	661	-0-	-579	-0-	49	1	612	2	N	-0-					23
09	990	X	461	-0-	-529	-0-	37	1	424	2	N	-0-					23
10	837	X	534	-0-	-303	-0-	45	1	489	2	N	-0-					23
*11	1255	X	1255	-0-	-0-	-0-	77	1	1178	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

06	12480	X	6659	-0-	-5821	-0-	342	1	6313	2	N	4	2	8			170
							4	9									
07	12896	X	10253	-0-	-2643	-0-	639	1	9611	2	N	3	3	8			170
							3	9									
08	12369	X	4749	-0-	-7620	-0-	297	1	4452	2	N	-0-					170
09	11970	X	9041	-0-	-2929	-0-	523	1	8518	2	N	-0-					170
10	10546	X	10546	-0-	-0-	-0-	647	1	9899	2	N	-0-					170
11	9930	X	6044	-0-	-3886	-0-	407	1	5620	2	N	15	15	8			170
							17	9									

RAMIREZ, C. H. MINERALS, LTD B WELL #: 2 RRCID -> 256304 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 8041 PERF. 7814 - 7844

06	600	X	126	-0-	-474	-0-	29	1	97	2	N	-0-					22
07	620	X	379	-0-	-241	-0-	96	1	283	2	N	-0-					22
08	527	X	176	-0-	-351	-0-	43	1	133	2	N	-0-					22
09	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					22
10	496	X	447	-0-	-49	-0-	74	1	373	2	N	-0-					22
*11	376	X	376	-0-	-0-	-0-	71	1	305	2	N	-0-					22

HEREFORD (LOBO) //CONT.// 40682 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SAN ISIDRO DEVELOPMENT CO, L. C.//CONT.// 745991
RAMIREZ, C. H. MINERALS, LTD B WELL #: 3 RRCID -> 261892 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7406 - 7528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	31560	X	24838	-0-	-6722	-0-	24755	2	83	9	N	75					220
07	32612	X	28278	-0-	-4334	-0-	28214	2	64	9	N	58					278
08	32612	X	23511	-0-	-9101	-0-	23504	2	7	9	N	6					284
09	30090	X	28396	-0-	-1694	-0-	28385	2	11	9	N	10	184	1			110
*10	23727	X	23727	-0-	-0-	-0-	23677	2	50	9	N	45	2	8			153
11	27360	X	18884	-0-	-8476	-0-	18826	2	58	9	N	53					206

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HERMANN (FROST A) 40709 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
HERMANN, E WELL #: 20 RRCID -> 276265 COMPL. DATE 11/13/2014 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3721 - 3731

06	8640	#	205	-0-	-8435	-0-	25	1	180	2	N	-0-					-0-
07	6262	#	89	-0-	-6173	-0-	9	1	80	2	N	-0-					-0-
08	6076	#	47	-0-	-6029	-0-	6	1	41	2	N	-0-					-0-
09	1860	#	57	-0-	-1803	-0-	6	1	51	2	Y	-0-					-0-
10	310	#	24	-0-	-286	-0-	2	1	22	2	Y	-0-					-0-
11	210	#	33	-0-	-177	-0-	3	1	30	2	Y	-0-					-0-

HERMANN (VELA) 40712 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
DEGARCIA, B. G. WELL #: 87 RRCID -> 276083 COMPL. DATE 02/26/2015 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3935 - 3943

06	2100	#	-0-	-0-	-2100	-0-					N	-0-					-0-
07	2170	#	577	-0-	-1593	-0-	56	1	521	2	N	-0-					-0-
08	2170	#	297	-0-	-1873	-0-	36	1	261	2	N	-0-					-0-
09	350	R	350	-0-	-0-	-0-	36	1	314	2	Y	-0-					-0-
10	589	#	467	-0-	-122	-0-	48	1	419	2	Y	-0-					-0-
11	570	#	377	-0-	-193	-0-	31	1	346	2	Y	-0-					-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

06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

THUNDER OIL & GAS, LLC 858356
BOMER WELL #: 1 RRCID -> 244739 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 3295 PERF. 2840 - 2844

06	2130	#	1399	-0-	-731	-0-	1399	2			N	-0-					-0-
07	2201	#	1542	-0-	-659	-0-	1542	2			N	-0-					-0-
08	2015	#	1930	-0-	-85	-0-	1930	2			N	-0-					-0-
09	1860	#	1554	-0-	-306	-0-	1554	2			N	-0-					-0-
10	1705	#	1230	-0-	-475	-0-	1230	2			N	-0-					-0-
11	1500	#	1073	-0-	-427	-0-	1073	2			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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					351
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					351
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/07/2010

HIBERNIA (5100) 41007 670 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
OFFSPRING WELL SALVAGE 618934
WEBB, PATRICIA F. WELL #: RRCID -> 153987 COMPL. DATE 03/27/1995 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5184 - 5190

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/06/2010

HIBERNIA (5400 FRIO) 41007 747 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
ALTA MESA SERVICES, LP 015721
LITTLE VRANA WELL #: 1 RRCID -> 273007 COMPL. DATE 12/19/2012 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4656 - 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
*06	7860		-0-	-0-	-7860	-0-					N	-0-					96
*07	8122		-0-	-0-	-8122	-0-					N	-0-					96
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	940	N	940	-0-	-0-	-0-	133	1	807	2	Y	-0-					7
07	806	N	649	-0-	-157	-0-	94	1	555	2	Y	-0-					7
08	837	N	527	-0-	-310	-0-	78	1	449	2	Y	-0-					7
09	840	N	604	-0-	-236	-0-	83	1	521	2	Y	-0-					7
10	517	N	517	-0-	-0-	-0-	73	1	444	2	Y	-0-					7
*11	534	N	534	-0-	-0-	-0-	82	1	452	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
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					70
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					70
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					70
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					70
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					70
11	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

06	1980	N	1679	-0-	-301	-0-	301	1	1378	2	N	-0-					-0-
07	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	1712	316	1	1396	2	-0-
08	1953	N	1555	-0-	-398	-0-	274	1	1281	2	N	-0-					-0-
09	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	312	1	1384	2	N	-0-					-0-
10	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	334	1	1477	2	N	-0-					-0-
*11	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	332	1	1365	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

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
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					14
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					14
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					14

SAVAGE UNIT -A- WELL #: 1 U RRCID -> 010873 COMPL. DATE 10/22/1955 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 6154 - 6170

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

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
06	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	206	1	1257	2	Y	-0-					55
07	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	232	1	1367	2	Y	-0-					55
08	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	283	1	1627	2	Y	-0-					55
09	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	210	1	1312	2	Y	-0-					55
10	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	251	1	1535	2	Y	-0-					55
*11	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	253	1	1397	2	Y	-0-					55

THESER BROS. WELL #: 1 C RRCID -> 010875 COMPL. DATE 04/26/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
*08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	23	7			-0-
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/09/2015 - PLUGGED 07/09/15

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
SAMANO WELL #: 1 T RRCID -> 010853 COMPL. DATE 04/21/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	348	1	3567	2	Y	36					81
							40	9									
07	2108	X	512	-0-	-1596	-0-	48	1	436	2	Y	25					106
							28	9									
08	1767	X	1506	-0-	-261	-0-	133	1	1339	2	Y	31	120	1			17
							34	9									
09	3960	X	1926	-0-	-2034	-0-	150	1	1731	2	Y	41					58
							45	9									
10	2356	X	2263	-0-	-93	-0-	179	1	2032	2	Y	47					105
							52	9									
11	2280	X	2096	-0-	-184	-0-	159	1	1885	2	Y	47					152
							52	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

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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
11	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

06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/09/2015 - PLUGGED 07/09/15

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
SAMANO WELL #: 1 C RRCID -> 010832 COMPL. DATE 04/21/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	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
06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	18	1	111	2	Y	-0-					18
07	76	N	76	-0-	-0-	-0-	11	1	65	2	Y	-0-					18
08	167	N	167	-0-	-0-	-0-	25	1	142	2	Y	-0-					18
09	120	N	119	-0-	-1	-0-	16	1	103	2	Y	-0-					18
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	14	1	86	2	Y	-0-					18
11	150	N	99	-0-	-51	-0-	15	1	84	2	Y	-0-					18

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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	139	1	1584	2	N	-0-					61
07	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	148	1	1679	2	N	-0-					61
08	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	155	1	1660	2	N	-0-					61
09	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	130	1	1403	2	N	-0-					61
10	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	132	1	1469	2	N	-0-					61
*11	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	140	1	1344	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
06	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	169	1	1027	2	Y	52					189
							57	9									
07	929	N	929	-0-	-0-	-0-	127	1	749	2	Y	48					237
							53	9									
08	605	N	605	-0-	-0-	-0-	84	1	480	2	Y	37	168	1			106
							41	9									
09	792	N	792	-0-	-0-	-0-	102	1	634	2	Y	51					157
							56	9									
10	930	N	694	-0-	-236	-0-	90	1	550	2	Y	49					206
							54	9									
*11	619	N	619	-0-	-0-	-0-	87	1	479	2	Y	48					254
							53	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
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PATE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 152436 COMPL. DATE 10/12/1994 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6950 - 6959

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			23
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			23
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			23
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			23
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70

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

06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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
06	580	N	580	-0-	-0-	-0-	47	1	533	2	Y	-0-					38
07	589	N	589	-0-	-0-	-0-	48	1	541	2	Y	-0-					38
08	589	N	528	-0-	-61	-0-	45	1	483	2	Y	-0-					38
09	570	N	508	-0-	-62	-0-	43	1	465	2	Y	-0-					38
10	632	N	632	-0-	-0-	-0-	52	1	580	2	Y	-0-					38
*11	639	N	639	-0-	-0-	-0-	59	1	580	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

06	5280	#	1929	-0-	-3351	-0-	172	1	1757	2	Y	-0-					-0-
07	6479	#	5367	-0-	-1112	-0-	532	1	4834	2	Y	1					1
							1	9									
08	6479	#	5165	-0-	-1314	-0-	467	1	4697	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
09	6270	#	5662	-0-	-608	-0-	450	1	5210	2	Y	2					2
							2	9									
10	5429	R	5429	-0-	-0-	-0-	441	1	4987	2	Y	1					3
							1	9									
*11	5665	R	5665	-0-	-0-	-0-	441	1	5223	2	Y	1					4
							1	9									

HIDALGO (6590) 41078 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MIRAMAR PETROLEUM, INC. 570385
NOSER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166954 COMPL. DATE 12/13/1997 TOTAL DEPTH 8431 PERF. 6639 - 6644

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			54

NOSER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195152 COMPL. DATE 02/10/2001 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 6654 - 6660

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/05/2015 - PLUGGED 08/05/15

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

06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J. L. BELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184213 COMPL. DATE 07/22/2001 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7208 - 7220

06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HIDALGO (7200, LOWER) //CONT.// 41078 868 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
SAVAGE -A- UNIT WELL #: A 2 L RRCID -> 010902 COMPL. DATE 06/01/1959 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7241 - 7262

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

MIRAMAR PETROLEUM, INC. 570385
KAWAHATA GAS UNIT WELL #: RRCID -> 167967 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 7213 - 7223

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
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					272
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					272
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					272

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/18/2012

HIDALGO (7330) 41078 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MIRAMAR PETROLEUM, INC. 570385
THESER GAS UNIT WELL #: RRCID -> 147420 COMPL. DATE 12/01/1993 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7348 - 7358

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
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/03/2011

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

06	1950 #	1825	-0-	-125	B	-25800	147	1	1678	2	N	-0-						275
07	2015 #	1702	-0-	-313	B	-26113	138	1	1564	2	N	-0-						275
08	1922 #	1755	-0-	-167	B	-26280	151	1	1604	2	N	-0-						275
*09	1830 #	1576	-0-	-254	B	-26534	133	1	1443	2	N	-0-						275
*10	1891 #	1670	-0-	-221	B	-26755	138	1	1532	2	N	-0-						275
11	1830 #	1282	-0-	-548	B	-27303	121	1	1161	2	N	-0-						275

LEPOVITZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158053 COMPL. DATE 03/21/1996 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 7769 - 7780

06	987 N	987	-0-	-0-	B	-0-	79	1	908	2	N	-0-						110
07	1023 N	1008	-0-	-15	B	-0-	82	1	926	2	N	-0-						110
08	1023 N	1002	-0-	-21	B	-0-	86	1	916	2	N	-0-						110
09	990 N	895	-0-	-95	B	-0-	76	1	819	2	N	-0-						110
10	1023 N	880	-0-	-143	B	-0-	73	1	807	2	N	-0-						110
11	960 N	880	-0-	-80	B	-0-	73	1	807	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
06	1020	X	871	-0-	-149	-0-	70	1	801	2	N	-0-					136
07	830	X	830	-0-	-0-	-0-	67	1	763	2	N	-0-					136
*08	806	X	590	-0-	-216	-0-	50	1	537	2	N	3	3	8			136
							3	9									
09	870	X	851	-0-	-19	-0-	72	1	779	2	N	-0-					136
*10	1035	X	1035	-0-	-0-	-0-	84	1	927	2	N	22	22	8			136
							24	9									
11	870	X	827	-0-	-43	-0-	84	1	749	99	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	77	1			-0-
08	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	P&A-COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/10/2015 - PLUGGED 08/10/15

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
06	0		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					33
07	0		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					33
08	0		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-	33	7			-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	1860	#	1472	-0-	-388	-0-	118	1	1354	2	N	-0-					43
07	1953	#	1683	-0-	-270	-0-	137	1	1546	2	N	-0-					43
08	1953	#	1533	-0-	-420	-0-	132	1	1401	2	N	-0-					43
09	1890	#	1533	-0-	-357	-0-	132	1	1401	2	N	-0-					43
10	1702	R	1702	-0-	-0-	-0-	141	1	1561	2	N	-0-					43
*11	1677	R	1677	-0-	-0-	-0-	158	1	1519	2	N	-0-					43

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5253		5253	-0-	-0-	-0-	812	1	4441	2	N	-0-	176	1			44
07	5914		5910	-0-	-4	-0-	928	1	4957	2	N	23					67
							25	9									
08	5776		5776	-0-	-0-	-0-	910	1	4765	2	N	92					159
							101	9									
09	6207		6207	-0-	-0-	-0-	926	1	5223	2	N	53	177	1			35
							58	9									
10	6239		6239	-0-	-0-	-0-	945	1	5218	2	N	69					104
							76	9									
*11	5257		5257	-0-	-0-	-0-	869	1	4336	2	N	47					151
							52	9									

HIDALGO-PATE GAS UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 010911 COMPL. DATE 11/03/1959 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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/14/2015 - PLUGGED 07/14/15

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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/14/2015 - PLUGGED 07/14/15

HINDE (FRIO 4) 41537 070 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TRINITY ENVIRONMENTAL SWD,L.L.C 870002
SEKULA, F. WELL #: 1 RRCID -> 185199 COMPL. DATE 05/12/2001 TOTAL DEPTH 3711 PERF. 3455 - 3486

06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEKULA, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 245332 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 3825 PERF. 3320 - 3524

06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	6021	X	6021	-0-	-0-	-0-	6004	2	17	9	N	15							111
07	5823	X	5823	-0-	-0-	-0-	5757	2	66	9	N	60							171
08	6882	X	5109	-0-	-1773	-0-	5063	2	46	9	N	42	170	1					43
09	6660	X	5258	-0-	-1402	-0-	5192	2	66	9	N	60							103
10	6882	X	4059	-0-	-2823	-0-	4009	2	50	9	N	45	1	8					147
11	6030	X	5678	-0-	-352	-0-	5597	2	81	9	N	74	179	1					42

BENTSEN BROS., A WELL #: 5 L RRCID -> 039163 COMPL. DATE 05/15/1966 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

06	3840	X	1827	-0-	-2013	-0-	1819	2	8	9	N	7							143
07	4092	X	2153	-0-	-1939	-0-	2151	2	2	9	N	2							145
08	4092	X	1546	-0-	-2546	-0-	1536	2	10	9	N	9							154
09	3960	X	3834	-0-	-126	-0-	3826	2	8	9	N	7							161
10	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	3144	2	10	9	N	9	169	1					1
*11	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	3330	2	8	9	N	7							8

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. 630591
BENTSEN TRACT II WELL #: A 12 RRCID -> 010918 COMPL. DATE 05/30/1974 TOTAL DEPTH 11297 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	270	N	54	-0-	-216	-0-	7	2	47	9	Y	43	37	0			8
07	217	N	187	-0-	-30	-0-	2	1	168	2	Y	15	18	0	1	1	4
							17	9									
08	196	N	196	-0-	-0-	-0-	2	1	176	2	Y	16	17	0			3
							18	9									
09	223	N	223	-0-	-0-	-0-	6	1	200	2	Y	15	13	0			5
							17	9									
10	235	N	235	-0-	-0-	-0-	8	1	210	2	Y	15	16	0			4
							17	9									
*11	203	N	203	-0-	-0-	-0-	8	1	176	2	Y	17	17	0			4
							19	9									

BENTSEN TRACT I WELL #: A 9 RRCID -> 063633 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11147 PERF. 6740 - 6788

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

BENTSEN TRACT 1V -A- WELL #: 11 RRCID -> 066784 COMPL. DATE 05/30/1976 TOTAL DEPTH 10192 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	720	N	533	-0-	-187	-0-	5	1	500	2	N	25	3	0			86
							28	9									
07	841	N	841	-0-	-0-	-0-	7	1	771	2	N	57	112	0			31
							63	9									
08	769	N	769	-0-	-0-	-0-	7	1	708	2	N	49	17	0			63
							54	9									
09	878	N	878	-0-	-0-	-0-	26	1	797	2	N	50	8	0			105
							55	9									
10	837	N	667	-0-	-170	-0-	23	1	601	2	N	39	18	0			126
							43	9									
*11	754	N	754	-0-	-0-	-0-	29	1	658	2	N	61	16	0			171
							67	9									

BENTSEN TRACT I WELL #: 3 RRCID -> 076842 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11476 PERF. 9253 - 9290

06	801	X	801	-0-	-0-	-0-	7	1	786	2	Y	7	8	0			4
							8	9									
07	1679	X	1679	-0-	-0-	-0-	16	1	1661	2	Y	2	3	0			3
							2	9									
08	680	X	680	-0-	-0-	-0-	6	1	664	2	Y	9	11	0			1
							10	9									
09	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	91	1	2833	2	Y	4					5
							4	9									
10	1000	X	1000	-0-	-0-	-0-	36	1	946	2	Y	16	19	0			2
							18	9									
*11	900	N	900	-0-	-0-	-0-	37	1	843	2	Y	18	14	0			6
							20	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
S. W. FARM & RANCH STATE OF TEX. WELL #: 1 RRCID -> 098893 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 7438 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 85 RRCID -> 110797 COMPL. DATE 05/16/1984 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7094 - 7106

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

06	127	X	127	-0-	-0-	-0-	3 1 3 9	121	2	Y	3	3	0				-0-
07	186	N	161	-0-	-25	-0-	6 1 3 9	152	2	Y	3	3	0				-0-
08	124	N	46	-0-	-78	-0-	2 1 1 9	43	2	Y	1	1	0				-0-
09	162	N	162	-0-	-0-	-0-	7 1 3 9	152	2	Y	3	3	0				-0-
10	155	N	138	-0-	-17	-0-	6 1 2 9	130	2	Y	2	2	0				-0-
*11	236	N	236	-0-	-0-	-0-	11 1 4 9	221	2	Y	4	4	0				-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 89 RRCID -> 135326 COMPL. DATE 09/18/2014 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 5076 - 5166

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

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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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 #: 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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 91 RRCID -> 143185 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11385 PERF. 9261 - 9340

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	534	X	534	-0-	-0-	-0-	19 11	1 9	504	2	Y	10	10	0			-0-
08	887	X	887	-0-	-0-	-0-	41 18	1 9	828	2	Y	16	15	0			1
09	1164	X	1164	-0-	-0-	-0-	48 1	1 4	1092 23	2 9	Y	21	21	0			1
10	1204	X	1204	-0-	-0-	-0-	53 24	1 9	1127	2	Y	22	22	0			1
11	870	X	388	-0-	-482	-0-	17 8	1 9	363	2	Y	7	8	0			-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 92 RRCID -> 144308 COMPL. DATE 01/01/1993 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8941 - 8984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	61 1	1 4	2274 52	2 9	Y	47	47	0			1
07	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	78 1	1 4	2103 46	2 9	Y	42	42	0			1
08	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	109 1	1 4	2171 45	2 9	Y	41	41	0			1
09	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	92 2	1 4	2071 45	2 9	Y	41	41	0			1
10	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	95 43	1 9	2021	2	Y	39	39	0			1
11	2070	N	2002	-0-	-68	-0-	90 42	1 9	1870	2	Y	38	38	0			1

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 67 RRCID -> 144309 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 12363 PERF. 8920 - 9888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4680	X	4175	-0-	-505	-0-	107 1	1 4	3976 91	2 9	Y	83	83	0			2
07	4836	X	4162	-0-	-674	-0-	146 1	1 4	3929 86	2 9	Y	78	78	0			2
08	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	207 2	1 4	4130 87	2 9	Y	79	78	0			3
09	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	176 3	1 4	3985 86	2 9	Y	78	79	0			2
10	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	196 89	1 9	4192	2	Y	81	80	0			3
11	4290	X	2984	-0-	-1306	-0-	134 63	1 9	2787	2	Y	57	58	0			2

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
06	1290	N	1193	-0-	-97	-0-	31	1	1136	2	Y	24	24	0			1
							26	9									
07	1116	N	1092	-0-	-24	-0-	38	1	1031	2	Y	21	21	0			1
							23	9									
08	1457	N	1059	-0-	-398	-0-	49	1	989	2	Y	19	19	0			1
							21	9									
09	1200	N	1092	-0-	-108	-0-	45	1	1024	2	Y	20	20	0			1
							1	4	22	9							
10	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	51	1	1085	2	Y	21	21	0			1
							23	9									
*11	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	47	1	973	2	Y	20	20	0			1
							22	9									

STATE SLICK "D" WELL #: 18 RRCID -> 145005 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 8987 PERF. 6390 - 6566

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	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

06	3720	X	3508	-0-	-212	-0-	90	1	3340	2	Y	70	70	0			2
							1	4	77	9							
07	3844	X	3816	-0-	-28	-0-	134	1	3603	2	Y	71	71	0			2
							1	4	78	9							
08	3968	X	3539	-0-	-429	-0-	165	1	3304	2	Y	62	62	0			2
							2	4	68	9							
09	3840	X	3047	-0-	-793	-0-	126	1	2856	2	Y	57	57	0			2
							2	4	63	9							
10	3968	X	3468	-0-	-500	-0-	152	1	3248	2	Y	62	62	0			2
							68	9									
11	3690	X	3045	-0-	-645	-0-	136	1	2844	2	Y	59	59	0			2
							65	9									

SOUTHWEST FARM & RANCH WELL #: 3 RRCID -> 147285 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 9106 PERF. 7149 - 7257

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	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

06	4440	X	2706	-0-	-1734	-0-	69	1	2577	2	Y	54	55	0			1
							1	4	59	9							
07	4588	X	4535	-0-	-53	-0-	159	1	4280	2	Y	86	84	0			3
							1	4	95	9							
08	4433	X	1074	-0-	-3359	-0-	50	1	1003	2	Y	19	21	0			1
							21	9									
09	4290	X	536	-0-	-3754	-0-	22	1	504	2	Y	9	10	0			-0-
							10	9									
10	4526	X	425	-0-	-4101	-0-	19	1	397	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
11	4380	X	535	-0-	-3845	-0-	24	1	500	2	Y	10	10	0			-0-
							11	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
06	5130	X	3480	-0-	-1650	-0-	89	1	3314	2	Y	69	70	0			2
							1	4	76	9							
07	5301	X	3174	-0-	-2127	-0-	112	1	2995	2	Y	60	60	0			2
							1	4	66	9							
08	5208	X	4124	-0-	-1084	-0-	193	1	3850	2	Y	72	72	0			2
							2	4	79	9							
09	5040	X	3224	-0-	-1816	-0-	134	1	3022	2	Y	60	60	0			2
							2	4	66	9							
10	5084	X	4087	-0-	-997	-0-	179	1	3828	2	Y	73	73	0			2
							80	9									
*11	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	208	1	4326	2	Y	89	88	0			3
							98	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 81 RRCID -> 154920 COMPL. DATE 04/20/1995 TOTAL DEPTH 10446 PERF. 8530 - 8603

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	240	X	18	-0-	-222	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
07	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	6	1	126	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
09	109	N	109	-0-	-0-	-0-	5	1	102	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
11	120	N	41	-0-	-79	-0-	2	1	38	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 80 RRCID -> 159300 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8560 - 9888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7788	X	7788	-0-	-0-	-0-	199	1	7416	2	Y	155	155	0			4
							2	4	171	9							
07	7408	X	7408	-0-	-0-	-0-	261	1	6992	2	Y	139	139	0			4
							2	4	153	9							
08	8060	X	6067	-0-	-1993	-0-	283	1	5664	2	Y	106	107	0			3
							3	4	117	9							
09	7800	X	2787	-0-	-5013	-0-	116	1	2611	2	Y	53	54	0			2
							2	4	58	9							
10	8060	X	2445	-0-	-5615	-0-	107	1	2291	2	Y	43	44	0			1
							47	9									
11	7800	X	6611	-0-	-1189	-0-	296	1	6175	2	Y	127	124	0			4
							140	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
06	7230	X	6292	-0-	-938	-0-	161	1	5992	2	Y	125	125	0			3
							1	4	138	9							
07	7471	X	7167	-0-	-304	-0-	252	1	6764	2	Y	135	134	0			4
							2	4	149	9							
08	8281	X	8281	-0-	-0-	-0-	387	1	7729	2	Y	146	145	0			5
							4	4	161	9							
09	7230	X	5582	-0-	-1648	-0-	232	1	5233	2	Y	103	105	0			3
							4	4	113	9							
10	7161	X	6922	-0-	-239	-0-	303	1	6483	2	Y	124	123	0			4
							136	9									
11	8010	X	5500	-0-	-2510	-0-	247	1	5137	2	Y	105	106	0			3
							116	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 108 RRCID -> 163300 COMPL. DATE 10/11/1996 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 7681 - 7690

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	712	N	712	-0-	-0-	-0-	18	1	679	2	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
07	731	N	731	-0-	-0-	-0-	26	1	690	2	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
08	745	N	745	-0-	-0-	-0-	35	1	696	2	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
09	720	N	682	-0-	-38	-0-	28	1	640	2	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
10	744	N	706	-0-	-38	-0-	31	1	661	2	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
11	720	N	686	-0-	-34	-0-	31	1	641	2	Y	13	13	0			-0-
							14	9									

SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 8 RRCID -> 165677 COMPL. DATE 08/08/1997 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8866 - 9095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	240	N	174	-0-	-66	-0-	4	1	166	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
07	248	N	235	-0-	-13	-0-	8	1	223	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
09	195	N	195	-0-	-0-	-0-	8	1	183	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
10	248	N	234	-0-	-14	-0-	10	1	220	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*11	432	N	432	-0-	-0-	-0-	19	1	404	2	Y	8	8	0			-0-
							9	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
06	7453	X	7453	-0-	-0-	-0-	191	1	7097	2	Y	148	148	0			4
							2	4	163	9							
07	7568	X	7568	-0-	-0-	-0-	266	1	7144	2	Y	142	142	0			4
							2	4	156	9							
08	6861	X	6861	-0-	-0-	-0-	320	1	6405	2	Y	121	121	0			4
							3	4	133	9							
09	7555	X	7555	-0-	-0-	-0-	314	1	7082	2	Y	140	140	0			4
							5	4	154	9							
10	7460	X	7460	-0-	-0-	-0-	327	1	6986	2	Y	134	134	0			4
							147	9									
*11	6945	X	6945	-0-	-0-	-0-	311	1	6488	2	Y	133	133	0			4
							146	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 114 RRCID -> 170508 COMPL. DATE 09/25/1999 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8962 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1170	N	1163	-0-	-7	-0-	30	1	1108	2	Y	23	23	0			1
							25	9									
07	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	43	1	1154	2	Y	23	23	0			1
							25	9									
08	1333	N	1208	-0-	-125	-0-	56	1	1128	2	Y	21	21	0			1
							1	4	23	9							
09	1170	N	1117	-0-	-53	-0-	46	1	1047	2	Y	21	21	0			1
							1	4	23	9							
10	1209	N	1116	-0-	-93	-0-	49	1	1045	2	Y	20	20	0			1
							22	9									
11	1170	N	840	-0-	-330	-0-	38	1	785	2	Y	15	16	0			-0-
							17	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 122 RRCID -> 170702 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 8437 PERF. 5736 - 6578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8926	X	8926	-0-	-0-	-0-	229	1	8499	2	Y	178	178	0			5
							2	4	196	9							
07	8847	X	8847	-0-	-0-	-0-	311	1	8350	2	Y	166	166	0			5
							3	4	183	9							
08	9672	X	5105	-0-	-4567	-0-	238	1	4766	2	Y	90	92	0			3
							2	4	99	9							
09	9180	X	138	-0-	-9042	-0-	6	1	130	2	Y	2	5	0			-0-
							2	9									
10	9331	X	127	-0-	-9204	-0-	6	1	119	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
11	8940	X	410	-0-	-8530	-0-	18	1	383	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 93 RRCID -> 170705 COMPL. DATE 05/05/1999 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 8935 - 9656

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

SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 12 RRCID -> 170793 COMPL. DATE 02/02/1998 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6338 - 6347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	3810	X	2303	-0-	-1507	-0-	59	1	2193	2	Y	45	46	0			1
							1	4	50	9							
07	3937	X	2787	-0-	-1150	-0-	98	1	2630	2	Y	53	52	0			2
							1	4	58	9							
08	3503	X	2867	-0-	-636	-0-	134	1	2677	2	Y	50	50	0			2
							1	4	55	9							
09	3390	X	2887	-0-	-503	-0-	120	1	2706	2	Y	54	54	0			2
							2	4	59	9							
10	3193	X	3180	-0-	-13	-0-	139	1	2978	2	Y	57	57	0			2
							63	9									
*11	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	150	1	3130	2	Y	64	64	0			2
							70	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
06	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	80	1	2988	2	Y	62	62	0			2
							1	4	68	9							
07	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	102	1	2750	2	Y	55	55	0			2
							1	4	61	9							
08	3317	X	1020	-0-	-2297	-0-	48	1	952	2	Y	18	19	0			1
							20	9									
09	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	152	1	3422	2	Y	67	66	0			2
							3	4	74	9							
10	3255	X	3206	-0-	-49	-0-	140	1	3002	2	Y	58	58	0			2
							64	9									
11	3150	X	3079	-0-	-71	-0-	138	1	2876	2	Y	59	59	0			2
							65	9									

SLICK, T. B. ESTATE 533 WELL #: 1 RRCID -> 172707 COMPL. DATE 12/04/2013 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 7442 - 7880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	61	X	61	-0-	-0-	-0-	2	1	58	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
07	T. A.		576	-0-	576	576	20	1	544	2	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	576					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	576					Y	-0-					-0-
10	576	X	-0-	-0-	-576	-0-					Y	-0-					-0-
11	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					-0-

S.W. FARM & RANCH STATE OF TEXAS WELL #: 2 RRCID -> 172825 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7560 - 7690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1770	N	1553	-0-	-217	-0-	40	1	1479	2	Y	31	31	0			1
							34	9									
07	1860	N	1625	-0-	-235	-0-	57	1	1535	2	Y	30	30	0			1
							33	9									
08	1643	N	1161	-0-	-482	-0-	54	1	1083	2	Y	21	21	0			1
							1	4	23	9							
09	1560	N	1307	-0-	-253	-0-	54	1	1226	2	Y	24	24	0			1
							1	4	26	9							
10	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	98	1	2099	2	Y	40	40	0			1
							44	9									
*11	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	80	1	1675	2	Y	35	35	0			1
							39	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
06	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	41	1	1510	2	Y	32	32	0			1
							35	9									
07	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	58	1	1548	2	Y	31	31	0			1
							34	9									
08	2356	N	2066	-0-	-290	-0-	96	1	1929	2	Y	36	36	0			1
							1	4	40	9							
09	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	99	1	2246	2	Y	44	44	0			1
							2	4	48	9							
10	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	101	1	2157	2	Y	41	41	0			1
							45	9									
*11	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	108	1	2252	2	Y	46	46	0			1
							51	9									

SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 10 RRCID -> 172944 COMPL. DATE 02/21/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6555 - 6681

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	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

06	120	N	55	-0-	-65	-0-	1	1	53	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
07	155	N	84	-0-	-71	-0-	3	1	79	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
08	155	N	50	-0-	-105	-0-	2	1	47	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
09	60	N	43	-0-	-17	-0-	2	1	40	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
10	93	N	51	-0-	-42	-0-	2	1	48	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
11	60	N	32	-0-	-28	-0-	1	1	30	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

06	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	30	1	1101	2	Y	23	23	0			1
							25	9									
07	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	44	1	1189	2	Y	24	24	0			1
							26	9									
08	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	59	1	1180	2	Y	22	22	0			1
							1	4	24	9							
09	1170	N	824	-0-	-346	-0-	34	1	772	2	Y	15	16	0			-0-
							1	4	17	9							
10	1240	N	539	-0-	-701	-0-	24	1	504	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
11	1200	N	718	-0-	-482	-0-	32	1	671	2	Y	14	14	0			-0-
							15	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
06	7650	X	6584	-0-	-1066	-0-	169	1	6269	2	Y	131	131	0			3
							2	4	144	9							
07	7533	X	6677	-0-	-856	-0-	235	1	6301	2	Y	126	125	0			4
							2	4	139	9							
08	7409	X	6551	-0-	-858	-0-	306	1	6115	2	Y	115	115	0			4
							3	4	127	9							
09	7050	X	6082	-0-	-968	-0-	253	1	5702	2	Y	112	113	0			3
							4	4	123	9							
10	7006	X	6093	-0-	-913	-0-	267	1	5706	2	Y	109	109	0			3
							120	9									
11	6570	X	5719	-0-	-851	-0-	256	1	5342	2	Y	110	110	0			3
							121	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
06	4290	X	3210	-0-	-1080	-0-	82	1	3057	2	Y	64	64	0			2
							1	4	70	9							
07	4433	X	3749	-0-	-684	-0-	132	1	3539	2	Y	70	70	0			2
							1	4	77	9							
08	4433	X	3443	-0-	-990	-0-	161	1	3213	2	Y	61	61	0			2
							2	4	67	9							
09	3690	X	3356	-0-	-334	-0-	139	1	3147	2	Y	62	62	0			2
							2	4	68	9							
10	3751	X	3303	-0-	-448	-0-	145	1	3093	2	Y	59	59	0			2
							65	9									
*11	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	167	1	3469	2	Y	71	71	0			2
							78	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
06	2070	X	939	-0-	-1131	-0-	24	1	894	2	Y	19	19	0			-0-
							21	9									
07	1333	X	1002	-0-	-331	-0-	35	1	945	2	Y	20	19	0			1
							22	9									
08	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	52	1	1047	2	Y	20	20	0			1
							22	9									
09	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	42	1	959	2	Y	19	19	0			1
							1	4	21	9							
10	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	91	1	1946	2	Y	37	37	0			1
							41	9									
*11	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	64	1	1333	2	Y	28	28	0			1
							31	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
06	210	N	132	-0-	-78	-0-	3	1	126	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
07	190	N	190	-0-	-0-	-0-	7	1	179	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
08	303	N	303	-0-	-0-	-0-	14	1	283	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
09	188	N	188	-0-	-0-	-0-	8	1	176	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
10	268	N	268	-0-	-0-	-0-	12	1	250	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
11	300	N	168	-0-	-132	-0-	8	1	157	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 #: 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	810	N	783	-0-	-27	-0-	20	1	745	2	Y	16	16	0			-0-
							18	9									
07	809	N	809	-0-	-0-	-0-	28	1	764	2	Y	15	15	0			-0-
							17	9									
08	806	N	805	-0-	-1	-0-	38	1	752	2	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
09	780	N	777	-0-	-3	-0-	32	1	729	2	Y	14	14	0			-0-
							1	4	15	9							
10	806	N	805	-0-	-1	-0-	35	1	755	2	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
11	780	N	774	-0-	-6	-0-	35	1	722	2	Y	15	15	0			-0-
							17	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 118 RRCID -> 179508 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10614 PERF. 8974 - 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
06	4200	X	2956	-0-	-1244	-0-	76	1	2814	2	Y	59	59	0			2
							1	4	65	9							
07	4729	X	4729	-0-	-0-	-0-	166	1	4464	2	Y	89	88	0			3
							1	4	98	9							
08	4619	X	3518	-0-	-1101	-0-	164	1	3284	2	Y	62	63	0			2
							2	4	68	9							
09	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	189	1	4263	2	Y	85	84	0			3
							3	4	94	9							
10	4743	X	3598	-0-	-1145	-0-	158	1	3370	2	Y	64	65	0			2
							70	9									
11	4590	X	3531	-0-	-1059	-0-	158	1	3298	2	Y	68	68	0			2
							75	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	967	N	967	-0-	-0-	-0-	25	1	920	2	Y	20	19	0			1
							22	9									
07	744	N	481	-0-	-263	-0-	17	1	455	2	Y	8	9	0			-0-
							9	9									
08	984	N	984	-0-	-0-	-0-	46	1	918	2	Y	18	17	0			1
							20	9									
09	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	42	1	954	2	Y	19	19	0			1
							1	4	21	9							
10	777	N	777	-0-	-0-	-0-	34	1	729	2	Y	13	14	0			-0-
							14	9									
11	960	N	238	-0-	-722	-0-	11	1	221	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 133 RRCID -> 182680 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 6257 - 7405

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		7	-0-	7	7	7	2			Y	-0-					-0-
08	8	X	1	-0-	-7	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 127 RRCID -> 183102 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 9256 PERF. 7100 - 7134

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	10205	X	10205	-0-	-0-	-0-	261	1	9719	2	Y	203	203	0			5
							2	4	223	9							
07	9982	X	8851	-0-	-1131	-0-	311	1	8353	2	Y	167	167	0			5
							3	4	184	9							
08	10552	X	10552	-0-	-0-	-0-	493	1	9850	2	Y	185	184	0			6
							5	4	204	9							
09	10200	X	10152	-0-	-48	-0-	421	1	9517	2	Y	188	188	0			6
							7	4	207	9							
10	10592	X	10592	-0-	-0-	-0-	464	1	9920	2	Y	189	189	0			6
							208	9									
*11	10878	X	10878	-0-	-0-	-0-	488	1	10161	2	Y	208	208	0			6
							229	9									

SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 14 RRCID -> 184559 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 8504 PERF. 7755 - 7878

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					-0-

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
06	556	N	556	-0-	-0-	-0-	14	1	530	2	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
07	124	N	31	-0-	-93	-0-	1	1	29	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
09	570	N	5	-0-	-565	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
11	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
07	22	X	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	96	X	96	-0-	-0-	-0-	2	1	92	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
07	248	X	89	-0-	-159	-0-	3	1	84	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
08	410	X	410	-0-	-0-	-0-	19	1	383	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
09	240	X	102	-0-	-138	-0-	4	1	96	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
10	186	X	81	-0-	-105	-0-	4	1	76	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
11	390	X	127	-0-	-263	-0-	6	1	119	2	Y	2	2	0			-0-
							2	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
06	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	31	1	1135	2	Y	24	24	0			1
							26	9									
07	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	43	1	1157	2	Y	23	23	0			1
							25	9									
08	2821	X	826	-0-	-1995	-0-	39	1	772	2	Y	14	15	0			-0-
							15	9									
09	2190	X	1600	-0-	-590	-0-	66	1	1500	2	Y	30	29	0			1
							1	4	33	9							
10	1830	X	1830	-0-	-0-	-0-	80	1	1714	2	Y	33	33	0			1
							36	9									
11	1200	X	1076	-0-	-124	-0-	48	1	1005	2	Y	21	21	0			1
							23	9									

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
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	88	N	88	-0-	-0-	-0-	3	1	83	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	39	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
11	4	N	-0-	-0-	-4	-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 #: 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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1345	X	1345	-0-	-0-	-0-	34	1	1280	2	Y	28	27	0			1
							31	9									
07	1320	X	1320	-0-	-0-	-0-	46	1	1246	2	Y	25	25	0			1
							28	9									
08	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	66	1	1319	2	Y	25	25	0			1
							1	4	28	9							
09	1350	N	982	-0-	-368	-0-	41	1	920	2	Y	18	18	0			1
							1	4	20	9							
10	1333	N	1151	-0-	-182	-0-	50	1	1078	2	Y	21	21	0			1
							23	9									
11	1380	N	902	-0-	-478	-0-	40	1	843	2	Y	17	17	0			1
							19	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 123 RRCID -> 187349 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 5465 - 5470

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	50					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	50					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	50					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	50					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	50					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	50					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 125 RRCID -> 187507 COMPL. DATE 11/23/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9166 - 9174

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	6443	X	6443	-0-	-0-	-0-	165	1	6135	2	Y	128	128	0			3
							2	4	141	9							
07	6941	X	6941	-0-	-0-	-0-	244	1	6551	2	Y	131	130	0			4
							2	4	144	9							
08	6839	X	6839	-0-	-0-	-0-	319	1	6385	2	Y	120	120	0			4
							3	4	132	9							
09	6510	X	6242	-0-	-268	-0-	259	1	5852	2	Y	115	116	0			3
							4	4	127	9							
10	6944	X	6013	-0-	-931	-0-	263	1	5631	2	Y	108	108	0			3
							119	9									
11	6720	X	6367	-0-	-353	-0-	285	1	5947	2	Y	123	122	0			4
							135	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 126 RRCID -> 188028 COMPL. DATE 03/18/2001 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8549 - 9012

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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 #: 134 RRCID -> 188280 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6254 - 6392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	38	1	1419	2	Y	30	30	0			1
							33	9									
07	1488	N	1336	-0-	-152	-0-	47	1	1261	2	Y	25	25	0			1
							28	9									
08	1643	N	886	-0-	-757	-0-	41	1	827	2	Y	16	16	0			1
							18	9									
09	1500	N	1045	-0-	-455	-0-	43	1	980	2	Y	19	19	0			1
							1	4	21	9							
10	1333	N	452	-0-	-881	-0-	20	1	424	2	Y	7	8	0			-0-
							8	9									
*11	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	46	1	962	2	Y	20	19	0			1
							22	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 136 RRCID -> 188281 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 7461 - 7553

06	0	A	-0-	-0-	-0-	16726					Y	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	16726					Y	-0-					-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	16726					Y	-0-					-0-
09	0	A	-0-	-0-	-0-	16726					Y	-0-					-0-
10	0	A	-0-	-0-	-0-	16726					Y	-0-					-0-
11	0	A	-0-	-0-	-0-	16726					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 128 RRCID -> 191130 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH 11221 PERF. 8758 - 9508

06	3930	X	3514	-0-	-416	-0-	90	1	3346	2	Y	70	70	0			2
							1	4	77	9							
07	4061	X	3425	-0-	-636	-0-	120	1	3234	2	Y	64	64	0			2
							1	4	70	9							
08	4123	X	3603	-0-	-520	-0-	168	1	3364	2	Y	63	63	0			2
							2	4	69	9							
09	3990	X	3497	-0-	-493	-0-	145	1	3278	2	Y	65	65	0			2
							2	4	72	9							
10	4123	X	3262	-0-	-861	-0-	143	1	3054	2	Y	59	59	0			2
							65	9									
11	3510	X	3365	-0-	-145	-0-	151	1	3144	2	Y	64	64	0			2
							70	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 130 RRCID -> 191244 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9994 - 10230

06	5430	X	4969	-0-	-461	-0-	127	1	4732	2	Y	99	99	0			3
							1	4	109	9							
07	5611	X	5359	-0-	-252	-0-	188	1	5059	2	Y	100	100	0			3
							2	4	110	9							
08	5363	X	5165	-0-	-198	-0-	241	1	4822	2	Y	91	91	0			3
							2	4	100	9							
09	5190	X	4938	-0-	-252	-0-	205	1	4629	2	Y	92	92	0			3
							3	4	101	9							
10	5514	X	5514	-0-	-0-	-0-	242	1	5164	2	Y	98	98	0			3
							108	9									
11	5190	X	3519	-0-	-1671	-0-	158	1	3286	2	Y	68	69	0			2
							75	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 140 RRCID -> 191556 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 7621 - 7666

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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 #: 138 RRCID -> 191560 COMPL. DATE 08/03/2002 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8807 - 9186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8700	X	7734	-0-	-966	-0-	198	1	7365	2	Y	154	154	0			4
							2	4	169	9							
07	8525	X	8026	-0-	-499	-0-	282	1	7576	2	Y	151	150	0			5
							2	4	166	9							
08	8184	X	7383	-0-	-801	-0-	345	1	6893	2	Y	129	130	0			4
							3	4	142	9							
09	7920	X	6788	-0-	-1132	-0-	282	1	6362	2	Y	126	126	0			4
							5	4	139	9							
10	8029	X	7093	-0-	-936	-0-	311	1	6642	2	Y	127	127	0			4
							140	9									
*11	8276	X	8276	-0-	-0-	-0-	371	1	7730	2	Y	159	158	0			5
							175	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 139 RRCID -> 193895 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10915 PERF. 9033 - 10154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12720	X	11819	-0-	-901	-0-	303	1	11254	2	Y	235	236	0			6
							3	4	259	9							
07	13640	X	10752	-0-	-2888	-0-	378	1	10149	2	Y	202	202	0			6
							3	4	222	9							
08	13981	X	9701	-0-	-4280	-0-	453	1	9056	2	Y	171	171	0			6
							4	4	188	9							
09	13530	X	8499	-0-	-5031	-0-	353	1	7967	2	Y	157	158	0			5
							6	4	173	9							
10	13981	X	10008	-0-	-3973	-0-	438	1	9373	2	Y	179	178	0			6
							197	9									
11	11820	X	10794	-0-	-1026	-0-	484	1	10083	2	Y	206	206	0			6
							227	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 131 RRCID -> 196441 COMPL. DATE 09/22/2002 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 8346 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	238	N	238	-0-	-0-	-0-	6	1	226	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
07	264	N	264	-0-	-0-	-0-	9	1	249	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
08	208	N	208	-0-	-0-	-0-	10	1	194	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
09	180	N	88	-0-	-92	-0-	4	1	82	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
10	186	N	97	-0-	-89	-0-	4	1	91	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
11	180	N	156	-0-	-24	-0-	7	1	146	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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 * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	17	X	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 153 RRCID -> 198584 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9405 - 9520

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	29					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	29					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	29					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	29					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	29					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	29					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 150 RRCID -> 199231 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 10712 PERF. 9058 - 10561

06	2518	X	2518	-0-	-0-	-0-	65	1	2398	2	Y	49	50	0			1
							1	4	54	9							
07	2201	X	2201	-0-	-0-	-0-	77	1	2078	2	Y	41	41	0			1
							1	4	45	9							
08	3596	X	2284	-0-	-1312	-0-	107	1	2132	2	Y	40	40	0			1
							1	4	44	9							
09	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	126	1	2842	2	Y	57	56	0			2
							2	4	63	9							
10	3100	X	2849	-0-	-251	-0-	125	1	2668	2	Y	51	51	0			2
							56	9									
*11	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	125	1	2609	2	Y	54	54	0			2
							59	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 146 RRCID -> 199234 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10540 PERF. 8888 - 9702

06	390	N	324	-0-	-66	-0-	8	1	309	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
07	403	N	324	-0-	-79	-0-	11	1	306	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
08	341	N	298	-0-	-43	-0-	14	1	278	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
09	330	N	267	-0-	-63	-0-	11	1	250	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
10	310	N	260	-0-	-50	-0-	11	1	243	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
11	300	N	238	-0-	-62	-0-	11	1	221	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 149 RRCID -> 201856 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12080 PERF. 8688 - 9839

06	10050	X	9753	-0-	-297	-0-	250	1	9288	2	Y	194	194	0			5
							2	4	213	9							
07	10385	X	10173	-0-	-212	-0-	358	1	9602	2	Y	191	190	0			6
							3	4	210	9							
08	10385	X	9785	-0-	-600	-0-	457	1	9135	2	Y	172	172	0			6
							4	4	189	9							
09	9870	X	9848	-0-	-22	-0-	409	1	9232	2	Y	182	182	0			6
							7	4	200	9							
10	10168	X	10110	-0-	-58	-0-	443	1	9468	2	Y	181	181	0			6
							199	9									
11	9840	X	9781	-0-	-59	-0-	438	1	9136	2	Y	188	188	0			6
							207	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 135 RRCID -> 201860 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 8065 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9510	X	8918	-0-	-592	-0-	228	1	8493	2	Y	177	177	0			5
							2	4	195	9							
07	9897	X	9897	-0-	-0-	-0-	348	1	9341	2	Y	186	185	0			6
							3	4	205	9							
08	9983	X	9983	-0-	-0-	-0-	466	1	9320	2	Y	175	175	0			6
							4	4	193	9							
09	9510	X	9122	-0-	-388	-0-	379	1	8551	2	Y	169	170	0			5
							6	4	186	9							
10	9889	X	7451	-0-	-2438	-0-	326	1	6979	2	Y	133	134	0			4
							146	9									
11	9660	X	7934	-0-	-1726	-0-	356	1	7410	2	Y	153	152	0			5
							168	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 151 RRCID -> 204205 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 9378 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	299	N	299	-0-	-0-	-0-	8	1	284	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
07	938	N	938	-0-	-0-	-0-	33	1	885	2	Y	18	17	0			1
							20	9									
08	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	78	1	1552	2	Y	29	29	0			1
							1	4	32	9							
09	589	N	589	-0-	-0-	-0-	24	1	553	2	Y	11	12	0			-0-
							12	9									
10	532	N	532	-0-	-0-	-0-	23	1	498	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
*11	490	N	490	-0-	-0-	-0-	22	1	458	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									

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
06	3000	X	2620	-0-	-380	-0-	67	1	2495	2	Y	52	52	0			1
							1	4	57	9							
07	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	109	1	2930	2	Y	59	58	0			2
							1	4	65	9							
08	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	158	1	3163	2	Y	59	59	0			2
							1	4	65	9							
09	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	144	1	3240	2	Y	64	64	0			2
							2	4	70	9							
10	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	160	1	3426	2	Y	65	65	0			2
							72	9									
*11	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	162	1	3371	2	Y	69	69	0			2
							76	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
06	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	107	1	3964	2	Y	82	82	0			2
							1	4	90	9							
07	5332	X	2796	-0-	-2536	-0-	98	1	2639	2	Y	53	53	0			2
							1	4	58	9							
08	5115	X	1409	-0-	-3706	-0-	66	1	1314	2	Y	25	26	0			1
							1	4	28	9							
09	4950	X	560	-0-	-4390	-0-	23	1	526	2	Y	10	11	0			-0-
							11	9									
10	4309	X	1087	-0-	-3222	-0-	48	1	1017	2	Y	20	19	0			1
							22	9									
11	4170	X	1210	-0-	-2960	-0-	54	1	1131	2	Y	23	23	0			1
							25	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 143 RRCID -> 207080 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8545 - 9042

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
06	9660	X	8930	-0-	-730	-0-	229	1	8503	2	Y	178	178	0			5
							2	4	196	9							
07	9982	X	8330	-0-	-1652	-0-	293	1	7863	2	Y	156	156	0			5
							2	4	172	9							
08	10292	X	5569	-0-	-4723	-0-	260	1	5200	2	Y	97	99	0			3
							2	4	107	9							
09	9690	X	8529	-0-	-1161	-0-	354	1	7995	2	Y	158	156	0			5
							6	4	174	9							
10	10013	X	9618	-0-	-395	-0-	421	1	9007	2	Y	173	172	0			6
							190	9									
*11	9174	X	9174	-0-	-0-	-0-	411	1	8570	2	Y	175	176	0			5
							193	9									

BENTSEN TRACT II WELL #: 2 RRCID -> 208070 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10918 PERF. 8650 - 9500

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
06	2664	X	2664	-0-	-0-	-0-	24	1	2491	2	N	135	105	0			33
							149	9									
07	2728	X	2608	-0-	-120	-0-	24	1	2541	2	N	39	55	0	2	1	15
							43	9									
08	2728	X	2006	-0-	-722	-0-	18	1	1918	2	N	64	68	0			11
							70	9									
09	2640	X	2246	-0-	-394	-0-	69	1	2133	2	N	40	34	0			17
							44	9									
10	2728	X	2313	-0-	-415	-0-	83	1	2156	2	N	67	69	0			15
							74	9									
11	2640	X	2015	-0-	-625	-0-	82	1	1853	2	N	73	66	0			22
							80	9									

BENTSEN TRACT IV WELL #: 1 RRCID -> 208850 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11621 PERF. 9608 - 9675

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
06	338	N	338	-0-	-0-	-0-	3	1	331	2	N	4	2	0			22
							4	9									
07	226	N	226	-0-	-0-	-0-	2	1	183	2	N	37	32	0	2	1	25
							41	9									
08	335	N	335	-0-	-0-	-0-	3	1	282	2	N	45	41	0			29
							50	9									
09	357	N	357	-0-	-0-	-0-	10	1	301	2	N	42	38	0			33
							46	9									
10	531	N	531	-0-	-0-	-0-	17	1	455	2	N	54	43	0			44
							59	9									
*11	238	N	238	-0-	-0-	-0-	9	1	194	2	N	32	31	0			45
							35	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 155 RRCID -> 209455 COMPL. DATE 12/20/2004 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8370 - 8545

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
06	298	X	298	-0-	-0-	-0-	8	1	283	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
07	179	N	179	-0-	-0-	-0-	6	1	170	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
08	124	N	80	-0-	-44	-0-	4	1	75	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
09	120	N	16	-0-	-104	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-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 #: 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
06	3270	X	1766	-0-	-1504	-0-	45	1	1682	2	Y	35	35	0			1
							39	9									
07	3379	X	1864	-0-	-1515	-0-	66	1	1758	2	Y	35	35	0			1
							1	4	39	9							
08	2790	X	1572	-0-	-1218	-0-	73	1	1467	2	Y	28	28	0			1
							1	4	31	9							
09	2700	X	1463	-0-	-1237	-0-	61	1	1371	2	Y	27	27	0			1
							1	4	30	9							
10	1860	X	1394	-0-	-466	-0-	61	1	1305	2	Y	25	25	0			1
							28	9									
11	1800	X	1524	-0-	-276	-0-	68	1	1424	2	Y	29	29	0			1
							32	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
06	5028	X	5028	-0-	-0-	-0-	129	1	4788	2	Y	100	100	0			3
							1	4	110	9							
07	2201	X	2080	-0-	-121	-0-	73	1	1963	2	Y	39	41	0			1
							1	4	43	9							
08	1773	X	1773	-0-	-0-	-0-	83	1	1655	2	Y	31	31	0			1
							1	4	34	9							
09	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	164	1	3694	2	Y	73	72	0			2
							3	4	80	9							
10	1551	X	1551	-0-	-0-	-0-	68	1	1452	2	Y	28	29	0			1
							31	9									
*11	1552	X	1552	-0-	-0-	-0-	70	1	1449	2	Y	30	30	0			1
							33	9									

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
06	1844	X	1844	-0-	-0-	-0-	16	1	1688	2	Y	127	102	0			29
							140	9									
07	765	X	765	-0-	-0-	-0-	7	1	717	2	Y	37	52	0	2	1	12
							41	9									
08	2174	X	2174	-0-	-0-	-0-	19	1	2081	2	Y	67	67	0			12
							74	9									
09	1980	X	1033	-0-	-947	-0-	31	1	960	2	Y	38	34	0			16
							42	9									
10	775	N	46	-0-	-729	-0-	12	2	34	9	Y	31	37	0			10
*11	2902	N	2902	-0-	-0-	-0-	118	1	2685	2	Y	90	72	0			28
							99	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
06	3180	X	3149	-0-	-31	-0-	81	1	2998	2	Y	63	63	0			2
							1	4	69	9							
07	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	118	1	3166	2	Y	63	63	0			2
							1	4	69	9							
08	3813	X	3174	-0-	-639	-0-	148	1	2963	2	Y	56	56	0			2
							1	4	62	9							
09	3690	X	2661	-0-	-1029	-0-	110	1	2495	2	Y	49	50	0			1
							2	4	54	9							
10	3410	X	2777	-0-	-633	-0-	122	1	2599	2	Y	51	50	0			2
							56	9									
11	3240	X	2000	-0-	-1240	-0-	90	1	1868	2	Y	38	39	0			1
							42	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
06	570	N	547	-0-	-23	-0-	14	1	521	2	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
07	527	N	292	-0-	-235	-0-	10	1	275	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
08	316	N	316	-0-	-0-	-0-	15	1	294	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
09	540	N	416	-0-	-124	-0-	17	1	390	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
10	279	N	228	-0-	-51	-0-	10	1	214	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*11	434	N	434	-0-	-0-	-0-	19	1	406	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 159 RRCID -> 214022 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 12481 PERF. 8994 - 9069

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 161 RRCID -> 214023 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8865 - 8968

06	5520	X	4595	-0-	-925	-0-	118	1	4376	2	Y	91	91	0			2
							1	4	100	9							
07	6536	X	6536	-0-	-0-	-0-	230	1	6169	2	Y	123	121	0			4
							2	4	135	9							
08	5580	X	3703	-0-	-1877	-0-	173	1	3456	2	Y	65	67	0			2
							2	4	72	9							
09	4590	X	4476	-0-	-114	-0-	186	1	4196	2	Y	83	82	0			3
							3	4	91	9							
10	6386	X	4901	-0-	-1485	-0-	215	1	4589	2	Y	88	88	0			3
							97	9									
11	6180	X	5381	-0-	-799	-0-	241	1	5027	2	Y	103	103	0			3
							113	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 160 RRCID -> 214025 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7854 - 8370

06	3360	X	1461	-0-	-1899	-0-	37	1	1392	2	Y	29	29	0			1
							32	9									
07	3472	X	1159	-0-	-2313	-0-	41	1	1094	2	Y	22	22	0			1
							24	9									
08	3007	X	830	-0-	-2177	-0-	39	1	776	2	Y	14	15	0			-0-
							15	9									
09	2910	X	1021	-0-	-1889	-0-	42	1	956	2	Y	20	19	0			1
							1	4	22	9							
10	2356	X	757	-0-	-1599	-0-	33	1	710	2	Y	13	14	0			-0-
							14	9									
*11	2250	X	2250	-0-	-0-	-0-	101	1	2102	2	Y	43	42	0			1
							47	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
06	5788	X	5788	-0-	-0-	-0-	148	1	5512	2	Y	115	114	0			3
							1	4	127	9							
07	5227	X	5227	-0-	-0-	-0-	184	1	4933	2	Y	98	98	0			3
							2	4	108	9							
08	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	230	1	4602	2	Y	87	87	0			3
							2	4	96	9							
09	4875	X	4875	-0-	-0-	-0-	202	1	4571	2	Y	90	90	0			3
							3	4	99	9							
10	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	218	1	4656	2	Y	89	89	0			3
							98	9									
11	4770	X	4549	-0-	-221	-0-	204	1	4249	2	Y	87	87	0			3
							96	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
06	5520	X	2248	-0-	-3272	-0-	58	1	2139	2	Y	45	48	0			1
							1	4	50	9							
07	6324	X	2017	-0-	-4307	-0-	71	1	1903	2	Y	38	38	0			1
							1	4	42	9							
08	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	158	1	3168	2	Y	60	59	0			2
							2	4	66	9							
09	1260	X	1226	-0-	-34	-0-	51	1	1149	2	Y	23	24	0			1
							1	4	25	9							
10	1578	X	1578	-0-	-0-	-0-	69	1	1478	2	Y	28	28	0			1
							31	9									
*11	2182	X	2182	-0-	-0-	-0-	98	1	2039	2	Y	41	41	0			1
							45	9									

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
07	14B2 EXT		7	-0-	7	7	7	2			Y	-0-					13
08	8	N	1	-0-	-7	-0-	1	2			Y	-0-	1	0			12
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
10	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					12
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					12

SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 11 RRCID -> 216273 COMPL. DATE 09/11/2005 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7258 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	440	N	440	-0-	-0-	-0-	11	1	419	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
07	463	N	463	-0-	-0-	-0-	16	1	437	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
08	341	N	219	-0-	-122	-0-	10	1	205	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
09	450	N	401	-0-	-49	-0-	17	1	376	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
10	465	N	386	-0-	-79	-0-	17	1	361	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
*11	391	N	391	-0-	-0-	-0-	18	1	365	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BENTSEN TRACT IV WELL #: 2 RRCID -> 217016 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9456 PERF. 8044 - 8128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	548	N	548	-0-	-0-	-0-	5	1	537	2	N	5	2	0			21
							6	9									
07	747	N	747	-0-	-0-	-0-	7	1	739	2	N	1	2	0			20
							1	9									
08	626	N	626	-0-	-0-	-0-	6	1	601	2	N	17	9	0			28
							19	9									
09	741	N	741	-0-	-0-	-0-	23	1	706	2	N	11					39
							12	9									
10	766	N	766	-0-	-0-	-0-	28	1	723	2	N	14	13	0			40
							15	9									
*11	629	N	629	-0-	-0-	-0-	26	1	589	2	N	13	10	0			43
							14	9									

BENTSEN TRACT I WELL #: 7 RRCID -> 217348 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 9466 PERF. 9198 - 9274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	16410	X	8685	-0-	-7725	-0-	80	1	8423	2	Y	165	121	0			59
							182	9									
07	16957	X	4600	-0-	-12357	-0-	43	1	4521	2	Y	33	67	0	2	1	23
							36	9									
08	11935	X	5836	-0-	-6099	-0-	53	1	5664	2	Y	108	114	0			17
							119	9									
09	9330	X	1105	-0-	-8225	-0-	33	1	1039	2	Y	30	26	0			21
							33	9									
10	8990	X	1088	-0-	-7902	-0-	39	1	1005	2	Y	40	51	0			10
							44	9									
11	8700	X	1437	-0-	-7263	-0-	58	1	1320	2	Y	54	48	0			16
							59	9									

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
06	7521	X	7521	-0-	-0-	-0-	67	1	7098	2	Y	324	250	0			83
							356	9									
07	6727	X	6727	-0-	-0-	-0-	62	1	6566	2	Y	90	132	0	5	1	36
							99	9									
08	7378	X	6157	-0-	-1221	-0-	55	1	5914	2	Y	171	178	0			29
							188	9									
09	7140	X	6609	-0-	-531	-0-	203	1	6304	2	Y	93	78	0			44
							102	9									
10	7378	X	6497	-0-	-881	-0-	234	1	6073	2	Y	173	180	0			37
							190	9									
11	7140	X	4899	-0-	-2241	-0-	199	1	4510	2	Y	173	158	0			52
							190	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
06	5970	X	5472	-0-	-498	-0-	140	1	5211	2	Y	109	109	0			3
							1	4	120	9							
07	6169	X	5970	-0-	-199	-0-	210	1	5635	2	Y	112	112	0			3
							2	4	123	9							
08	6510	X	5628	-0-	-882	-0-	263	1	5254	2	Y	99	99	0			3
							2	4	109	9							
09	5550	X	5342	-0-	-208	-0-	222	1	5007	2	Y	99	99	0			3
							4	4	109	9							
10	5983	X	5150	-0-	-833	-0-	226	1	4823	2	Y	92	92	0			3
							101	9									
11	5790	X	4916	-0-	-874	-0-	220	1	4593	2	Y	94	94	0			3
							103	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
06	2730	X	1614	-0-	-1116	-0-	41	1	1538	2	Y	32	32	0			1
							35	9									
07	2821	X	2215	-0-	-606	-0-	78	1	2091	2	Y	41	41	0			1
							1	4	45	9							
08	2604	X	2250	-0-	-354	-0-	105	1	2100	2	Y	40	40	0			1
							1	4	44	9							
09	2520	X	2068	-0-	-452	-0-	86	1	1939	2	Y	38	38	0			1
							1	4	42	9							
10	2201	X	2055	-0-	-146	-0-	90	1	1924	2	Y	37	37	0			1
							41	9									
*11	2337	X	2337	-0-	-0-	-0-	105	1	2182	2	Y	45	45	0			1
							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
06	3810	X	2890	-0-	-920	-0-	74	1	2752	2	Y	57	57	0			1
							1	4	63	9							
07	3937	X	2777	-0-	-1160	-0-	98	1	2620	2	Y	53	52	0			2
							1	4	58	9							
08	3379	X	2596	-0-	-783	-0-	121	1	2424	2	Y	45	46	0			1
							1	4	50	9							
09	3270	X	2587	-0-	-683	-0-	107	1	2425	2	Y	48	48	0			1
							2	4	53	9							
10	2976	X	2489	-0-	-487	-0-	109	1	2330	2	Y	45	45	0			1
							50	9									
11	2880	X	2676	-0-	-204	-0-	120	1	2499	2	Y	52	51	0			2
							57	9									

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
06	2490	N	1781	-0-	-709	-0-	46	1	1695	2	Y	36	36	0			1
							40	9									
07	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	93	1	2508	2	Y	50	49	0			2
							1	4	55	9							
08	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	137	1	2739	2	Y	51	51	0			2
							1	4	56	9							
09	2490	X	2211	-0-	-279	-0-	92	1	2073	2	Y	40	41	0			1
							2	4	44	9							
10	2666	X	2087	-0-	-579	-0-	91	1	1955	2	Y	37	37	0			1
							41	9									
11	2850	X	2322	-0-	-528	-0-	104	1	2170	2	Y	44	44	0			1
							48	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
06	1260	N	997	-0-	-263	-0-	26	1	949	2	Y	20	20	0			1
							22	9									
07	1302	N	860	-0-	-442	-0-	30	1	813	2	Y	15	16	0			-0-
							17	9									
08	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	66	1	1329	2	Y	26	25	0			1
							1	4	29	9							
09	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	57	1	1294	2	Y	26	26	0			1
							1	4	29	9							
10	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	82	1	1748	2	Y	33	33	0			1
							36	9									
11	1380	N	1344	-0-	-36	-0-	60	1	1255	2	Y	26	26	0			1
							29	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
06	1620	X	1544	-0-	-76	-0-	40	1	1470	2	Y	31	31	0			1
							34	9									
07	1674	X	1338	-0-	-336	-0-	47	1	1263	2	Y	25	25	0			1
							28	9									
08	7347	X	2851	-0-	-4496	-0-	133	1	2662	2	Y	50	49	0			2
							1	4	55	9							
09	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	178	1	4015	2	Y	79	79	0			2
							3	4	87	9							
10	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	162	1	3468	2	Y	67	67	0			2
							74	9									
11	2760	X	1315	-0-	-1445	-0-	59	1	1227	2	Y	26	27	0			1
							29	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
06	10320	X	7025	-0-	-3295	-0-	180	1	6689	2	Y	140	138	0			4
							2	4	154	9							
07	9982	X	7705	-0-	-2277	-0-	271	1	7274	2	Y	144	144	0			4
							2	4	158	9							
08	6599	X	6599	-0-	-0-	-0-	308	1	6159	2	Y	117	117	0			4
							3	4	129	9							
09	5022	X	5022	-0-	-0-	-0-	209	1	4708	2	Y	93	94	0			3
							3	4	102	9							
10	8273	X	8273	-0-	-0-	-0-	362	1	7748	2	Y	148	146	0			5
							163	9									
*11	11043	X	11043	-0-	-0-	-0-	495	1	10315	2	Y	212	210	0			7
							233	9									

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
06	7473	X	7473	-0-	-0-	-0-	191	1	7116	2	Y	149	149	0			4
							2	4	164	9							
07	7471	X	6339	-0-	-1132	-0-	223	1	5983	2	Y	119	119	0			4
							2	4	131	9							
08	8060	X	6483	-0-	-1577	-0-	303	1	6052	2	Y	114	114	0			4
							3	4	125	9							
09	7470	X	6335	-0-	-1135	-0-	263	1	5938	2	Y	118	118	0			4
							4	4	130	9							
10	7719	X	5569	-0-	-2150	-0-	244	1	5216	2	Y	99	100	0			3
							109	9									
11	7470	X	4031	-0-	-3439	-0-	181	1	3765	2	Y	77	78	0			2
							85	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
06	696	N	696	-0-	-0-	-0-	18	1	663	2	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
07	693	N	693	-0-	-0-	-0-	24	1	655	2	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
08	682	N	627	-0-	-55	-0-	29	1	586	2	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
09	690	N	634	-0-	-56	-0-	26	1	595	2	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
10	744	N	744	-0-	-0-	-0-	33	1	697	2	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
*11	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	116	1	2410	2	Y	50	48	0			2
							55	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
06	11340	X	8935	-0-	-2405	-0-	229	1	8508	2	Y	178	178	0			5
							2	4	196	9							
07	11718	X	9988	-0-	-1730	-0-	351	1	9427	2	Y	188	187	0			6
							3	4	207	9							
08	11284	X	10192	-0-	-1092	-0-	476	1	9514	2	Y	179	179	0			6
							5	4	197	9							
09	10920	X	9728	-0-	-1192	-0-	404	1	9119	2	Y	180	181	0			5
							7	4	198	9							
10	10726	X	9206	-0-	-1520	-0-	403	1	8621	2	Y	165	165	0			5
							182	9									
11	9870	X	9300	-0-	-570	-0-	417	1	8687	2	Y	178	178	0			5
							196	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
06	7453	X	7453	-0-	-0-	-0-	191	1	7096	2	Y	149	149	0			4
							2	4	164	9							
07	6696	X	5263	-0-	-1433	-0-	185	1	4967	2	Y	99	100	0			3
							2	4	109	9							
08	6641	X	6641	-0-	-0-	-0-	310	1	6199	2	Y	117	116	0			4
							3	4	129	9							
09	6557	X	6557	-0-	-0-	-0-	272	1	6146	2	Y	122	122	0			4
							5	4	134	9							
10	5369	X	5369	-0-	-0-	-0-	235	1	5028	2	Y	96	97	0			3
							106	9									
11	4110	X	2384	-0-	-1726	-0-	107	1	2227	2	Y	45	47	0			1
							50	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 176 RRCID -> 227037 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 9487 PERF. 7144 - 8357

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

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 180 RRCID -> 227576 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 9774 PERF. 8788 - 8882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7740	X	1576	-0-	-6164	-0-	40	1	1501	2	Y	32	31	0			1
							35	9									
07	7998	X	5735	-0-	-2263	-0-	202	1	5413	2	Y	107	105	0			3
							2	4	118	9							
08	6154	X	6154	-0-	-0-	-0-	287	1	5744	2	Y	109	108	0			4
							3	4	120	9							
09	1590	X	534	-0-	-1056	-0-	22	1	502	2	Y	9	13	0			-0-
							10	9									
10	3689	X	704	-0-	-2985	-0-	31	1	660	2	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
*11	6648	X	6648	-0-	-0-	-0-	298	1	6209	2	Y	128	124	0			4
							141	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE 533 WELL #: 2 RRCID -> 228577 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 8950 - 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
06	4590	X	3614	-0-	-976	-0-	93	1	3441	2	Y	72	72	0			2
							1	4	79	9							
07	4681	X	3669	-0-	-1012	-0-	129	1	3463	2	Y	69	69	0			2
							1	4	76	9							
08	4371	X	3669	-0-	-702	-0-	171	1	3426	2	Y	64	64	0			2
							2	4	70	9							
09	4020	X	3657	-0-	-363	-0-	152	1	3427	2	Y	68	68	0			2
							3	4	75	9							
10	4154	X	3777	-0-	-377	-0-	165	1	3537	2	Y	68	68	0			2
							75	9									
11	3600	X	3563	-0-	-37	-0-	160	1	3328	2	Y	68	68	0			2
							75	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 177 RRCID -> 228704 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7418 - 8874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	30	1	1121	2	Y	23	23	0			1
							25	9									
07	1271	N	1239	-0-	-32	-0-	44	1	1170	2	Y	23	23	0			1
							25	9									
08	1271	N	1104	-0-	-167	-0-	52	1	1031	2	Y	19	19	0			1
							21	9									
09	1170	N	1088	-0-	-82	-0-	45	1	1020	2	Y	20	20	0			1
							1	4	22	9							
10	1240	N	1131	-0-	-109	-0-	50	1	1059	2	Y	20	20	0			1
							22	9									
11	1080	N	1059	-0-	-21	-0-	47	1	990	2	Y	20	20	0			1
							22	9									

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
06	7549	X	7549	-0-	-0-	-0-	193	1	7188	2	Y	151	151	0			4
							2	4	166	9							
07	6014	X	3507	-0-	-2507	-0-	123	1	3310	2	Y	66	68	0			2
							1	4	73	9							
08	8587	X	3048	-0-	-5539	-0-	142	1	2846	2	Y	54	54	0			2
							1	4	59	9							
09	8310	X	7122	-0-	-1188	-0-	296	1	6676	2	Y	132	130	0			4
							5	4	145	9							
10	8587	X	7718	-0-	-869	-0-	338	1	7228	2	Y	138	138	0			4
							152	9									
11	7560	X	6778	-0-	-782	-0-	304	1	6331	2	Y	130	130	0			4
							143	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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	54	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	54	Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	54	Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	54	Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	54	Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	54	Y	-0-	-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
06	16273	X	16273	-0-	-0-	-0-	417	1	15496	2	Y	324	324	0			8
							4	4	356	9							
07	17137	X	17137	-0-	-0-	-0-	603	1	16174	2	Y	323	321	0			10
							5	4	355	9							
08	17349	X	17349	-0-	-0-	-0-	810	1	16195	2	Y	305	305	0			10
							8	4	336	9							
09	16601	X	16601	-0-	-0-	-0-	689	1	15562	2	Y	307	308	0			9
							12	4	338	9							
10	17329	X	17329	-0-	-0-	-0-	759	1	16228	2	Y	311	310	0			10
							342	9									
11	16800	X	16467	-0-	-333	-0-	738	1	15381	2	Y	316	316	0			10
							348	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
06	209	X	209	-0-	-0-	-0-	5	1	200	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
07	248	N	210	-0-	-38	-0-	7	1	199	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
08	217	N	213	-0-	-4	-0-	10	1	199	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
09	210	N	196	-0-	-14	-0-	8	1	184	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
10	217	N	205	-0-	-12	-0-	9	1	192	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
11	210	N	189	-0-	-21	-0-	8	1	177	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									

SLICK, T. B. ESTATE 533 WELL #: 3 RRCID -> 232809 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8260 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2310	X	1745	-0-	-565	-0-	45	1	1661	2	Y	35	35	0			1
							39	9									
07	2397	X	2397	-0-	-0-	-0-	84	1	2262	2	Y	45	45	0			1
							1	4	50	9							
08	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	116	1	2314	2	Y	43	43	0			1
							1	4	47	9							
09	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	103	1	2326	2	Y	46	46	0			1
							2	4	51	9							
10	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	79	1	1697	2	Y	33	33	0			1
							36	9									
*11	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	91	1	1898	2	Y	39	39	0			1
							43	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. (I) GAS 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	918	N	918	-0-	-0-	-0-	24	1	874	2	Y	18	18	0			-0-
							20	9									
07	903	N	903	-0-	-0-	-0-	32	1	851	2	Y	18	17	0			1
							20	9									
08	744	N	707	-0-	-37	-0-	33	1	661	2	Y	12	13	0			-0-
							13	9									
09	930	N	510	-0-	-420	-0-	21	1	478	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
10	899	N	671	-0-	-228	-0-	29	1	629	2	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
11	690	N	690	-0-	-0-	-0-	31	1	645	2	Y	13	13	0			-0-
							14	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE 533 WELL #: 4 RRCID -> 233059 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8248 - 9058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	913	N	913	-0-	-0-	-0-	23	1	870	2	Y	18	18	0			-0-
							20	9									
07	992	N	992	-0-	-0-	-0-	35	1	935	2	Y	20	19	0			1
							22	9									
08	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	57	1	1134	2	Y	21	21	0			1
							1	4	23	9							
09	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	44	1	984	2	Y	20	20	0			1
							1	4	22	9							
10	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	51	1	1081	2	Y	21	21	0			1
							23	9									
*11	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	47	1	973	2	Y	20	20	0			1
							22	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. (I) GAS 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	8984	X	8984	-0-	-0-	-0-	230	1	8555	2	Y	179	178	0			5
							2	4	197	9							
07	9393	X	8537	-0-	-856	-0-	300	1	8058	2	Y	160	160	0			5
							3	4	176	9							
08	9393	X	7888	-0-	-1505	-0-	368	1	7364	2	Y	139	139	0			5
							3	4	153	9							
09	9090	X	6525	-0-	-2565	-0-	271	1	6116	2	Y	121	122	0			4
							5	4	133	9							
10	9269	X	6706	-0-	-2563	-0-	294	1	6280	2	Y	120	120	0			4
							132	9									
11	8970	X	7182	-0-	-1788	-0-	322	1	6709	2	Y	137	137	0			4
							151	9									

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
06	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	26	1	954	2	Y	20	20	0			1
							22	9									
07	372	N	180	-0-	-192	-0-	6	1	171	2	Y	3	4	0			-0-
							3	9									
08	1023	X	383	-0-	-640	-0-	18	1	357	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
09	990	X	328	-0-	-662	-0-	14	1	307	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
10	1023	X	333	-0-	-690	-0-	15	1	311	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
11	990	X	318	-0-	-672	-0-	14	1	297	2	Y	6	6	0			-0-
							7	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
06	9870	X	5178	-0-	-4692	-0-	133	1	4931	2	Y	103	104	0			3
							1	4	113	9							
07	10199	X	6714	-0-	-3485	-0-	236	1	6337	2	Y	126	125	0			4
							2	4	139	9							
08	10199	X	5075	-0-	-5124	-0-	237	1	4738	2	Y	89	90	0			3
							2	4	98	9							
09	9540	X	6220	-0-	-3320	-0-	258	1	5831	2	Y	115	115	0			3
							4	4	127	9							
10	7316	X	6244	-0-	-1072	-0-	273	1	5847	2	Y	113	112	0			4
							124	9									
11	6510	X	6078	-0-	-432	-0-	272	1	5677	2	Y	117	117	0			4
							129	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
06	9780	X	9015	-0-	-765	-0-	231	1	8584	2	Y	180	180	0			5
							2	4	198	9							
07	10106	X	9294	-0-	-812	-0-	327	1	8773	2	Y	174	174	0			5
							3	4	191	9							
08	9858	X	8764	-0-	-1094	-0-	409	1	8182	2	Y	154	154	0			5
							4	4	169	9							
09	9540	X	8000	-0-	-1540	-0-	332	1	7499	2	Y	148	149	0			4
							6	4	163	9							
10	9858	X	8359	-0-	-1499	-0-	366	1	7828	2	Y	150	149	0			5
							165	9									
11	9030	X	8066	-0-	-964	-0-	362	1	7533	2	Y	155	155	0			5
							171	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
06	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	87	1	3224	2	Y	68	66	0			2
							1	4	75	9							
07	2063	X	2063	-0-	-0-	-0-	73	1	1947	2	Y	38	39	0			1
							1	4	42	9							
08	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	141	1	2815	2	Y	53	52	0			2
							1	4	58	9							
09	2562	X	2562	-0-	-0-	-0-	106	1	2402	2	Y	47	48	0			1
							2	4	52	9							
10	2312	X	2312	-0-	-0-	-0-	101	1	2165	2	Y	42	42	0			1
							46	9									
*11	2478	X	2478	-0-	-0-	-0-	111	1	2315	2	Y	47	47	0			1
							52	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 196 RRCID -> 237128 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8400 - 10246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8073	X	8073	-0-	-0-	-0-	207	1	7688	2	Y	160	160	0			4
							2	4	176	9							
07	7378	X	7363	-0-	-15	-0-	259	1	6950	2	Y	138	138	0			4
							2	4	152	9							
08	8029	X	6517	-0-	-1512	-0-	304	1	6083	2	Y	115	115	0			4
							3	4	127	9							
09	8070	X	6916	-0-	-1154	-0-	287	1	6483	2	Y	128	128	0			4
							5	4	141	9							
10	8339	X	6609	-0-	-1730	-0-	289	1	6189	2	Y	119	119	0			4
							131	9									
11	8070	X	7202	-0-	-868	-0-	323	1	6727	2	Y	138	138	0			4
							152	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
06	3090	X	2399	-0-	-691	-0-	61	1	2284	2	Y	48	48	0			1
							1	4	53	9							
07	3100	X	2789	-0-	-311	-0-	98	1	2632	2	Y	53	52	0			2
							1	4	58	9							
08	3069	X	2740	-0-	-329	-0-	128	1	2558	2	Y	48	48	0			2
							1	4	53	9							
09	2880	X	2506	-0-	-374	-0-	104	1	2349	2	Y	46	47	0			1
							2	4	51	9							
10	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	129	1	2764	2	Y	54	53	0			2
							59	9									
*11	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	130	1	2718	2	Y	56	56	0			2
							62	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
06	210	N	49	-0-	-161	-0-	1	1	47	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
07	155	N	17	-0-	-138	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
09	60	N	46	-0-	-14	-0-	2	1	43	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	42	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	495	N	495	-0-	-0-	-0-	13	1	471	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
07	499	N	499	-0-	-0-	-0-	18	1	471	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
08	527	N	475	-0-	-52	-0-	22	1	444	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
09	510	N	467	-0-	-43	-0-	19	1	438	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
10	522	N	522	-0-	-0-	-0-	23	1	489	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
*11	526	N	526	-0-	-0-	-0-	24	1	491	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									

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
06	911	N	911	-0-	-0-	-0-	23	1	869	2	Y	17	18	0			-0-
							19	9									
07	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	41	1	1093	2	Y	23	22	0			1
							25	9									
08	1085	N	915	-0-	-170	-0-	43	1	854	2	Y	16	16	0			1
							18	9									
09	900	N	311	-0-	-589	-0-	13	1	292	2	Y	5	6	0			-0-
							6	9									
10	1147	N	168	-0-	-979	-0-	7	1	158	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
11	900	N	181	-0-	-719	-0-	8	1	170	2	Y	3	3	0			-0-
							3	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
06	23640	X	19125	-0-	-4515	-0-	490	1	18213	2	Y	380	381	0			10
							4	4	418	9							
07	22971	X	19583	-0-	-3388	-0-	689	1	18483	2	Y	368	367	0			11
							6	4	405	9							
08	22816	X	18856	-0-	-3960	-0-	881	1	17602	2	Y	332	332	0			11
							8	4	365	9							
09	21060	X	17379	-0-	-3681	-0-	722	1	16291	2	Y	322	323	0			10
							12	4	354	9							
10	21266	X	19224	-0-	-2042	-0-	842	1	18004	2	Y	344	343	0			11
							378	9									
11	19140	X	19116	-0-	-24	-0-	857	1	17856	2	Y	366	366	0			11
							403	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
06	240	N	103	-0-	-137	-0-	3	1	98	2	Y	2	2	0		-0-
							2	9								
07	93	N	70	-0-	-23	-0-	2	1	67	2	Y	1	1	0		-0-
							1	9								
08	93	N	25	-0-	-68	-0-	1	1	24	2	Y	-0-				-0-
09	90	N	48	-0-	-42	-0-	2	1	45	2	Y	1	1	0		-0-
							1	9								
10	113	N	113	-0-	-0-	-0-	5	1	106	2	Y	2	2	0		-0-
							2	9								
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-				-0-

DAVENPORT, O. H. HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 241939 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 8964 PERF. 7040 - 7230

06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-				-0-
07	93	N	24	-0-	-69	-0-	1	1	23	2	Y	-0-				-0-
08	31	N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	2	Y	-0-				-0-
09	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2			Y	-0-				-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				-0-
11	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-				-0-

SLICK, T. B. ESTATE 533 WELL #: 5 RRCID -> 241992 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 7485 - 9613

06	6427	X	6427	-0-	-0-	-0-	165	1	6120	2	Y	127	128	0		3
							2	4	140	9						
07	6475	X	6475	-0-	-0-	-0-	228	1	6111	2	Y	122	121	0		4
							2	4	134	9						
08	7161	X	6248	-0-	-913	-0-	292	1	5832	2	Y	110	110	0		4
							3	4	121	9						
09	6930	X	6044	-0-	-886	-0-	251	1	5667	2	Y	111	112	0		3
							4	4	122	9						
10	7161	X	6196	-0-	-965	-0-	271	1	5802	2	Y	112	111	0		4
							123	9								
11	6420	X	5863	-0-	-557	-0-	263	1	5477	2	Y	112	113	0		3
							123	9								

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 206 RRCID -> 242056 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 9212 - 9602

06	2040	N	1977	-0-	-63	-0-	51	1	1883	2	Y	39	39	0		1
							43	9								
07	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	73	1	1951	2	Y	39	39	0		1
							1	4	43	9						
08	2108	N	1985	-0-	-123	-0-	93	1	1852	2	Y	35	35	0		1
							1	4	39	9						
09	1980	N	1769	-0-	-211	-0-	73	1	1659	2	Y	33	33	0		1
							1	4	36	9						
10	2077	N	1786	-0-	-291	-0-	78	1	1673	2	Y	32	32	0		1
							35	9								
11	1920	N	1744	-0-	-176	-0-	78	1	1630	2	Y	33	33	0		1
							36	9								

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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. (I) GAS 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	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	53	1	1965	2	Y	41	41	0			1
							45	9									
07	2015	N	1989	-0-	-26	-0-	70	1	1877	2	Y	37	37	0			1
							1	4	41	9							
08	1860	N	1833	-0-	-27	-0-	86	1	1711	2	Y	32	32	0			1
							1	4	35	9							
09	1800	N	1532	-0-	-268	-0-	64	1	1435	2	Y	29	29	0			1
							1	4	32	9							
10	1860	N	1657	-0-	-203	-0-	73	1	1551	2	Y	30	30	0			1
							33	9									
11	1770	N	1405	-0-	-365	-0-	63	1	1312	2	Y	27	27	0			1
							30	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. (I) GAS 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	1037	X	1037	-0-	-0-	-0-	27	1	986	2	Y	22	21	0			1
							24	9									
07	985	X	985	-0-	-0-	-0-	35	1	930	2	Y	18	18	0			1
							20	9									
08	899	N	763	-0-	-136	-0-	36	1	713	2	Y	13	14	0			-0-
							14	9									
09	1050	N	1004	-0-	-46	-0-	42	1	940	2	Y	19	18	0			1
							1	4	21	9							
10	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	68	1	1453	2	Y	27	27	0			1
							30	9									
*11	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	47	1	989	2	Y	21	21	0			1
							23	9									

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
06	6196	X	3777	-0-	-2419	-0-	97	1	3596	2	Y	75	75	0			2
							1	4	83	9							
07	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	127	1	3401	2	Y	68	68	0			2
							1	4	75	9							
08	4340	X	2985	-0-	-1355	-0-	139	1	2787	2	Y	53	53	0			2
							1	4	58	9							
09	4200	X	1037	-0-	-3163	-0-	43	1	972	2	Y	19	20	0			1
							1	4	21	9							
10	4340	X	292	-0-	-4048	-0-	13	1	273	2	Y	5	6	0			-0-
							6	9									
11	3780	X	250	-0-	-3530	-0-	11	1	233	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 179 RRCID -> 244629 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 15802 PERF. 7318 - 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
06	T. A.		91	-0-	91	194	2	1	87	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	194					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	194					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	194					Y	-0-					-0-
10	194	X	-0-	-0-	-194	-0-					Y	-0-					-0-
11	90	X	-0-	-0-	-90	-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 #: 208 RRCID -> 244646 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 11426 PERF. 8945 - 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
06	4020	X	3403	-0-	-617	-0-	87	1	3240	2	Y	68	68	0			2
							1	4	75	9							
07	4154	X	3572	-0-	-582	-0-	126	1	3371	2	Y	67	67	0			2
							1	4	74	9							
08	4185	X	3440	-0-	-745	-0-	161	1	3211	2	Y	60	60	0			2
							2	4	66	9							
09	3810	X	3471	-0-	-339	-0-	144	1	3255	2	Y	64	64	0			2
							2	4	70	9							
10	3658	X	3518	-0-	-140	-0-	154	1	3295	2	Y	63	63	0			2
							69	9									
11	3450	X	3318	-0-	-132	-0-	149	1	3099	2	Y	64	64	0			2
							70	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 194 RRCID -> 246183 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8300 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8640	X	8162	-0-	-478	-0-	209	1	7773	2	Y	162	162	0			4
							2	4	178	9							
07	8928	X	8468	-0-	-460	-0-	298	1	7992	2	Y	159	158	0			5
							3	4	175	9							
08	8742	X	8059	-0-	-683	-0-	376	1	7523	2	Y	142	142	0			5
							4	4	156	9							
09	8400	X	7946	-0-	-454	-0-	330	1	7449	2	Y	146	147	0			4
							6	4	161	9							
10	8587	X	8022	-0-	-565	-0-	351	1	7511	2	Y	145	144	0			5
							160	9									
11	8190	X	7633	-0-	-557	-0-	342	1	7131	2	Y	145	146	0			4
							160	9									

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
06	2850	X	2537	-0-	-313	-0-	65	1	2415	2	Y	51	51	0			1
							1	4	56	9							
07	2945	X	2653	-0-	-292	-0-	93	1	2503	2	Y	51	50	0			2
							1	4	56	9							
08	2790	X	2425	-0-	-365	-0-	113	1	2265	2	Y	42	43	0			1
							1	4	46	9							
09	2700	X	2482	-0-	-218	-0-	103	1	2326	2	Y	46	46	0			1
							2	4	51	9							
10	2790	X	2447	-0-	-343	-0-	107	1	2292	2	Y	44	44	0			1
							48	9									
11	2580	X	2329	-0-	-251	-0-	104	1	2175	2	Y	45	45	0			1
							50	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 214 RRCID -> 247328 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 204 RRCID -> 247607 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 9856 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6274	X	6274	-0-	-0-	-0-	161	1	5974	2	Y	125	125	0			3
							1	4	138	9							
07	6574	X	6574	-0-	-0-	-0-	231	1	6205	2	Y	124	123	0			4
							2	4	136	9							
08	7192	X	6214	-0-	-978	-0-	290	1	5801	2	Y	109	109	0			4
							3	4	120	9							
09	6720	X	6019	-0-	-701	-0-	250	1	5643	2	Y	111	112	0			3
							4	4	122	9							
10	6820	X	6421	-0-	-399	-0-	281	1	6012	2	Y	116	115	0			4
							128	9									
11	6360	X	5985	-0-	-375	-0-	268	1	5590	2	Y	115	115	0			4
							127	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 209 RRCID -> 247612 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8862 - 8870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3630	X	186	-0-	-3444	-0-	5	1	177	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
07	1178	X	93	-0-	-1085	-0-	3	1	88	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
08	186	X	116	-0-	-70	-0-	5	1	109	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
09	279	X	279	-0-	-0-	-0-	12	1	261	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
10	348	X	348	-0-	-0-	-0-	15	1	326	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
*11	209	X	209	-0-	-0-	-0-	9	1	196	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									

BENTSEN TRACT I WELL #: 8 RRCID -> 247977 COMPL. DATE 03/10/2014 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 8800 - 8976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10680	X	6394	-0-	-4286	-0-	56	1	5890	2	Y	407	360	0			94
							448	9									
07	11036	X	5436	-0-	-5600	-0-	50	1	5254	2	Y	120	166	0	7	1	41
							132	9									
08	7378	X	5723	-0-	-1655	-0-	51	1	5456	2	Y	196	203	0			34
							216	9									
09	6780	X	5414	-0-	-1366	-0-	165	1	5115	2	Y	122	106	0			50
							134	9									
10	6603	X	5128	-0-	-1475	-0-	183	1	4750	2	Y	177	185	0			42
							195	9									
11	6390	X	4590	-0-	-1800	-0-	185	1	4192	2	Y	194	180	0			56
							213	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
06	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	89	1	3309	2	Y	69	69	0			2
							1	4	76	9							
07	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	137	1	3674	2	Y	73	73	0			2
							1	4	80	9							
08	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	192	1	3843	2	Y	72	72	0			2
							2	4	79	9							
09	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	166	1	3756	2	Y	74	74	0			2
							3	4	81	9							
10	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	174	1	3724	2	Y	71	71	0			2
							78	9									
11	3630	X	3542	-0-	-88	-0-	159	1	3308	2	Y	68	68	0			2
							75	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
06	6300	X	6292	-0-	-8	-0-	161	1	5992	2	Y	125	125	0			3
							1	4	138	9							
07	6621	X	6621	-0-	-0-	-0-	233	1	6248	2	Y	125	124	0			4
							2	4	138	9							
08	6634	X	6098	-0-	-536	-0-	285	1	5692	2	Y	107	107	0			4
							3	4	118	9							
09	6420	X	5634	-0-	-786	-0-	234	1	5282	2	Y	104	105	0			3
							4	4	114	9							
10	6634	X	5512	-0-	-1122	-0-	241	1	5162	2	Y	99	99	0			3
							109	9									
11	6420	X	5668	-0-	-752	-0-	254	1	5295	2	Y	108	108	0			3
							119	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
06	17164	X	17164	-0-	-0-	-0-	440	1	16344	2	Y	342	336	0			9
							4	4	376	9							
07	16363	X	16363	-0-	-0-	-0-	575	1	15445	2	Y	307	307	0			9
							5	4	338	9							
08	14963	X	14963	-0-	-0-	-0-	699	1	13967	2	Y	264	264	0			9
							7	4	290	9							
09	15033	X	15033	-0-	-0-	-0-	624	1	14093	2	Y	278	279	0			8
							10	4	306	9							
10	17164	X	17164	-0-	-0-	-0-	752	1	16073	2	Y	308	306	0			10
							339	9									
*11	15369	X	15369	-0-	-0-	-0-	689	1	14357	2	Y	294	295	0			9
							323	9									

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
06	374	X	374	-0-	-0-	-0-	10	1	356	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
07	394	N	394	-0-	-0-	-0-	14	1	372	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
08	403	N	327	-0-	-76	-0-	15	1	305	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
09	360	N	303	-0-	-57	-0-	13	1	283	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
10	403	N	340	-0-	-63	-0-	15	1	318	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
*11	338	N	338	-0-	-0-	-0-	15	1	316	2	Y	6	6	0			-0-
							7	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
06	4830	X	4463	-0-	-367	-0-	114	1	4250	2	Y	89	89	0			2
							1	4	98	9							
07	4991	X	4568	-0-	-423	-0-	161	1	4310	2	Y	87	86	0			3
							1	4	96	9							
08	4898	X	4482	-0-	-416	-0-	209	1	4184	2	Y	79	79	0			3
							2	4	87	9							
09	4680	X	4224	-0-	-456	-0-	175	1	3961	2	Y	77	78	0			2
							3	4	85	9							
10	4712	X	4201	-0-	-511	-0-	184	1	3934	2	Y	75	75	0			2
							83	9									
11	4470	X	3987	-0-	-483	-0-	179	1	3724	2	Y	76	76	0			2
							84	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
06	4590	X	4152	-0-	-438	-0-	106	1	3954	2	Y	83	83	0			2
							1	4	91	9							
07	4712	X	4441	-0-	-271	-0-	156	1	4192	2	Y	84	83	0			3
							1	4	92	9							
08	4650	X	4376	-0-	-274	-0-	204	1	4085	2	Y	77	77	0			3
							2	4	85	9							
09	4380	X	4282	-0-	-98	-0-	178	1	4015	2	Y	78	79	0			2
							3	4	86	9							
10	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	196	1	4188	2	Y	81	80	0			3
							89	9									
*11	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	194	1	4032	2	Y	83	83	0			3
							91	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
06	6750	X	5823	-0-	-927	-0-	149	1	5545	2	Y	116	114	0			3
							1	4	128	9							
07	6975	X	1875	-0-	-5100	-0-	66	1	1769	2	Y	35	37	0			1
							1	4	39	9							
08	7214	X	7214	-0-	-0-	-0-	337	1	6735	2	Y	126	123	0			4
							3	4	139	9							
09	4950	X	4225	-0-	-725	-0-	175	1	3961	2	Y	78	80	0			2
							3	4	86	9							
10	5115	X	2136	-0-	-2979	-0-	94	1	2000	2	Y	38	39	0			1
							42	9									
11	4950	X	991	-0-	-3959	-0-	44	1	925	2	Y	20	20	0			1
							22	9									

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
06	10380	X	9861	-0-	-519	-0-	253	1	9390	2	Y	196	196	0			5
							2	4	216	9							
07	11129	X	9928	-0-	-1201	-0-	349	1	9370	2	Y	187	186	0			6
							3	4	206	9							
08	11129	X	9747	-0-	-1382	-0-	455	1	9100	2	Y	171	171	0			6
							4	4	188	9							
09	10770	X	8077	-0-	-2693	-0-	335	1	7572	2	Y	149	151	0			4
							6	4	164	9							
10	10416	X	8743	-0-	-1673	-0-	383	1	8187	2	Y	157	156	0			5
							173	9									
11	9870	X	8716	-0-	-1154	-0-	391	1	8141	2	Y	167	167	0			5
							184	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
06	10920	X	6784	-0-	-4136	-0-	174	1	6459	2	Y	135	135	0			4
							2	4	149	9							
07	10261	X	6375	-0-	-3886	-0-	224	1	6017	2	Y	120	120	0			4
							2	4	132	9							
08	9207	X	6380	-0-	-2827	-0-	298	1	5956	2	Y	112	112	0			4
							3	4	123	9							
09	7890	X	5273	-0-	-2617	-0-	219	1	4943	2	Y	97	98	0			3
							4	4	107	9							
10	7657	X	5247	-0-	-2410	-0-	230	1	4914	2	Y	94	94	0			3
							103	9									
11	6780	X	5402	-0-	-1378	-0-	242	1	5047	2	Y	103	103	0			3
							113	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
06	5040	X	3402	-0-	-1638	-0-	87	1	3239	2	Y	68	68	0			2
							1	4	75	9							
07	5208	X	2874	-0-	-2334	-0-	101	1	2713	2	Y	54	54	0			2
							1	4	59	9							
08	4309	X	2245	-0-	-2064	-0-	105	1	2096	2	Y	39	40	0			1
							1	4	43	9							
09	3960	X	2688	-0-	-1272	-0-	112	1	2518	2	Y	51	50	0			2
							2	4	56	9							
10	4092	X	2322	-0-	-1770	-0-	102	1	2175	2	Y	41	42	0			1
							45	9									
11	3390	X	3110	-0-	-280	-0-	139	1	2905	2	Y	60	59	0			2
							66	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
06	1590	N	1365	-0-	-225	-0-	35	1	1300	2	Y	27	27	0			1
							30	9									
07	1550	N	1329	-0-	-221	-0-	47	1	1254	2	Y	25	25	0			1
							28	9									
08	1705	N	1214	-0-	-491	-0-	57	1	1133	2	Y	21	21	0			1
							1	4	23	9							
09	1380	N	389	-0-	-991	-0-	16	1	365	2	Y	7	8	0			-0-
							8	9									
10	1333	N	370	-0-	-963	-0-	16	1	346	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
11	1170	N	924	-0-	-246	-0-	41	1	863	2	Y	18	17	0			1
							20	9									

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
06	14970	X	13708	-0-	-1262	-0-	351	1	13054	2	Y	273	273	0			7
							3	4	300	9							
07	15066	X	14150	-0-	-916	-0-	498	1	13355	2	Y	266	265	0			8
							4	4	293	9							
08	15066	X	13952	-0-	-1114	-0-	652	1	13024	2	Y	245	245	0			8
							6	4	270	9							
09	14040	X	13606	-0-	-434	-0-	565	1	12755	2	Y	252	252	0			8
							9	4	277	9							
10	14446	X	14330	-0-	-116	-0-	628	1	13420	2	Y	256	256	0			8
							282	9									
11	13710	X	13655	-0-	-55	-0-	612	1	12755	2	Y	262	262	0			8
							288	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
06	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	74	1	2762	2	Y	59	58	0			2
							1	4	65	9							
07	3751	X	2881	-0-	-870	-0-	101	1	2720	2	Y	54	54	0			2
							1	4	59	9							
08	2573	X	1593	-0-	-980	-0-	74	1	1487	2	Y	28	29	0			1
							1	4	31	9							
09	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	111	1	2497	2	Y	50	49	0			2
							2	4	55	9							
10	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	194	1	4139	2	Y	79	78	0			3
							87	9									
*11	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	178	1	3708	2	Y	75	76	0			2
							83	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
06	690	N	685	-0-	-5	-0-	18	1	652	2	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
07	726	N	726	-0-	-0-	-0-	26	1	685	2	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
08	751	N	751	-0-	-0-	-0-	35	1	702	2	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
09	769	N	769	-0-	-0-	-0-	32	1	721	2	Y	14	14	0			-0-
							1	4	15	9							
10	772	N	772	-0-	-0-	-0-	34	1	723	2	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
11	720	N	654	-0-	-66	-0-	29	1	611	2	Y	13	13	0			-0-
							14	9									

SLICK, T. B. ESTATE 533 WELL #: 6 RRCID -> 257768 COMPL. DATE 10/11/2009 TOTAL DEPTH 12415 PERF. 7310 - 9684

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 226 RRCID -> 257978 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 9322 - 10254

06	11940	X	10303	-0-	-1637	-0-	264	1	9811	2	Y	205	205	0			5
							2	4	226	9							
07	11997	X	9748	-0-	-2249	-0-	343	1	9200	2	Y	184	183	0			6
							3	4	202	9							
08	11718	X	9532	-0-	-2186	-0-	445	1	8898	2	Y	168	168	0			6
							4	4	185	9							
09	10710	X	9083	-0-	-1627	-0-	377	1	8515	2	Y	168	169	0			5
							6	4	185	9							
10	10850	X	9352	-0-	-1498	-0-	410	1	8758	2	Y	167	167	0			5
							184	9									
11	10290	X	9259	-0-	-1031	-0-	415	1	8649	2	Y	177	177	0			5
							195	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 156 RRCID -> 259275 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 12112 PERF. 9580 - 9590

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		2	-0-	2	2	2	2			Y	-0-					-0-
09	20	X	18	-0-	-2	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 132 RRCID -> 259310 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 7458 - 10004

06	652	N	652	-0-	-0-	-0-	17	1	621	2	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
07	744	N	672	-0-	-72	-0-	24	1	634	2	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
08	806	N	604	-0-	-202	-0-	28	1	564	2	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
09	669	N	669	-0-	-0-	-0-	28	1	628	2	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
10	682	N	608	-0-	-74	-0-	27	1	569	2	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
*11	643	N	643	-0-	-0-	-0-	29	1	601	2	Y	12	12	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 #: 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
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-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 227 RRCID -> 260645 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 10708 PERF. 9084 - 10496

06	7170	X	6432	-0-	-738	-0-	165	1	6125	2	Y	127	128	0			3
							2	4	140	9							
07	7409	X	6660	-0-	-749	-0-	234	1	6285	2	Y	126	125	0			4
							2	4	139	9							
08	7192	X	6481	-0-	-711	-0-	303	1	6050	2	Y	114	114	0			4
							3	4	125	9							
09	6960	X	6068	-0-	-892	-0-	252	1	5689	2	Y	112	113	0			3
							4	4	123	9							
10	7192	X	5648	-0-	-1544	-0-	247	1	5290	2	Y	101	101	0			3
							111	9									
11	6450	X	6308	-0-	-142	-0-	283	1	5892	2	Y	121	120	0			4
							133	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 225 RRCID -> 261714 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 10512 PERF. 9320 - 10152

06	3420	X	3082	-0-	-338	-0-	79	1	2935	2	Y	61	61	0			2
							1	4	67	9							
07	3534	X	3126	-0-	-408	-0-	110	1	2950	2	Y	59	59	0			2
							1	4	65	9							
08	2325	X	629	-0-	-1696	-0-	29	1	588	2	Y	11	13	0			-0-
							12	9									
09	2250	X	597	-0-	-1653	-0-	25	1	560	2	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
10	2325	X	262	-0-	-2063	-0-	11	1	245	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
11	2250	X	687	-0-	-1563	-0-	31	1	642	2	Y	13	13	0			-0-
							14	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 230 RRCID -> 261716 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8558 - 9606

06	7020	X	4140	-0-	-2880	-0-	106	1	3942	2	Y	83	83	0			2
							1	4	91	9							
07	6975	X	6188	-0-	-787	-0-	218	1	5839	2	Y	117	115	0			4
							2	4	129	9							
08	6944	X	6301	-0-	-643	-0-	294	1	5882	2	Y	111	111	0			4
							3	4	122	9							
09	6090	X	5579	-0-	-511	-0-	232	1	5230	2	Y	103	104	0			3
							4	4	113	9							
10	6200	X	5731	-0-	-469	-0-	251	1	5367	2	Y	103	103	0			3
							113	9									
11	6090	X	4437	-0-	-1653	-0-	199	1	4143	2	Y	86	86	0			3
							95	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
06	18060	X	15479	-0-	-2581	-0-	396	1	14740	2	Y	308	308	0			8
							4	4	339	9							
07	17608	X	17570	-0-	-38	-0-	618	1	16584	2	Y	330	328	0			10
							5	4	363	9							
08	17329	X	12561	-0-	-4768	-0-	587	1	11725	2	Y	221	224	0			7
							6	4	243	9							
09	17877	X	17877	-0-	-0-	-0-	742	1	16759	2	Y	331	328	0			10
							12	4	364	9							
10	22943	X	22943	-0-	-0-	-0-	1005	1	21486	2	Y	411	408	0			13
							452	9									
*11	19565	X	19565	-0-	-0-	-0-	877	1	18274	2	Y	376	377	0			12
							414	9									

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
06	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	98	1	3638	2	Y	76	76	0			2
							1	4	84	9							
07	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	138	1	3704	2	Y	73	73	0			2
							1	4	80	9							
08	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	178	1	3567	2	Y	67	67	0			2
							2	4	74	9							
09	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	148	1	3338	2	Y	66	66	0			2
							2	4	73	9							
10	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	158	1	3384	2	Y	65	65	0			2
							72	9									
*11	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	156	1	3243	2	Y	67	67	0			2
							74	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
06	19770	X	16707	-0-	-3063	-0-	428	1	15909	2	Y	333	333	0			9
							4	4	366	9							
07	19995	X	17030	-0-	-2965	-0-	599	1	16074	2	Y	320	319	0			10
							5	4	352	9							
08	19096	X	15719	-0-	-3377	-0-	734	1	14674	2	Y	276	277	0			9
							7	4	304	9							
09	17550	X	15231	-0-	-2319	-0-	632	1	14277	2	Y	283	283	0			9
							11	4	311	9							
10	17918	X	15245	-0-	-2673	-0-	668	1	14277	2	Y	273	273	0			9
							300	9									
11	16710	X	14531	-0-	-2179	-0-	651	1	13573	2	Y	279	279	0			9
							307	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
06	15889	X	15889	-0-	-0-	-0-	407	1	15130	2	Y	316	317	0			8
							4	4	348	9							
07	15157	X	15157	-0-	-0-	-0-	533	1	14305	2	Y	285	284	0			9
							5	4	314	9							
08	19065	X	14852	-0-	-4213	-0-	694	1	13864	2	Y	261	261	0			9
							7	4	287	9							
09	18450	X	13356	-0-	-5094	-0-	555	1	12521	2	Y	246	248	0			7
							9	4	271	9							
10	17670	X	13619	-0-	-4051	-0-	596	1	12753	2	Y	245	244	0			8
							270	9									
11	15900	X	12356	-0-	-3544	-0-	554	1	11542	2	Y	236	237	0			7
							260	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
06	9694	X	9694	-0-	-0-	-0-	248	1	9232	2	Y	193	193	0			5
							2	4	212	9							
07	8308	X	8123	-0-	-185	-0-	286	1	7667	2	Y	153	153	0			5
							2	4	168	9							
08	12989	X	6784	-0-	-6205	-0-	317	1	6333	2	Y	119	120	0			4
							3	4	131	9							
09	10890	X	7065	-0-	-3825	-0-	293	1	6623	2	Y	131	131	0			4
							5	4	144	9							
10	10788	X	9334	-0-	-1454	-0-	409	1	8741	2	Y	167	166	0			5
							184	9									
11	9690	X	9163	-0-	-527	-0-	411	1	8558	2	Y	176	176	0			5
							194	9									

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
06	10950	X	9171	-0-	-1779	-0-	235	1	8733	2	Y	183	183	0			5
							2	4	201	9							
07	11315	X	9328	-0-	-1987	-0-	328	1	8804	2	Y	175	175	0			5
							3	4	193	9							
08	10571	X	9007	-0-	-1564	-0-	421	1	8408	2	Y	158	158	0			5
							4	4	174	9							
09	9570	X	8497	-0-	-1073	-0-	353	1	7964	2	Y	158	158	0			5
							6	4	174	9							
10	9889	X	8620	-0-	-1269	-0-	378	1	8073	2	Y	154	154	0			5
							169	9									
11	9180	X	8106	-0-	-1074	-0-	363	1	7571	2	Y	156	156	0			5
							172	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
06	12510	X	10455	-0-	-2055	-0-	268	1	9957	2	Y	207	208	0			5
							2	4	228	9							
07	12803	X	10534	-0-	-2269	-0-	370	1	9943	2	Y	198	197	0			6
							3	4	218	9							
08	12028	X	10084	-0-	-1944	-0-	471	1	9414	2	Y	177	177	0			6
							4	4	195	9							
09	11310	X	10073	-0-	-1237	-0-	418	1	9442	2	Y	187	187	0			6
							7	4	206	9							
10	11129	X	10147	-0-	-982	-0-	444	1	9503	2	Y	182	182	0			6
							200	9									
11	10470	X	9387	-0-	-1083	-0-	421	1	8768	2	Y	180	180	0			6
							198	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
06	8149	X	8149	-0-	-0-	-0-	209	1	7760	2	Y	162	162	0			4
							2	4	178	9							
07	7481	X	7481	-0-	-0-	-0-	263	1	7061	2	Y	141	141	0			4
							2	4	155	9							
08	9083	X	7337	-0-	-1746	-0-	343	1	6849	2	Y	129	129	0			4
							3	4	142	9							
09	8790	X	6698	-0-	-2092	-0-	278	1	6277	2	Y	125	125	0			4
							5	4	138	9							
10	8835	X	7376	-0-	-1459	-0-	323	1	6908	2	Y	132	132	0			4
							145	9									
11	8160	X	7020	-0-	-1140	-0-	315	1	6556	2	Y	135	135	0			4
							149	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
06	12510	X	11910	-0-	-600	-0-	305	1	11341	2	Y	237	237	0			6
							3	4	261	9							
07	12927	X	10926	-0-	-2001	-0-	384	1	10313	2	Y	205	205	0			6
							3	4	226	9							
08	12617	X	10573	-0-	-2044	-0-	494	1	9869	2	Y	186	186	0			6
							5	4	205	9							
09	12090	X	9448	-0-	-2642	-0-	392	1	8856	2	Y	175	176	0			5
							7	4	193	9							
10	12493	X	9765	-0-	-2728	-0-	428	1	9143	2	Y	176	175	0			6
							194	9									
11	11910	X	9285	-0-	-2625	-0-	416	1	8674	2	Y	177	178	0			5
							195	9									

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
06	15480	X	13179	-0-	-2301	-0-	338	1	12550	2	Y	262	262	0			7
							3	4	288	9							
07	15996	X	13314	-0-	-2682	-0-	468	1	12567	2	Y	250	249	0			8
							4	4	275	9							
08	16678	X	12726	-0-	-3952	-0-	594	1	11881	2	Y	223	224	0			7
							6	4	245	9							
09	14670	X	12002	-0-	-2668	-0-	498	1	11251	2	Y	223	223	0			7
							8	4	245	9							
10	14322	X	12183	-0-	-2139	-0-	534	1	11409	2	Y	218	218	0			7
							240	9									
11	13170	X	11495	-0-	-1675	-0-	515	1	10737	2	Y	221	221	0			7
							243	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
06	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	85	1	3162	2	Y	67	67	0			2
							1	4	74	9							
07	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	127	1	3415	2	Y	68	68	0			2
							1	4	75	9							
08	4526	X	1602	-0-	-2924	-0-	75	1	1495	2	Y	28	29	0			1
							1	4	31	9							
09	4380	X	2755	-0-	-1625	-0-	114	1	2583	2	Y	51	50	0			2
							2	4	56	9							
10	4526	X	2939	-0-	-1587	-0-	129	1	2752	2	Y	53	53	0			2
							58	9									
11	3510	X	2435	-0-	-1075	-0-	109	1	2275	2	Y	46	47	0			1
							51	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
06	21990	X	15837	-0-	-6153	-0-	406	1	15080	2	Y	315	315	0			8
							4	4	347	9							
07	20212	X	17075	-0-	-3137	-0-	600	1	16117	2	Y	321	319	0			10
							5	4	353	9							
08	18073	X	16025	-0-	-2048	-0-	748	1	14961	2	Y	281	282	0			9
							7	4	309	9							
09	18178	X	18178	-0-	-0-	-0-	755	1	17039	2	Y	337	336	0			10
							13	4	371	9							
10	23277	X	23277	-0-	-0-	-0-	1020	1	21798	2	Y	417	414	0			13
							459	9									
*11	20816	X	20816	-0-	-0-	-0-	933	1	19444	2	Y	399	400	0			12
							439	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
06	9510	X	8204	-0-	-1306	-0-	210	1	7813	2	Y	163	163	0			4
							2	4	179	9							
07	9827	X	8662	-0-	-1165	-0-	305	1	8175	2	Y	163	162	0			5
							3	4	179	9							
08	9424	X	9084	-0-	-340	-0-	424	1	8481	2	Y	159	159	0			5
							4	4	175	9							
09	9120	X	8024	-0-	-1096	-0-	333	1	7522	2	Y	148	149	0			4
							6	4	163	9							
10	8835	X	8581	-0-	-254	-0-	376	1	8036	2	Y	154	153	0			5
							169	9									
11	8790	X	7670	-0-	-1120	-0-	344	1	7164	2	Y	147	147	0			5
							162	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 243 RRCID -> 267340 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 10683 PERF. 7884 - 7894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		8124	-0-	8124	8124	208	1	7737	2	Y	161	157	0			4
							2	4	177	9							
07	T. A.		9292	-0-	9292	17416	327	1	8769	2	Y	175	174	0			5
							3	4	193	9							
08	25515	X	8099	-0-	-17416	-0-	378	1	7560	2	Y	143	143	0			5
							4	4	157	9							
09	8178	X	8178	-0-	-0-	-0-	340	1	7665	2	Y	152	152	0			5
							6	4	167	9							
10	9300	X	8667	-0-	-633	-0-	380	1	8116	2	Y	155	155	0			5
							171	9									
11	9000	X	6877	-0-	-2123	-0-	308	1	6424	2	Y	132	133	0			4
							145	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 239 RRCID -> 267663 COMPL. DATE 07/10/2013 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8246 - 8558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9750	X	6298	-0-	-3452	-0-	161	1	5998	2	Y	125	126	0			3
							1	4	138	9							
07	9672	X	6792	-0-	-2880	-0-	239	1	6410	2	Y	128	127	0			4
							2	4	141	9							
08	5530	X	5530	-0-	-0-	-0-	258	1	5163	2	Y	97	98	0			3
							2	4	107	9							
09	5280	X	4148	-0-	-1132	-0-	172	1	3888	2	Y	77	78	0			2
							3	4	85	9							
10	6201	X	6201	-0-	-0-	-0-	272	1	5806	2	Y	112	110	0			4
							123	9									
*11	6960	X	6960	-0-	-0-	-0-	312	1	6502	2	Y	133	133	0			4
							146	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
06	690	N	645	-0-	-45	-0-	17	1	614	2	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
07	713	N	653	-0-	-60	-0-	23	1	617	2	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
08	682	N	638	-0-	-44	-0-	30	1	596	2	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
09	660	N	593	-0-	-67	-0-	25	1	556	2	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
10	651	N	608	-0-	-43	-0-	27	1	569	2	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
11	630	N	420	-0-	-210	-0-	19	1	392	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 245 RRCID -> 267680 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 7854 - 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
06	11040	X	7939	-0-	-3101	-0-	203	1	7560	2	Y	158	160	0			4
							2	4	174	9							
07	11408	X	6964	-0-	-4444	-0-	245	1	6573	2	Y	131	131	0			4
							2	4	144	9							
08	7026	X	7026	-0-	-0-	-0-	328	1	6560	2	Y	123	123	0			4
							3	4	135	9							
09	5441	X	5441	-0-	-0-	-0-	226	1	5100	2	Y	101	102	0			3
							4	4	111	9							
10	1752	X	1752	-0-	-0-	-0-	77	1	1641	2	Y	31	33	0			1
							34	9									
*11	2054	X	2054	-0-	-0-	-0-	92	1	1919	2	Y	39	39	0			1
							43	9									

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
06	18270	X	13848	-0-	-4422	-0-	355	1	13186	2	Y	276	276	0			7
							3	4	304	9							
07	17143	X	13858	-0-	-3285	-0-	487	1	13080	2	Y	261	260	0			8
							4	4	287	9							
08	15593	X	13593	-0-	-2000	-0-	635	1	12689	2	Y	239	239	0			8
							6	4	263	9							
09	16318	X	16318	-0-	-0-	-0-	678	1	15297	2	Y	302	301	0			9
							11	4	332	9							
10	14725	X	12792	-0-	-1933	-0-	560	1	11980	2	Y	229	231	0			7
							252	9									
*11	14086	X	14086	-0-	-0-	-0-	631	1	13158	2	Y	270	269	0			8
							297	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
06	16222	X	16222	-0-	-0-	-0-	416	1	15447	2	Y	323	323	0			8
							4	4	355	9							
07	16642	X	16642	-0-	-0-	-0-	585	1	15707	2	Y	314	312	0			10
							5	4	345	9							
08	16857	X	16857	-0-	-0-	-0-	787	1	15737	2	Y	296	296	0			10
							7	4	326	9							
09	18387	X	18387	-0-	-0-	-0-	763	1	17237	2	Y	340	340	0			10
							13	4	374	9							
10	16771	X	15962	-0-	-809	-0-	699	1	14948	2	Y	286	287	0			9
							315	9									
11	16320	X	15199	-0-	-1121	-0-	681	1	14197	2	Y	292	292	0			9
							321	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
06	16260	X	13278	-0-	-2982	-0-	340	1	12645	2	Y	264	264	0			7
							3	4	290	9							
07	15655	X	14032	-0-	-1623	-0-	493	1	13245	2	Y	264	263	0			8
							4	4	290	9							
08	15593	X	13757	-0-	-1836	-0-	642	1	12843	2	Y	242	242	0			8
							6	4	266	9							
09	14010	X	12678	-0-	-1332	-0-	526	1	11884	2	Y	235	236	0			7
							9	4	259	9							
10	14477	X	13180	-0-	-1297	-0-	577	1	12342	2	Y	237	236	0			8
							261	9									
11	13590	X	12273	-0-	-1317	-0-	550	1	11464	2	Y	235	236	0			7
							259	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
06	905	N	905	-0-	-0-	-0-	23	1	862	2	Y	18	18	0			-0-
							20	9									
07	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	37	1	984	2	Y	20	19	0			1
							22	9									
08	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	68	1	1361	2	Y	25	25	0			1
							1	4	28	9							
09	870	N	230	-0-	-640	-0-	10	1	216	2	Y	4	5	0			-0-
							4	9									
10	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					-0-
11	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 250 RRCID -> 268910 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8350 - 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
06	4290	X	4169	-0-	-121	-0-	107	1	3970	2	Y	83	83	0			2
							1	4	91	9							
07	4433	X	4210	-0-	-223	-0-	148	1	3974	2	Y	79	79	0			2
							1	4	87	9							
08	4433	X	3852	-0-	-581	-0-	180	1	3595	2	Y	68	68	0			2
							2	4	75	9							
09	4290	X	4001	-0-	-289	-0-	166	1	3751	2	Y	74	74	0			2
							3	4	81	9							
10	4433	X	4149	-0-	-284	-0-	182	1	3886	2	Y	74	74	0			2
							81	9									
11	4170	X	3868	-0-	-302	-0-	173	1	3614	2	Y	74	74	0			2
							81	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 255 RRCID -> 269271 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 8822 - 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
06	11188	X	11188	-0-	-0-	-0-	287	1	10653	2	Y	223	223	0			6
							3	4	245	9							
07	11597	X	11597	-0-	-0-	-0-	408	1	10946	2	Y	218	217	0			7
							3	4	240	9							
08	14632	X	9813	-0-	-4819	-0-	458	1	9162	2	Y	172	173	0			6
							4	4	189	9							
09	12690	X	9551	-0-	-3139	-0-	397	1	8953	2	Y	176	177	0			5
							7	4	194	9							
10	12648	X	9226	-0-	-3422	-0-	404	1	8640	2	Y	165	165	0			5
							182	9									
11	11220	X	8365	-0-	-2855	-0-	375	1	7813	2	Y	161	161	0			5
							177	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	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7800	X	6241	-0-	-1559	-0-	163	1	6077	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
07	8060	X	6415	-0-	-1645	-0-	230	1	6183	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
08	7471	X	5968	-0-	-1503	-0-	284	1	5681	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
09	6960	X	5704	-0-	-1256	-0-	242	1	5458	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
10	6882	X	5851	-0-	-1031	-0-	261	1	5590	2	Y	-0-					-0-
11	6240	X	5365	-0-	-875	-0-	246	1	5119	2	Y	-0-					-0-

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
06	8598	X	8598	-0-	-0-	-0-	220	1	8189	2	Y	170	171	0			4
							2	4	187	9							
07	8969	X	8969	-0-	-0-	-0-	315	1	8465	2	Y	169	168	0			5
							3	4	186	9							
08	9734	X	8268	-0-	-1466	-0-	386	1	7717	2	Y	146	146	0			5
							4	4	161	9							
09	9420	X	8300	-0-	-1120	-0-	345	1	7780	2	Y	154	154	0			5
							6	4	169	9							
10	9207	X	7701	-0-	-1506	-0-	337	1	7213	2	Y	137	138	0			4
							151	9									
11	8670	X	8229	-0-	-441	-0-	369	1	7686	2	Y	158	157	0			5
							174	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 257 RRCID -> 269998 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6750 - 7140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12081	X	12081	-0-	-0-	-0-	309	1	11505	2	Y	240	241	0			6
							3	4	264	9							
07	15314	X	12540	-0-	-2774	-0-	441	1	11835	2	Y	236	235	0			7
							4	4	260	9							
08	14291	X	11717	-0-	-2574	-0-	547	1	10938	2	Y	206	206	0			7
							5	4	227	9							
09	12960	X	11767	-0-	-1193	-0-	489	1	11030	2	Y	218	218	0			7
							8	4	240	9							
10	13740	X	13740	-0-	-0-	-0-	602	1	12867	2	Y	246	245	0			8
							271	9									
*11	13040	X	13040	-0-	-0-	-0-	585	1	12180	2	Y	250	250	0			8
							275	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 254 RRCID -> 270024 COMPL. DATE 01/23/2013 TOTAL DEPTH 10116 PERF. 8160 - 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
06	17430	X	14643	-0-	-2787	-0-	375	1	13944	2	Y	292	292	0			8
							3	4	321	9							
07	17143	X	14919	-0-	-2224	-0-	525	1	14082	2	Y	280	279	0			9
							4	4	308	9							
08	14571	X	14571	-0-	-0-	-0-	681	1	13603	2	Y	255	256	0			8
							6	4	281	9							
09	15145	X	15145	-0-	-0-	-0-	629	1	14197	2	Y	280	280	0			8
							11	4	308	9							
10	15712	X	15712	-0-	-0-	-0-	688	1	14714	2	Y	282	281	0			9
							310	9									
*11	14484	X	14484	-0-	-0-	-0-	649	1	13529	2	Y	278	278	0			9
							306	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 247 RRCID -> 270050 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 8716 - 10698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8760	X	7118	-0-	-1642	-0-	182	1	6778	2	Y	142	142	0			4
							2	4	156	9							
07	9052	X	7275	-0-	-1777	-0-	256	1	6867	2	Y	136	136	0			4
							2	4	150	9							
08	6882	X	6792	-0-	-90	-0-	317	1	6340	2	Y	120	120	0			4
							3	4	132	9							
09	6660	X	6017	-0-	-643	-0-	250	1	5641	2	Y	111	112	0			3
							4	4	122	9							
10	6882	X	6508	-0-	-374	-0-	285	1	6094	2	Y	117	116	0			4
							129	9									
*11	6755	X	6755	-0-	-0-	-0-	303	1	6310	2	Y	129	129	0			4
							142	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE 533 WELL #: 7 RRCID -> 270817 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8820 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	20305	X	11518	-0-	-8787	-0-	346	1	11170	2	Y	-0-	5	0			-0-
							2	4									
*01	17329	X	11194	-0-	-6135	-0-	344	1	10558	2	Y	250	245	0			5
							17	4	275	9							
*02	12096	X	8432	-0-	-3664	-0-	275	1	7955	2	Y	182	183	0			4
							2	4	200	9							
*03	13392	X	9733	-0-	-3659	-0-	312	1	9196	2	Y	203	202	0			5
							2	4	223	9							
*04	12210	X	9662	-0-	-2548	-0-	274	1	9165	2	Y	196	196	0			5
							7	4	216	9							
*05	11532	X	8736	-0-	-2796	-0-	221	1	8326	2	Y	172	173	0			4
							189	9									
*06	10830	X	8515	-0-	-2315	-0-	218	1	8109	2	Y	169	169	0			4
							2	4	186	9							
*07	9982	X	9911	-0-	-71	-0-	348	1	9354	2	Y	187	185	0			6
							3	4	206	9							
*08	9982	X	9185	-0-	-797	-0-	429	1	8575	2	Y	161	162	0			5
							4	4	177	9							
*09	9660	X	8475	-0-	-1185	-0-	352	1	7944	2	Y	157	157	0			5
							6	4	173	9							
10	9920	X	7851	-0-	-2069	-0-	344	1	7353	2	Y	140	141	0			4
							154	9									
11	9600	X	7376	-0-	-2224	-0-	331	1	6889	2	Y	142	142	0			4
							156	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 258 RRCID -> 270818 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9270 - 10310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	8153	X	5818	-0-	-2335	-0-	175	1	5642	2	Y	-0-	3	0			-0-
							1	4									
*01	7843	X	5999	-0-	-1844	-0-	184	1	5657	2	Y	135	132	0			3
							9	4	149	9							
*02	T. A.		5167	-0-	5167	5167	169	1	4874	2	Y	112	112	0			3
							1	4	123	9							
*03	T. A.		5283	-0-	5283	10450	169	1	4992	2	Y	110	110	0			3
							1	4	121	9							
*04	T. A.		4902	-0-	4902	15352	139	1	4649	2	Y	100	100	0			3
							4	4	110	9							
*05	19989	X	4637	-0-	-15352	-0-	117	1	4420	2	Y	91	92	0			2
							100	9									
*06	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	113	1	4186	2	Y	87	87	0			2
							1	4	96	9							
*07	5642	X	4070	-0-	-1572	-0-	143	1	3842	2	Y	76	76	0			2
							1	4	84	9							
*08	5270	X	4022	-0-	-1248	-0-	188	1	3754	2	Y	71	71	0			2
							2	4	78	9							
*09	4890	X	3789	-0-	-1101	-0-	157	1	3552	2	Y	70	70	0			2
							3	4	77	9							
10	4650	X	3704	-0-	-946	-0-	162	1	3469	2	Y	66	66	0			2
							73	9									
11	4410	X	3768	-0-	-642	-0-	169	1	3520	2	Y	72	72	0			2
							79	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 260 RRCID -> 271227 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 10195 PERF. 8770 - 9940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	36630	X	24041	-0-	-12589	-0-	616	1	22893	2	Y	478	479	0			12
							6	4	526	9							
07	34596	X	23829	-0-	-10767	-0-	838	1	22490	2	Y	449	447	0			14
							7	4	494	9							
08	31744	X	22685	-0-	-9059	-0-	1059	1	21178	2	Y	398	399	0			13
							10	4	438	9							
09	27600	X	22174	-0-	-5426	-0-	921	1	20787	2	Y	410	411	0			12
							15	4	451	9							
10	26784	X	23813	-0-	-2971	-0-	1043	1	22300	2	Y	427	425	0			14
							470	9									
11	24030	X	21223	-0-	-2807	-0-	951	1	19825	2	Y	406	408	0			12
							447	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 256 RRCID -> 272450 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8310 - 8330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	29010	X	15985	-0-	-13025	-0-	409	1	15222	2	Y	318	320	0			8
							4	4	350	9							
07	26629	X	13373	-0-	-13256	-0-	470	1	12622	2	Y	252	252	0			8
							4	4	277	9							
08	24552	X	14587	-0-	-9965	-0-	681	1	13619	2	Y	255	255	0			8
							6	4	281	9							
09	21060	X	17754	-0-	-3306	-0-	737	1	16643	2	Y	329	327	0			10
							12	4	362	9							
10	20429	X	15559	-0-	-4870	-0-	681	1	14571	2	Y	279	280	0			9
							307	9									
11	15990	X	13068	-0-	-2922	-0-	586	1	12206	2	Y	251	252	0			8
							276	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 261 RRCID -> 272585 COMPL. DATE 02/11/2014 TOTAL DEPTH 10134 PERF. 8990 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10616	X	10616	-0-	-0-	-0-	272	1	10110	2	Y	211	212	0			5
							2	4	232	9							
07	14415	X	10372	-0-	-4043	-0-	365	1	9789	2	Y	195	194	0			6
							3	4	215	9							
08	13299	X	9763	-0-	-3536	-0-	456	1	9114	2	Y	172	172	0			6
							4	4	189	9							
09	12270	X	9628	-0-	-2642	-0-	400	1	9025	2	Y	178	179	0			5
							7	4	196	9							
10	11873	X	9368	-0-	-2505	-0-	410	1	8773	2	Y	168	168	0			5
							185	9									
11	10620	X	8236	-0-	-2384	-0-	369	1	7693	2	Y	158	158	0			5
							174	9									

SLICK, T. B. ESTATE 533 WELL #: 8 RRCID -> 274453 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 9823 PERF. 8575 - 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
06	23280	X	16001	-0-	-7279	-0-	410	1	15237	2	Y	318	319	0			8
							4	4	350	9							
07	22754	X	16046	-0-	-6708	-0-	564	1	15145	2	Y	302	301	0			9
							5	4	332	9							
08	20925	X	15197	-0-	-5728	-0-	710	1	14186	2	Y	267	267	0			9
							7	4	294	9							
09	17730	X	15208	-0-	-2522	-0-	631	1	14257	2	Y	281	282	0			8
							11	4	309	9							
10	18228	X	16248	-0-	-1980	-0-	712	1	15216	2	Y	291	290	0			9
							320	9									
11	15990	X	14854	-0-	-1136	-0-	666	1	13874	2	Y	285	285	0			9
							314	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 259 RRCID -> 275004 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 10761 PERF. 8613 - 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
06	7830	X	5376	-0-	-2454	-0-	138	1	5119	2	Y	107	107	0			3
							1	4	118	9							
07	7378	X	5249	-0-	-2129	-0-	185	1	4954	2	Y	98	98	0			3
							2	4	108	9							
08	6882	X	4874	-0-	-2008	-0-	228	1	4549	2	Y	86	86	0			3
							2	4	95	9							
09	6120	X	4425	-0-	-1695	-0-	184	1	4149	2	Y	81	82	0			2
							3	4	89	9							
10	6076	X	4314	-0-	-1762	-0-	189	1	4040	2	Y	77	77	0			2
							85	9									
11	5370	X	4048	-0-	-1322	-0-	181	1	3781	2	Y	78	78	0			2
							86	9									

BENTSEN TRACT IV WELL #: 3 RRCID -> 275926 COMPL. DATE 01/16/2015 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8147 - 9467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	125370	X	119063	-0-	-6307	-0-	1075	1	113425	2	Y	4148	4197	0			252
							4563	9									
07	129890	X	121888	-0-	-8002	-0-	1096	1	116048	2	Y	4313	3957	0	287	1	321
							4744	9									
08	125364	X	121025	-0-	-4339	-0-	1075	1	115289	2	Y	4237	4315	0			243
							4661	9									
09	144996	X	144996	-0-	-0-	-0-	4370	1	135848	2	Y	4344	4444	0			143
							4778	9									
10	147786	X	147786	-0-	-0-	-0-	5306	1	137986	2	Y	4085	4143	0			85
							4494	9									
*11	137167	X	137167	-0-	-0-	-0-	5643	1	127968	2	Y	3233	3152	0			166
							3556	9									

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
06	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	84	1	1589	2	Y	29					163
							32	9									
07	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	40	1	1507	2	Y	68	79	1			152
							75	9									
08	T. A.		1600	-0-	1600	1600	65	1	1506	2	Y	26	52	1			126
							29	9									
09	T. A.		1509	-0-	1509	3109	47	1	1441	2	Y	19					145
							21	9									
10	T. A.		1514	-0-	1514	4623	33	1	1457	2	Y	22					167
							24	9									
*11	6141	X	1518	-0-	-4623	-0-	52	1	1388	2	Y	71	65	1			173
							78	9									

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		559	-0-	559	559	559	2			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		138	-0-	138	697	138	2			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	697					Y	-0-					-0-
*11	958	X	261	-0-	-697	-0-	261	2			Y	-0-					-0-

SLICK ESTATE -C- WELL #: 18 RRCID -> 216561 COMPL. DATE 01/25/2014 TOTAL DEPTH 10747 PERF. 7346 - 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
06	1770	N	1561	-0-	-209	-0-	1561	2			Y	-0-					5
07	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2			Y	-0-					5
08	1736	N	1553	-0-	-183	-0-	4	1	1549	2	Y	-0-	5	1			-0-
09	1560	N	1363	-0-	-197	-0-	5	1	1358	2	Y	-0-					-0-
10	1643	N	1386	-0-	-257	-0-	1386	2			Y	-0-					-0-
11	1500	N	1362	-0-	-138	-0-	1362	2			Y	-0-					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	2768	2	48	9	N	44					139
07	2883	X	1770	-0-	-1113	-0-	1731	2	39	9	N	35					174
08	2883	X	1394	-0-	-1489	-0-	1355	2	39	9	N	35					209
09	2820	X	1622	-0-	-1198	-0-	1567	2	55	9	N	50					259
10	2914	X	1898	-0-	-1016	-0-	1861	2	37	9	N	34	194	1			99
11	2820	X	2476	-0-	-344	-0-	2447	2	29	9	N	26					125

BENTSEN BROS. "A" WELL #: 2 RRCID -> 254599 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8744 - 9352

06	3270	X	2608	-0-	-662	-0-	2554	2	54	9	N	49					122
07	3379	X	2692	-0-	-687	-0-	2642	2	50	9	N	45					167
08	3379	X	2664	-0-	-715	-0-	2611	2	53	9	N	48					215
09	3090	X	2406	-0-	-684	-0-	2328	2	78	9	N	71					286
10	2697	X	1946	-0-	-751	-0-	1892	2	54	9	N	49	193	1			142
*11	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	2804	2	50	9	N	45					187

XTO ENERGY INC. 945936
ECHOLS WELL #: 1 RRCID -> 161410 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9170 - 9192

06	2580	X	304	-0-	-2276	-0-	53	1	249	3	Y	2					55
							2	9									
07	2511	X	107	-0-	-2404	-0-	12	1	92	3	Y	3					58
							3	9									
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	5	1	30	3	Y	-0-					58
09	300	N	46	-0-	-254	-0-	6	1	40	3	Y	-0-					58
10	107	N	107	-0-	-0-	-0-	14	1	93	3	Y	-0-	22	1			36
*11	71	N	71	-0-	-0-	-0-	9	1	60	3	Y	2					38
							2	9									

ECHOLS WELL #: 2 RRCID -> 164446 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9330 - 9450

06	2760	X	1727	-0-	-1033	-0-	298	1	1411	3	Y	16					127
							18	9									
07	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	337	1	2684	3	Y	25					152
							28	9									
08	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	387	1	2274	3	Y	26					178
							29	9									
09	2932	N	2932	-0-	-0-	-0-	393	1	2494	3	Y	41					219
							45	9									
10	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	356	1	2335	3	Y	40	166	1			93
							44	9									
*11	2750	N	2750	-0-	-0-	-0-	344	1	2389	3	Y	15					108
							17	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HINDE (4850 FRIO) 41537 570 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
BENTSEN BROS. -A- WELL #: 5 U RRCID -> 122129 COMPL. DATE 08/18/1986 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 4854 - 4879

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

HIRSCH (WILCOX 6250) 41659 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
B & B OIL, INC. 039791
HIRSCH, ISAAC ETAL WELL #: 2VU RRCID -> 046167 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
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-
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	4084	2			N	-0-					-0-
07	6665	X	6450	-0-	-215	-0-	6450	2			N	-0-					-0-
08	6665	X	5293	-0-	-1372	-0-	5293	2			N	-0-					-0-
09	6450	X	4700	-0-	-1750	-0-	4700	2			N	-0-					-0-
10	6448	X	4885	-0-	-1563	-0-	4885	2			N	-0-					-0-
11	6240	X	4164	-0-	-2076	-0-	4164	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOFFMAN (2000) 41937 550 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
HOFFMAN WELL #: 1 RRCID -> 271344 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 2460 PERF. 2112 - 2118

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/04/2014 - PLUGGED 04/04/14

HOFFMAN, EAST 41938 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION 747012
GREEN WELL #: 1 RRCID -> 276009 COMPL. DATE 08/22/2014 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 1953 - 1959

06	4600 R	4600	-0-	-0-	-0-	396	1	4204	3	N	-0-					23
07	3875 #	-0-	-0-	-3875	-0-					N	-0-					23
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	4950 #	-0-	-0-	-4950	-0-					N	-0-					23
*10	5115 #	4732	-0-	-383	-0-	409	1	4323	3	N	-0-					23
11	4590 #	-0-	-0-	-4590	-0-					N	-0-					23

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

06	15000 #	11105	-0-	-3895	-0-	278	1	10827	2	N	-0-					-0-
07	15500 #	7994	-0-	-7506	-0-	287	1	7707	2	N	-0-					-0-
08	14756 #	10892	-0-	-3864	-0-	287	1	10605	2	N	-0-					-0-
09	14280 #	10926	-0-	-3354	-0-	278	1	10648	2	N	-0-					-0-
10	11470 #	10216	-0-	-1254	-0-	287	1	9929	2	N	-0-					-0-
11	11100 #	NO RPT	-0-	-11100	-0-					N	NO RPT					-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

06	2670 X	1742	-0-	-928	-0-	1742	2			Y	-0-					93
07	2759 X	1579	-0-	-1180	-0-	1579	2			Y	-0-					93
08	3658 X	3658	-0-	-0-	-0-	3658	2			Y	-0-					93
09	3112 X	3112	-0-	-0-	-0-	3112	2			Y	-0-					93
*10	3123 X	3123	-0-	-0-	-0-	3123	2			Y	-0-					93
11	3540 X	3333	-0-	-207	-0-	3215	2	118	9	Y	107	47	0			60

PALMER STATE 348 WELL #: 3S RRCID -> 179852 COMPL. DATE 12/26/2005 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11428 - 12127

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PALMER STATE 348 WELL #: 4 RRCID -> 182101 COMPL. DATE 03/28/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10942 - 12140

06	12 X	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					63
07	57 X	57	-0-	-0-	-0-	57	2			Y	-0-					63
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOME RUN (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 42403 248 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SULLIVAN, D. J. "C" WELL #: 25 RRCID -> 183272 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 12402 PERF.10962 - 12298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3900	X	3414	-0-	-486	-0-	3279	2	135	9	N	123	106	0			32
07	4030	X	3437	-0-	-593	-0-	3301	2	136	9	N	124	130	0			26
08	4030	X	3475	-0-	-555	-0-	3351	2	124	9	N	113	116	0			23
09	3780	X	3407	-0-	-373	-0-	3278	2	129	9	N	117	118	0			22
10	3906	X	3518	-0-	-388	-0-	3386	2	132	9	N	120	115	0			27
11	3420	X	3066	-0-	-354	-0-	2947	2	119	9	N	108	106	0			29

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
06	829	X	829	-0-	-0-	-0-	796	2	33	9	N	30	28	0			8
07	465	X	409	-0-	-56	-0-	394	2	15	9	N	14	19	0			3
08	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1286	2	48	9	N	44	38	0			9
09	512	N	512	-0-	-0-	-0-	493	2	19	9	N	17	23	0			3
10	1426	X	890	-0-	-536	-0-	856	2	34	9	N	31	27	0			7
*11	1369	X	1369	-0-	-0-	-0-	1316	2	53	9	N	48	42	0			13

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			Y	-0-					58
07	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			Y	-0-					58
08	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			Y	-0-					58
09	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			Y	-0-					58
*10	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			Y	-0-					58
11	1200	N	1098	-0-	-102	-0-	1098	2			Y	-0-					-0-

PALMER STATE 348 WELL #: 6 RRCID -> 193641 COMPL. DATE 02/18/2003 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10386 - 11973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6780	X	2417	-0-	-4363	-0-	2417	2			Y	-0-					-0-
07	3224	X	2241	-0-	-983	-0-	2241	2			Y	-0-					-0-
08	3224	X	1992	-0-	-1232	-0-	1992	2			Y	-0-					-0-
09	2700	X	1891	-0-	-809	-0-	1891	2			Y	-0-					-0-
10	2480	X	1817	-0-	-663	-0-	1817	2			Y	-0-					-0-
11	2400	X	1762	-0-	-638	-0-	1762	2			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
06	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	768	2	249	9	Y	226	192	0			93
07	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	836	2	188	9	Y	171	174	0			90
08	899	N	899	-0-	-0-	-0-	634	2	265	9	Y	241	196	0			135
09	813	N	813	-0-	-0-	-0-	652	2	161	9	Y	146	188	0			93
10	1023	N	984	-0-	-39	-0-	807	2	177	9	Y	161	201	0			53
11	870	N	613	-0-	-257	-0-	613	2			Y	-0-					53

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
06	2970	X	2871	-0-	-99	-0-	2816	2	55	9	Y	50	48	1			7
07	3069	X	2844	-0-	-225	-0-	2796	2	48	9	Y	44	48	1			3
08	3069	X	2705	-0-	-364	-0-	2682	2	23	9	Y	21	21	1			3
09	2880	X	2782	-0-	-98	-0-	2772	2	10	9	Y	9	11	1			1
10	2976	X	2432	-0-	-544	-0-	2421	2	11	9	Y	10	10	1			1
11	2880	X	2253	-0-	-627	-0-	2228	2	25	9	Y	23	9	0	3	1	12

HOME RUN (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 42403 248 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
06	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	2119	2	360	9	Y	327	190	0			257
07	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	2079	2	223	9	Y	203	387	0			73
08	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	1883	2	162	9	Y	147					220
09	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	1958	2	222	9	Y	202	179	0			243
10	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	1884	2	230	9	Y	209	385	0			67
11	1680	N	1530	-0-	-150	-0-	1455	2	75	9	Y	68					135

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
06	870	N	737	-0-	-133	-0-	737	2			Y	-0-					86
07	899	N	632	-0-	-267	-0-	632	2			Y	-0-					86
08	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2366	2			Y	-0-					86
09	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2			Y	-0-					86
*10	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2			Y	-0-					86
*11	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2			Y	-0-					-0-

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
06	2610	X	1763	-0-	-847	-0-	1694	2	69	9	N	63	55	0			163
07	2697	X	1720	-0-	-977	-0-	1652	2	68	9	N	62	65	0			160
08	2697	X	1415	-0-	-1282	-0-	1364	2	51	9	N	46	50	0			156
09	2010	X	1327	-0-	-683	-0-	1276	2	51	9	N	46	46	0			156
10	2046	X	1156	-0-	-890	-0-	1113	2	43	9	N	39	39	0			156
11	1770	X	1177	-0-	-593	-0-	1132	2	45	9	N	41	39	0			158

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
06	7440	X	2105	-0-	-5335	-0-	1912	2	193	9	Y	175	377	1			3
07	4712	X	3080	-0-	-1632	-0-	3054	2	26	9	Y	24					27
08	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	3276	2	298	9	Y	271	185	1			113
09	3300	X	3082	-0-	-218	-0-	3003	2	79	9	Y	72	173	1			12
10	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	3393	2	7	9	Y	6					18
11	2940	X	2471	-0-	-469	-0-	2467	2	4	9	Y	4					22

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					227
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					227
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					227
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					227
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					227
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. "C" WELL #: 36 RRCID -> 230367 COMPL. DATE 09/30/2015 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. "C" WELL #: 39 RRCID -> 242304 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 12371 PERF.11240 - 11562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	16284	X	16284	-0-	-0-	-0-	15643	2	641	9	N	583	488	0			152
07	16451	X	16451	-0-	-0-	-0-	15801	2	650	9	N	591	620	0			123
08	16481	X	16481	-0-	-0-	-0-	15889	2	592	9	N	538	552	0			109
09	13984	X	13984	-0-	-0-	-0-	13455	2	529	9	N	481	499	0			91
10	12625	X	12625	-0-	-0-	-0-	12152	2	473	9	N	430	425	0			96
*11	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	4781	2	191	9	N	174	224	0			46

HOME RUN (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 42403 248 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SULLIVAN, D. J. "C" WELL #: 40 RRCID -> 271402 COMPL. DATE 12/12/2013 TOTAL DEPTH 12031 PERF.11142 - 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
06	57030	X	40957	-0-	-16073	-0-	39342	2	1615	9	N	1468	1256	0			383
07	53816	X	38066	-0-	-15750	-0-	36564	2	1502	9	N	1365	1465	0			283
08	53816	X	36673	-0-	-17143	-0-	35353	2	1320	9	N	1200	1239	0			244
09	43980	X	34038	-0-	-9942	-0-	32750	2	1288	9	N	1171	1193	0			222
10	37262	X	32709	-0-	-4553	-0-	31484	2	1225	9	N	1114	1086	0			250
11	36060	X	29694	-0-	-6366	-0-	28549	2	1145	9	N	1041	1014	0			277

PALMER 347 WELL #: 14 RRCID -> 272601 COMPL. DATE 01/21/2014 TOTAL DEPTH 12517 PERF.10142 - 12176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17910	X	15844	-0-	-2066	-0-	13920	2	1924	9	Y	1749	1659	1			257
07	18290	X	15315	-0-	-2975	-0-	13804	2	1511	9	Y	1374	1541	1			90
08	18290	X	14477	-0-	-3813	-0-	13396	2	1081	9	Y	983	940	1			133
09	16170	X	13728	-0-	-2442	-0-	12672	2	1056	9	Y	960	978	1			115
10	14105	X	13461	-0-	-644	-0-	12406	2	1055	9	Y	959	972	1			102
11	13650	X	11633	-0-	-2017	-0-	10866	2	767	9	Y	697	374	0	257	1	168

PALMER 347 WELL #: 15 RRCID -> 274967 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 12878 PERF.10200 - 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
06	45150	X	24930	-0-	-20220	-0-	23424	2	1506	9	Y	1369	1299	1			201
07	44826	X	23251	-0-	-21575	-0-	22001	2	1250	9	Y	1136	1263	1			74
08	40114	X	22654	-0-	-17460	-0-	20301	2	2353	9	Y	2139	1924	1			289
09	33090	X	20618	-0-	-12472	-0-	18318	2	2300	9	Y	2091	2129	1			251
10	21483	X	19440	-0-	-2043	-0-	17144	2	2296	9	Y	2087	2117	1			221
11	20790	X	15649	-0-	-5141	-0-	13979	2	1670	9	Y	1518	814	0	559	1	366

PALMER STATE 348 WELL #: 13 RRCID -> 275284 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11158 - 12311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8580	X	4845	-0-	-3735	-0-	4172	2	673	9	Y	612	580	1			90
07	6727	X	4398	-0-	-2329	-0-	3863	2	535	9	Y	486	544	1			32
08	6727	X	3672	-0-	-3055	-0-	3503	2	169	9	Y	154	165	1			21
09	5610	X	3421	-0-	-2189	-0-	3256	2	165	9	Y	150	153	1			18
10	3441	X	3175	-0-	-266	-0-	3010	2	165	9	Y	150	152	1			16
11	3330	X	2678	-0-	-652	-0-	2282	2	396	9	Y	360	141	0	40	1	195

SULLIVAN, D. J. 'C' WELL #: 41 RRCID -> 275305 COMPL. DATE 07/06/2014 TOTAL DEPTH 13087 PERF.11262 - 12879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	28920	X	19672	-0-	-9248	-0-	18896	2	776	9	N	705	606	0			184
07	25637	X	17584	-0-	-8053	-0-	16890	2	694	9	N	631	684	0			131
08	25637	X	16764	-0-	-8873	-0-	16161	2	603	9	N	548	568	0			111
09	22200	X	14562	-0-	-7638	-0-	14011	2	551	9	N	501	517	0			95
10	17980	X	15442	-0-	-2538	-0-	14863	2	579	9	N	526	503	0			118
11	17400	X	14027	-0-	-3373	-0-	13486	2	541	9	N	492	479	0			131

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 09/30/2015 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOME RUN (VICKSBURG 10) //CONT.// 42403 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SULLIVAN, D. J. STATE WELL #: 12 RRCID -> 202922 COMPL. DATE 11/04/2013 TOTAL DEPTH 14100 PERF.11875 - 13180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5670	X	4694	-0-	-976	-0-	4509	2	185	9	N	168	142	0			44
07	5859	X	4487	-0-	-1372	-0-	4311	2	176	9	N	160	171	0			33
08	5859	X	4273	-0-	-1586	-0-	4119	2	154	9	N	140	145	0			28
09	5010	X	3916	-0-	-1094	-0-	3767	2	149	9	N	135	138	0			25
10	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	3485	2	136	9	N	124	121	0			28
*11	2750	X	2750	-0-	-0-	-0-	2644	2	106	9	N	96	98	0			26

SULLIVAN, D. J. "C" WELL #: 33 RRCID -> 231815 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 13792 PERF.13307 - 13791

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. STATE WELL #: 16 RRCID -> 256529 COMPL. DATE 05/22/2010 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13062 - 13588

06	5880	X	3774	-0-	-2106	-0-	3403	2	371	9	N	337	111	0	187	1	190
07	6076	X	3648	-0-	-2428	-0-	3168	2	480	9	N	436	127	0	383	1	116
08	6076	X	3162	-0-	-2914	-0-	2648	2	514	9	N	467	96	0	375	1	112
09	5730	X	3729	-0-	-2001	-0-	3246	2	483	9	N	439	112	0	197	1	242
10	4402	X	4102	-0-	-300	-0-	3689	2	413	9	N	375	123	0	340	1	154
11	3780	X	3566	-0-	-214	-0-	3028	2	538	9	N	489	300	0	180	1	163

SULLIVAN, D. J. STATE WELL #: 17 RRCID -> 258008 COMPL. DATE 09/07/2010 TOTAL DEPTH 13440 PERF.13118 - 13447

06	9870	X	-0-	-0-	-9870	-0-					N	-0-					-0-
07	10199	X	-0-	-0-	-10199	-0-					N	-0-					-0-
08	10199	X	-0-	-0-	-10199	-0-					N	-0-					-0-
09	3930	X	-0-	-0-	-3930	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. 'F' WELL #: 41 RRCID -> 274470 COMPL. DATE 07/17/2014 TOTAL DEPTH 10720 PERF. N/A

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOME RUN, SOUTH (VICKSBURG) 42405 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
OXY USA INC. 630591
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
06	90	N	-0-	-0-	-90 B	-905					N	-0-					203
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-905					N	-0-					203
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-905					N	-0-					203
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-905					N	-0-					203
*10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-905					N	-0-					203
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-905					N	-0-					-0-

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
06	180	N	105	-0-	-75	-0-	7	1	98	2	N	-0-					172
07	334	N	334	-0-	-0-	-0-	12	1	291	2	N	28					200
							31	9									
08	217	N	172	-0-	-45	-0-	10	1	149	2	N	12					212
							13	9									
09	257	N	257	-0-	-0-	-0-	8	1	205	2	N	40					252
							44	9									
10	341	N	149	-0-	-192	-0-	6	1	143	2	N	-0-					252
*11	228	N	228	-0-	-0-	-0-	5	1	217	2	N	5					257
							6	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	1290	X	1235	-0-	-55	-0-	83	1	1124	2	N	25					295
							28	9									
07	1333	X	1252	-0-	-81	-0-	51	1	1201	2	N	-0-					295
08	1302	X	1244	-0-	-58	-0-	75	1	1169	2	N	-0-					295
09	1260	X	1205	-0-	-55	-0-	45	1	1160	2	N	-0-					295
10	1302	X	1220	-0-	-82	-0-	48	1	1172	2	N	-0-					295
11	1230	X	1183	-0-	-47	-0-	25	1	1158	2	N	-0-					295

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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOOK (LOMA BLANCA) //CONT.// 42489 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
CAGE RANCH II WELL #: 6472 RRCID -> 197879 COMPL. DATE 08/11/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10034 - 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
06	510	X	34	-0-	-476	-0-	2	1	32	2	N	-0-					290
07	601	X	601	-0-	-0-	-0-	20	1	468	2	N	103	191	1			202
							113	9									
08	403	X	57	-0-	-346	-0-	3	1	53	2	N	1					203
							1	9									
09	352	X	352	-0-	-0-	-0-	12	1	325	2	N	14					217
							15	9									
10	589	X	468	-0-	-121	-0-	18	1	444	2	N	5					222
							6	9									
11	570	X	36	-0-	-534	-0-	36	2			N	-0-					222

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

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBERD (LOBO) 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
AWP OPERATING COMPANY 038889
HUBBERD, WILLIAM D WELL #: 22 RRCID -> 151472 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8402 - 8902

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
HUBBERD, WILLIAM "C1" WELL #: 3 RRCID -> 142533 COMPL. DATE 07/25/1992 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8662 - 8734

06	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	3388	3			N	-0-					17
07	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	3189	3			N	-0-					17
08	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	3640	3			N	-0-					17
09	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	3351	3			N	-0-					17
10	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	3301	3			N	-0-					17
11	2730	X	2344	-0-	-386	-0-	2344	3			N	-0-					17

HUBBERD, WILLIAM "C1" WELL #: 4 RRCID -> 143493 COMPL. DATE 11/22/1992 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8392 - 8578

06	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					16
07	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					16
08	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					16
09	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					16
10	527	N	91	-0-	-436	-0-	91	3			N	-0-					16
*11	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	2446	3			N	-0-					16

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

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
06	1831	X	1831	-0-	-0-	-0-	1825	3	6	9	N	5					75
07	2431	X	2431	-0-	-0-	-0-	2423	3	8	9	N	7					82
08	1887	X	1887	-0-	-0-	-0-	1885	3	2	9	N	2					84
09	2578	X	2578	-0-	-0-	-0-	2568	3	10	9	N	9					93
10	2183	X	2183	-0-	-0-	-0-	2180	3	3	9	N	3	86	1			10
*11	2902	N	2902	-0-	-0-	-0-	2902	3			N	-0-					10

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
06	3450	X	3359	-0-	-91	-0-	3357	3	2	9	Y	2					5
07	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	3672	3	12	9	Y	11					16
08	3658	X	3634	-0-	-24	-0-	3597	3	37	9	Y	34					50
09	3540	X	3470	-0-	-70	-0-	3467	3	3	9	Y	3					53
10	3689	X	3460	-0-	-229	-0-	3460	3			Y	-0-					53
11	3570	X	3242	-0-	-328	-0-	3232	3	10	9	Y	9					62

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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1979	3	2	9	N	2					103
07	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2325	3	7	9	N	6					109
08	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2303	3	1	9	N	1					110
09	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	2401	3			N	-0-					110
10	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	2346	3			N	-0-					110
*11	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2239	3	3	9	N	3					113

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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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, 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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUBBERD T WELL #: 5 RRCID -> 167093 COMPL. DATE 02/17/1998 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7438 - 8033

06	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	2863	3			N	-0-					70
07	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	3026	3			N	-0-					70
08	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	3039	3			N	-0-					70
09	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	2964	3			N	-0-					70
10	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	3065	3			N	-0-					70
*11	2624	X	2624	-0-	-0-	-0-	2624	3			N	-0-					70

HUBBERD, WILLIAM A WELL #: 25 RRCID -> 167287 COMPL. DATE 02/28/1998 TOTAL DEPTH 8434 PERF. 7613 - 7810

06	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	3328	3			N	-0-					53
07	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	3638	3			N	-0-					53
08	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	3501	3			N	-0-					53
09	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	3540	3			N	-0-					53
10	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	3756	3			N	-0-					53
*11	2642	X	2642	-0-	-0-	-0-	2642	3			N	-0-					53

CHARLES ALEXANDER B WELL #: 20 RRCID -> 167946 COMPL. DATE 03/21/1998 TOTAL DEPTH 9489 PERF. 8264 - 8292

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHARLES ALEXANDER C WELL #: 26 RRCID -> 169267 COMPL. DATE 07/10/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8395 - 9021

06	244	N	244	-0-	-0-	-0-	16	1	228	3	Y	-0-	3	1			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	261	N	261	-0-	-0-	-0-	14	1	247	3	Y	-0-					-0-
09	468	N	468	-0-	-0-	-0-	23	1	416	3	Y	26					26
							29	9									
10	T. A.		428	-0-	428	428	22	1	383	3	Y	21	31	1			16
							23	9									
11	T. A.		365	-0-	365	793	19	1	321	3	Y	23					39
							25	9									

CHARLES ALEXANDER D WELL #: 30 RRCID -> 170403 COMPL. DATE 09/10/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8060 - 8464

06	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	87	1	1257	3	Y	3	9	1			2
							3	9									
07	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	72	1	1339	3	Y	3					5
							3	9									
08	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	83	1	1503	3	Y	1					6
							1	9									
09	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	81	1	1455	3	Y	3					9
							3	9									
10	1426	N	1395	-0-	-31	-0-	76	1	1317	3	Y	2	9	1			2
							2	9									
11	1500	N	1439	-0-	-61	-0-	78	1	1359	3	Y	2					4
							2	9									

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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
06	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			N	-0-					-0-
07	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	3			N	-0-					-0-
08	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	3			N	-0-					-0-
09	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	3			N	-0-					-0-
10	806	N	746	-0-	-60	-0-	746	3			N	-0-					-0-
*11	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	3			N	-0-					-0-

MCKENDRICK, W. H. WELL #: 24 RRCID -> 173495 COMPL. DATE 01/28/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8256 - 8290

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			N	-0-					7
07	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-					7
08	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					7
09	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					7
10	682	N	572	-0-	-110	-0-	572	3			N	-0-					7
11	420	N	84	-0-	-336	-0-	84	3			N	-0-					7

HUBBERD WELL #: 5 RRCID -> 184631 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8587 - 9214

06	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	3			N	-0-					13
07	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	3			N	-0-					13
08	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	3			N	-0-					13
09	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	3			N	-0-					13
10	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	3			N	-0-					13
*11	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3			N	-0-					13

HUBBERD WELL #: 39 RRCID -> 185875 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8880 - 9883

06	4500	X	3025	-0-	-1475	-0-	3023	3	2	9	N	2					127
07	4650	X	3777	-0-	-873	-0-	3771	3	6	9	N	5					132
08	4309	X	3312	-0-	-997	-0-	3306	3	6	9	N	5					137
09	3930	X	3146	-0-	-784	-0-	3144	3	2	9	N	2					139
10	3348	X	3103	-0-	-245	-0-	3096	3	7	9	N	6					145
11	3240	X	2808	-0-	-432	-0-	2808	3			N	-0-					145

HUBBERD, WILLIAM "A1" WELL #: 40 RRCID -> 189134 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7676 - 7843

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					30
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					30
09	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					30
10	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					30
11	510	N	178	-0-	-332	-0-	178	3			N	-0-					30

HUBBERD, WILLIAM "B2" WELL #: 43 RRCID -> 189705 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8082 - 8616

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313

HUBBERD, WILLIAM "D3" WELL #: 44 RRCID -> 189986 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 9234 PERF. 8083 - 9018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	3			Y	-0-					61
07	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	3			Y	-0-					61
08	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	3			Y	-0-					61
09	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	3			Y	-0-					61
10	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	3			Y	-0-					61
11	1020	N	992	-0-	-28	-0-	992	3			Y	-0-					61

HUBBERD, WILLIAM "D3" WELL #: 45 RRCID -> 189990 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 9174 PERF. 8056 - 8959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	3			N	-0-					26
07	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1425	3	13	9	N	12					38
08	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1923	3	1	9	N	1					39
09	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	3			N	-0-					39
10	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	3			N	-0-					39
*11	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	3			N	-0-					39

HUBBERD, WILLIAM C 3 WELL #: 46 RRCID -> 189991 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6876 - 8866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2880	X	2201	-0-	-679	-0-	2195	3	6	9	N	5					136
07	2914	X	2246	-0-	-668	-0-	2246	3			N	-0-					136
08	2852	X	2228	-0-	-624	-0-	2220	3	8	9	N	7	82	1			61
09	2760	X	2223	-0-	-537	-0-	2223	3			N	-0-					61
10	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	2413	3	8	9	N	7					68
*11	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	2738	3	4	9	N	4					72

HUBBERD, WILLIAM "D3" WELL #: 48 RRCID -> 189992 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8344 - 9226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	3			N	-0-					59
07	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1066	3	2	9	N	2					61
08	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	3			N	-0-					61
09	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1043	3	4	9	N	4					65
10	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	3			N	-0-					65
*11	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	3			N	-0-					65

HUBBERD WELL #: 51 RRCID -> 191134 COMPL. DATE 06/06/2002 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9104 - 9516

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

HUBBERD WELL #: 50 RRCID -> 191281 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 9839 PERF. 8992 - 9636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	5640	X	5355	-0-	-285	-0-	5343	3	12	9	N	11	178	1			24
07	5828	X	5618	-0-	-210	-0-	5601	3	17	9	N	15					39
08	5766	X	5503	-0-	-263	-0-	5490	3	13	9	N	12					51
09	5610	X	5285	-0-	-325	-0-	5275	3	10	9	N	9					60
10	5564	X	5564	-0-	-0-	-0-	5550	3	14	9	N	13					73
*11	5517	X	5517	-0-	-0-	-0-	5513	3	4	9	N	4					77

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HUBBERD WILLIAM "C 3" WELL #: 53 RRCID -> 191666 COMPL. DATE 06/22/2002 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8180 - 8950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	2466	3	10	9	N	9					26
07	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	2719	3			N	-0-					26
08	2780	N	2780	-0-	-0-	-0-	2768	3	12	9	N	11					37
09	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	2677	3			N	-0-					37
10	2837	N	2837	-0-	-0-	-0-	2837	3			N	-0-					37
*11	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	2712	3	7	9	N	6					43

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 33 RRCID -> 191711 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8275 - 8369

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	3595	3	20	9	Y	18					85
07	2976	X	1916	-0-	-1060	-0-	1908	3	8	9	Y	7					92
08	4544	X	4544	-0-	-0-	-0-	4524	3	20	9	Y	18					110
09	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	4085	3	21	9	Y	19					129
10	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	4091	3	13	9	Y	12	124	1			17
11	3990	X	3492	-0-	-498	-0-	3478	3	14	9	Y	13					30

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 35 RRCID -> 191817 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8168 - 8704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	477	N	477	-0-	-0-	-0-	31	1	443	3	Y	3	16	1			2
							3	9									
07	467	N	467	-0-	-0-	-0-	24	1	440	3	Y	3					5
							3	9									
08	480	N	480	-0-	-0-	-0-	25	1	454	3	Y	1					6
							1	9									
09	239	N	239	-0-	-0-	-0-	12	1	224	3	Y	3					9
							3	9									
10	465	N	281	-0-	-184	-0-	15	1	264	3	Y	2	9	1			2
							2	9									
11	450	N	16	-0-	-434	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					2

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
06	355	N	355	-0-	-0-	-0-	23	1	329	3	Y	3	16	1			2
							3	9									
07	340	N	340	-0-	-0-	-0-	17	1	320	3	Y	3					5
							3	9									
08	313	N	313	-0-	-0-	-0-	16	1	296	3	Y	1					6
							1	9									
09	299	N	299	-0-	-0-	-0-	16	1	281	3	Y	2					8
							2	9									
10	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	57	1	982	3	Y	3	9	1			2
							3	9									
11	300	N	278	-0-	-22	-0-	15	1	261	3	Y	2					4
							2	9									

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
ALEXANDER, CHARLES WELL #: 37 RRCID -> 192599 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8466 - 8543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	437	N	437	-0-	-0-	-0-	28	1 3 9	406	3	Y	3	16	1			2
07	468	N	468	-0-	-0-	-0-	24	1 3 9	441	3	Y	3					5
08	479	N	479	-0-	-0-	-0-	25	1 1 9	453	3	Y	1					6
09	467	N	467	-0-	-0-	-0-	25	1 3 9	439	3	Y	3					9
10	465	N	439	-0-	-26	-0-	24	1 2 9	413	3	Y	2	9	1			2
11	450	N	443	-0-	-7	-0-	24	1 2 9	417	3	Y	2					4

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 34 RRCID -> 192783 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8207 - 8390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	780	N	780	-0-	-0-	-0-	50	1 2 9	728	3	Y	2	15	1			2
07	767	N	767	-0-	-0-	-0-	39	1 3 9	725	3	Y	3					5
08	847	N	847	-0-	-0-	-0-	44	1 1 9	802	3	Y	1					6
09	817	N	817	-0-	-0-	-0-	43	1 3 9	771	3	Y	3					9
10	783	N	783	-0-	-0-	-0-	43	1 2 9	738	3	Y	2	9	1			2
*11	825	N	825	-0-	-0-	-0-	45	1 2 9	778	3	Y	2					4

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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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
06	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	72	1 3 9	1035	3	Y	3	16	1			2
07	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	63	1 3 9	1176	3	Y	3					5
08	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	69	1 1 9	1248	3	Y	1					6
09	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	67	1 3 9	1194	3	Y	3					9
10	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	64	1 2 9	1112	3	Y	2	9	1			2
11	1140	N	1119	-0-	-21	-0-	61	1 2 9	1056	3	Y	2					4

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HUBBERD WELL #: 59 RRCID -> 195349 COMPL. DATE 10/29/2009 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 7364 - 7384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					49
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 49 RRCID -> 195590 COMPL. DATE 05/18/2003 TOTAL DEPTH 9015 PERF. 7866 - 8806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	237	1	3437	3	Y	3	5	1			2
							3	9									
07	3317	X	3024	-0-	-293	-0-	154	1	2867	3	Y	3					5
							3	9									
08	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	202	1	3667	3	Y	1					6
							1	9									
09	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	191	1	3417	3	Y	3					9
							3	9									
10	4433	X	3166	-0-	-1267	-0-	172	1	2992	3	Y	2	9	1			2
							2	9									
11	3750	X	3406	-0-	-344	-0-	186	1	3218	3	Y	2					4
							2	9									

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 45 RRCID -> 196110 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 9190 PERF. 7222 - 8862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	84	1	1214	3	Y	3	16	1			2
							3	9									
07	950	N	950	-0-	-0-	-0-	48	1	900	3	Y	2					4
							2	9									
08	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	57	1	1036	3	Y	1					5
							1	9									
09	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	84	1	1508	3	Y	3					8
							3	9									
10	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	73	1	1264	3	Y	2	8	1			2
							2	9									
*11	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	73	1	1268	3	Y	2					4
							2	9									

HUBBERD, WILLIAM "C2" WELL #: 60 RRCID -> 196175 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8304 - 8356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					46
07	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-					46
08	673	N	673	-0-	-0-	-0-	659	3	14	9	N	13					59
09	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					59
10	640	N	640	-0-	-0-	-0-	638	3	2	9	N	2					61
*11	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					61

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
06	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1642	3	1	9	N	1					50
07	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	3			N	-0-					50
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1131	3	3	9	N	3					53
10	868	N	227	-0-	-641	-0-	227	3			N	-0-					53
*11	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1678	3	12	9	N	11					64

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MARTINEZ-BARRERA G.U. WELL #: 6 RRCID -> 196934 COMPL. DATE 08/03/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8154 - 8762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5960	X	5960	-0-	-0-	-0-	5953	3	7	9	N	6					72
07	5809	X	5809	-0-	-0-	-0-	5799	3	10	9	N	9					81
08	5420	X	5420	-0-	-0-	-0-	5408	3	12	9	N	11					92
09	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	5075	3	6	9	N	5					97
10	6169	X	4684	-0-	-1485	-0-	4671	3	13	9	N	12	68	1			41
11	5970	X	5861	-0-	-109	-0-	5853	3	8	9	N	7					48

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 53 RRCID -> 200081 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8098 - 8654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2250	X	2199	-0-	-51	-0-	142	1	2054	3	Y	3	15	1			2
							3	9									
07	3317	X	2545	-0-	-772	-0-	129	1	2413	3	Y	3					5
							3	9									
08	3317	X	2909	-0-	-408	-0-	152	1	2756	3	Y	1					6
							1	9									
09	3090	X	2421	-0-	-669	-0-	128	1	2290	3	Y	3					9
							3	9									
10	3100	X	2287	-0-	-813	-0-	124	1	2161	3	Y	2	9	1			2
							2	9									
11	2820	X	2346	-0-	-474	-0-	128	1	2216	3	Y	2					4
							2	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
06	2607	X	2607	-0-	-0-	-0-	2607	3			N	-0-					71
07	2666	X	2340	-0-	-326	-0-	2333	3	7	9	N	6					77
08	2666	X	2351	-0-	-315	-0-	2351	3			N	-0-					77
09	2580	X	2326	-0-	-254	-0-	2324	3	2	9	N	2					79
10	2666	X	2113	-0-	-553	-0-	2113	3			N	-0-					79
11	2580	X	2221	-0-	-359	-0-	2221	3			N	-0-					79

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
06	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					28
07	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					28
08	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					28
09	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					28
10	465	N	381	-0-	-84	-0-	381	3			N	-0-					28
11	420	N	243	-0-	-177	-0-	243	3			N	-0-					28

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
06	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2228	3			N	-0-					116
07	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	2447	3	1	9	N	1					117
08	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	2598	3	6	9	N	5	103	1			19
09	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	2612	3			N	-0-					19
10	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	2653	3			N	-0-					19
*11	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	2554	3			N	-0-					19

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MCKENDRICK, W. H. WELL #: 26 RRCID -> 203562 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8032 - 8134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					18
07	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					18
08	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					18
09	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					18
10	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					18
11	510	N	462	-0-	-48	-0-	462	3			N	-0-					18

HUBBERD WELL #: 70 RRCID -> 203838 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8794 - 8930

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HUBBERD WELL #: 79 RRCID -> 214173 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8193 - 9880

06	4560	X	3518	-0-	-1042	-0-	3516	3	2	9	N	2					168
07	5116	X	5116	-0-	-0-	-0-	5091	3	25	9	N	23					191
08	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	4555	3			N	-0-					191
09	4560	X	4229	-0-	-331	-0-	4217	3	12	9	N	11	181	1			21
10	5177	X	4059	-0-	-1118	-0-	4052	3	7	9	N	6					27
11	4950	X	3963	-0-	-987	-0-	3963	3			N	-0-					27

HUBBERD, WILLIAM "B2" WELL #: 82 RRCID -> 241991 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8306 - 8910

06	521	N	521	-0-	-0-	-0-	518	3	3	9	Y	3					150
07	428	N	428	-0-	-0-	-0-	422	3	6	9	Y	5					155
08	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			Y	-0-					155
09	485	N	485	-0-	-0-	-0-	483	3	2	9	Y	2	54	1			103
10	450	N	450	-0-	-0-	-0-	447	3	3	9	Y	3	72	1			34
*11	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			Y	-0-					34

HUBBERD, WILLIAM "A2" WELL #: 81 RRCID -> 242063 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 8822 PERF. 8052 - 8393

06	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1863	3	8	9	Y	7					100
07	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1936	3	3	9	Y	3					103
08	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1936	3	8	9	Y	7					110
09	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1910	3	10	9	Y	9					119
10	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2021	3	7	9	Y	6	112	1			13
11	1890	N	1862	-0-	-28	-0-	1851	3	11	9	Y	10					23

HUBBERD 59 WELL #: 84 RRCID -> 242234 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 8718 - 9993

06	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1333	3	1	9	N	1					103
07	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1319	3	7	9	N	6					109
08	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	3			N	-0-					109
09	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1677	3	2	9	N	2					111
10	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	3			N	-0-					111
11	1500	N	699	-0-	-801	-0-	699	3			N	-0-					111

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HUBBERD TRUST WELL #: 3 RRCID -> 164149 COMPL. DATE 07/25/1997 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8736 - 8746

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

HUBBERD "B" WELL #: 1 RRCID -> 187911 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8590 - 8704

06	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	2508	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3379	-0-	279	279	3379	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	3004	-0-	-96	183	3004	2			N	-0-					-0-
09	1730	N	1547	-0-	-183	-0-	1547	2			N	-0-					-0-
10	1860	X	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2			N	-0-					-0-
*11	1474	X	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2			N	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 35 RRCID -> 197250 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 8903 PERF. 8368 - 8780

06	13177	X	3885	-0-	-9292	-0-	331	1	3554	3	Y	-0-					5
07	4292	X	4292	-0-	-0-	-0-	369	1	3923	3	Y	-0-					5
08	4309	X	3723	-0-	-586	-0-	344	1	3379	3	Y	-0-					5
09	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	385	1	3819	3	Y	12	6	1			11
							13	9									
10	5115	X	4680	-0-	-435	-0-	412	1	4268	3	Y	-0-					11
11	4140	X	3277	-0-	-863	-0-	279	1	2996	3	Y	2	3	1			10
							2	9									

BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 33 RRCID -> 197665 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8169 - 8177

06	1700	N	1071	-0-	-629	2195	92	1	978	3	Y	1					7
							1	9									
07	3100	N	1391	-0-	-1709	486	120	1	1271	3	Y	-0-					7
08	1741	N	1255	-0-	-486	-0-	116	1	1139	3	Y	-0-	2	1			5
09	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	103	1	1020	3	Y	3	2	1			6
							3	9									
10	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	114	1	1174	3	Y	1					7
							1	9									
*11	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	120	1	1292	3	Y	-0-	3	1			4

HUBBERD "B" WELL #: 3 RRCID -> 208267 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 8772 PERF. 8472 - 8618

06	58	X	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					10
07	16	X	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					10
08	14B2	EXT	2	-0-	2	2	2	2			N	-0-					10
09	14B2	EXT	2	-0-	2	4	2	2			N	-0-					10
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					10
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					10

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 36 RRCID -> 209818 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 8806 - 8854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14330	X	12565	-0-	-1765	-0-	1072	1	11493	3	Y	-0-					4
07	9936	X	9936	-0-	-0-	-0-	854	1	9082	3	Y	-0-					4
08	3100	N	7561	-0-	4461	4461	697	1	6864	3	Y	-0-					4
09	10887	X	6426	-0-	-4461	-0-	586	1	5807	3	Y	30	14	1			20
							33	9									
10	12989	X	5846	-0-	-7143	-0-	515	1	5328	3	Y	3					23
							3	9									
11	12570	X	4359	-0-	-8211	-0-	370	1	3983	3	Y	5	7	1			21
							6	9									

HUBBERD "B" WELL #: 4 T RRCID -> 213103 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7298 - 8306

06	2932	N	2932	-0-	-0-	-0-	2932	2			N	-0-	7	1			3
07	3007	N	3007	-0-	-0-	-0-	3007	2			N	-0-					3
08	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2201	2			N	-0-					3
09	1650	N	1313	-0-	-337	-0-	1313	2			N	-0-					3
10	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2			N	-0-					3
11	1650	N	1330	-0-	-320	-0-	1330	2			N	-0-					3

HUBBERD "C-EAST" WELL #: 1 RRCID -> 213499 COMPL. DATE 07/31/2005 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8940 - 9008

06	7320	X	7320	-0-	-0-	-0-	7320	2			N	-0-	8	1			1
07	7127	X	7127	-0-	-0-	-0-	7127	2			N	-0-					1
08	6015	X	6015	-0-	-0-	-0-	6015	2			N	-0-					1
09	4710	X	3832	-0-	-878	-0-	3832	2			N	-0-					1
10	4278	X	3966	-0-	-312	-0-	3966	2			N	-0-					1
11	4140	X	3855	-0-	-285	-0-	3855	2			N	-0-					1

HUBBERD A WELL #: 1 RRCID -> 215588 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 8526 - 8565

06	330	N	63	-0-	-267	-0-	63	2			N	-0-					-0-
07	341	N	210	-0-	-131	-0-	210	2			N	-0-					-0-
08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
09	60	N	30	-0-	-30	-0-	30	2			N	-0-					-0-
10	217	N	1	-0-	-216	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

HUBBERD "C-EAST" WELL #: 2 RRCID -> 219667 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8654 - 8952

06	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	2561	2			N	-0-					-0-
07	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	2742	2			N	-0-					-0-
08	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	2			N	-0-					-0-
09	1530	N	1447	-0-	-83	-0-	1447	2			N	-0-					-0-
10	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	2			N	-0-					-0-
11	1530	N	1449	-0-	-81	-0-	1449	2			N	-0-					-0-

HUBBERD TRUST WELL #: 4 RRCID -> 224997 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8986 - 9056

06	3000	N	3446	-0-	446	446	3446	2			N	-0-					9
07	3100	N	3508	-0-	408	854	3508	2			N	-0-					9
08	3100	N	3009	-0-	-91	763	3009	2			N	-0-					9
09	2550	X	1787	-0-	-763	-0-	1787	2			N	-0-					9
10	2108	X	1864	-0-	-244	-0-	1864	2			N	-0-					9
11	2040	X	1810	-0-	-230	-0-	1810	2			N	-0-					9

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	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	0	A	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/10/2015 - PLUGGED 09/10/2015

HUBBERD -B- (WILCOX 7300) 43119 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HUBBERD "B" WELL #: 9 RRCID -> 212829 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7208 - 7402

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

HUBBERD "B" WELL #: 4 C RRCID -> 213101 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7298 - 7326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	806	R	806	-0-	-0-	-0-	31	1	775	3	N	-0-					12
07	1135	R	1135	-0-	-0-	-0-	156	1	979	3	N	-0-					12
08	1054	#	1005	-0-	-49	-0-	137	1	868	3	N	-0-					12
09	1234	R	1234	-0-	-0-	-0-	206	1	1028	3	N	-0-					12
10	1294	R	1294	-0-	-0-	-0-	236	1	1058	3	N	-0-					12
11	1110	#	1029	-0-	-81	-0-	192	1	837	3	N	-0-					12

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
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUGHES (6300) 43319 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
GARCIA 45 WELL #: 1 RRCID -> 218506 COMPL. DATE 06/27/2014 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 5743 - 5754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7200	X	7148	-0-	-52 B	-0-	7148	2			N	-0-					112
07	7440	X	7163	-0-	-277 B	-0-	7163	2			N	-0-					112
08	7440	X	1399	-0-	-6041 B	-0-	1399	2			N	-0-					112
09	7140	X	5545	-0-	-1595 B	-0-	5545	2			N	-0-					112
10	7378	X	6145	-0-	-1233 B	-0-	6145	2			N	-0-					112
11	7140	X	4178	-0-	-2962 B	-0-	4178	2			N	-0-					112

HUGHES (6300) //CONT.// 43319 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
GARCIA 45 WELL #: 2 RRCID -> 254234 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5176 - 5180

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

HUNDIDO (LOBO) 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
BENAVIDES, BELIA R. "C" WELL #: 4 A RRCID -> 082509 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11726 PERF. 10263 - 10329

06	1350	N	1025	-0-	-325		-0-	108	1	917	2	N	-0-					-0-
07	1147	N	968	-0-	-179		-0-	112	1	856	2	N	-0-					-0-
08	1302	N	917	-0-	-385		-0-	62	1	855	2	N	-0-					-0-
09	1153	N	1153	-0-	-0-		-0-	76	1	1077	2	N	-0-					-0-
10	961	N	729	-0-	-232		-0-	51	1	678	2	N	-0-					-0-
*11	941	N	941	-0-	-0-		-0-	66	1	875	2	N	-0-					-0-

BENAVIDES, BELIA R.-B WELL #: 6 RRCID -> 106618 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9896 - 10014

06	344	N	344	-0-	-0-		-0-	36	1	308	2	Y	-0-					-0-
07	341	N	312	-0-	-29		-0-	36	1	276	2	Y	-0-					-0-
08	341	N	337	-0-	-4		-0-	23	1	314	2	Y	-0-					-0-
09	364	N	364	-0-	-0-		-0-	24	1	340	2	Y	-0-					-0-
10	510	N	510	-0-	-0-		-0-	36	1	474	2	Y	-0-					-0-
*11	601	N	601	-0-	-0-		-0-	42	1	559	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 9 RRCID -> 148185 COMPL. DATE 01/19/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9843 - 10137

06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 10 RRCID -> 148274 COMPL. DATE 04/21/2000 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9306 - 10308

06	1511	N	1511	-0-	-0-		-0-	159	1	1352	2	N	-0-					-0-
07	1457	N	1419	-0-	-38		-0-	164	1	1255	2	N	-0-					-0-
08	1488	N	1264	-0-	-224		-0-	86	1	1178	2	N	-0-					-0-
09	1500	N	1375	-0-	-125		-0-	91	1	1284	2	N	-0-					-0-
10	1426	N	1208	-0-	-218		-0-	84	1	1124	2	N	-0-					-0-
*11	1241	N	1241	-0-	-0-		-0-	88	1	1153	2	N	-0-					-0-

BENAVIDES, BELIA R. "C" WELL #: 1 RRCID -> 149544 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10975 PERF. 9811 - 10346

06	2160	N	1578	-0-	-582		-0-	166	1	1412	2	N	-0-					-0-
07	1860	N	1382	-0-	-478		-0-	160	1	1222	2	N	-0-					-0-
08	1550	N	1389	-0-	-161		-0-	94	1	1295	2	N	-0-					-0-
09	1590	N	1317	-0-	-273		-0-	87	1	1230	2	N	-0-					-0-
10	1482	N	1482	-0-	-0-		-0-	103	1	1379	2	N	-0-					-0-
*11	1742	N	1742	-0-	-0-		-0-	123	1	1619	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 #: 11 RRCID -> 150178 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9380 - 10008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	930	N	866	-0-	-64	-0-	91	1	775	2	N	-0-					-0-
07	992	N	792	-0-	-200	-0-	92	1	700	2	N	-0-					-0-
08	961	N	874	-0-	-87	-0-	59	1	815	2	N	-0-					-0-
09	927	N	927	-0-	-0-	-0-	61	1	866	2	N	-0-					-0-
10	890	N	890	-0-	-0-	-0-	62	1	828	2	N	-0-					-0-
*11	907	N	907	-0-	-0-	-0-	64	1	843	2	N	-0-					-0-

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 12 RRCID -> 150705 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9623 - 9718

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 14 RRCID -> 154548 COMPL. DATE 06/27/1995 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9334 - 10346

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 15 L RRCID -> 155904 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9320 - 10456

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 13 L RRCID -> 156907 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10430 PERF. 9378 - 9744

06	1410	N	1289	-0-	-121	-0-	136	1	1153	2	N	-0-					-0-
07	1612	N	1410	-0-	-202	-0-	163	1	1247	2	N	-0-					-0-
08	1550	N	1391	-0-	-159	-0-	94	1	1297	2	N	-0-					-0-
09	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	87	1	1230	2	N	-0-					-0-
10	1395	N	1340	-0-	-55	-0-	93	1	1247	2	N	-0-					-0-
11	1350	N	1252	-0-	-98	-0-	88	1	1164	2	N	-0-					-0-

BENAVIDES, BELA R. "B" WELL #: 16 RRCID -> 159486 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9338 - 9630

06	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	223	1	1892	2	Y	-0-					-0-
07	1922	N	1798	-0-	-124	-0-	208	1	1590	2	Y	-0-					-0-
08	2418	N	2039	-0-	-379	-0-	138	1	1901	2	Y	-0-					-0-
09	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	146	1	2069	2	Y	-0-					-0-
10	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	157	1	2096	2	Y	-0-					-0-
11	1980	N	1796	-0-	-184	-0-	127	1	1669	2	Y	-0-					-0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MARTINEZ, S. A WELL #: 3 RRCID -> 188026 COMPL. DATE 03/17/2002 TOTAL DEPTH 11003 PERF. 9770 - 10198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	340	1	2215	2	Y	-0-					-0-
07	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	346	1	2324	2	Y	1					1
							1	9									
08	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	363	1	2377	2	Y	-0-					1
09	2937	N	2937	-0-	-0-	-0-	400	1	2537	2	Y	-0-					1
10	2749	N	2749	-0-	-0-	-0-	393	1	2356	2	Y	-0-					1
11	2640	N	2451	-0-	-189	-0-	359	1	2092	2	Y	-0-					1

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
06	3000	N	1509	-0-	-1491	4390	201	1	1308	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	1459	-0-	-1641	2749	189	1	1270	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	1465	-0-	-1635	1114	194	1	1271	2	Y	-0-					-0-
09	2600	N	1486	-0-	-1114	-0-	202	1	1284	2	Y	-0-					-0-
10	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	207	1	1240	2	Y	-0-					-0-
*11	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	192	1	1122	2	Y	1					1
							1	9									

BNR OPERATING, LLC 077577
BENAVIDES, B. R. WELL #: 1 RRCID -> 150397 COMPL. DATE 04/22/1994 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9804 - 9863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES WELL #: 2 RRCID -> 224468 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9600 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			Y	-0-					-0-
07	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			Y	-0-					-0-
08	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			Y	-0-					-0-
09	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			Y	-0-					-0-
10	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			Y	-0-					-0-
*11	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	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
06	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			Y	-0-					-0-
07	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			Y	-0-					-0-
08	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			Y	-0-					-0-
09	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			Y	-0-					-0-
10	403	N	383	-0-	-20	-0-	383	2			Y	-0-					-0-
11	390	N	343	-0-	-47	-0-	343	2			Y	-0-					-0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
06	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			Y	-0-					-0-
07	899	N	863	-0-	-36	-0-	863	2			Y	-0-					-0-
08	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			Y	-0-					-0-
09	870	N	611	-0-	-259	-0-	611	2			Y	-0-					-0-
10	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			Y	-0-					-0-
*11	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			Y	-0-					-0-

DECARREON, G. G. WELL #: 2 RRCID -> 087825 COMPL. DATE 02/28/1999 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9432 - 10040

06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			Y	-0-					-0-
07	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			Y	-0-					-0-
08	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			Y	-0-					-0-
09	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			Y	-0-					-0-
10	372	N	309	-0-	-63	-0-	309	2			Y	-0-					-0-
11	330	N	319	-0-	-11	-0-	319	2			Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 5 RRCID -> 089704 COMPL. DATE 06/09/1989 TOTAL DEPTH 10569 PERF. 9648 - 9924

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 4 RRCID -> 092261 COMPL. DATE 01/26/1981 TOTAL DEPTH 11013 PERF.10142 - 10185

06	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			Y	-0-					-0-
07	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			Y	-0-					-0-
08	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			Y	-0-					-0-
09	810	N	807	-0-	-3	-0-	807	2			Y	-0-					-0-
10	868	N	818	-0-	-50	-0-	818	2			Y	-0-					-0-
11	840	N	628	-0-	-212	-0-	628	2			Y	-0-					-0-

RATHMELL, J.G. WELL #: 6 RRCID -> 099141 COMPL. DATE 03/04/1999 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9328 - 10280

06	4320	X	3773	-0-	-547	-0-	3773	2			Y	-0-					-0-
07	5146	X	3599	-0-	-1547	-0-	3599	2			Y	-0-					-0-
08	5146	X	3507	-0-	-1639	-0-	3507	2			Y	-0-					-0-
09	4980	X	3778	-0-	-1202	-0-	3778	2			Y	-0-					-0-
10	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	3754	2			Y	-0-					-0-
*11	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	4124	2			Y	-0-					-0-

SANCHEZ-MCMURRAY WELL #: 7 RRCID -> 101115 COMPL. DATE 06/25/1990 TOTAL DEPTH 11802 PERF.10408 - 11395

06	1600	X	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2			Y	-0-					-0-
07	2728	X	1560	-0-	-1168	-0-	1560	2			Y	-0-					-0-
08	2728	X	1726	-0-	-1002	-0-	1726	2			Y	-0-					-0-
09	1590	N	1516	-0-	-74	-0-	1516	2			Y	-0-					-0-
10	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	4010	2			Y	-0-					-0-
*11	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	3046	2			Y	-0-					-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 8 RRCID -> 102799 COMPL. DATE 08/06/1982 TOTAL DEPTH 10983 PERF. 9956 - 10678

06	720	N	681	-0-	-39	-0-	681	2			Y	-0-					-0-
07	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			Y	-0-					-0-
08	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			Y	-0-					-0-
09	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			Y	-0-					-0-
10	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			Y	-0-					-0-
*11	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			Y	-0-					-0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591

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
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	390	N	93	-0-	-297	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
07	155	N	20	-0-	-135	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
08	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	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
06	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			Y	-0-					-0-
07	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			Y	-0-					-0-
08	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			Y	-0-					-0-
09	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			Y	-0-					-0-
10	930	N	723	-0-	-207	-0-	723	2			Y	-0-					-0-
11	990	N	611	-0-	-379	-0-	611	2			Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 8 RRCID -> 144553 COMPL. DATE 03/14/1993 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9804 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			Y	-0-					-0-
07	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			Y	-0-					-0-
08	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			Y	-0-					-0-
09	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			Y	-0-					-0-
10	806	N	798	-0-	-8	-0-	798	2			Y	-0-					-0-
*11	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			Y	-0-					-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 9 RRCID -> 145567 COMPL. DATE 10/02/1999 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9537 - 10527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	94					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	94					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	94					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	94					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	94					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	94					Y	-0-					-0-

DECARREON, G. G. WELL #: 5 RRCID -> 145698 COMPL. DATE 04/26/1993 TOTAL DEPTH 10914 PERF. 9894 - 10186

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

RATHMELL, J.G. WELL #: 9 RRCID -> 145736 COMPL. DATE 04/25/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9690 - 10428

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

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591

RATHMELL, J.G. WELL #: 11 RRCID -> 147261 COMPL. DATE 10/28/1995 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9300 - 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
06	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			Y	-0-					-0-
07	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			Y	-0-					-0-
08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-					-0-
09	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
10	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
11	120	N	66	-0-	-54	-0-	66	2			Y	-0-					-0-

DECARREON, G. G. WELL #: 7 RRCID -> 147732 COMPL. DATE 12/27/1993 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9642 - 9688

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 13 RRCID -> 151524 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9307 - 10434

06	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	4103	2			Y	-0-					-0-
07	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	4498	2			Y	-0-					-0-
08	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	3823	2			Y	-0-					-0-
09	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	3769	2			Y	-0-					-0-
10	4278	X	3907	-0-	-371	-0-	3907	2			Y	-0-					-0-
11	4140	X	3548	-0-	-592	-0-	3548	2			Y	-0-					-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 13 RRCID -> 152449 COMPL. DATE 12/08/1994 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9806 - 10534

06	1380	N	1356	-0-	-24	-0-	1356	2			Y	-0-					-0-
07	1426	N	967	-0-	-459	-0-	967	2			Y	-0-					-0-
08	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			Y	-0-					-0-
09	1350	N	997	-0-	-353	-0-	997	2			Y	-0-					-0-
10	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			Y	-0-					-0-
11	1050	N	1036	-0-	-14	-0-	1036	2			Y	-0-					-0-

RATHMELL, J.G. WELL #: 14 T RRCID -> 153258 COMPL. DATE 01/23/1995 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9363 - 10418

06	3840	X	2940	-0-	-900	-0-	2940	2			Y	-0-					-0-
07	3968	X	3435	-0-	-533	-0-	3435	2			Y	-0-					-0-
08	3968	X	3248	-0-	-720	-0-	3248	2			Y	-0-					-0-
09	3840	X	3276	-0-	-564	-0-	3276	2			Y	-0-					-0-
10	3255	X	3242	-0-	-13	-0-	3242	2			Y	-0-					-0-
*11	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	3687	2			Y	-0-					-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 16 RRCID -> 161693 COMPL. DATE 12/20/1996 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10430 - 10490

06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-					-0-
07	124	N	68	-0-	-56	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
09	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			Y	-0-					-0-
10	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-					-0-
*11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					-0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591

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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2			Y	-0-					-0-
07	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			Y	-0-					-0-
08	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			Y	-0-					-0-
09	750	N	708	-0-	-42	-0-	708	2			Y	-0-					-0-
10	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			Y	-0-					-0-
*11	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			Y	-0-					-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 18 RRCID -> 165237 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9870 - 10898

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

RATHMELL, J. G. WELL #: 16 RRCID -> 165250 COMPL. DATE 11/02/1997 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9762 - 10485

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

GUTIERREZ, B. G. WELL #: 9 RRCID -> 165369 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9815 - 10422

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3750	X	-0-	-0-	-3750	-0-					Y	-0-					-0-
07	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-					Y	-0-					-0-
08	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 18 RRCID -> 166084 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9258 - 10145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2100	N	2053	-0-	-47	-0-	2053	2			Y	-0-					-0-
07	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	2205	2			Y	-0-					-0-
08	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	2662	2			Y	-0-					-0-
09	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2239	2			Y	-0-					-0-
10	2201	X	1589	-0-	-612	-0-	1589	2			Y	-0-					-0-
11	2580	X	-0-	-0-	-2580	-0-					Y	-0-					-0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 19 RRCID -> 166316 COMPL. DATE 08/31/1999 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9791 - 11262

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

DECARREON, G. G. WELL #: 10 RRCID -> 167391 COMPL. DATE 03/30/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9457 - 10432

06	3090	X	1787	-0-	-1303	-0-	1787	2			Y	-0-					-0-
07	3193	X	2459	-0-	-734	-0-	2459	2			Y	-0-					-0-
08	3193	X	2430	-0-	-763	-0-	2430	2			Y	-0-					-0-
09	3090	X	2231	-0-	-859	-0-	2231	2			Y	-0-					-0-
10	2449	X	1978	-0-	-471	-0-	1978	2			Y	-0-					-0-
11	2370	X	2217	-0-	-153	-0-	2217	2			Y	-0-					-0-

DECARREON, G. G. WELL #: 11 RRCID -> 174727 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9596 - 10729

06	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2367	2			Y	-0-					-0-
07	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	2			Y	-0-					-0-
08	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	2370	2			Y	-0-					-0-
09	1920	N	1913	-0-	-7	-0-	1913	2			Y	-0-					-0-
10	2139	N	1523	-0-	-616	-0-	1523	2			Y	-0-					-0-
11	2220	N	1662	-0-	-558	-0-	1662	2			Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 20 RRCID -> 175112 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9693 - 11023

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 22 RRCID -> 175689 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9349 - 10227

06	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	3798	2			Y	-0-					-0-
07	3844	X	3773	-0-	-71	-0-	3773	2			Y	-0-					-0-
08	3844	X	3798	-0-	-46	-0-	3798	2			Y	-0-					-0-
09	3720	X	3495	-0-	-225	-0-	3495	2			Y	-0-					-0-
10	3689	X	3327	-0-	-362	-0-	3327	2			Y	-0-					-0-
11	3570	X	3186	-0-	-384	-0-	3186	2			Y	-0-					-0-

DECARREON, G. G. WELL #: 6 RRCID -> 176853 COMPL. DATE 03/11/2000 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9507 - 9608

06	420	N	62	-0-	-358	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
07	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			Y	-0-					-0-
08	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			Y	-0-					-0-
09	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			Y	-0-					-0-
10	620	N	496	-0-	-124	-0-	496	2			Y	-0-					-0-
*11	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			Y	-0-					-0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591

RATHMELL, J. G. WELL #: 23 RRCID -> 177050 COMPL. DATE 11/13/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9325 - 10082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	3734	2			Y	-0-					-0-
07	3255	X	3198	-0-	-57	-0-	3198	2			Y	-0-					-0-
08	3255	X	3216	-0-	-39	-0-	3216	2			Y	-0-					-0-
09	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	3948	2			Y	-0-					-0-
10	3844	X	3811	-0-	-33	-0-	3811	2			Y	-0-					-0-
11	3720	X	3601	-0-	-119	-0-	3601	2			Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 25 RRCID -> 177281 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9400 - 10380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2700	X	2564	-0-	-136	-0-	2564	2			Y	-0-					-0-
07	2945	X	2647	-0-	-298	-0-	2647	2			Y	-0-					-0-
08	2945	X	2558	-0-	-387	-0-	2558	2			Y	-0-					-0-
09	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	2687	2			Y	-0-					-0-
10	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	2731	2			Y	-0-					-0-
*11	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	3857	2			Y	-0-					-0-

DECARREON, G. G. WELL #: 12 RRCID -> 177682 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9318 - 10357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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
06	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	2			Y	-0-					-0-
07	2170	N	1733	-0-	-437	-0-	1733	2			Y	-0-					-0-
08	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	2			Y	-0-					-0-
09	2100	N	1517	-0-	-583	-0-	1517	2			Y	-0-					-0-
10	2170	X	2019	-0-	-151	-0-	2019	2			Y	-0-					-0-
*11	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	2650	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
06	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			Y	-0-					-0-
07	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			Y	-0-					-0-
08	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			Y	-0-					-0-
09	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			Y	-0-					-0-
10	1395	N	1223	-0-	-172	-0-	1223	2			Y	-0-					-0-
*11	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
06	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			Y	-0-					-0-
07	837	N	757	-0-	-80	-0-	757	2			Y	-0-					-0-
08	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			Y	-0-					-0-
09	930	N	677	-0-	-253	-0-	677	2			Y	-0-					-0-
10	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			Y	-0-					-0-
*11	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	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
06	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			Y	-0-					-0-
07	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			Y	-0-					-0-
08	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			Y	-0-					-0-
09	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			Y	-0-					-0-
10	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			Y	-0-					-0-
*11	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			Y	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 23 RRCID -> 183989 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 6916 - 9947

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

RATHMELL, J. G. WELL #: 24 RRCID -> 183998 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9644 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	2709	2			Y	-0-					-0-
07	2666	N	1995	-0-	-671	-0-	1995	2			Y	-0-					-0-
08	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	2			Y	-0-					-0-
09	2580	N	2074	-0-	-506	-0-	2074	2			Y	-0-					-0-
10	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2166	2			Y	-0-					-0-
*11	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	2			Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 26 RRCID -> 185092 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9430 - 10720

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2			Y	-0-					-0-
07	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			Y	-0-					-0-
08	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			Y	-0-					-0-
09	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2			Y	-0-					-0-
10	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2			Y	-0-					-0-
*11	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			Y	-0-					-0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 28 RRCID -> 187981 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 10505 PERF.10040 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
07	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			Y	-0-					-0-
08	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			Y	-0-					-0-
09	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			Y	-0-					-0-
10	589	N	529	-0-	-60	-0-	529	2			Y	-0-					-0-
11	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					-0-

DECARREON, G. G. WELL #: 15 RRCID -> 188684 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9832 - 10510

06	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2116	2			Y	-0-					-0-
07	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	2			Y	-0-					-0-
08	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2116	2			Y	-0-					-0-
09	1980	N	1867	-0-	-113	-0-	1867	2			Y	-0-					-0-
10	2170	N	2108	-0-	-62	-0-	2108	2			Y	-0-					-0-
11	2040	N	1692	-0-	-348	-0-	1692	2			Y	-0-					-0-

BENAVIDES TRUST WELL #: 1 RRCID -> 192464 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9952 - 10251

06	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			Y	-0-					13
07	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			Y	-0-					13
08	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			Y	-0-					13
09	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			Y	-0-					13
10	1302	N	1117	-0-	-185	-0-	1110	2	7	9	Y	6					19
11	1230	N	1101	-0-	-129	-0-	1101	2			Y	-0-					19

BENAVIDES TRUST WELL #: 2 RRCID -> 193287 COMPL. DATE 02/22/2003 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9984 - 10380

06	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	193	1	2057	2	N	-0-	1	0			-0-
07	1240	N	1054	-0-	-186	-0-	93	1	961	2	N	-0-					-0-
08	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	207	1	2034	2	N	1					1
							1	9									
09	1950	N	1504	-0-	-446	-0-	124	1	1380	2	N	-0-					1
10	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	111	1	1271	2	N	-0-	1	0			-0-
11	1950	N	1886	-0-	-64	-0-	170	1	1716	2	N	-0-					-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 27 RRCID -> 196146 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 11603 PERF.11174 - 11252

06	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2			Y	-0-					-0-
07	1891	N	1336	-0-	-555	-0-	1336	2			Y	-0-					-0-
08	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			Y	-0-					-0-
09	1830	N	1367	-0-	-463	-0-	1367	2			Y	-0-					-0-
10	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			Y	-0-					-0-
11	1410	N	1398	-0-	-12	-0-	1398	2			Y	-0-					-0-

BENAVIDES TRUST WELL #: 4 RRCID -> 196348 COMPL. DATE 09/09/2003 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10286 - 11110

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591

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
06	6822	X	6822	-0-	-0-	-0-	586	1	6234	2	N	2	4	0			1
							2	9									
07	7354	X	7354	-0-	-0-	-0-	650	1	6704	2	N	-0-	1	0			-0-
08	6355	X	4721	-0-	-1634	-0-	435	1	4283	2	N	3					3
							3	9									
09	6150	X	5997	-0-	-153	-0-	493	1	5504	2	N	-0-					3
10	6885	X	6885	-0-	-0-	-0-	554	1	6330	2	N	1	2	0			2
							1	9									
*11	6290	X	6290	-0-	-0-	-0-	566	1	5724	2	N	-0-					-0-

BENAVIDES TRUST WELL #: 6 RRCID -> 197724 COMPL. DATE 12/11/2005 TOTAL DEPTH 11346 PERF. 7540 - 11039

06	1410	N	1108	-0-	-302	-0-	95	1	1012	2	N	1	1	0			5
							1	9									
07	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	137	1	1413	2	N	-0-					5
08	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	140	1	1381	2	N	-0-					5
09	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	114	1	1274	2	N	-0-					5
10	1550	N	1364	-0-	-186	-0-	110	1	1254	2	N	-0-					5
11	1470	N	1469	-0-	-1	-0-	132	1	1337	2	N	-0-					5

BENAVIDES TRUST WELL #: 8 RRCID -> 200536 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9730 - 10940

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 32 RRCID -> 201084 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9380 - 9724

06	1470	N	1089	-0-	-381	-0-	1089	2			Y	-0-					-0-
07	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			Y	-0-					-0-
08	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2			Y	-0-					-0-
09	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			Y	-0-					-0-
10	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2			Y	-0-					-0-
11	1380	N	1369	-0-	-11	-0-	1369	2			Y	-0-					-0-

BENAVIDES TRUST WELL #: 9 RRCID -> 202323 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 11248 PERF. 9983 - 10723

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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
BENAVIDES TRUST WELL #: 13 RRCID -> 223383 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10249 - 11018

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

06	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	3666	2			Y	-0-					-0-
07	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	3695	2			Y	-0-					-0-
08	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	2967	2			Y	-0-					-0-
09	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	2859	2			Y	-0-					-0-
10	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	3477	2			Y	-0-					-0-
11	2940	X	2483	-0-	-457	-0-	2483	2			Y	-0-					-0-

GUTIERREZ, B. G. WELL #: 12 RRCID -> 225773 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9867 - 10570

06	1830	N	1801	-0-	-29	-0-	1801	2			Y	-0-					-0-
07	1891	N	1877	-0-	-14	-0-	1877	2			Y	-0-					-0-
08	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2			Y	-0-					-0-
09	1800	N	1613	-0-	-187	-0-	1613	2			Y	-0-					-0-
10	1798	N	1453	-0-	-345	-0-	1453	2			Y	-0-					-0-
11	1650	N	1510	-0-	-140	-0-	1510	2			Y	-0-					-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 29 RRCID -> 226888 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10342 - 10452

06	2670	X	2406	-0-	-264	-0-	2406	2			N	-0-					-0-
07	2883	X	2091	-0-	-792	-0-	2091	2			N	-0-					-0-
08	2883	X	2730	-0-	-153	-0-	2730	2			N	-0-					-0-
09	2400	N	2270	-0-	-130	-0-	2270	2			N	-0-					-0-
10	2077	N	1857	-0-	-220	-0-	1857	2			N	-0-					-0-
11	2640	N	1705	-0-	-935	-0-	1705	2			N	-0-					-0-

BENAVIDES TRUST WELL #: 14 RRCID -> 226978 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9998 - 10556

06	2940	X	1733	-0-	-1207	-0-	149	1	1583	2	N	1	2	0			-0-
							1	9									
07	2759	X	1521	-0-	-1238	-0-	134	1	1387	2	N	-0-					-0-
08	2728	X	1708	-0-	-1020	-0-	157	1	1550	2	N	1					1
							1	9									
09	2220	X	1995	-0-	-225	-0-	164	1	1831	2	N	-0-					1
10	1519	N	1366	-0-	-153	-0-	110	1	1256	2	N	-0-	1	0			-0-
*11	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	163	1	1642	2	N	-0-					-0-

DECARREON, G. G. WELL #: 16 RRCID -> 228711 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9713 - 10510

06	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	4158	2			N	-0-					-0-
07	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	4564	2			N	-0-					-0-
08	5332	X	5332	-0-	-0-	-0-	5332	2			N	-0-					-0-
09	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-	5305	2			N	-0-					-0-
10	4557	X	1165	-0-	-3392	-0-	1165	2			N	-0-					-0-
11	5040	X	3922	-0-	-1118	-0-	3922	2			N	-0-					-0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
06	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					-0-
07	744	N	600	-0-	-144	-0-	600	2			N	-0-					-0-
08	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					-0-
09	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-					-0-
10	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					-0-
*11	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 33 RRCID -> 231961 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9582 - 10481

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANCHEZ- MCMURRY WELL #: 26 RRCID -> 235684 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9920 - 10602

06	4080	X	3923	-0-	-157	-0-	3923	2			N	-0-					-0-
07	4216	X	3740	-0-	-476	-0-	3740	2			N	-0-					-0-
08	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	4424	2			N	-0-					-0-
09	3930	X	3921	-0-	-9	-0-	3921	2			N	-0-					-0-
10	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	4111	2			N	-0-					-0-
11	4230	X	3716	-0-	-514	-0-	3716	2			N	-0-					-0-

BENAVIDES TRUST WELL #: 12 RRCID -> 251692 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 11174 PERF.10004 - 10924

06	3090	X	3056	-0-	-34	-0-	262	1	2792	2	N	2	2	0			1
							2	9									
07	3193	X	3042	-0-	-151	-0-	269	1	2773	2	N	-0-	1	0			-0-
08	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	295	1	2900	2	N	1					1
							1	9									
09	3090	X	2956	-0-	-134	-0-	243	1	2713	2	N	-0-					1
10	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	262	1	2988	2	N	1	1	0			1
							1	9									
*11	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	273	1	2757	2	N	-0-					-0-

PROTECH OIL & GAS SERVICES, LLC 681491
TALBERT "A" WELL #: 1 RRCID -> 221448 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10826 - 11014

06	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			N	-0-					-0-
07	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					-0-
08	1705	N	382	-0-	-1323	-0-	382	2			N	-0-					-0-
09	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	2			N	-0-					-0-
10	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2			N	-0-					-0-
*11	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	2			N	-0-					-0-

SILVER FOX OIL & GAS LLP 781914
GUTIERREZ WELL #: 1 RRCID -> 225000 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 10422 PERF. 9540 - 9736

06	2542	X	2542	-0-	-0-	-0-	2542	3			N	-0-					-0-
07	1860	X	1619	-0-	-241	-0-	1619	3			N	-0-					-0-
08	2852	X	1762	-0-	-1090	-0-	1762	3			N	-0-					-0-
09	2760	X	1464	-0-	-1296	-0-	1464	3			N	-0-					-0-
10	2852	X	925	-0-	-1927	-0-	925	3			N	-0-					-0-
11	2550	X	-0-	-0-	-2550	-0-					N	-0-					-0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SILVER FOX OIL & GAS LLP //CONT.// 781914
GUTIERREZ WELL #: 3 RRCID -> 235507 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 10469 PERF. 9297 - 9888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	2657	3			N	-0-					-0-
07	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	2598	3			N	-0-					-0-
08	2697	N	2558	-0-	-139	-0-	2558	3			N	-0-					-0-
09	2610	N	2171	-0-	-439	-0-	2171	3			N	-0-					-0-
10	2604	N	1510	-0-	-1094	-0-	1510	3			N	-0-					-0-
11	2490	N	-0-	-0-	-2490	-0-					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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B -0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B -0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B -0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B -0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B -0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B -0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	0	W	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-

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
06	2583	X	2583	-0-	-0-	B -0-	272	1	2311	2	Y	-0-					-0-
07	2643	X	2643	-0-	-0-	B -0-	306	1	2337	2	Y	-0-					-0-
08	2671	X	2671	-0-	-0-	B -0-	181	1	2490	2	Y	-0-					-0-
09	2942	X	2942	-0-	-0-	B -0-	194	1	2748	2	Y	-0-					-0-
10	3256	X	3256	-0-	-0-	B -0-	227	1	3029	2	Y	-0-					-0-
*11	3270	X	3270	-0-	-0-	B -0-	231	1	3039	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
06	1590	N	1554	-0-	-36	B -0-	164	1	1390	2	Y	-0-					-0-
07	1642	N	1642	-0-	-0-	B -0-	190	1	1452	2	Y	-0-					-0-
08	1987	N	1987	-0-	-0-	B -0-	135	1	1852	2	Y	-0-					-0-
09	1849	N	1849	-0-	-0-	B -0-	122	1	1727	2	Y	-0-					-0-
10	1742	N	1742	-0-	-0-	B -0-	121	1	1621	2	Y	-0-					-0-
11	1350	N	1080	-0-	-270	B -0-	76	1	1004	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
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 14 U RRCID -> 154924 COMPL. DATE 06/27/1995 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9334 - 9660

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 15 U RRCID -> 156882 COMPL. DATE 10/11/1995 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9738 - 10456

06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 9 RRCID -> 158107 COMPL. DATE 03/26/1996 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9340 - 10349

06	690	N	652	-0-	-38	B	-0-	69	1	583	2	Y	-0-					-0-
07	713	N	623	-0-	-90	B	-0-	72	1	551	2	Y	-0-					-0-
08	625	N	625	-0-	-0-	B	-0-	42	1	583	2	Y	-0-					-0-
09	660	N	602	-0-	-58	B	-0-	40	1	562	2	Y	-0-					-0-
10	716	N	716	-0-	-0-	B	-0-	50	1	666	2	Y	-0-					-0-
*11	700	N	700	-0-	-0-	B	-0-	49	1	651	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, BELA R. "B" WELL #: 16 RRCID -> 159489 COMPL. DATE 06/03/1996 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9338 - 9372

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 10 RRCID -> 177295 COMPL. DATE 04/21/2000 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9306 - 9446

06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-69125					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-69125					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-69125					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-69125					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-69125					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-69125					Y	NO RPT					-0-

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
06	5250	X	6328	-0-	1078 B	-2341	6328	2			Y	-0-					-0-
07	5425	X	7182	-0-	1757 B	-584	7182	2			Y	-0-					-0-
08	6781	X	7365	-0-	584 B	-0-	7365	2			Y	-0-					-0-
09	5250	X	4997	-0-	-253 B	-0-	4997	2			Y	-0-					-0-
10	6524	X	6524	-0-	-0- B	-0-	6524	2			Y	-0-					-0-
*11	5988	X	5988	-0-	-0- B	-0-	5988	2			Y	-0-					-0-

GUTIERREZ, B. G. WELL #: 3 RRCID -> 083182 COMPL. DATE 05/30/1979 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9600 - 9640

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

RATHMELL, J.G. WELL #: 2 RRCID -> 083214 COMPL. DATE 12/07/1988 TOTAL DEPTH 10878 PERF. 9305 - 9321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	575	N	575	-0-	-0- B	-0-	575	2			Y	-0-					-0-
07	601	N	601	-0-	-0- B	-0-	601	2			Y	-0-					-0-
08	588	N	588	-0-	-0- B	-0-	588	2			Y	-0-					-0-
09	595	N	595	-0-	-0- B	-0-	595	2			Y	-0-					-0-
10	589	N	578	-0-	-11 B	-0-	578	2			Y	-0-					-0-
*11	580	N	580	-0-	-0- B	-0-	580	2			Y	-0-					-0-

DECARREON, G. G. WELL #: 3 RRCID -> 092281 COMPL. DATE 03/16/1981 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9306 - 9337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2400	N	1653	-0-	-747 B	-0-	1653	2			Y	-0-					-0-
07	2263	N	1270	-0-	-993 B	-0-	1270	2			Y	-0-					-0-
08	1436	N	1436	-0-	-0- B	-0-	1436	2			Y	-0-					-0-
09	1650	N	1460	-0-	-190 B	-0-	1460	2			Y	-0-					-0-
10	1743	N	1743	-0-	-0- B	-0-	1743	2			Y	-0-					-0-
*11	2873	N	2873	-0-	-0- B	-0-	2873	2			Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 4 RRCID -> 110745 COMPL. DATE 05/09/1984 TOTAL DEPTH 10528 PERF. 9276 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	152	N	152	-0-	-0- B	-0-	152	2			Y	-0-					-0-
07	152	N	152	-0-	-0- B	-0-	152	2			Y	-0-					-0-
08	136	N	136	-0-	-0- B	-0-	136	2			Y	-0-					-0-
09	150	N	122	-0-	-28 B	-0-	122	2			Y	-0-					-0-
10	198	N	198	-0-	-0- B	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
*11	174	N	174	-0-	-0- B	-0-	174	2			Y	-0-					-0-

RATHMELL, J.G. WELL #: 10 RRCID -> 146966 COMPL. DATE 10/13/1993 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9292 - 9452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	957	N	957	-0-	-0- B	-0-	957	2			Y	-0-					-0-
07	971	N	971	-0-	-0- B	-0-	971	2			Y	-0-					-0-
08	1010	N	1010	-0-	-0- B	-0-	1010	2			Y	-0-					-0-
09	1168	N	1168	-0-	-0- B	-0-	1168	2			Y	-0-					-0-
10	1210	N	1210	-0-	-0- B	-0-	1210	2			Y	-0-					-0-
*11	1201	N	1201	-0-	-0- B	-0-	1201	2			Y	-0-					-0-

RATHMELL, J.G. WELL #: 14C RRCID -> 152526 COMPL. DATE 12/20/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9363 - 9414

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

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

RATHMELL, J.G. WELL #: 7 RRCID -> 155278 COMPL. DATE 07/12/1995 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9405 - 9509

06	270	N	288	-0-	18 B	-1858	288	2			Y	-0-					-0-
07	279	N	274	-0-	-5 B	-1858	274	2			Y	-0-					-0-
08	0	N	292	-0-	292 B	-1566	292	2			Y	-0-					-0-
09	270	N	284	-0-	14 B	-1552	284	2			Y	-0-					-0-
10	279	N	276	-0-	-3 B	-1552	276	2			Y	-0-					-0-
11	270	N	261	-0-	-9 B	-1552	261	2			Y	-0-					-0-

RATHMELL, J.G. WELL #: 11 RRCID -> 157423 COMPL. DATE 10/27/1995 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9300 - 9324

06	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 5 RRCID -> 162127 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 10569 PERF. 9366 - 9924

06	5010	X	5847	-0-	837 B	-10207	5847	2			Y	-0-					-0-
07	5177	X	7463	-0-	2286 B	-7921	7463	2			Y	-0-					-0-
08	5177	X	7191	-0-	2014 B	-5907	7191	2			Y	-0-					-0-
09	5010	X	6903	-0-	1893 B	-4014	6903	2			Y	-0-					-0-
10	7099	X	6928	-0-	-171 B	-4014	6928	2			Y	-0-					-0-
11	6870	X	6747	-0-	-123 B	-4014	6747	2			Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 9 RRCID -> 162678 COMPL. DATE 03/21/1997 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9370 - 9516

06	2640	X	2712	-0-	72 B	-11885	2712	2			Y	-0-					-0-
07	2728	X	2981	-0-	253 B	-11632	2981	2			Y	-0-					-0-
08	2728	X	3007	-0-	279 B	-11353	3007	2			Y	-0-					-0-
09	2640	X	3010	-0-	370 B	-10983	3010	2			Y	-0-					-0-
10	2821	X	2842	-0-	21 B	-10962	2842	2			Y	-0-					-0-
11	2730	X	2599	-0-	-131 B	-10962	2599	2			Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 1 RRCID -> 162679 COMPL. DATE 04/02/1997 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9348 - 9376

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

GUTIERREZ, B. G. WELL #: 7 RRCID -> 164815 COMPL. DATE 10/04/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9465 - 9512

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 17 RRCID -> 165377 COMPL. DATE 07/19/1997 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9850 - 9950

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 18 RRCID -> 172597 COMPL. DATE 03/22/1999 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9258 - 9280

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 13 RRCID -> 172943 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9406 - 9471

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 9 RRCID -> 173100 COMPL. DATE 04/27/1999 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9537 - 9583

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

DECARREON, G. G. WELL #: 9 RRCID -> 173164 COMPL. DATE 05/16/1999 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9295 - 9325

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	38			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	38			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	38			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	38			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	38			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	38			Y	-0-			-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 19 RRCID -> 173324 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9791 - 9818

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	5383	X	5383	-0-	-0-	B	-0-	5383	2			Y	-0-					-0-
07	5726	X	5726	-0-	-0-	B	-0-	5726	2			Y	-0-					-0-
08	5880	X	5880	-0-	-0-	B	-0-	5880	2			Y	-0-					-0-
09	5563	X	5563	-0-	-0-	B	-0-	5563	2			Y	-0-					-0-
10	5404	X	5404	-0-	-0-	B	-0-	5404	2			Y	-0-					-0-
11	5160	X	5014	-0-	-146	B	-0-	5014	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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 20 RRCID -> 182945 COMPL. DATE 05/13/2001 TOTAL DEPTH 11004 PERF. 9601 - 9635

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

RATHMELL, J. G. WELL #: 15 RRCID -> 184419 COMPL. DATE 09/02/2001 TOTAL DEPTH 10648 PERF. 9365 - 9398

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

RATHMELL, J. G. WELL #: 22 RRCID -> 184521 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9349 - 9477

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

SANCHEZ - MCMURREY WELL #: 23 RRCID -> 184873 COMPL. DATE 09/23/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9568 - 9606

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

RATHMELL, J. G. WELL #: 29 RRCID -> 185547 COMPL. DATE 12/15/2001 TOTAL DEPTH 9511 PERF. 9348 - 9455

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

TALBERT, MM ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 185718 COMPL. DATE 10/14/2001 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 9813 - 9825

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

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
06	690	N	618	-0-	-72	B	-5467	618	2			Y	-0-					-0-
07	1457	N	293	-0-	-1164	B	-5467	293	2			Y	-0-					-0-
08	0	N	111	-0-	111	B	-5356	111	2			Y	-0-					-0-
09	630	N	533	-0-	-97	B	-5356	533	2			Y	-0-					-0-
10	279	N	129	-0-	-150	B	-5356	129	2			Y	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	B	-5356					Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 31 RRCID -> 189305 COMPL. DATE 05/19/2002 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9296 - 9574

06	1110	N	1358	-0-	248	B	-2282	1358	2			Y	-0-					-0-
07	1240	N	965	-0-	-275	B	-2282	965	2			Y	-0-					-0-
08	0	N	923	-0-	923	B	-1359	923	2			Y	-0-					-0-
09	1260	N	654	-0-	-606	B	-1359	654	2			Y	-0-					-0-
10	961	N	963	-0-	2	B	-1357	963	2			Y	-0-					-0-
11	900	N	1146	-0-	246	B	-1111	1146	2			Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 27 RRCID -> 189969 COMPL. DATE 06/22/2002 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9327 - 9356

06	2250	N	2795	-0-	545	B	-5179	2795	2			Y	-0-					-0-
07	2325	N	2648	-0-	323	B	-4856	2648	2			Y	-0-					-0-
08	0	N	2853	-0-	2853	B	-2003	2853	2			Y	-0-					-0-
09	2250	N	2077	-0-	-173	B	-2003	2077	2			Y	-0-					-0-
10	2387	N	2377	-0-	-10	B	-2003	2377	2			Y	-0-					-0-
11	2310	N	2323	-0-	13	B	-1990	2323	2			Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 26 RRCID -> 199635 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9430 - 9570

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 32 RRCID -> 200620 COMPL. DATE 12/27/2003 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9380 - 9502

06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES TRUST WELL #: 8 RRCID -> 201088 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9730 - 9855

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

DECARREON, G. G. WELL #: 11 RRCID -> 206659 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9596 - 9742

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 30 RRCID -> 229345 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9455 - 9480

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

DECARREON, G. G. WELL #: 13 RRCID -> 229646 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9402 - 9492

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

RATHMELL, J. G. WELL #: 34 RRCID -> 231949 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9420 - 9435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1991					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1991					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1991					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1991					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1991					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1991					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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	829	X	829	-0-	-0-		-0-	90 19	1 9	720	3	N	17					174
07	837	X	753	-0-	-84		-0-	24 28	1 9	701	3	N	25					199
08	930	X	576	-0-	-354		-0-	7 29	1 9	540	3	N	26					225
09	900	X	570	-0-	-330		-0-	10 26	1 9	534	3	N	24					249
10	930	X	634	-0-	-296		-0-	18 24	1 9	592	3	N	22					271
11	840	X	641	-0-	-199		-0-	26 22	1 9	593	3	N	20					291

I. Y. GARCIA (M-30) 44126 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
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
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129

EP GARCIA RANCH WELL #: 1 RRCID -> 268053 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 18167 PERF.12976 - 13011

06	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	1			1
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	6			-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/23/2015 - PLUGGED 05/23/15

INDIAN POINT (FRIO CONS.) 44441 775 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. 253162
STATE TRACT 749 WELL #: 1 RRCID -> 256685 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 9977 PERF. 9742 - 10172

06	7098	X	7098	-0-	-0-	-0-	945	1	5414	3	N	672	741	1	7	8	231
							739	9									
07	7361	X	7361	-0-	-0-	-0-	994	1	5620	3	N	679	472	1	6	8	432
							747	9									
08	7182	X	7182	-0-	-0-	-0-	952	1	5403	3	N	752	866	1	7	8	311
							827	9									
09	6540	X	5898	-0-	-642	-0-	927	1	4313	3	N	598	673	1			236
							658	9									
10	6758	X	5619	-0-	-1139	-0-	944	1	4015	3	N	600	499	1	2	8	335
							660	9									
11	6540	X	4214	-0-	-2326	-0-	756	1	2911	3	N	497	517	1			315
							547	9									

STATE TRACT 788 SHALLOW GU WELL #: 1 RRCID -> 270616 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 13415 PERF.12400 - 12412

06	7980	X	5665	-0-	-2315	-0-	833	1	4773	3	N	54	67	1			19
							59	9									
07	7719	X	5970	-0-	-1749	-0-	893	1	5047	3	N	27	29	1			17
							30	9									
08	7192	X	5791	-0-	-1401	-0-	862	1	4895	3	N	31	35	1			13
							34	9									
09	6960	X	4568	-0-	-2392	-0-	802	1	3730	3	N	33	33	1			13
							36	9									
10	5983	X	4217	-0-	-1766	-0-	801	1	3406	3	N	9	17	1			5
							10	9									
11	5790	X	3961	-0-	-1829	-0-	812	1	3128	3	N	19	12	1			12
							21	9									

STATE TRACT 788 GU WELL #: 3 RRCID -> 275554 COMPL. DATE 03/24/2015 TOTAL DEPTH 14350 PERF.12150 - 12296

06	0	W	1849	-0-	1849	7531	264	1	1513	3	N	65	110	1			23
							72	9									
07	0	W	1716	-0-	1716	9247	252	1	1425	3	N	35	35	1			23
							39	9									
08	0	W	1524	-0-	1524	10771	222	1	1261	3	N	37	44	1			16
							41	9									
09	0	W	1195	-0-	1195	11966	204	1	951	3	N	36	37	1			15
							40	9									
10	13119	X	1153	-0-	-11966	-0-	212	1	902	3	N	35	30	1			20
							39	9									
11	1860	X	1043	-0-	-817	-0-	208	1	799	3	N	33	31	1			22
							36	9									

INDIAN POINT (FRIO CONS.) //CONT.// 44441 775 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
EXPRO ENGINEERING, INC. 257082
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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE TRACT 786 WELL #: 10 RRCID -> 227252 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 11525 PERF.10220 - 10590

06	6060 X	5129	-0-	-931	-0-	154	1	4879	2	Y	87	80	1			69
						96	9									
07	6262 X	5346	-0-	-916	-0-	159	1	5107	2	Y	73	118	1			24
						80	9									
08	5797 X	5368	-0-	-429	-0-	153	1	5115	2	Y	91	67	1			48
						100	9									
09	5610 X	2981	-0-	-2629	-0-	2926	2	55	9	Y	50	66	1			32
10	5332 X	4404	-0-	-928	-0-	4308	2	96	9	Y	87	95	1			24
11	5190 X	4292	-0-	-898	-0-	4192	2	100	9	Y	91	80	1			35

STATE TRACT 786 WELL #: 12 RRCID -> 237192 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11120 - 11154

06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE TRACT 786 WELL #: 3 RRCID -> 249872 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10600 - 10610

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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 09/01/2011 TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		79008	-0-	79008	79008	2458 2551	1 9	73999	2	N	2319	2340	1			207
07	DLQ G-10		79886	-0-	79886	158894	2452 2627	1 9	74807	2	N	2388	2348	1			247
08	DLQ G-10		73722	-0-	73722	232616	2243 2253	1 9	69226	2	N	2048	2204	1			91
09	DLQ G-10		77116	-0-	77116	309732	2075 2540	1 9	72501	2	N	2309	2236	1			164
10	77250		48293	-0-	-28957	280775	1310 1707	1 9	45276	2	N	1552	1303	1			413
11	77250		46873	-0-	-30377	250398	1101 1684	1 9	44088	2	N	1531	1701	1			243

J. C. MARTIN (LOBO) 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

06	4710	X	4564	-0-	-146	-0-	308	1	4256	2	N	-0-					-0-
07	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	338	1	4530	2	N	-0-					-0-
08	4867	X	4698	-0-	-169	-0-	326	1	4372	2	N	-0-					-0-
09	4710	X	4329	-0-	-381	-0-	291	1	4038	2	N	-0-					-0-
10	5072	X	5072	-0-	-0-	-0-	312	1	4760	2	N	-0-					-0-
*11	5417	X	5417	-0-	-0-	-0-	357	1	5060	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 3 RRCID -> 063472 COMPL. DATE 09/03/1975 TOTAL DEPTH 10285 PERF. N/A

06	5449	X	5449	-0-	-0-	-0-	368	1	5081	2	N	-0-					-0-
07	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	310	1	4152	2	N	-0-					-0-
08	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	291	1	3901	2	N	-0-					-0-
09	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	278	1	3852	2	N	-0-					-0-
10	4418	X	4418	-0-	-0-	-0-	272	1	4146	2	N	-0-					-0-
*11	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	221	1	3130	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 064632 COMPL. DATE 12/18/1975 TOTAL DEPTH 9200 PERF. N/A

06	239	N	239	-0-	-0-	-0-	16	1	223	2	N	-0-					-0-
07	236	N	236	-0-	-0-	-0-	16	1	220	2	N	-0-					-0-
08	261	N	261	-0-	-0-	-0-	18	1	243	2	N	-0-					-0-
09	263	N	263	-0-	-0-	-0-	18	1	245	2	N	-0-					-0-
10	275	N	275	-0-	-0-	-0-	17	1	258	2	N	-0-					-0-
*11	272	N	272	-0-	-0-	-0-	18	1	254	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 4 RRCID -> 065220 COMPL. DATE 01/27/1976 TOTAL DEPTH 9958 PERF. N/A

06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	15	1	204	2	N	-0-					-0-
07	226	N	226	-0-	-0-	-0-	16	1	210	2	N	-0-					-0-
08	213	N	213	-0-	-0-	-0-	15	1	198	2	N	-0-					-0-
09	202	N	202	-0-	-0-	-0-	14	1	188	2	N	-0-					-0-
10	213	N	213	-0-	-0-	-0-	13	1	200	2	N	-0-					-0-
*11	207	N	207	-0-	-0-	-0-	14	1	193	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 5 RRCID -> 065527 COMPL. DATE 02/27/1976 TOTAL DEPTH 10306 PERF. N/A

06	6000	X	5828	-0-	-172	-0-	394	1	5434	2	N	-0-					-0-
07	6158	X	6158	-0-	-0-	-0-	428	1	5730	2	N	-0-					-0-
08	6641	X	6641	-0-	-0-	-0-	461	1	6180	2	N	-0-					-0-
09	5820	X	5349	-0-	-471	-0-	360	1	4989	2	N	-0-					-0-
10	6169	X	6144	-0-	-25	-0-	378	1	5766	2	N	-0-					-0-
*11	7442	X	7442	-0-	-0-	-0-	490	1	6952	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 #: 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
06	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	87	1	1207	2	N	-0-			-0-
07	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	95	1	1272	2	N	-0-			-0-
08	1395	N	1288	-0-	-107	-0-	89	1	1199	2	N	-0-			-0-
09	1290	N	1201	-0-	-89	-0-	81	1	1120	2	N	-0-			-0-
10	1364	N	1262	-0-	-102	-0-	78	1	1184	2	N	-0-			-0-
*11	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	87	1	1235	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 15 RRCID -> 068837 COMPL. DATE 10/16/1976 TOTAL DEPTH 9676 PERF. N/A

06	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	96	1	1325	2	N	-0-			-0-
07	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	87	1	1162	2	N	-0-			-0-
08	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	102	1	1361	2	N	-0-			-0-
09	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	91	1	1258	2	N	-0-			-0-
10	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	70	1	1076	2	N	-0-			-0-
*11	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	93	1	1324	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 8 RRCID -> 069268 COMPL. DATE 12/02/1976 TOTAL DEPTH 8747 PERF. N/A

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	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

06	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	91	1	1250	2	N	-0-			-0-
07	1395	N	1363	-0-	-32	-0-	95	1	1268	2	N	-0-			-0-
08	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	88	1	1179	2	N	-0-			-0-
09	1350	N	1199	-0-	-151	-0-	81	1	1118	2	N	-0-			-0-
10	1364	N	1332	-0-	-32	-0-	82	1	1250	2	N	-0-			-0-
*11	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	87	1	1239	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 17 RRCID -> 070578 COMPL. DATE 03/16/1977 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

06	5034	X	5034	-0-	-0-	-0-	340	1	4694	2	N	-0-			-0-
07	4794	X	4794	-0-	-0-	-0-	333	1	4461	2	N	-0-			-0-
08	4801	X	4801	-0-	-0-	-0-	333	1	4468	2	N	-0-			-0-
09	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	315	1	4367	2	N	-0-			-0-
10	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	274	1	4188	2	N	-0-			-0-
*11	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	279	1	3965	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 18 RRCID -> 071362 COMPL. DATE 05/12/1977 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 8339 - 8644

06	1080	N	1050	-0-	-30	-0-	71	1	979	2	N	-0-			-0-
07	1147	N	1043	-0-	-104	-0-	72	1	971	2	N	-0-			-0-
08	1147	N	1060	-0-	-87	-0-	74	1	986	2	N	-0-			-0-
09	1050	N	1017	-0-	-33	-0-	68	1	949	2	N	-0-			-0-
10	1054	N	979	-0-	-75	-0-	60	1	919	2	N	-0-			-0-
11	1020	N	985	-0-	-35	-0-	65	1	920	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 19 RRCID -> 072220 COMPL. DATE 07/17/1977 TOTAL DEPTH 10128 PERF. N/A

06	942	N	942	-0-	-0-	-0-	64	1	878	2	N	-0-			-0-
07	961	N	961	-0-	-0-	-0-	67	1	894	2	N	-0-			-0-
08	992	N	979	-0-	-13	-0-	68	1	911	2	N	-0-			-0-
09	930	N	929	-0-	-1	-0-	62	1	867	2	N	-0-			-0-
10	994	N	994	-0-	-0-	-0-	61	1	933	2	N	-0-			-0-
*11	965	N	965	-0-	-0-	-0-	64	1	901	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 #: 9 RRCID -> 074275 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7568 - 7636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	330	N	323	-0-	-7	-0-	22	1	301	2	N	-0-			-0-
07	341	N	326	-0-	-15	-0-	23	1	303	2	N	-0-			-0-
08	341	N	314	-0-	-27	-0-	22	1	292	2	N	-0-			-0-
09	330	N	293	-0-	-37	-0-	20	1	273	2	N	-0-			-0-
10	341	N	288	-0-	-53	-0-	18	1	270	2	N	-0-			-0-
11	300	N	271	-0-	-29	-0-	18	1	253	2	N	-0-			-0-

MARTINEZ, ADRIAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 074921 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10126 PERF. 9114 - 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
06	1860	N	1791	-0-	-69	-0-	172	1	1619	2	N	-0-			-0-
07	1829	N	1778	-0-	-51	-0-	183	1	1595	2	N	-0-			-0-
08	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	191	1	1859	2	N	-0-			-0-
09	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	199	1	1695	2	N	-0-			-0-
10	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	196	1	1741	2	N	-0-			-0-
11	1980	N	1765	-0-	-215	-0-	173	1	1592	2	N	-0-			-0-

MARTINEZ, EUDOXIO WELL #: 1 RRCID -> 075657 COMPL. DATE 04/27/1978 TOTAL DEPTH 10401 PERF. 9107 - 9966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	2070	N	2059	-0-	-11	-0-	198	1	1861	2	N	-0-			-0-
07	2077	N	2069	-0-	-8	-0-	212	1	1857	2	N	-0-			-0-
08	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	208	1	2025	2	N	-0-			-0-
09	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	234	1	1999	2	N	-0-			-0-
10	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	223	1	1984	2	N	-0-			-0-
*11	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	226	1	2080	2	N	-0-			-0-

MARTINEZ, A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 075822 COMPL. DATE 06/03/2002 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8898 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	388	1	3659	2	N	-0-			-0-
07	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	347	1	3032	2	N	-0-			-0-
08	5629	X	5629	-0-	-0-	-0-	524	1	5105	2	N	-0-			-0-
09	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	313	1	2668	2	N	-0-			-0-
10	2945	X	2241	-0-	-704	-0-	227	1	2014	2	N	-0-			-0-
11	2850	X	2174	-0-	-676	-0-	213	1	1961	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. (SWD) WELL #: 14 RRCID -> 076015 COMPL. DATE 04/11/1978 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
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MARTINEZ, ACELA WELL #: 1 RRCID -> 077343 COMPL. DATE 04/18/1978 TOTAL DEPTH 10726 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	140	1	1324	2	Y	-0-			-0-
07	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	159	1	1389	2	Y	-0-			-0-
08	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	153	1	1492	2	Y	-0-			-0-
09	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	164	1	1396	2	Y	-0-			-0-
10	1550	N	1216	-0-	-334	-0-	123	1	1093	2	Y	-0-			-0-
11	1590	N	1213	-0-	-377	-0-	119	1	1094	2	Y	-0-			-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	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 #: 21 RRCID -> 080911 COMPL. DATE 02/17/1979 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8931 - 9074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	390	N	351	-0-	-39	-0-	24	1	327	2	N	-0-			-0-
07	403	N	351	-0-	-52	-0-	24	1	327	2	N	-0-			-0-
08	434	N	372	-0-	-62	-0-	26	1	346	2	N	-0-			-0-
09	360	N	358	-0-	-2	-0-	24	1	334	2	N	-0-			-0-
10	434	N	434	-0-	-0-	-0-	27	1	407	2	N	-0-			-0-
*11	427	N	427	-0-	-0-	-0-	28	1	399	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 24 RRCID -> 081780 COMPL. DATE 04/01/1979 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8930 - 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
06	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	154	1	2125	2	N	-0-			-0-
07	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	188	1	2517	2	N	-0-			-0-
08	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	150	1	2015	2	N	-0-			-0-
09	2280	N	2111	-0-	-169	-0-	142	1	1969	2	N	-0-			-0-
10	2480	N	1750	-0-	-730	-0-	108	1	1642	2	N	-0-			-0-
11	2100	N	1662	-0-	-438	-0-	109	1	1553	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 23 RRCID -> 083045 COMPL. DATE 06/25/1979 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8593 - 8754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	228	1	3150	2	N	-0-			-0-
07	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	240	1	3217	2	N	-0-			-0-
08	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	243	1	3262	2	N	-0-			-0-
09	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	219	1	3034	2	N	-0-			-0-
10	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	183	1	2788	2	N	-0-			-0-
*11	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	185	1	2629	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 25 RRCID -> 083853 COMPL. DATE 08/24/1979 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8070 - 9398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	8160	X	7971	-0-	-189	-0-	538	1	7433	2	N	-0-			-0-
07	8480	X	8480	-0-	-0-	-0-	589	1	7891	2	N	-0-			-0-
08	8804	X	8370	-0-	-434	-0-	581	1	7789	2	N	-0-			-0-
09	8520	X	8233	-0-	-287	-0-	554	1	7679	2	N	-0-			-0-
10	8804	X	7165	-0-	-1639	-0-	441	1	6724	2	N	-0-			-0-
*11	9211	X	9211	-0-	-0-	-0-	606	1	8605	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 28 RRCID -> 086388 COMPL. DATE 01/09/1980 TOTAL DEPTH 9216 PERF. 8504 - 9042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	880	N	880	-0-	-0-	-0-	59	1	821	2	N	-0-			-0-
07	935	N	935	-0-	-0-	-0-	65	1	870	2	N	-0-			-0-
08	975	N	975	-0-	-0-	-0-	68	1	907	2	N	-0-			-0-
09	949	N	949	-0-	-0-	-0-	64	1	885	2	N	-0-			-0-
10	933	N	933	-0-	-0-	-0-	57	1	876	2	N	-0-			-0-
*11	935	N	935	-0-	-0-	-0-	62	1	873	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 31 RRCID -> 090161 COMPL. DATE 10/09/1980 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7967 - 9253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	4140	X	-0-	-0-	-4140	-0-					N	-0-			-0-
07	4154	X	401	-0-	-3753	-0-	28	1	373	2	N	-0-			-0-
08	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	20	1	280	2	N	-0-			-0-
07	296	N	296	-0-	-0-	-0-	21	1	275	2	N	-0-			-0-
08	292	N	292	-0-	-0-	-0-	20	1	272	2	N	-0-			-0-
09	300	N	284	-0-	-16	-0-	19	1	265	2	N	-0-			-0-
10	310	N	261	-0-	-49	-0-	16	1	245	2	N	-0-			-0-
11	270	N	201	-0-	-69	-0-	13	1	188	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 #: 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
06	480	N	478	-0-	-2	-0-	32	1	446	2	N	-0-					-0-
07	496	N	481	-0-	-15	-0-	33	1	448	2	N	-0-					-0-
08	527	N	481	-0-	-46	-0-	33	1	448	2	N	-0-					-0-
09	480	N	463	-0-	-17	-0-	31	1	432	2	N	-0-					-0-
10	496	N	474	-0-	-22	-0-	29	1	445	2	N	-0-					-0-
11	480	N	458	-0-	-22	-0-	30	1	428	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
06	720	N	686	-0-	-34	-0-	46	1	640	2	N	-0-					-0-
07	725	N	725	-0-	-0-	-0-	50	1	675	2	N	-0-					-0-
08	713	N	673	-0-	-40	-0-	47	1	626	2	N	-0-					-0-
09	690	N	681	-0-	-9	-0-	46	1	635	2	N	-0-					-0-
10	713	N	667	-0-	-46	-0-	41	1	626	2	N	-0-					-0-
*11	666	N	666	-0-	-0-	-0-	44	1	622	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 38 P RRCID -> 093698 COMPL. DATE 05/20/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8648 - 9197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	330	N	329	-0-	-1	-0-	22	1	307	2	N	-0-					-0-
07	341	N	330	-0-	-11	-0-	23	1	307	2	N	-0-					-0-
08	345	N	345	-0-	-0-	-0-	24	1	321	2	N	-0-					-0-
09	330	N	319	-0-	-11	-0-	21	1	298	2	N	-0-					-0-
10	341	N	333	-0-	-8	-0-	20	1	313	2	N	-0-					-0-
11	330	N	317	-0-	-13	-0-	21	1	296	2	N	-0-					-0-

MARTINEZ, ACELA WELL #: 2 RRCID -> 096183 COMPL. DATE 05/11/1995 TOTAL DEPTH 10430 PERF. 9378 - 9894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4140	X	878	-0-	-3262	-0-	84	1	794	2	Y	-0-					-0-
07	4278	X	620	-0-	-3658	-0-	64	1	556	2	Y	-0-					-0-
08	3410	X	411	-0-	-2999	-0-	38	1	373	2	Y	-0-					-0-
09	2190	X	385	-0-	-1805	-0-	40	1	345	2	Y	-0-					-0-
10	775	X	379	-0-	-396	-0-	38	1	341	2	Y	-0-					-0-
11	750	X	417	-0-	-333	-0-	41	1	376	2	Y	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 40 P RRCID -> 096754 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8311 - 8834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2309	X	2309	-0-	-0-	-0-	156	1	2153	2	N	-0-					-0-
07	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	193	1	2580	2	N	-0-					-0-
08	1860	X	936	-0-	-924	-0-	65	1	871	2	N	-0-					-0-
09	1800	X	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-					-0-
10	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
11	1800	X	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 41 RRCID -> 097359 COMPL. DATE 01/16/1982 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 7202 - 7375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	300	1	4140	2	N	-0-					-0-
07	4433	X	4418	-0-	-15	-0-	307	1	4111	2	N	-0-					-0-
08	4433	X	4354	-0-	-79	-0-	302	1	4052	2	N	-0-					-0-
09	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	291	1	4034	2	N	-0-					-0-
10	4557	X	4409	-0-	-148	-0-	271	1	4138	2	N	-0-					-0-
11	4410	X	3916	-0-	-494	-0-	258	1	3658	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 43 J RRCID -> 098647 COMPL. DATE 03/20/1982 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9544 - 9904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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 #: 45 J RRCID -> 100057 COMPL. DATE 05/21/1982 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8130 - 9040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6794	X	6794	-0-	-0-	-0-	459	1	6335	2	N	-0-					-0-
07	6665	X	6665	-0-	-0-	-0-	463	1	6202	2	N	-0-					-0-
08	6772	X	6772	-0-	-0-	-0-	470	1	6302	2	N	-0-					-0-
09	6281	X	6281	-0-	-0-	-0-	422	1	5859	2	N	-0-					-0-
10	6695	X	6695	-0-	-0-	-0-	412	1	6283	2	N	-0-					-0-
*11	7577	X	7577	-0-	-0-	-0-	499	1	7078	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 47 RRCID -> 103495 COMPL. DATE 04/08/1988 TOTAL DEPTH 9182 PERF. 8132 - 8227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5040	X	981	-0-	-4059	-0-	66	1	915	2	N	-0-					-0-
07	5208	X	1757	-0-	-3451	-0-	122	1	1635	2	N	-0-					-0-
08	5208	X	2213	-0-	-2995	-0-	154	1	2059	2	N	-0-					-0-
09	1050	X	1014	-0-	-36	-0-	68	1	946	2	N	-0-					-0-
10	1590	X	1590	-0-	-0-	-0-	98	1	1492	2	N	-0-					-0-
11	810	X	655	-0-	-155	-0-	43	1	612	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 48 RRCID -> 103701 COMPL. DATE 12/29/1982 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8673 - 9193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	312	N	312	-0-	-0-	-0-	21	1	291	2	N	-0-					-0-
07	310	N	255	-0-	-55	-0-	18	1	237	2	N	-0-					-0-
08	316	N	316	-0-	-0-	-0-	22	1	294	2	N	-0-					-0-
09	300	N	286	-0-	-14	-0-	19	1	267	2	N	-0-					-0-
10	248	N	208	-0-	-40	-0-	13	1	195	2	N	-0-					-0-
11	300	N	285	-0-	-15	-0-	19	1	266	2	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
06	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	105	1	1449	2	N	-0-					-0-
07	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	110	1	1478	2	N	-0-					-0-
08	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	111	1	1487	2	N	-0-					-0-
09	1560	N	1395	-0-	-165	-0-	94	1	1301	2	N	-0-					-0-
10	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	102	1	1558	2	N	-0-					-0-
*11	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	107	1	1513	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	80	1	1100	2	N	-0-					-0-
07	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	85	1	1133	2	N	-0-					-0-
08	1240	N	1166	-0-	-74	-0-	81	1	1085	2	N	-0-					-0-
09	1170	N	1115	-0-	-55	-0-	75	1	1040	2	N	-0-					-0-
10	1209	N	1155	-0-	-54	-0-	71	1	1084	2	N	-0-					-0-
*11	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	77	1	1092	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
06	5664	X	5664	-0-	-0-	-0-	383	1	5281	2	N	-0-					-0-
07	6086	X	6086	-0-	-0-	-0-	423	1	5663	2	N	-0-					-0-
08	5789	X	5789	-0-	-0-	-0-	402	1	5387	2	N	-0-					-0-
09	5580	X	5580	-0-	-0-	-0-	375	1	5205	2	N	-0-					-0-
10	5538	X	5538	-0-	-0-	-0-	341	1	5197	2	N	-0-					-0-
*11	5480	X	5480	-0-	-0-	-0-	361	1	5119	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 #: 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	397	N	397	-0-	-0-	-0-	27	1	370	2	N	-0-			-0-
07	401	N	401	-0-	-0-	-0-	28	1	373	2	N	-0-			-0-
08	408	N	408	-0-	-0-	-0-	28	1	380	2	N	-0-			-0-
09	407	N	407	-0-	-0-	-0-	27	1	380	2	N	-0-			-0-
10	403	N	175	-0-	-228	-0-	11	1	164	2	N	-0-			-0-
*11	417	N	417	-0-	-0-	-0-	27	1	390	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 61K RRCID -> 116645 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8450 - 8536

06	390	N	370	-0-	-20	-0-	25	1	345	2	N	-0-			-0-
07	399	N	399	-0-	-0-	-0-	28	1	371	2	N	-0-			-0-
08	423	N	423	-0-	-0-	-0-	29	1	394	2	N	-0-			-0-
09	405	N	405	-0-	-0-	-0-	27	1	378	2	N	-0-			-0-
10	425	N	425	-0-	-0-	-0-	26	1	399	2	N	-0-			-0-
*11	455	N	455	-0-	-0-	-0-	30	1	425	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 62K RRCID -> 117482 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7383 - 7415

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	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

06	3960	X	3909	-0-	-51	-0-	264	1	3645	2	N	-0-			-0-
07	4092	X	3999	-0-	-93	-0-	278	1	3721	2	N	-0-			-0-
08	4092	X	4071	-0-	-21	-0-	283	1	3788	2	N	-0-			-0-
09	3960	X	3640	-0-	-320	-0-	245	1	3395	2	N	-0-			-0-
10	3937	X	3352	-0-	-585	-0-	206	1	3146	2	N	-0-			-0-
11	3810	X	3129	-0-	-681	-0-	206	1	2923	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 65 RRCID -> 140135 COMPL. DATE 01/10/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9011 - 9034

06	326	N	326	-0-	-0-	-0-	22	1	304	2	N	-0-			-0-
07	271	N	271	-0-	-0-	-0-	19	1	252	2	N	-0-			-0-
08	279	N	279	-0-	-0-	-0-	19	1	260	2	N	-0-			-0-
09	330	N	185	-0-	-145	-0-	12	1	173	2	N	-0-			-0-
10	279	N	168	-0-	-111	-0-	10	1	158	2	N	-0-			-0-
11	270	N	213	-0-	-57	-0-	14	1	199	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 67 RRCID -> 141115 COMPL. DATE 02/24/1992 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8552 - 8754

06	1620	N	1365	-0-	-255	-0-	92	1	1273	2	N	-0-			-0-
07	1550	N	1285	-0-	-265	-0-	89	1	1196	2	N	-0-			-0-
08	1705	N	1605	-0-	-100	-0-	111	1	1494	2	N	-0-			-0-
09	1380	N	1340	-0-	-40	-0-	90	1	1250	2	N	-0-			-0-
10	1271	N	720	-0-	-551	-0-	44	1	676	2	N	-0-			-0-
11	1560	N	1306	-0-	-254	-0-	86	1	1220	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 68 RRCID -> 142677 COMPL. DATE 08/24/1992 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8561 - 8712

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-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 #: 70 RRCID -> 143939 COMPL. DATE 11/24/1992 TOTAL DEPTH 10092 PERF. 8694 - 8824

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

MECOM, J. W. WELL #: 72 RRCID -> 144325 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8742 - 9388

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1380	N	1171	-0-	-209	-0-	79	1	1092	2	N	-0-					-0-
07	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	100	1	1335	2	N	-0-					-0-
08	1426	N	1402	-0-	-24	-0-	97	1	1305	2	N	-0-					-0-
09	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	87	1	1209	2	N	-0-					-0-
10	1426	N	1147	-0-	-279	-0-	71	1	1076	2	N	-0-					-0-
*11	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	89	1	1267	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 74 RRCID -> 144592 COMPL. DATE 12/23/1992 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8673 - 9298

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

MECOM, J. W. WELL #: 76 RRCID -> 145651 COMPL. DATE 05/13/1993 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7900 - 7920

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5044	X	5044	-0-	-0-	-0-	341	1	4703	2	N	-0-					-0-
07	5174	X	5174	-0-	-0-	-0-	359	1	4815	2	N	-0-					-0-
08	5167	X	5167	-0-	-0-	-0-	359	1	4808	2	N	-0-					-0-
09	4960	X	4960	-0-	-0-	-0-	334	1	4626	2	N	-0-					-0-
10	5084	X	4974	-0-	-110	-0-	306	1	4668	2	N	-0-					-0-
11	4920	X	4854	-0-	-66	-0-	320	1	4534	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 75 RRCID -> 146270 COMPL. DATE 06/14/1993 TOTAL DEPTH 9254 PERF. 8936 - 8988

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7728	X	7728	-0-	-0-	-0-	522	1	7206	2	N	-0-					-0-
07	7773	X	7773	-0-	-0-	-0-	540	1	7233	2	N	-0-					-0-
08	7445	X	7445	-0-	-0-	-0-	517	1	6928	2	N	-0-					-0-
09	7740	X	7052	-0-	-688	-0-	474	1	6578	2	N	-0-					-0-
10	7874	X	7469	-0-	-405	-0-	459	1	7010	2	N	-0-					-0-
11	7620	X	7503	-0-	-117	-0-	494	1	7009	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 78 RRCID -> 146401 COMPL. DATE 07/16/1993 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8551 - 8792

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
06	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	251	1	3460	2	N	-0-					-0-
07	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	257	1	3437	2	N	-0-					-0-
08	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	256	1	3436	2	N	-0-					-0-
09	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	230	1	3187	2	N	-0-					-0-
10	3007	X	2874	-0-	-133	-0-	177	1	2697	2	N	-0-					-0-
11	2910	X	1421	-0-	-1489	-0-	94	1	1327	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		GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	750	N	697	-0-	-53	-0-	47	1	650	2	N	-0-					-0-
07	716	N	716	-0-	-0-	-0-	50	1	666	2	N	-0-					-0-
08	696	N	696	-0-	-0-	-0-	48	1	648	2	N	-0-					-0-
09	690	N	672	-0-	-18	-0-	45	1	627	2	N	-0-					-0-
10	754	N	754	-0-	-0-	-0-	46	1	708	2	N	-0-					-0-
*11	746	N	746	-0-	-0-	-0-	49	1	697	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 #: 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	390	N	379	-0-	-11	-0-	26	1	353	2	N	-0-					-0-
07	434	N	407	-0-	-27	-0-	28	1	379	2	N	-0-					-0-
08	434	N	404	-0-	-30	-0-	28	1	376	2	N	-0-					-0-
09	390	N	381	-0-	-9	-0-	26	1	355	2	N	-0-					-0-
10	403	N	395	-0-	-8	-0-	24	1	371	2	N	-0-					-0-
*11	397	N	397	-0-	-0-	-0-	26	1	371	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
06	2550	X	2485	-0-	-65	-0-	168	1	2317	2	N	-0-					-0-
07	2821	N	2404	-0-	-417	-0-	167	1	2237	2	N	-0-					-0-
08	2666	N	2251	-0-	-415	-0-	156	1	2095	2	N	-0-					-0-
09	2490	N	2081	-0-	-409	-0-	140	1	1941	2	N	-0-					-0-
10	2418	N	2376	-0-	-42	-0-	146	1	2230	2	N	-0-					-0-
11	2190	N	2135	-0-	-55	-0-	141	1	1994	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
06	6128	X	6128	-0-	-0-	-0-	588	1	5540	2	N	-0-					-0-
07	5932	X	5932	-0-	-0-	-0-	609	1	5323	2	N	-0-					-0-
08	6468	X	6468	-0-	-0-	-0-	602	1	5866	2	N	-0-					-0-
09	6118	X	6118	-0-	-0-	-0-	642	1	5476	2	N	-0-					-0-
10	6588	X	6588	-0-	-0-	-0-	666	1	5922	2	N	-0-					-0-
*11	10026	X	10026	-0-	-0-	-0-	984	1	9042	2	N	-0-					-0-

MARTINEZ, ADRIAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 154233 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8926 - 9178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	896	N	896	-0-	-0-	-0-	86	1	810	2	N	-0-					-0-
07	868	N	812	-0-	-56	-0-	83	1	729	2	N	-0-					-0-
08	966	N	966	-0-	-0-	-0-	90	1	876	2	N	-0-					-0-
09	933	N	933	-0-	-0-	-0-	98	1	835	2	N	-0-					-0-
10	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	101	1	899	2	N	-0-					-0-
11	930	N	924	-0-	-6	-0-	91	1	833	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 82 RRCID -> 159807 COMPL. DATE 07/24/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8967 - 8987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	374	N	374	-0-	-0-	-0-	25	1	349	2	N	-0-					-0-
07	384	N	384	-0-	-0-	-0-	27	1	357	2	N	-0-					-0-
08	385	N	385	-0-	-0-	-0-	27	1	358	2	N	-0-					-0-
09	372	N	372	-0-	-0-	-0-	25	1	347	2	N	-0-					-0-
10	389	N	389	-0-	-0-	-0-	24	1	365	2	N	-0-					-0-
*11	377	N	377	-0-	-0-	-0-	25	1	352	2	N	-0-					-0-

MECON, J. W. WELL #: 81 RRCID -> 160097 COMPL. DATE 07/27/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8006 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2040	N	1909	-0-	-131	-0-	129	1	1780	2	N	-0-					-0-
07	2883	N	1304	-0-	-1579	-0-	91	1	1213	2	N	-0-					-0-
08	3038	X	1405	-0-	-1633	-0-	98	1	1307	2	N	-0-					-0-
09	2940	X	1541	-0-	-1399	-0-	104	1	1437	2	N	-0-					-0-
10	3038	X	1420	-0-	-1618	-0-	87	1	1333	2	N	-0-					-0-
11	1920	X	1495	-0-	-425	-0-	98	1	1397	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 #: 83 RRCID -> 162969 COMPL. DATE 03/12/1997 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7619 - 8662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2869	N	2869	-0-	-0-	-0-	194	1	2675	2	N	-0-					-0-
07	2976	N	2724	-0-	-252	-0-	189	1	2535	2	N	-0-					-0-
08	2883	N	2285	-0-	-598	-0-	159	1	2126	2	N	-0-					-0-
09	2880	N	2513	-0-	-367	-0-	169	1	2344	2	N	-0-					-0-
10	2728	N	2341	-0-	-387	-0-	144	1	2197	2	N	-0-					-0-
*11	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	168	1	2391	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 84 RRCID -> 163174 COMPL. DATE 03/23/1997 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8062 - 9052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	887	N	887	-0-	-0-	-0-	60	1	827	2	N	-0-					-0-
07	860	N	860	-0-	-0-	-0-	60	1	800	2	N	-0-					-0-
08	868	N	109	-0-	-759	-0-	8	1	101	2	N	-0-					-0-
09	900	N	291	-0-	-609	-0-	20	1	271	2	N	-0-					-0-
10	868	N	123	-0-	-745	-0-	8	1	115	2	N	-0-					-0-
*11	143	N	143	-0-	-0-	-0-	9	1	134	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 85 RRCID -> 163541 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8583 - 9708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11030	X	11030	-0-	-0-	-0-	745	1	10285	2	N	-0-					-0-
07	8205	X	8205	-0-	-0-	-0-	570	1	7635	2	N	-0-					-0-
08	12583	X	12583	-0-	-0-	-0-	874	1	11709	2	N	-0-					-0-
09	10291	X	10291	-0-	-0-	-0-	692	1	9599	2	N	-0-					-0-
10	10235	X	10235	-0-	-0-	-0-	629	1	9606	2	N	-0-					-0-
*11	10044	X	10044	-0-	-0-	-0-	661	1	9383	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 86 RRCID -> 165062 COMPL. DATE 05/20/1997 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8528 - 8916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	165	1	2282	2	N	-0-					-0-
07	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	160	1	2148	2	N	-0-					-0-
08	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	166	1	2228	2	N	-0-					-0-
09	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	167	1	2310	2	N	-0-					-0-
10	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	156	1	2379	2	N	-0-					-0-
*11	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	170	1	2415	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
06	4200	X	3959	-0-	-241	-0-	267	1	3692	2	N	-0-					-0-
07	4123	X	3973	-0-	-150	-0-	276	1	3697	2	N	-0-					-0-
08	4092	X	3972	-0-	-120	-0-	276	1	3696	2	N	-0-					-0-
09	3960	X	3795	-0-	-165	-0-	255	1	3540	2	N	-0-					-0-
10	4061	X	3856	-0-	-205	-0-	237	1	3619	2	N	-0-					-0-
11	3930	X	3742	-0-	-188	-0-	246	1	3496	2	N	-0-					-0-

ESCAMILLA WELL #: 1 RRCID -> 165367 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10125 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	154	1	2401	2	N	-0-					-0-
07	2875	N	2875	-0-	-0-	-0-	148	1	2727	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	3196	-0-	96	96	208	1	2988	2	N	-0-					-0-
09	2976	N	2880	-0-	-96	-0-	220	1	2660	2	N	-0-					-0-
10	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	175	1	2190	2	N	-0-					-0-
*11	2279	X	2279	-0-	-0-	-0-	176	1	2103	2	N	-0-					-0-

MANN, E. E. TRUST ET AL 142 WELL #: 1 RRCID -> 167402 COMPL. DATE 02/06/1998 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10210 - 10314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	93	1	1450	2	Y	-0-					-0-
07	1519	N	1494	-0-	-25	-0-	77	1	1417	2	Y	-0-					-0-
08	1643	N	1633	-0-	-10	-0-	106	1	1527	2	Y	-0-					-0-
09	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	118	1	1431	2	Y	-0-					-0-
10	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	120	1	1493	2	Y	-0-					-0-
11	1590	N	1523	-0-	-67	-0-	118	1	1405	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 #: 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
06	2340	N	2308	-0-	-32	-0-	156	1	2152	2	N	-0-					-0-
07	2418	N	2415	-0-	-3	-0-	168	1	2247	2	N	-0-					-0-
08	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	181	1	2425	2	N	-0-					-0-
09	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	167	1	2318	2	N	-0-					-0-
10	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	158	1	2409	2	N	-0-					-0-
11	2520	N	2237	-0-	-283	-0-	147	1	2090	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
06	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	85	1	1179	2	N	-0-					-0-
07	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	94	1	1253	2	N	-0-					-0-
08	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	92	1	1239	2	N	-0-					-0-
09	1260	N	326	-0-	-934	-0-	22	1	304	2	N	-0-					-0-
10	1333	N	823	-0-	-510	-0-	51	1	772	2	N	-0-					-0-
*11	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	89	1	1258	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
06	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	81	1	1115	2	N	-0-					-0-
07	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	89	1	1197	2	N	-0-					-0-
08	1209	N	1152	-0-	-57	-0-	80	1	1072	2	N	-0-					-0-
09	1200	N	1146	-0-	-54	-0-	77	1	1069	2	N	-0-					-0-
10	1271	N	1034	-0-	-237	-0-	64	1	970	2	N	-0-					-0-
11	1110	N	1085	-0-	-25	-0-	71	1	1014	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
06	2430	N	2354	-0-	-76	-0-	159	1	2195	2	N	-0-					-0-
07	2511	N	2084	-0-	-427	-0-	145	1	1939	2	N	-0-					-0-
08	2418	N	2112	-0-	-306	-0-	147	1	1965	2	N	-0-					-0-
09	2340	N	2194	-0-	-146	-0-	148	1	2046	2	N	-0-					-0-
10	2077	N	1887	-0-	-190	-0-	116	1	1771	2	N	-0-					-0-
*11	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	152	1	2151	2	N	-0-					-0-

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
06	7066	X	7066	-0-	-0-	-0-	477	1	6589	2	N	-0-					-0-
07	6551	X	6551	-0-	-0-	-0-	455	1	6096	2	N	-0-					-0-
08	6634	X	6004	-0-	-630	-0-	417	1	5587	2	N	-0-					-0-
09	6456	X	6456	-0-	-0-	-0-	434	1	6022	2	N	-0-					-0-
10	7316	X	6355	-0-	-961	-0-	391	1	5964	2	N	-0-					-0-
11	7080	X	4993	-0-	-2087	-0-	329	1	4664	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	88	1	1220	2	N	-0-					-0-
07	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	89	1	1195	2	N	-0-					-0-
08	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	88	1	1185	2	N	-0-					-0-
09	1320	N	1275	-0-	-45	-0-	86	1	1189	2	N	-0-					-0-
10	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	84	1	1282	2	N	-0-					-0-
*11	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	91	1	1286	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 #: 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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	4871	X	4871	-0-	-0-	-0-	329	1	4542	2	N	-0-					-0-
07	4980	X	4980	-0-	-0-	-0-	346	1	4634	2	N	-0-					-0-
08	4987	X	4987	-0-	-0-	-0-	346	1	4641	2	N	-0-					-0-
09	4805	X	4805	-0-	-0-	-0-	323	1	4482	2	N	-0-					-0-
10	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-	288	1	4399	2	N	-0-					-0-
*11	4443	X	4443	-0-	-0-	-0-	293	1	4150	2	N	-0-					-0-

MANN, E & E TRUST WELL #: 2 RRCID -> 172722 COMPL. DATE 04/04/1999 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10250 - 10328

06	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	84	1	1310	2	Y	-0-					-0-
07	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	52	1	962	2	Y	-0-					-0-
08	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	74	1	1066	2	Y	-0-					-0-
09	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	100	1	1207	2	Y	-0-					-0-
10	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	126	1	1575	2	Y	-0-					-0-
*11	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	95	1	1134	2	Y	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 97 RRCID -> 172777 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 10335 PERF. 8926 - 9638

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 103 RRCID -> 174611 COMPL. DATE 09/05/1999 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8660 - 9003

06	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	123	1	1692	2	N	-0-					-0-
07	1860	N	1852	-0-	-8	-0-	129	1	1723	2	N	-0-					-0-
08	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	128	1	1718	2	N	-0-					-0-
09	1830	N	1793	-0-	-37	-0-	121	1	1672	2	N	-0-					-0-
10	1860	N	1857	-0-	-3	-0-	114	1	1743	2	N	-0-					-0-
11	1800	N	1792	-0-	-8	-0-	118	1	1674	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 104 RRCID -> 174695 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8402 - 8694

06	980	N	980	-0-	-0-	-0-	66	1	914	2	N	-0-					-0-
07	961	N	855	-0-	-106	-0-	59	1	796	2	N	-0-					-0-
08	964	N	964	-0-	-0-	-0-	67	1	897	2	N	-0-					-0-
09	990	N	903	-0-	-87	-0-	61	1	842	2	N	-0-					-0-
10	878	N	878	-0-	-0-	-0-	54	1	824	2	N	-0-					-0-
11	930	N	745	-0-	-185	-0-	49	1	696	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 #: 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
06	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	112	1	1548	2	N	-0-					-0-
07	1705	N	1699	-0-	-6	-0-	118	1	1581	2	N	-0-					-0-
08	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	120	1	1609	2	N	-0-					-0-
09	1650	N	1537	-0-	-113	-0-	103	1	1434	2	N	-0-					-0-
10	1705	N	1376	-0-	-329	-0-	85	1	1291	2	N	-0-					-0-
11	1680	N	1581	-0-	-99	-0-	104	1	1477	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	167	1	2305	2	N	-0-					-0-
07	2542	N	2510	-0-	-32	-0-	174	1	2336	2	N	-0-					-0-
08	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	173	1	2321	2	N	-0-					-0-
09	2460	N	2400	-0-	-60	-0-	161	1	2239	2	N	-0-					-0-
10	2511	N	2455	-0-	-56	-0-	151	1	2304	2	N	-0-					-0-
11	2400	N	2354	-0-	-46	-0-	155	1	2199	2	N	-0-					-0-

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
06	120	N	82	-0-	-38	-0-	6	1	76	2	N	-0-					-0-
07	155	N	58	-0-	-97	-0-	4	1	54	2	N	-0-					-0-
08	279	N	131	-0-	-148	-0-	9	1	122	2	N	-0-					-0-
09	241	N	241	-0-	-0-	-0-	16	1	225	2	N	-0-					-0-
10	153	N	153	-0-	-0-	-0-	9	1	144	2	N	-0-					-0-
11	120	N	61	-0-	-59	-0-	4	1	57	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 110 RRCID -> 177041 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 9934 PERF. 8390 - 8946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	222	1	3071	2	N	-0-					-0-
07	3286	X	3223	-0-	-63	-0-	224	1	2999	2	N	-0-					-0-
08	3286	X	3168	-0-	-118	-0-	220	1	2948	2	N	-0-					-0-
09	3270	X	3013	-0-	-257	-0-	203	1	2810	2	N	-0-					-0-
10	3317	X	3104	-0-	-213	-0-	191	1	2913	2	N	-0-					-0-
11	3210	X	3093	-0-	-117	-0-	204	1	2889	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 111 RRCID -> 177165 COMPL. DATE 11/27/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8074 - 8924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	165	1	2276	2	N	-0-					-0-
07	2449	N	2416	-0-	-33	-0-	168	1	2248	2	N	-0-					-0-
08	2449	N	1936	-0-	-513	-0-	134	1	1802	2	N	-0-					-0-
09	2430	N	1876	-0-	-554	-0-	126	1	1750	2	N	-0-					-0-
10	2418	N	1863	-0-	-555	-0-	115	1	1748	2	N	-0-					-0-
11	1860	N	1842	-0-	-18	-0-	121	1	1721	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 112 RRCID -> 177523 COMPL. DATE 06/14/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8572 - 8898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	218	1	3005	2	N	-0-					-0-
07	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	212	1	2842	2	N	-0-					-0-
08	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	215	1	2880	2	N	-0-					-0-
09	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	187	1	2588	2	N	-0-					-0-
10	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	184	1	2801	2	N	-0-					-0-
*11	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	195	1	2771	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 #: 109 RRCID -> 177843 COMPL. DATE 03/25/2000 TOTAL DEPTH 10219 PERF. 8400 - 8585

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

MECOM, J. W. WELL #: 108 RRCID -> 177860 COMPL. DATE 08/14/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8355 - 8894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	167	1	2306	2	N	-0-					-0-
07	2542	N	2513	-0-	-29	-0-	175	1	2338	2	N	-0-					-0-
08	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	171	1	2293	2	N	-0-					-0-
09	2460	N	2444	-0-	-16	-0-	164	1	2280	2	N	-0-					-0-
10	2511	N	2458	-0-	-53	-0-	151	1	2307	2	N	-0-					-0-
*11	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	172	1	2439	2	N	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	116	1	1606	2	N	-0-					-0-
07	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	117	1	1566	2	N	-0-					-0-
08	1643	N	1602	-0-	-41	-0-	111	1	1491	2	N	-0-					-0-
09	1590	N	1557	-0-	-33	-0-	105	1	1452	2	N	-0-					-0-
10	1643	N	1529	-0-	-114	-0-	94	1	1435	2	N	-0-					-0-
11	1560	N	1522	-0-	-38	-0-	100	1	1422	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	780	N	752	-0-	-28	-0-	51	1	701	2	N	-0-					-0-
07	810	N	810	-0-	-0-	-0-	56	1	754	2	N	-0-					-0-
08	775	N	769	-0-	-6	-0-	53	1	716	2	N	-0-					-0-
09	750	N	749	-0-	-1	-0-	50	1	699	2	N	-0-					-0-
10	806	N	759	-0-	-47	-0-	47	1	712	2	N	-0-					-0-
11	750	N	735	-0-	-15	-0-	48	1	687	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
06	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	247	1	3408	2	N	-0-					-0-
07	3658	X	3598	-0-	-60	-0-	250	1	3348	2	N	-0-					-0-
08	3658	X	3489	-0-	-169	-0-	242	1	3247	2	N	-0-					-0-
09	3540	X	3332	-0-	-208	-0-	224	1	3108	2	N	-0-					-0-
10	3689	X	3554	-0-	-135	-0-	219	1	3335	2	N	-0-					-0-
11	3570	X	3414	-0-	-156	-0-	225	1	3189	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 #: 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
06	910	N	910	-0-	-0-	-0-	61	1	849	2	N	-0-			-0-
07	930	N	882	-0-	-48	-0-	61	1	821	2	N	-0-			-0-
08	936	N	936	-0-	-0-	-0-	65	1	871	2	N	-0-			-0-
09	900	N	886	-0-	-14	-0-	60	1	826	2	N	-0-			-0-
10	891	N	891	-0-	-0-	-0-	55	1	836	2	N	-0-			-0-
11	900	N	872	-0-	-28	-0-	57	1	815	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 119 RRCID -> 201803 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 8510 - 9148

06	975	N	975	-0-	-0-	-0-	66	1	909	2	N	-0-			-0-
07	1023	N	977	-0-	-46	-0-	68	1	909	2	N	-0-			-0-
08	992	N	983	-0-	-9	-0-	68	1	915	2	N	-0-			-0-
09	990	N	937	-0-	-53	-0-	63	1	874	2	N	-0-			-0-
10	992	N	965	-0-	-27	-0-	59	1	906	2	N	-0-			-0-
11	960	N	933	-0-	-27	-0-	61	1	872	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 121 RRCID -> 202517 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8047 - 9130

06	6663	X	6663	-0-	-0-	-0-	450	1	6213	2	N	-0-			-0-
07	6718	X	6718	-0-	-0-	-0-	467	1	6251	2	N	-0-			-0-
08	7387	X	7387	-0-	-0-	-0-	513	1	6874	2	N	-0-			-0-
09	6840	X	6840	-0-	-0-	-0-	460	1	6380	2	N	-0-			-0-
10	6588	X	6588	-0-	-0-	-0-	405	1	6183	2	N	-0-			-0-
*11	7294	X	7294	-0-	-0-	-0-	480	1	6814	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 120 RRCID -> 203072 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8480 - 9056

06	6330	X	6235	-0-	-95	-0-	421	1	5814	2	N	-0-			-0-
07	6541	X	6083	-0-	-458	-0-	423	1	5660	2	N	-0-			-0-
08	6541	X	6146	-0-	-395	-0-	427	1	5719	2	N	-0-			-0-
09	6300	X	6034	-0-	-266	-0-	406	1	5628	2	N	-0-			-0-
10	6448	X	5265	-0-	-1183	-0-	324	1	4941	2	N	-0-			-0-
11	6240	X	4628	-0-	-1612	-0-	305	1	4323	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 123 RRCID -> 203508 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 8854 PERF. 8093 - 8157

06	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	190	1	2629	2	N	-0-			-0-
07	2855	N	2855	-0-	-0-	-0-	198	1	2657	2	N	-0-			-0-
08	2798	N	2798	-0-	-0-	-0-	194	1	2604	2	N	-0-			-0-
09	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	175	1	2430	2	N	-0-			-0-
10	2815	N	2815	-0-	-0-	-0-	173	1	2642	2	N	-0-			-0-
*11	2767	N	2767	-0-	-0-	-0-	182	1	2585	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 124 RRCID -> 204952 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9617 - 10162

06	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	180	1	2487	2	N	-0-			-0-
07	2387	N	2059	-0-	-328	-0-	143	1	1916	2	N	-0-			-0-
08	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	185	1	2480	2	N	-0-			-0-
09	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	164	1	2278	2	N	-0-			-0-
10	2046	N	1944	-0-	-102	-0-	120	1	1824	2	N	-0-			-0-
*11	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	176	1	2500	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 126 RRCID -> 205749 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7944 - 8729

06	1800	N	1658	-0-	-142	-0-	112	1	1546	2	N	-0-			-0-
07	2978	N	2978	-0-	-0-	-0-	207	1	2771	2	N	-0-			-0-
08	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	184	1	2467	2	N	-0-			-0-
09	3000	N	3030	-0-	30	30	204	1	2826	2	N	-0-			-0-
10	2806	N	2776	-0-	-30	-0-	171	1	2605	2	N	-0-			-0-
*11	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	180	1	2561	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 #: 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
06	300	N	263	-0-	-37	-0-	18	1	245	2	N	-0-			-0-
07	341	N	287	-0-	-54	-0-	20	1	267	2	N	-0-			-0-
08	279	N	209	-0-	-70	-0-	15	1	194	2	N	-0-			-0-
09	270	N	192	-0-	-78	-0-	13	1	179	2	N	-0-			-0-
10	279	N	243	-0-	-36	-0-	15	1	228	2	N	-0-			-0-
*11	259	N	259	-0-	-0-	-0-	17	1	242	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
06	150	N	123	-0-	-27	-0-	8	1	115	2	N	-0-			-0-
07	146	N	146	-0-	-0-	-0-	10	1	136	2	N	-0-			-0-
08	131	N	131	-0-	-0-	-0-	9	1	122	2	N	-0-			-0-
09	120	N	89	-0-	-31	-0-	6	1	83	2	N	-0-			-0-
10	155	N	108	-0-	-47	-0-	7	1	101	2	N	-0-			-0-
11	120	N	117	-0-	-3	-0-	8	1	109	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
06	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	260	1	3588	2	N	-0-			-0-
07	3968	X	3910	-0-	-58	-0-	272	1	3638	2	N	-0-			-0-
08	3968	X	3844	-0-	-124	-0-	267	1	3577	2	N	-0-			-0-
09	3840	X	3518	-0-	-322	-0-	237	1	3281	2	N	-0-			-0-
10	3813	X	3631	-0-	-182	-0-	223	1	3408	2	N	-0-			-0-
*11	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	243	1	3448	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
06	586	N	586	-0-	-0-	-0-	40	1	546	2	N	-0-			-0-
07	731	N	731	-0-	-0-	-0-	51	1	680	2	N	-0-			-0-
08	784	N	784	-0-	-0-	-0-	54	1	730	2	N	-0-			-0-
09	996	N	996	-0-	-0-	-0-	67	1	929	2	N	-0-			-0-
10	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	63	1	957	2	N	-0-			-0-
*11	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	69	1	973	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
06	180	N	158	-0-	-22	-0-	11	1	147	2	N	-0-			-0-
07	371	N	371	-0-	-0-	-0-	26	1	345	2	N	-0-			-0-
08	868	N	868	-0-	-0-	-0-	60	1	808	2	N	-0-			-0-
09	855	N	855	-0-	-0-	-0-	57	1	798	2	N	-0-			-0-
10	804	N	804	-0-	-0-	-0-	49	1	755	2	N	-0-			-0-
11	840	N	677	-0-	-163	-0-	45	1	632	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 128 RRCID -> 209191 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 9380 PERF. 8386 - 8603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	240	N	223	-0-	-17	-0-	15	1	208	2	N	-0-			-0-
07	248	N	213	-0-	-35	-0-	15	1	198	2	N	-0-			-0-
08	217	N	212	-0-	-5	-0-	15	1	197	2	N	-0-			-0-
09	251	N	251	-0-	-0-	-0-	17	1	234	2	N	-0-			-0-
10	217	N	146	-0-	-71	-0-	9	1	136	2	N	1			1
							1	9							
*11	259	N	259	-0-	-0-	-0-	17	1	242	2	N	-0-			1

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MECOM, J. W. WELL #: 127 RRCID -> 211224 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8880 - 9234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	99	1	1365	2	N	-0-					-0-
07	1395	N	1335	-0-	-60	-0-	93	1	1242	2	N	-0-					-0-
08	1457	N	1341	-0-	-116	-0-	93	1	1248	2	N	-0-					-0-
09	1470	N	1280	-0-	-190	-0-	86	1	1194	2	N	-0-					-0-
10	1333	N	1204	-0-	-129	-0-	74	1	1130	2	N	-0-					-0-
*11	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	111	1	1570	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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	4920	X	4864	-0-	-56	-0-	4864	2			N	-0-					-0-
07	5084	X	4545	-0-	-539	-0-	4545	2			N	-0-					-0-
08	5084	X	4159	-0-	-925	-0-	4159	2			N	-0-					-0-
09	4860	X	4478	-0-	-382	-0-	4478	2			N	-0-					-0-
10	5022	X	4856	-0-	-166	-0-	4856	2			N	-0-					-0-
11	4860	X	NO RPT	-0-	-4860	-0-					N	NO RPT					-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
06	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	2			N	-0-					-0-
07	1953	N	1875	-0-	-78	-0-	1875	2			N	-0-					-0-
08	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			N	-0-					-0-
09	1800	N	1690	-0-	-110	-0-	1690	2			N	-0-					-0-
10	1860	N	1467	-0-	-393	-0-	1467	2			N	-0-					-0-
11	1530	N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	330	N	254	-0-	-76	-0-	254	2			N	-0-					-0-
07	310	N	261	-0-	-49	-0-	261	2			N	-0-					-0-
08	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
09	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-
10	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
11	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-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
06	6180	X	6018	-0-	-162	-0-	6018	2			N	-0-					-0-
07	6395	X	6395	-0-	-0-	-0-	6395	2			N	-0-					-0-
08	6386	X	6137	-0-	-249	-0-	6137	2			N	-0-					-0-
09	6180	X	5861	-0-	-319	-0-	5861	2			N	-0-					-0-
10	6386	X	5304	-0-	-1082	-0-	5304	2			N	-0-					-0-
11	6180	X	NO RPT	-0-	-6180	-0-					N	NO RPT					-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
06	3660	X	3181	-0-	-479	-0-	3181	2			N	-0-					-0-
07	3782	X	3703	-0-	-79	-0-	3703	2			N	-0-					-0-
08	3782	X	3630	-0-	-152	-0-	3630	2			N	-0-					-0-
09	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	3500	2			N	-0-					-0-
10	3689	X	3582	-0-	-107	-0-	3582	2			N	-0-					-0-
11	3570	X	NO RPT	-0-	-3570	-0-					N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARTIN, J. C. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 063329 COMPL. DATE 08/10/1975 TOTAL DEPTH 9207 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9480	X	8676	-0-	-804	-0-	417	1	8259	2	N	-0-					-0-
07	9052	X	9015	-0-	-37	-0-	463	1	8552	2	N	-0-					-0-
08	9052	X	8032	-0-	-1020	-0-	417	1	7615	2	N	-0-					-0-
09	8670	X	7992	-0-	-678	-0-	402	1	7590	2	N	-0-					-0-
10	8804	X	8037	-0-	-767	-0-	393	1	7644	2	N	-0-					-0-
11	8520	X	7570	-0-	-950	-0-	360	1	7210	2	N	-0-					-0-

URIBE, S. WELL #: 1 RRCID -> 067199 COMPL. DATE 07/02/1976 TOTAL DEPTH 10700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5390	X	5390	-0-	-0-	-0-	5390	2			N	-0-					-0-
07	5352	X	5352	-0-	-0-	-0-	5352	2			N	-0-					-0-
08	5560	X	5560	-0-	-0-	-0-	5560	2			N	-0-					-0-
09	5435	X	5435	-0-	-0-	-0-	5435	2			N	-0-					-0-
10	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-	5305	2			N	-0-					-0-
*11	5092	X	5092	-0-	-0-	-0-	5092	2			N	-0-					-0-

MARTIN, J.C. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 067200 COMPL. DATE 05/30/1976 TOTAL DEPTH 10310 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	18749	X	3414	-0-	-15335	-0-	164	1	3250	2	N	-0-					-0-
07	1997	X	1997	-0-	-0-	-0-	103	1	1894	2	N	-0-					-0-
08	2088	X	2088	-0-	-0-	-0-	108	1	1980	2	N	-0-					-0-
09	1620	X	976	-0-	-644	-0-	49	1	927	2	N	-0-					-0-
10	1674	X	564	-0-	-1110	-0-	28	1	536	2	N	-0-					-0-
11	1620	X	788	-0-	-832	-0-	37	1	751	2	N	-0-					-0-

ZACHRY, E. B. WELL #: 1 RRCID -> 069080 COMPL. DATE 08/05/1976 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7410	X	7410	-0-	-0-	-0-	486	1	6924	3	N	-0-					-0-
07	6798	X	6798	-0-	-0-	-0-	585	1	6213	3	N	-0-					-0-
08	6909	X	6909	-0-	-0-	-0-	6909	3			N	-0-					-0-
09	7085	X	7085	-0-	-0-	-0-	93	1	1756	2	N	-0-					-0-
							5236	3									
10	7438	X	7438	-0-	-0-	-0-	363	1	7075	2	N	-0-					-0-
*11	7032	X	7032	-0-	-0-	-0-	335	1	6697	2	N	-0-					-0-

MARTIN, J.C. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 069203 COMPL. DATE 11/17/1976 TOTAL DEPTH 10111 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3870	X	3676	-0-	-194	-0-	177	1	3499	2	N	-0-					-0-
07	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	199	1	3683	2	N	-0-					-0-
08	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	196	1	3577	2	N	-0-					-0-
09	3690	X	3508	-0-	-182	-0-	176	1	3332	2	N	-0-					-0-
10	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	174	1	3382	2	N	-0-					-0-
*11	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	163	1	3269	2	N	-0-					-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINEZ, G. WELL #: 1 RRCID -> 070212 COMPL. DATE 02/02/1977 TOTAL DEPTH 11050 PERF. N/A

06	1470	X	1308	-0-	-162	-0-	1308	2			N	-0-					-0-
07	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	2			N	-0-					-0-
08	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2			N	-0-					-0-
09	1320	N	1227	-0-	-93	-0-	1227	2			N	-0-					-0-
10	1643	N	1278	-0-	-365	-0-	1278	2			N	-0-					-0-
*11	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2			N	-0-					-0-

URIBE, S. WELL #: 2 RRCID -> 070213 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9245 - 9257

06	1204	N	16	-0-	-1188	-0-	16	2			N	-0-					-0-
07	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
08	527	N	23	-0-	-504	-0-	23	2			N	-0-					-0-
09	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

MARTINEZ, G. WELL #: 2 RRCID -> 070637 COMPL. DATE 03/23/1995 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 856 - 8872

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	4977	X	4977	-0-	-0-	-0-	4977	2			N	-0-					-0-
07	5086	X	5086	-0-	-0-	-0-	5086	2			N	-0-					-0-
08	4981	X	4981	-0-	-0-	-0-	4981	2			N	-0-					-0-
09	4925	X	4925	-0-	-0-	-0-	4925	2			N	-0-					-0-
10	5177	X	4915	-0-	-262	-0-	4915	2			N	-0-					-0-
11	4980	X	4918	-0-	-62	-0-	4918	2			N	-0-					-0-

URIBE, S. WELL #: 4 RRCID -> 074874 COMPL. DATE 11/04/1977 TOTAL DEPTH 10808 PERF. N/A

06	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					-0-
07	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					-0-
08	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					-0-
09	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					-0-
10	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-
*11	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-

VERGARA, C.B. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 075823 COMPL. DATE 02/26/1978 TOTAL DEPTH 10002 PERF. N/A

06	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	2			N	-0-					-0-
07	1860	N	1838	-0-	-22	-0-	1838	2			N	-0-					-0-
08	1891	N	1832	-0-	-59	-0-	1832	2			N	-0-					-0-
09	1830	N	1594	-0-	-236	-0-	1594	2			N	-0-					-0-
10	1829	N	1119	-0-	-710	-0-	1119	2			N	-0-					-0-
*11	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	2			N	-0-					-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

URIBE, S. WELL #: 5 RRCID -> 084898 COMPL. DATE 10/10/1979 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 8946 - 9108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7050	X	3929	-0-	-3121	-0-	3929	2			N	-0-					-0-
07	7285	X	4709	-0-	-2576	-0-	4709	2			N	-0-					-0-
08	7285	X	5034	-0-	-2251	-0-	5034	2			N	-0-					-0-
09	7050	X	4906	-0-	-2144	-0-	4906	2			N	-0-					-0-
10	7254	X	5490	-0-	-1764	-0-	5490	2			N	-0-					-0-
11	4860	X	4552	-0-	-308	-0-	4552	2			N	-0-					-0-

URIBE, S. WELL #: 6 RRCID -> 086383 COMPL. DATE 01/30/1980 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10514 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	3402	2			N	-0-					-0-
07	2532	X	2532	-0-	-0-	-0-	2532	2			N	-0-					-0-
08	1922	X	1776	-0-	-146	-0-	1776	2			N	-0-					-0-
09	2240	X	2240	-0-	-0-	-0-	2240	2			N	-0-					-0-
10	2030	X	2030	-0-	-0-	-0-	2030	2			N	-0-					-0-
*11	1897	X	1897	-0-	-0-	-0-	1897	2			N	-0-					-0-

VERGARA, G. B. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 086805 COMPL. DATE 01/17/1980 TOTAL DEPTH 10421 PERF. 9475 - 9483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1470	X	1340	-0-	-130	-0-	1340	2			N	-0-					-0-
07	1364	N	1299	-0-	-65	-0-	1299	2			N	-0-					-0-
08	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			N	-0-					-0-
09	1350	N	1227	-0-	-123	-0-	1227	2			N	-0-					-0-
10	1302	N	1269	-0-	-33	-0-	1269	2			N	-0-					-0-
11	1380	N	1282	-0-	-98	-0-	1282	2			N	-0-					-0-

MARSHALL, STANLEY G. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 098971 COMPL. DATE 12/21/1981 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9620 - 9624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	2973	2			N	-0-					-0-
07	2945	X	2816	-0-	-129	-0-	2816	2			N	-0-					-0-
08	2945	X	2882	-0-	-63	-0-	2882	2			N	-0-					-0-
09	2910	N	2777	-0-	-133	-0-	2777	2			N	-0-					-0-
10	2830	N	2830	-0-	-0-	-0-	2830	2			N	-0-					-0-
11	2790	N	2770	-0-	-20	-0-	2770	2			N	-0-					-0-

ZACHRY, E. B. WELL #: 5 RRCID -> 104490 COMPL. DATE 02/14/1983 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9330 - 9613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	720	N	9	-0-	-711	-0-	9	3			N	-0-					-0-
07	527	N	419	-0-	-108	-0-	36	1	383	3	N	-0-					-0-
08	3100	N	4862	-0-	1762	1762	4862	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	3581	-0-	581	2343	47	1	887	2	N	-0-					-0-
							2647	3									
10	3100	N	3195	-0-	95	2438	156	1	3039	2	N	-0-					-0-
*11	5335	X	2897	-0-	-2438	-0-	138	1	2759	2	N	-0-					-0-

M.L.E.I. MARSHALL, S. G. WELL #: 1 RRCID -> 108655 COMPL. DATE 11/07/1983 TOTAL DEPTH 10926 PERF. 9574 - 10125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2037	X	2037	-0-	-0-	-0-	2037	2			N	-0-					-0-
07	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	2685	2			N	-0-					-0-
08	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	2805	2			N	-0-					-0-
09	2474	X	2474	-0-	-0-	-0-	2474	2			N	-0-					-0-
10	2425	X	2425	-0-	-0-	-0-	2425	2			N	-0-					-0-
11	1920	N	1726	-0-	-194	-0-	1726	2			N	-0-					-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
M.L.E.I.; MARSHALL, S. G. WELL #: 4 RRCID -> 110740 COMPL. DATE 04/09/1984 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9966 - 9996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	510	N	167	-0-	-343	-0-	167	2			N	-0-					-0-
07	496	N	133	-0-	-363	-0-	133	2			N	-0-					-0-
08	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					-0-
09	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-
10	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					-0-
*11	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	450	N	413	-0-	-37	-0-	413	2			N	-0-					-0-
07	434	N	398	-0-	-36	-0-	398	2			N	-0-					-0-
08	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
09	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					-0-
10	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-
11	390	N	384	-0-	-6	-0-	384	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3420	X	2920	-0-	-500	-0-	2920	2			N	-0-					-0-
07	3503	X	3226	-0-	-277	-0-	3226	2			N	-0-					-0-
08	3348	X	1798	-0-	-1550	-0-	1798	2			N	-0-					-0-
09	3180	X	2074	-0-	-1106	-0-	2074	2			N	-0-					-0-
10	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	3274	2			N	-0-					-0-
11	3120	X	3113	-0-	-7	-0-	3113	2			N	-0-					-0-

MARTINEZ, G. WELL #: 4 RRCID -> 114661 COMPL. DATE 11/16/1984 TOTAL DEPTH 10793 PERF.10262 - 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
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VERGARA, G. B. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 179656 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9355 - 9444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2			N	-0-					-0-
07	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	2			N	-0-					-0-
08	1643	N	1633	-0-	-10	-0-	1633	2			N	-0-					-0-
09	1590	N	1268	-0-	-322	-0-	1268	2			N	-0-					-0-
10	1643	N	1182	-0-	-461	-0-	1182	2			N	-0-					-0-
*11	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARSHALL, S. G. WELL #: 39 RRCID -> 249368 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 10793 PERF. 9294 - 10194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	420	N	127	-0-	-293	-0-	127	2			N	-0-					13
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					13
08	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					13
09	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			N	-0-					13
10	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2			N	-0-					13
*11	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	2			N	-0-					13

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
06	300	N	55	-0-	-245	-0-	4	1	51	2	N	-0-					-0-
07	57	N	57	-0-	-0-	-0-	4	1	53	2	N	-0-					-0-
08	106	N	106	-0-	-0-	-0-	7	1	99	2	N	-0-					-0-
09	91	N	91	-0-	-0-	-0-	6	1	85	2	N	-0-					-0-
10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	64	2	N	-0-					-0-
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	6	1	84	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 96 RRCID -> 170356 COMPL. DATE 01/22/1999 TOTAL DEPTH 10182 PERF. 9188 - 10043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	226	1	3126	2	N	-0-					-0-
07	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	238	1	3194	2	N	-0-					-0-
08	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	239	1	3203	2	N	-0-					-0-
09	3360	X	3239	-0-	-121	-0-	218	1	3021	2	N	-0-					-0-
10	3472	X	2608	-0-	-864	-0-	160	1	2448	2	N	-0-					-0-
11	3360	X	2749	-0-	-611	-0-	181	1	2568	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	259	1	1967	2	N	-0-					-0-
07	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	268	1	2043	2	N	-0-					-0-
08	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	268	1	2122	2	N	-0-					-0-
09	2220	N	2143	-0-	-77	-0-	259	1	1884	2	N	-0-					-0-
*10	2325	N	1901	-0-	-424	-0-	268	1	1633	2	N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	60	#	20	-0-	-40	-0-	1	1	19	2	N	-0-					-0-
07	62	#	21	-0-	-41	-0-	1	1	20	2	N	-0-					-0-
08	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	30	#	-0-	-0-	-30	-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
06	540	N	198	-0-	-342	-0-	13	1	185	2	N	-0-					-0-
07	496	N	210	-0-	-286	-0-	15	1	195	2	N	-0-					-0-
08	213	N	213	-0-	-0-	-0-	15	1	198	2	N	-0-					-0-
09	239	N	239	-0-	-0-	-0-	16	1	223	2	N	-0-					-0-
10	284	N	284	-0-	-0-	-0-	17	1	267	2	N	-0-					-0-
*11	240	N	240	-0-	-0-	-0-	16	1	224	2	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

06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 10 RRCID -> 106487 COMPL. DATE 06/01/1983 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9620 - 9826

06	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			N	-0-					-0-
07	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			N	-0-					-0-
08	1333	N	1061	-0-	-272	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
09	1170	N	605	-0-	-565	-0-	605	2			N	-0-					-0-
10	1271	N	422	-0-	-849	-0-	422	2			N	-0-					-0-
11	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 15 RRCID -> 161395 COMPL. DATE 10/16/1996 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 9002 - 9110

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

06	T. A.		1772	-0-	1772	6596	1153	1	619	3	N	-0-					-0-
07	25309	X	18713	-0-	-6596	-0-	4152	1	14560	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	17459	X	17459	-0-	-0-	-0-	2829	1	14630	3	N	-0-					-0-
09	6078	X	6078	-0-	-0-	-0-	1267	1	4811	3	N	-0-					-0-
*10	12663	X	12663	-0-	-0-	-0-	2664	1	9999	3	N	-0-					-0-
11	18120	X	-0-	-0-	-18120	-0-					N	-0-					-0-

J J & J (LOBO) //CONT.// 45044 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
MARTINEZ, L. WELL #: 2 RRCID -> 114070 COMPL. DATE 01/15/1994 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 8814 - 12240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4907	X	4907	-0-	-0-	-0-	708	1	4199	2	Y	-0-					49
07	4824	X	4824	-0-	-0-	-0-	663	1	4161	2	Y	-0-					49
08	5065	X	5065	-0-	-0-	-0-	304	1	4760	2	Y	1					50
							1	9									
09	4920	X	4753	-0-	-167	-0-	290	1	4433	2	Y	27					77
							30	9									
10	5432	X	5432	-0-	-0-	-0-	353	1	5076	2	Y	3	33	1			47
							3	9									
*11	5231	X	5231	-0-	-0-	-0-	305	1	4920	2	Y	5					52
							6	9									

MARTINEZ, L. WELL #: 3 RRCID -> 116773 COMPL. DATE 01/17/1989 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11291 - 11358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2490	X	1504	-0-	-986	-0-	217	1	1287	2	Y	-0-					26
07	2449	X	2386	-0-	-63	-0-	328	1	2058	2	Y	-0-					26
08	2666	X	1953	-0-	-713	-0-	117	1	1836	2	Y	-0-					26
09	2580	X	1613	-0-	-967	-0-	99	1	1513	2	Y	1					27
							1	9									
10	2387	N	1839	-0-	-548	-0-	119	1	1719	2	Y	1	11	1			17
							1	9									
*11	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	128	1	2067	2	Y	2					19
							2	9									

LAUREL, SERGIO WELL #: 6 RRCID -> 144480 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12350 PERF. 8754 - 12132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5910	X	2679	-0-	-3231	-0-	387	1	2292	2	Y	-0-					36
07	5983	X	2585	-0-	-3398	-0-	355	1	2230	2	Y	-0-					36
08	5983	X	2937	-0-	-3046	-0-	176	1	2761	2	Y	-0-					36
09	4230	X	2603	-0-	-1627	-0-	159	1	2436	2	Y	7					43
							8	9									
10	3441	X	2661	-0-	-780	-0-	173	1	2487	2	Y	1	16	1			28
							1	9									
*11	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	246	1	3974	2	Y	4					32
							4	9									

URIBE, I. C. WELL #: 1 RRCID -> 194192 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 12620 PERF. 8896 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	390	N	310	-0-	-80	-0-	45	1	265	2	Y	-0-					18
07	479	N	479	-0-	-0-	-0-	66	1	413	2	Y	-0-					18
08	403	N	285	-0-	-118	-0-	17	1	268	2	Y	-0-					18
09	729	N	729	-0-	-0-	-0-	45	1	681	2	Y	3					21
							3	9									
10	505	N	505	-0-	-0-	-0-	33	1	472	2	Y	-0-	3	1			18
*11	702	N	702	-0-	-0-	-0-	41	1	660	2	Y	1					19
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	751	N	751	-0-	-0- B	-0-	108	1	643	2	Y	-0-					22
07	1049	N	1049	-0-	-0- B	-0-	144	1	905	2	Y	-0-					22
08	994	N	994	-0-	-0- B	-0-	60	1	934	2	Y	-0-					22
09	966	N	966	-0-	-0- B	-0-	59	1	904	2	Y	3					25
							3	9									
10	1054	N	966	-0-	-88 B	-0-	63	1	903	2	Y	-0-	6	1			19
*11	1170	N	1170	-0-	-0- B	-0-	68	1	1101	2	Y	1					20
							1	9									

ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058
LAUREL, S. L. WELL #: 1 RRCID -> 073018 COMPL. DATE 08/19/1977 TOTAL DEPTH 11650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	750	S	716	-0-	-34 B	-0-	716	3			N	-0-					117
07	651	S	560	-0-	-91 B	-0-	560	3			N	-0-					117
08	713	S	667	-0-	-46 B	-0-	667	3			N	-0-					117
09	720	S	504	-0-	-216 B	-0-	504	3			N	-0-					117
10	558	S	328	-0-	-230 B	-0-	328	3			N	-0-					117
*11	677	S	677	-0-	-0- B	-0-	677	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

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

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
06	1560	N	1151	-0-	-409	-0-	166	1	985	2	Y	-0-					23
07	1581	N	1355	-0-	-226	-0-	186	1	1169	2	Y	-0-					23
08	1643	N	1287	-0-	-356	-0-	77	1	1210	2	Y	-0-					23
09	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	105	1	1607	2	Y	5					28
							6	9									
10	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	113	1	1625	2	Y	1	11	1			18
							1	9									
*11	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	95	1	1535	2	Y	2					20
							2	9									

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
06	4350	X	3311	-0-	-1039	-0-	3311	3			N	-0-					63
07	4495	X	2896	-0-	-1599	-0-	2896	3			N	-0-					63
08	3689	X	3160	-0-	-529	-0-	3160	3			N	-0-					63
09	3300	X	3165	-0-	-135	-0-	3165	3			N	-0-					63
10	3410	X	2269	-0-	-1141	-0-	2269	3			N	-0-					63
*11	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	3773	3			N	-0-					63

J J & J (WILCOX 9000) //CONT.// 45044 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			Y	-0-					-0-
07	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BARRERA "B" WELL #: 2 RRCID -> 104846 COMPL. DATE 03/04/1983 TOTAL DEPTH 6113 PERF. 5524 - 5537

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARRERA G. U. "C" WELL #: 1 RRCID -> 106061 COMPL. DATE 06/15/1983 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5547 - 5554

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VELA WELL #: 11 RRCID -> 205364 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7094 - 7564

06	120	#	87	-0-	-33	-0-	21	1	66	2	N	-0-					45
07	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-	45	1			-0-
08	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	120	#	7	-0-	-113	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-
10	124	#	37	-0-	-87	-0-	16	1	21	2	N	-0-					-0-
11	90	#	2	-0-	-88	-0-	2	2			N	-0-					-0-

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

06	60	N	7	-0-	-53	-0-	2	1	5	2	N	-0-					40
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	40	1			-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	2	N	-0-					-0-
10	19	N	19	-0-	-0-	-0-	8	1	11	2	N	-0-					-0-
*11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-

VELA, LAZARO WELL #: 6 RRCID -> 175503 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7298 - 7303

06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8	1			48
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/15/2014

VELA, LAZARD WELL #: 9 RRCID -> 199662 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 8127 PERF. 7284 - 7310

06	60	N	54	-0-	-6	-0-	13	1	41	2	N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VELA WELL #: 10ST RRCID -> 203596 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7090 - 7222

06	215	X	215	-0-	-0-	-0-	52	1	163	2	N	-0-					-0-
07	717	X	717	-0-	-0-	-0-	197	1	520	2	N	-0-					-0-
08	155	X	115	-0-	-40	-0-	29	1	86	2	N	-0-					-0-
09	257	X	257	-0-	-0-	-0-	45	1	212	2	N	-0-					-0-
10	713	X	37	-0-	-676	-0-	16	1	21	2	N	-0-					-0-
11	690	X	10	-0-	-680	-0-	10	2			N	-0-					-0-

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
06	840	#	675	-0-	-165	-0-	156	1	489	2	N	27					72
							30	9									
07	868	#	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-	72	1			-0-
08	868	#	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
09	690	#	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
10	713	#	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
11	690	#	4	-0-	-686	-0-	4	2			N	-0-					-0-

VELA WELL #: 11 RRCID -> 212471 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7094 - 7564

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

JACK RUSSELL (VICKSBURG 7200) 45336 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
LA PRESA WELL #: 4 RRCID -> 225853 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6947 - 7234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	300	1	1405	2	Y	131	74	1			160
							144	9									
07	3100	N	3305	-0-	205	205	467	1	2366	2	Y	429	550	1			39
							472	9									
08	1579	N	1374	-0-	-205	-0-	241	1	967	2	Y	151	154	1			36
							166	9									
09	1860	N	1322	-0-	-538	-0-	222	1	987	2	Y	103	108	1			31
							113	9									
10	3317	X	1059	-0-	-2258	-0-	180	1	773	2	Y	96	91	1			36
							106	9									
11	3210	X	1337	-0-	-1873	-0-	392	1	835	2	Y	100	96	1			40
							110	9									

LA PRESA WELL #: 6 RRCID -> 231887 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8088 - 8196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1020	X	791	-0-	-229	-0-	51	1	731	2	N	8	13	1			7
							9	9									
07	1147	X	797	-0-	-350	-0-	54	1	732	2	N	10					17
							11	9									
08	1147	X	803	-0-	-344	-0-	60	1	741	2	N	2	14	1			5
							2	9									
09	1110	X	862	-0-	-248	-0-	68	1	786	2	N	7					12
							8	9									
10	868	X	709	-0-	-159	-0-	62	1	636	2	N	10					22
							11	9									
*11	1132	X	1132	-0-	-0-	-0-	331	1	789	2	N	11	33	1			-0-
							12	9									

JACK RUSSELL (VICKSBURG 7200) //CONT.// 45336 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
LA PRESA WELL #: 12 RRCID -> 241055 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7788 - 7888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	239	1	3439	2	Y	-0-					58
07	3100	N	3348	-0-	248	248	229	1	3119	2	Y	-0-					58
08	3100	N	3396	-0-	296	544	254	1	3142	2	Y	-0-					58
09	3698	X	3154	-0-	-544	-0-	241	1	2804	2	Y	99					157
							109	9									
10	3410	X	2683	-0-	-727	-0-	238	1	2445	2	Y	-0-					157
*11	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	987	1	2352	2	Y	8					165
							9	9									

LA PRESA WELL #: 14 RRCID -> 242089 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7536 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1829	N	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PRESA WELL #: 16 RRCID -> 242091 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7149 - 7257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3030	X	2670	-0-	-360	-0-	423	1	1983	2	Y	240	104	1			174
							264	9									
07	3131	X	3117	-0-	-14	-0-	441	1	2229	2	Y	406	519	1			61
							447	9									
08	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	593	1	2382	2	Y	371	379	1			53
							408	9									
09	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	515	1	2289	2	Y	238	250	1			41
							262	9									
10	3131	X	3060	-0-	-71	-0-	520	1	2234	2	Y	278	264	1			55
							306	9									
*11	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	1089	1	2321	2	Y	279	267	1			67
							307	9									

LA PRESA WELL #: 19 RRCID -> 243724 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6821 - 6878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2970	X	2705	-0-	-265	-0-	476	1	2227	2	Y	2					91
							2	9									
07	3379	X	2494	-0-	-885	-0-	411	1	2079	2	Y	4					95
							4	9									
08	3503	X	2116	-0-	-1387	-0-	420	1	1686	2	Y	9					104
							10	9									
09	3390	X	2814	-0-	-576	-0-	515	1	2291	2	Y	7					111
							8	9									
10	2479	X	2479	-0-	-0-	-0-	468	1	2011	2	Y	-0-					111
*11	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	1133	1	2414	2	Y	-0-					111

LA PRESA WELL #: 21 RRCID -> 244720 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7105 - 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
06	3720	X	2195	-0-	-1525	-0-	386	1	1807	2	Y	2					89
							2	9									
07	3410	X	1920	-0-	-1490	-0-	316	1	1601	2	Y	3					92
							3	9									
08	3410	X	1916	-0-	-1494	-0-	380	1	1527	2	Y	8					100
							9	9									
09	2970	X	1741	-0-	-1229	-0-	319	1	1418	2	Y	4					104
							4	9									
10	2480	X	1261	-0-	-1219	-0-	238	1	1023	2	Y	-0-					104
11	2190	X	1850	-0-	-340	-0-	591	1	1259	2	Y	-0-					104

JACK RUSSELL (VICKSBURG 8520) 45336 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
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
06	24390	X	21727	-0-	-2663	-0-	1396	1	20097	2	N	213	348	1			203
							234	9									
07	27745	X	21598	-0-	-6147	-0-	1458	1	19830	2	N	282					485
							310	9									
08	27745	X	19014	-0-	-8731	-0-	1415	1	17531	2	N	62	342	1			205
							68	9									
09	26850	X	17154	-0-	-9696	-0-	1346	1	15648	2	N	145					350
							160	9									
10	18445	X	14019	-0-	-4426	-0-	1228	1	12591	2	N	182					532
							200	9									
11	17850	X	3231	-0-	-14619	-0-	944	1	2250	2	N	34	145	1			421
							37	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
06	3000	X	2916	-0-	-84	-0-	189	1	2716	2	N	10					122
							11	9									
07	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	228	1	3106	2	N	43					165
							47	9									
08	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	273	1	3381	2	N	2					167
							2	9									
09	3210	X	3076	-0-	-134	-0-	243	1	2824	2	N	8					175
							9	9									
10	3379	X	2737	-0-	-642	-0-	243	1	2494	2	N	-0-					175
11	3540	X	3183	-0-	-357	-0-	941	1	2242	2	N	-0-					175

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
06	360	N	222	-0-	-138	-0-	14	1	208	2	Y	-0-					22
07	279	N	185	-0-	-94	-0-	13	1	172	2	Y	-0-					22
08	195	N	195	-0-	-0-	-0-	15	1	180	2	Y	-0-					22
09	229	N	229	-0-	-0-	-0-	15	1	172	2	Y	38					60
							42	9									
10	186	N	160	-0-	-26	-0-	14	1	146	2	Y	-0-					60
*11	209	N	209	-0-	-0-	-0-	62	1	147	2	Y	-0-					60

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
06	930	N	831	-0-	-99	-0-	53	1	765	2	N	12					177
							13	9									
07	1085	N	725	-0-	-360	-0-	50	1	674	2	N	1					178
							1	9									
08	1271	N	618	-0-	-653	-0-	46	1	564	2	N	7					185
							8	9									
09	840	N	687	-0-	-153	-0-	54	1	633	2	N	-0-					185
10	713	N	710	-0-	-3	-0-	62	1	639	2	N	8					193
							9	9									
*11	953	N	953	-0-	-0-	-0-	282	1	671	2	N	-0-					193

JACK RUSSELL (VICKSBURG 8520) //CONT.// 45336 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PRESA WELL #: 17 RRCID -> 242015 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8473 - 8522

06	990	X	359	-0-	-631	-0-	63	1	296	2	N	-0-					206
07	1023	X	601	-0-	-422	-0-	99	1	502	2	N	-0-					206
08	1023	X	259	-0-	-764	-0-	49	1	199	2	N	10					216
							11	9									
09	617	X	617	-0-	-0-	-0-	113	1	502	2	N	2					218
							2	9									
10	750	X	750	-0-	-0-	-0-	142	1	608	2	N	-0-					218
11	570	X	322	-0-	-248	-0-	103	1	219	2	N	-0-					218

JARON (QUEEN CITY) 45775 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
PALITOS BLANCOS WELL #: 1 RRCID -> 190810 COMPL. DATE 08/03/2002 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9643 - 9663

06	210	N	199	-0-	-11	-0-	37	1	162	2	N	-0-					12
07	237	N	237	-0-	-0-	-0-	39	1	189	2	N	8					20
							9	9									
08	238	N	238	-0-	-0-	-0-	41	1	188	2	N	8					28
							9	9									
09	264	N	264	-0-	-0-	-0-	43	1	221	2	N	-0-					28
*10	248	N	200	-0-	-48	-0-	35	1	163	2	N	2					30
							2	9									
11	240	N	203	-0-	-37	-0-	51	1	152	2	N	-0-					30

CONEJO WELL #: 1 RRCID -> 223062 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9469 - 9496

06	2457	X	2457	-0-	-0-	-0-	450	1	1945	2	N	56					123
							62	9									
07	2624	X	2624	-0-	-0-	-0-	437	1	2124	2	N	57					180
							63	9									
08	2604	X	2208	-0-	-396	-0-	387	1	1770	2	N	46	173	1			53
							51	9									
09	2520	X	2245	-0-	-275	-0-	357	1	1835	2	N	48					101
							53	9									
*10	2635	X	2279	-0-	-356	-0-	398	1	1858	2	N	21					122
							23	9									
*11	2550	X	2248	-0-	-302	-0-	559	1	1675	2	N	13					135
							14	9									

CONEJO WELL #: 2 RRCID -> 229409 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 9807 PERF. 9507 - 9537

06	2610	X	2513	-0-	-97	-0-	414	1	2027	2	N	65	92	1			145
							72	9									
07	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	399	1	2247	2	N	63					208
							69	9									
08	2728	X	2185	-0-	-543	-0-	342	1	1786	2	N	52	175	1			85
							57	9									
09	2683	X	2683	-0-	-0-	-0-	381	1	2246	2	N	51					136
							56	9									
*10	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	463	1	2438	2	N	50					186
							55	9									
*11	2677	X	2677	-0-	-0-	-0-	650	1	1948	2	N	72					258
							79	9									

JARON (QUEEN CITY) //CONT.// 45775 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
06	780	X	511	-0-	-269	-0-	96	1	415	2	N	-0-					64
07	1424	X	1424	-0-	-0-	-0-	238	1	1160	2	N	24					88
							26	9									
08	1271	X	1258	-0-	-13	-0-	216	1	990	2	N	47					135
							52	9									
09	1230	X	811	-0-	-419	-0-	132	1	677	2	N	2					137
							2	9									
*10	1426	X	617	-0-	-809	-0-	109	1	508	2	N	-0-					137
11	1380	X	916	-0-	-464	-0-	223	1	668	2	N	23					160
							25	9									

CONEJO WELL #: 6 RRCID -> 238492 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9588 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	350	N	350	-0-	-0-	-0-	65	1	279	2	N	5					202
							6	9									
07	350	N	350	-0-	-0-	-0-	59	1	285	2	N	5					207
							6	9									
08	527	N	281	-0-	-246	-0-	50	1	227	2	N	4					211
							4	9									
09	360	N	347	-0-	-13	-0-	56	1	287	2	N	4					215
							4	9									
*10	350	N	350	-0-	-0-	-0-	62	1	288	2	N	-0-					215
*11	374	N	374	-0-	-0-	-0-	91	1	273	2	N	9					224
							10	9									

CONEJO WELL #: 7 RRCID -> 240322 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9544 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1091	X	1091	-0-	-0-	-0-	203	1	878	2	N	9	89	1			18
							10	9									
07	1115	X	1115	-0-	-0-	-0-	187	1	909	2	N	17					35
							19	9									
08	1320	X	1320	-0-	-0-	-0-	234	1	1072	2	N	13					48
							14	9									
09	1121	X	1121	-0-	-0-	-0-	181	1	932	2	N	7					55
							8	9									
*10	1135	X	1135	-0-	-0-	-0-	199	1	928	2	N	7					62
							8	9									
*11	1290	X	959	-0-	-331	-0-	233	1	697	2	N	26					88
							29	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1050	X	962	-0-	-88	-0-	21	1	938	2	N	3	3	8			137
							3	9									
07	1147	X	1027	-0-	-120	-0-	26	1	994	2	N	6	5	8			138
							7	9									
08	1178	X	1074	-0-	-104	-0-	23	1	986	2	N	59					197
							65	9									
09	1140	X	789	-0-	-351	-0-	13	1	734	2	N	38					235
							42	9									
10	1178	X	1131	-0-	-47	-0-	26	1	1088	2	N	15					250
							17	9									
11	1050	X	682	-0-	-368	-0-	16	1	630	2	N	33	195	1	3	8	85
							36	9									

JARON (QUEEN CITY) //CONT.// 45775 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
MESTENA OIL & GAS COMPANY WELL #: J 11 RRCID -> 122906 COMPL. DATE 04/04/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9418 - 9435

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

06	1410	X	1029	-0-	-381	-0-	21	1	928	2	N	73	180	1	6	8	98
							80	9									
07	1612	X	1258	-0-	-354	-0-	30	1	1153	2	N	68	3	8			163
							75	9									
*08	1612	X	1287	-0-	-325	-0-	27	1	1179	2	N	74	180	1	10	8	47
							81	9									
09	1560	X	1080	-0-	-480	-0-	19	1	1018	2	N	39					86
							43	9									
10	2238	X	2238	-0-	-0-	-0-	50	1	2100	2	N	80	3	8			163
							88	9									
*11	1770	X	1770	-0-	-0-	-0-	43	1	1650	2	N	70	180	1	3	8	50
							77	9									

MESTENA OIL & GAS CO WELL #: J 14 RRCID -> 225006 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9456 - 9526

06	2235	X	2235	-0-	-0-	-0-	48	1	2090	2	N	88					127
							97	9									
07	2232	X	1522	-0-	-710	-0-	37	1	1452	2	N	30	3	8			154
							33	9									
*08	2015	X	1930	-0-	-85	-0-	43	1	1842	2	N	41	19	8			176
							45	9									
09	2250	X	940	-0-	-1310	-0-	16	1	896	2	N	25					201
							28	9									
10	2325	X	782	-0-	-1543	-0-	34	1	707	2	N	37	191	1	2	8	45
							41	9									
11	2250	X	1363	-0-	-887	-0-	121	1	1222	2	N	18	4	8			59
							20	9									

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

06	4440	X	4368	-0-	-72	-0-	450	1	3430	2	Y	49	67	1			40
							434	3	54	9							
07	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	465	1	3227	2	Y	38	59	1			19
							357	3	42	9							
08	3999	X	3583	-0-	-416	-0-	465	1	2779	2	Y	32	23	1			28
							304	3	35	9							
09	3870	X	3193	-0-	-677	-0-	435	1	2459	2	Y	28	40	1			16
							268	3	31	9							
10	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	465	1	3705	2	Y	59	21	1			54
							413	3	65	9							
*11	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	450	1	3064	2	Y	47	62	1			39
							358	3	52	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
06	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	450	1	2025	2	Y	35	52	1			29
							256	3	39	9							
07	2852	X	2760	-0-	-92	-0-	465	1	2040	2	Y	26	42	1			13
							226	3	29	9							
08	3131	X	2818	-0-	-313	-0-	465	1	2098	2	Y	23	16	1			20
							230	3	25	9							
09	3030	X	3028	-0-	-2	-0-	450	1	2291	2	Y	34	34	1			20
							250	3	37	9							
10	2914	X	2702	-0-	-212	-0-	465	1	1977	2	Y	35	23	1			32
							221	3	39	9							
11	2760	X	2658	-0-	-102	-0-	450	1	1932	2	Y	45	39	1			38
							226	3	50	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
06	5460	X	4703	-0-	-757	-0-	360	1	3825	2	Y	31	63	1			25
							484	3	34	9							
07	5642	X	4345	-0-	-1297	-0-	450	1	3460	2	Y	47	49	1			23
							383	3	52	9							
08	5921	X	3460	-0-	-2461	-0-	390	1	2744	2	Y	24	26	1			21
							300	3	26	9							
09	5730	X	3743	-0-	-1987	-0-	450	1	2940	2	Y	29	33	1			17
							321	3	32	9							
10	5921	X	5552	-0-	-369	-0-	465	1	4511	2	Y	66	23	1			60
							503	3	73	9							
11	4710	X	3865	-0-	-845	-0-	420	1	3049	2	Y	36	66	1			30
							356	3	40	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
06	5419	X	5419	-0-	-0-	-0-	450	1	4360	2	Y	53	57	1			43
							551	3	58	9							
07	6092	X	6092	-0-	-0-	-0-	465	1	5015	2	Y	52	69	1			26
							555	3	57	9							
08	5921	X	5921	-0-	-0-	-0-	465	1	4855	2	Y	63	34	1			55
							532	3	69	9							
09	5980	X	5980	-0-	-0-	-0-	450	1	4924	2	Y	63	82	1			36
							537	3	69	9							
10	6107	X	5958	-0-	-149	-0-	465	1	4879	2	Y	64	42	1			58
							544	3	70	9							
11	5910	X	5443	-0-	-467	-0-	450	1	4393	2	Y	79	70	1			67
							513	3	87	9							

E. RIETHMEYER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219286 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10240 - 11601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7230	X	6634	-0-	-596	-0-	100	1	5800	2	Y	-0-					-0-
							734	3									
07	7471	X	7241	-0-	-230	-0-	103	1	6427	2	Y	-0-					-0-
							711	3									
08	7471	X	6792	-0-	-679	-0-	97	1	6034	2	Y	-0-					-0-
							661	3									
09	6810	X	6440	-0-	-370	-0-	77	1	5738	2	Y	-0-					-0-
							625	3									
10	7254	X	4992	-0-	-2262	-0-	90	1	4410	2	Y	-0-					-0-
							492	3									
*11	7564	X	7564	-0-	-0-	-0-	93	1	6690	2	Y	-0-					-0-
							781	3									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
06	8190	X	7403	-0-	-787	-0-	435	1	6133	2	Y	54	78	1			44
							776	3	59	9							
07	8463	X	7702	-0-	-761	-0-	465	1	6467	2	Y	50	69	1			25
							715	3	55	9							
08	8401	X	7609	-0-	-792	-0-	465	1	6379	2	Y	60	33	1			52
							699	3	66	9							
09	7860	X	7092	-0-	-768	-0-	450	1	5932	2	Y	57	76	1			33
							647	3	63	9							
10	8122	X	7525	-0-	-597	-0-	465	1	6293	2	Y	59	38	1			54
							702	3	65	9							
11	7440	X	7201	-0-	-239	-0-	450	1	5975	2	Y	71	66	1			59
							698	3	78	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
06	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	100	1	2556	2	Y	45	66	1			39
							323	3	50	9							
07	2759	X	2557	-0-	-202	-0-	103	1	2169	2	Y	41					80
							240	3	45	9							
08	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	90	1	2752	2	Y	41	63	1			58
							301	3	45	9							
09	3060	X	1777	-0-	-1283	-0-	63	1	1520	2	Y	25					83
							166	3	28	9							
10	3162	X	2036	-0-	-1126	-0-	83	1	1738	2	Y	19	66	1			36
							194	3	21	9							
11	3060	X	1858	-0-	-1202	-0-	93	1	1525	2	Y	56					92
							178	3	62	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
06	7080	X	6116	-0-	-964	-0-	5381	2	681	3	Y	49	84	1			24
							54	9									
07	6758	X	5762	-0-	-996	-0-	5156	2	570	3	Y	33	30	1			27
							36	9									
08	6386	X	5469	-0-	-917	-0-	4899	2	537	3	Y	30	21	1			36
							33	9									
09	6180	X	5614	-0-	-566	-0-	5026	2	548	3	Y	36	50	1			22
							40	9									
10	6386	X	5702	-0-	-684	-0-	5107	2	569	3	Y	24	25	1			21
							26	9									
11	6120	X	5683	-0-	-437	-0-	5027	2	587	3	Y	63	23	1			61
							69	9									

RIETHMEYER, E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 230737 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10514 - 11518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7410	X	6263	-0-	-1147	-0-	93	1	5457	2	Y	21	47	1			19
							690	3	23	9							
07	7285	X	6782	-0-	-503	-0-	103	1	5977	2	Y	37					56
							661	3	41	9							
08	6665	X	6575	-0-	-90	-0-	97	1	5811	2	Y	28	45	1			39
							636	3	31	9							
09	6450	X	4889	-0-	-1561	-0-	73	1	4312	2	Y	31					70
							470	3	34	9							
10	7017	X	7017	-0-	-0-	-0-	83	1	6219	2	Y	20	52	1			38
							693	3	22	9							
*11	7319	X	7319	-0-	-0-	-0-	87	1	6425	2	Y	52					90
							750	3	57	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
06	6000	X	3394	-0-	-2606	-0-	135	1	2881	2	Y	13	7	1			11
							364	3	14	9							
07	6200	X	4733	-0-	-1467	-0-	120	1	4126	2	Y	28	25	1			14
							456	3	31	9							
08	5487	X	5154	-0-	-333	-0-	155	1	4467	2	Y	39	19	1			34
							489	3	43	9							
09	4927	X	4927	-0-	-0-	-0-	150	1	4280	2	Y	28	46	1			16
							466	3	31	9							
10	5336	X	5336	-0-	-0-	-0-	155	1	4635	2	Y	26	18	1			24
							517	3	29	9							
11	4980	X	4457	-0-	-523	-0-	140	1	3847	2	Y	19	27	1			16
							449	3	21	9							

E. RIETHMEYER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232265 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10494 - 11886

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	11220	X	10331	-0-	-889	-0-	140	1	9012	2	Y	35	42	1			31
							1140	3	39	9							
07	11067	X	10912	-0-	-155	-0-	155	1	9657	2	Y	29					60
							1068	3	32	9							
08	11067	X	10926	-0-	-141	-0-	155	1	9675	2	Y	34	46	1			48
							1059	3	37	9							
09	10620	X	10138	-0-	-482	-0-	150	1	8976	2	Y	31					79
							978	3	34	9							
10	10943	X	10442	-0-	-501	-0-	155	1	9219	2	Y	36	47	1			68
							1028	3	40	9							
11	10590	X	10427	-0-	-163	-0-	150	1	9166	2	Y	37					105
							1070	3	41	9							

RIETHMEYER,E. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 237386 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10776 - 11788

06	2280	X	1693	-0-	-587	-0-	100	1	1399	2	Y	15	46	1			17
							177	3	17	9							
07	2356	X	2232	-0-	-124	-0-	103	1	1897	2	Y	20					37
							210	3	22	9							
08	2139	X	2092	-0-	-47	-0-	103	1	1791	2	Y	2					39
							196	3	2	9							
09	2070	X	1942	-0-	-128	-0-	90	1	1650	2	Y	20					59
							180	3	22	9							
10	2232	X	2025	-0-	-207	-0-	100	1	1722	2	Y	10	47	1			22
							192	3	11	9							
11	2160	X	2002	-0-	-158	-0-	100	1	1701	2	Y	2					24
							199	3	2	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
RIETHMEYER,E. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 237523 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11024 - 11298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8520	X	7174	-0-	-1346	-0-	150	1	6212	2	Y	24	68	1			26
							786	3	26	9							
07	8618	X	8412	-0-	-206	-0-	155	1	7409	2	Y	25					51
							820	3	28	9							
08	8060	X	7904	-0-	-156	-0-	155	1	6951	2	Y	34					85
							761	3	37	9							
09	7800	X	6951	-0-	-849	-0-	135	1	6131	2	Y	15					100
							668	3	17	9							
10	8401	X	7792	-0-	-609	-0-	155	1	6849	2	Y	22	73	1			49
							764	3	24	9							
11	8130	X	7236	-0-	-894	-0-	150	1	6288	2	Y	58					107
							734	3	64	9							

DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 242573 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11264 - 11430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5880	X	5104	-0-	-776	-0-	4318	2	546	3	Y	218	466	1			108
							240	9									
07	6045	X	5395	-0-	-650	-0-	4624	2	511	3	Y	236	152	1			192
							260	9									
08	5828	X	5584	-0-	-244	-0-	4836	2	530	3	Y	198	154	1			236
							218	9									
09	5640	X	5208	-0-	-432	-0-	4471	2	487	3	Y	227	325	1			138
							250	9									
10	5828	X	5464	-0-	-364	-0-	4729	2	527	3	Y	189	165	1			162
							208	9									
11	5400	X	4083	-0-	-1317	-0-	3483	2	407	3	Y	175	166	1			171
							193	9									

RIETHMEYER, E. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 247418 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10478 - 11116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5370	X	4885	-0-	-485	-0-	420	1	3950	2	Y	14	23	1			12
							500	3	15	9							
07	5613	X	5613	-0-	-0-	-0-	465	1	4619	2	Y	16					28
							511	3	18	9							
08	5549	X	5373	-0-	-176	-0-	465	1	4413	2	Y	11	23	1			16
							483	3	12	9							
09	5370	X	4997	-0-	-373	-0-	450	1	4087	2	Y	14					30
							445	3	15	9							
10	5611	X	5011	-0-	-600	-0-	465	1	4076	2	Y	14	17	1			27
							455	3	15	9							
11	5430	X	4785	-0-	-645	-0-	450	1	3881	2	Y	1					28
							453	3	1	9							

DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 250833 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 12738 PERF. 9872 - 11364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4800	X	4484	-0-	-316	-0-	150	1	3811	2	Y	37	43	1			30
							482	3	41	9							
07	4960	X	4751	-0-	-209	-0-	120	1	4122	2	Y	48	54	1			24
							456	3	53	9							
08	4960	X	4884	-0-	-76	-0-	155	1	4205	2	Y	57	31	1			50
							461	3	63	9							
09	4800	X	4419	-0-	-381	-0-	150	1	3817	2	Y	33	64	1			19
							416	3	36	9							
10	4743	X	4586	-0-	-157	-0-	155	1	3939	2	Y	48	23	1			44
							439	3	53	9							
11	4740	X	4213	-0-	-527	-0-	150	1	3603	2	Y	35	49	1			30
							421	3	39	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
06	7890	X	3942	-0-	-3948	-0-	100	1	3391	2	Y	20	71	1			22
							429	3	22	9							
07	6863	X	5720	-0-	-1143	-0-	103	1	5031	2	Y	27					49
							556	3	30	9							
08	6820	X	5156	-0-	-1664	-0-	103	1	4532	2	Y	23					72
							496	3	25	9							
09	6600	X	3831	-0-	-2769	-0-	90	1	3350	2	Y	24					96
							365	3	26	9							
10	5735	X	4510	-0-	-1225	-0-	103	1	3940	2	Y	25	65	1			56
							439	3	28	9							
11	5550	X	3715	-0-	-1835	-0-	100	1	3231	2	Y	6					62
							377	3	7	9							

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
06	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2			N	-0-					69
07	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1086	2	12	9	N	11					80
08	806	N	686	-0-	-120	-0-	671	2	15	9	N	14					94
09	1560	N	862	-0-	-698	-0-	840	2	22	9	N	20					114
10	1085	N	226	-0-	-859	-0-	223	2	3	9	N	3					117
11	660	N	635	-0-	-25	-0-	622	2	13	9	N	12					129

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
06	48180	X	25663	-0-	-22517	-0-	245	1	24951	2	Y	409	416	0			7
							17	4	450	9							
07	49786	X	20398	-0-	-29388	-0-	193	1	19846	2	Y	319	322	0			4
							8	4	351	9							
08	49786	X	18859	-0-	-30927	-0-	193	1	18337	2	Y	290	289	0			5
							10	4	319	9							
09	41430	X	17118	-0-	-24312	-0-	187	1	16644	2	Y	259	260	0			4
							2	4	285	9							
10	31217	X	23501	-0-	-7716	-0-	257	1	22846	2	Y	362	356	0			10
							398	9									
11	25650	X	17340	-0-	-8310	-0-	205	1	16959	2	Y	160	167	0			3
							176	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 2 RRCID -> 010990 COMPL. DATE 01/18/1996 TOTAL DEPTH 12127 PERF.10032 - 11948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4500	X	-0-	-0-	-4500	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
07	4650	X	1190	-0-	-3460	-0-	11	1	1159	2	Y	18	18	0			-0-
							20	9									
08	3937	X	-0-	-0-	-3937	-0-					Y	-0-					-0-
09	5235	X	5235	-0-	-0-	-0-	57	1	5090	2	Y	79	78	0			1
							1	4	87	9							
10	5692	X	5692	-0-	-0-	-0-	62	1	5533	2	Y	88	86	0			3
							97	9									
*11	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	58	1	4759	2	Y	61	63	0			1
							67	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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. (I) GAS 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	10710	X	10227	-0-	-483	-0-	98	1	9943	2	Y	163	165	0			3
							7	4	179	9							
07	11067	X	10013	-0-	-1054	-0-	95	1	9742	2	Y	156	157	0			2
							4	4	172	9							
08	11191	X	10829	-0-	-362	-0-	111	1	10529	2	Y	166	165	0			3
							6	4	183	9							
09	10830	X	10308	-0-	-522	-0-	113	1	10022	2	Y	156	156	0			3
							1	4	172	9							
10	10204	X	10204	-0-	-0-	-0-	111	1	9920	2	Y	157	155	0			5
							173	9									
*11	9873	X	9873	-0-	-0-	-0-	115	1	9507	2	Y	228	228	0			5
							251	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. (I) GAS 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	6555	X	6555	-0-	-0-	-0-	155	1	6279	2	Y	104	103	0			2
							7	4	114	9							
07	5932	X	5932	-0-	-0-	-0-	141	1	5686	2	Y	92	93	0			1
							4	4	101	9							
08	5958	X	5958	-0-	-0-	-0-	152	1	5699	2	Y	93	92	0			2
							5	4	102	9							
09	5809	X	5809	-0-	-0-	-0-	191	1	5519	2	Y	88	88	0			2
							2	4	97	9							
10	T. A.		5057	-0-	5057	5057	170	1	4802	2	Y	77	77	0			2
							85	9									
11	T. A.		6473	-0-	6473	11530	223	1	6250	2	Y	-0-	2	0			-0-

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. (I) GAS 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	3810	X	2935	-0-	-875	-0-	28	1	2853	2	Y	47	49	0			1
							2	4	52	9							
07	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	46	1	4759	2	Y	76	76	0			1
							2	4	84	9							
08	3937	X	3508	-0-	-429	-0-	36	1	3411	2	Y	54	54	0			1
							2	4	59	9							
09	3810	X	-0-	-0-	-3810	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
10	6541	X	5949	-0-	-592	-0-	65	1	5783	2	Y	92	89	0			3
							101	9									
11	4740	X	2793	-0-	-1947	-0-	32	1	2675	2	Y	78	79	0			2
							86	9									

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
06	5490	X	3764	-0-	-1726	-0-	36	1	3659	2	Y	60	61	0			1
							3	4	66	9							
07	5983	X	605	-0-	-5378	-0-	6	1	589	2	Y	9	10	0			-0-
							10	9									
08	5983	X	279	-0-	-5704	-0-	3	1	272	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
09	5790	X	4274	-0-	-1516	-0-	47	1	4155	2	Y	65	64	0			1
							72	9									
10	5735	X	4161	-0-	-1574	-0-	45	1	4046	2	Y	64	63	0			2
							70	9									
*11	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	51	1	4242	2	Y	9	11	0			-0-
							10	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
06	7804	X	7804	-0-	-0-	-0-	184	1	7476	2	Y	124	123	0			2
							8	4	136	9							
07	7462	X	7462	-0-	-0-	-0-	177	1	7151	2	Y	117	117	0			2
							5	4	129	9							
08	8060	X	7212	-0-	-848	-0-	184	1	6899	2	Y	112	112	0			2
							6	4	123	9							
09	7800	X	6795	-0-	-1005	-0-	223	1	6456	2	Y	103	103	0			2
							3	4	113	9							
10	7027	X	7027	-0-	-0-	-0-	236	1	6672	2	Y	108	107	0			3
							119	9									
*11	6581	X	6581	-0-	-0-	-0-	225	1	6314	2	Y	38	40	0			1
							42	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
06	T. A.		195	-0-	195	1835	2	1	190	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
07	2245	X	410	-0-	-1835	-0-	4	1	399	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
08	1023	X	385	-0-	-638	-0-	4	1	374	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
09	990	X	8	-0-	-982	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
10	651	X	542	-0-	-109	-0-	6	1	527	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
*11	682	X	682	-0-	-0-	-0-	8	1	672	2	Y	2	2	0			-0-
							2	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
06	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	72	1	2921	2	Y	49	48	0			1
							3	4	54	9							
07	3224	X	2319	-0-	-905	-0-	55	1	2223	2	Y	36	37	0			-0-
							1	4	40	9							
08	3224	X	2377	-0-	-847	-0-	60	1	2273	2	Y	38	37	0			1
							2	4	42	9							
09	3120	X	1146	-0-	-1974	-0-	38	1	1089	2	Y	17	18	0			-0-
							19	9									
10	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	121	1	3433	2	Y	56	54	0			2
							62	9									
11	3060	X	2243	-0-	-817	-0-	77	1	2166	2	Y	-0-	2	0			-0-

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
06	930	X	68	-0-	-862	-0-	1	1	66	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
07	961	X	728	-0-	-233	-0-	7	1	709	2	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
08	961	X	17	-0-	-944	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
09	674	X	674	-0-	-0-	-0-	7	1	656	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
10	713	N	707	-0-	-6	-0-	8	1	687	2	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
*11	879	N	879	-0-	-0-	-0-	10	1	863	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
06	10756	X	10756	-0-	-0-	-0-	254	1	10302	2	Y	172	170	0		3
							11	4	189	9						
07	10565	X	10565	-0-	-0-	-0-	250	1	10126	2	Y	165	166	0		2
							7	4	182	9						
08	11805	X	11805	-0-	-0-	-0-	301	1	11294	2	Y	183	182	0		3
							9	4	201	9						
09	10820	X	10820	-0-	-0-	-0-	355	1	10281	2	Y	164	164	0		3
							4	4	180	9						
10	11439	X	11317	-0-	-122	-0-	380	1	10746	2	Y	174	172	0		5
							191	9								
*11	11552	X	11552	-0-	-0-	-0-	396	1	11094	2	Y	56	60	0		1
							62	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
06	6930	X	5401	-0-	-1529	-0-	128	1	5172	2	Y	86	85	0		2
							6	4	95	9						
07	5921	X	5342	-0-	-579	-0-	127	1	5121	2	Y	83	84	0		1
							3	4	91	9						
08	5673	X	5183	-0-	-490	-0-	132	1	4959	2	Y	80	80	0		1
							4	4	88	9						
09	5400	X	4794	-0-	-606	-0-	157	1	4555	2	Y	73	73	0		1
							2	4	80	9						
10	5093	X	5093	-0-	-0-	-0-	171	1	4836	2	Y	78	77	0		2
							86	9								
*11	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	157	1	4407	2	Y	-0-	2	0		-0-

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 072785 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 14380 PERF.10785 - 10805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	24	1	2232	2	Y	36	35	0		1
							1	4	40	9						
09	3000	N	3244	-0-	244	244	35	1	3155	2	Y	49	49	0		1
							54	9								
10	3010	X	2766	-0-	-244	-0-	30	1	2690	2	Y	42	42	0		1
							46	9								
*11	2292	X	2292	-0-	-0-	-0-	27	1	2265	2	Y	-0-	1	0		-0-

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 073662 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 14437 PERF.10194 - 11414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	10950	X	5551	-0-	-5399	-0-	53	1	5395	2	Y	90	91	0		2
							4	4	99	9						
07	8773	X	7406	-0-	-1367	-0-	70	1	7205	2	Y	116	116	0		2
							3	4	128	9						
08	9201	X	9201	-0-	-0-	-0-	94	1	8947	2	Y	141	140	0		3
							5	4	155	9						
09	8310	X	5222	-0-	-3088	-0-	57	1	5078	2	Y	78	80	0		1
							1	4	86	9						
10	9818	X	9818	-0-	-0-	-0-	107	1	9545	2	Y	151	148	0		4
							166	9								
*11	9913	X	9913	-0-	-0-	-0-	116	1	9628	2	Y	154	155	0		3
							169	9								

DAVIS, W.J. WELL #: 7 RRCID -> 079054 COMPL. DATE 10/17/1978 TOTAL DEPTH 14469 PERF.12083 - 12340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	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
REITHMEYER, E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082229 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 13977 PERF.11334 - 11344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		44	-0-	44	189	43	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
07	246	X	57	-0-	-189	-0-	1	1	55	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
08	93	X	35	-0-	-58	-0-	34	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
09	90	X	45	-0-	-45	-0-	44	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
10	62	N	36	-0-	-26	-0-	35	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
11	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			Y	-0-					-0-

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 084110 COMPL. DATE 09/07/1979 TOTAL DEPTH 14140 PERF.12082 - 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
06	3150	X	1471	-0-	-1679	-0-	14	1	1431	2	Y	23	24	0			-0-
							1	4	25	9							
07	3503	X	2928	-0-	-575	-0-	28	1	2847	2	Y	47	46	0			1
							1	4	52	9							
08	3503	X	881	-0-	-2622	-0-	9	1	858	2	Y	13	14	0			-0-
							14	9									
09	3390	X	2486	-0-	-904	-0-	27	1	2417	2	Y	38	37	0			1
							42	9									
10	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	34	1	2998	2	Y	47	47	0			1
							52	9									
11	2820	X	1592	-0-	-1228	-0-	18	1	1510	2	Y	58	58	0			1
							64	9									

DAVIS, W.J. WELL #: 8 RRCID -> 085219 COMPL. DATE 06/02/2002 TOTAL DEPTH 12506 PERF.10408 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	T. A.		514	-0-	514	1222	12	1	492	2	Y	8	8	0			-0-
							1	4	9	9							
07	1590	X	368	-0-	-1222	-0-	9	1	352	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
08	527	X	503	-0-	-24	-0-	13	1	481	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
09	510	X	248	-0-	-262	-0-	8	1	236	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
10	527	N	527	-0-	-0-	-0-	18	1	500	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
11	480	N	235	-0-	-245	-0-	8	1	227	2	Y	-0-					-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 13 RRCID -> 089661 COMPL. DATE 12/25/2001 TOTAL DEPTH 12230 PERF.11318 - 11467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8490	X	4991	-0-	-3499	-0-	48	1	4853	2	Y	79	81	0			1
							3	4	87	9							
07	9145	X	4510	-0-	-4635	-0-	43	1	4387	2	Y	71	71	0			1
							2	4	78	9							
08	9145	X	4846	-0-	-4299	-0-	50	1	4712	2	Y	74	74	0			1
							3	4	81	9							
09	8850	X	4036	-0-	-4814	-0-	44	1	3925	2	Y	61	61	0			1
							67	9									
10	7750	X	4156	-0-	-3594	-0-	45	1	4041	2	Y	64	63	0			2
							70	9									
11	4980	X	4079	-0-	-901	-0-	47	1	3887	2	Y	132	131	0			3
							145	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
DAVIS, W.J. WELL #: 1 D RRCID -> 089673 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 14111 PERF. 1620 - 1848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
	WIESEHAN-WALKER GAS UNIT			WELL #: 4	RRCID -> 092059	COMPL. DATE 05/06/1990						TOTAL DEPTH 14971		PERF.12600 - 13134			
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	6242	X	6242	-0-	-0-	-0-	215	1	6027	2	Y	-0-					-0-
	BOSTON TEXAS LAND & TRUST			WELL #: 18	RRCID -> 097088	COMPL. DATE 12/14/2013						TOTAL DEPTH 13538		PERF.10254 - 10264			
06	11265	X	11265	-0-	-0-	-0-	107	1	10952	2	Y	180	182	0			3
							8	4	198	9							
07	11015	X	11015	-0-	-0-	-0-	104	1	10718	2	Y	172	173	0			2
							4	4	189	9							
08	10241	X	10241	-0-	-0-	-0-	105	1	9956	2	Y	158	157	0			3
							6	4	174	9							
09	12510	X	9429	-0-	-3081	-0-	103	1	9169	2	Y	142	143	0			2
							1	4	156	9							
10	12710	X	10351	-0-	-2359	-0-	113	1	10062	2	Y	160	157	0			5
							176	9									
11	11280	X	5583	-0-	-5697	-0-	66	1	5471	2	Y	42	46	0			1
							46	9									
	DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT			WELL #: 3	RRCID -> 120743	COMPL. DATE 09/24/2014						TOTAL DEPTH 14227		PERF. 9969 - 10660			
06	27300	X	15427	-0-	-11873	-0-	147	1	14999	2	Y	246	250	0			4
							10	4	271	9							
07	27125	X	14233	-0-	-12892	-0-	135	1	13847	2	Y	223	224	0			3
							6	4	245	9							
08	23405	X	13555	-0-	-9850	-0-	139	1	13180	2	Y	208	207	0			4
							7	4	229	9							
09	20130	X	12074	-0-	-8056	-0-	132	1	11741	2	Y	182	183	0			3
							1	4	200	9							
10	12896	X	11460	-0-	-1436	-0-	125	1	11141	2	Y	176	174	0			5
							194	9									
11	12480	X	10200	-0-	-2280	-0-	122	1	10078	2	Y	-0-	5	0			-0-
	THEISS ET AL GAS UNIT			WELL #: 2	RRCID -> 122093	COMPL. DATE 09/01/1986						TOTAL DEPTH 15000		PERF.12262 - 12596			
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 124662 COMPL. DATE 11/17/1994 TOTAL DEPTH 14454 PERF.10974 - 12667

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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3068					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3068					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3068					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3068					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3068					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3068					Y	-0-					-0-

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 130154 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 3250 - 3534

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-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133819 COMPL. DATE 03/05/1991 TOTAL DEPTH 13965 PERF.10490 - 10670

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	2340	X	2126	-0-	-214	-0-	50	1	2035	2	Y	35	34	0			1
							2	4	39	9							
07	5284	X	5284	-0-	-0-	-0-	125	1	5066	2	Y	82	82	0			1
							3	4	90	9							
08	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	129	1	4855	2	Y	78	78	0			1
							4	4	86	9							
09	2340	X	2035	-0-	-305	-0-	67	1	1932	2	Y	32	32	0			1
							1	4	35	9							
10	2139	X	2055	-0-	-84	-0-	69	1	1952	2	Y	31	31	0			1
							34	9									
11	2070	X	1874	-0-	-196	-0-	65	1	1809	2	Y	-0-	1	0			-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 142972 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 13160 PERF.10280 - 10908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2310	X	1635	-0-	-675	-0-	39	1	1565	2	Y	26	26	0			-0-
							2	4	29	9							
07	2387	X	2191	-0-	-196	-0-	52	1	2101	2	Y	34	34	0			-0-
							1	4	37	9							
08	2387	X	2090	-0-	-297	-0-	53	1	1999	2	Y	33	32	0			1
							2	4	36	9							
09	2250	X	2062	-0-	-188	-0-	68	1	1959	2	Y	31	31	0			1
							1	4	34	9							
10	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	72	1	2047	2	Y	33	33	0			1
							36	9									
*11	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	70	1	1975	2	Y	-0-	1	0			-0-

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143612 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 14012 PERF.11013 - 11302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4920	X	3835	-0-	-1085	-0-	37	1	3728	2	Y	61	62	0			1
							3	4	67	9							
07	5270	X	3216	-0-	-2054	-0-	30	1	3129	2	Y	51	51	0			1
							1	4	56	9							
08	5270	X	3889	-0-	-1381	-0-	40	1	3782	2	Y	59	59	0			1
							2	4	65	9							
09	5100	X	4638	-0-	-462	-0-	51	1	4510	2	Y	70	70	0			1
							77	9									
10	4489	X	4489	-0-	-0-	-0-	49	1	4364	2	Y	69	68	0			2
							76	9									
*11	4903	X	4903	-0-	-0-	-0-	53	1	4389	2	Y	419	412	0			9
							461	9									

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
06	15457	X	15457	-0-	-0-	-0-	365	1	14804	2	Y	247	245	0			4
							16	4	272	9							
07	10199	X	10180	-0-	-19	-0-	241	1	9758	2	Y	159	161	0			2
							6	4	175	9							
08	10441	X	10441	-0-	-0-	-0-	266	1	9989	2	Y	162	161	0			3
							8	4	178	9							
09	9870	X	7680	-0-	-2190	-0-	252	1	7297	2	Y	116	117	0			2
							3	4	128	9							
10	14880	X	10102	-0-	-4778	-0-	339	1	9592	2	Y	155	153	0			4
							171	9									
11	14400	X	6573	-0-	-7827	-0-	226	1	6347	2	Y	-0-	4	0			-0-

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
06	T. A.		1963	-0-	1963	4507	46	1	1880	2	Y	32	31	0			1
							2	4	35	9							
07	6242	X	1735	-0-	-4507	-0-	41	1	1664	2	Y	26	27	0			-0-
							1	4	29	9							
08	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	43	1	1616	2	Y	26	26	0			-0-
							1	4	29	9							
09	556	N	556	-0-	-0-	-0-	18	1	528	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
10	403	N	341	-0-	-62	-0-	11	1	324	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
11	390	N	364	-0-	-26	-0-	13	1	351	2	Y	-0-					-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	T. A.		1051	-0-	1051	3022	25	1	1006	2	Y	17	17	0			-0-
							1	4	19	9							
07	4072	X	1050	-0-	-3022	-0-	25	1	1006	2	Y	16	16	0			-0-
							1	4	18	9							
08	1051	X	1051	-0-	-0-	-0-	27	1	1005	2	Y	16	16	0			-0-
							1	4	18	9							
09	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	34	1	983	2	Y	16	16	0			-0-
							18	9									
10	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	37	1	1041	2	Y	17	17	0			-0-
							19	9									
*11	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	35	1	991	2	Y	-0-					-0-

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 152629 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 12729 PERF.10188 - 10198

06	1230	X	843	-0-	-387	-0-	20	1	808	2	Y	13	13	0			-0-
							1	4	14	9							
07	1271	X	725	-0-	-546	-0-	17	1	696	2	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
08	1271	X	614	-0-	-657	-0-	16	1	587	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
09	900	X	252	-0-	-648	-0-	8	1	240	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
10	713	N	357	-0-	-356	-0-	12	1	339	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
11	600	N	553	-0-	-47	-0-	19	1	534	2	Y	-0-					-0-

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 157727 COMPL. DATE 02/01/1996 TOTAL DEPTH 14190 PERF.13394 - 13744

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
07	1	X	1	-0-	-0-	1	1	2			Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 21 RRCID -> 159253 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9504 - 10205

06	1470	X	2	-0-	-1468	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
07	1395	X	1016	-0-	-379	-0-	10	1	988	2	Y	16	16	0			-0-
							18	9									
08	1023	N	810	-0-	-213	-0-	8	1	789	2	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
09	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	19	1	1711	2	Y	26	26	0			-0-
							29	9									
10	1111	X	1111	-0-	-0-	-0-	12	1	1080	2	Y	17	17	0			-0-
							19	9									
*11	1356	X	1356	-0-	-0-	-0-	16	1	1330	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 159881 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 12760 PERF.10206 - 10932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	10770	X	9066	-0-	-1704	-0-	214	1	8683	2	Y	145	143	0		3
							9	4	160	9						
07	10478	X	8915	-0-	-1563	-0-	211	1	8545	2	Y	139	140	0		2
							6	4	153	9						
08	10385	X	8680	-0-	-1705	-0-	221	1	8305	2	Y	134	134	0		2
							7	4	147	9						
09	9840	X	8333	-0-	-1507	-0-	273	1	7918	2	Y	126	126	0		2
							3	4	139	9						
10	8753	X	8753	-0-	-0-	-0-	294	1	8310	2	Y	135	133	0		4
							149	9								
*11	8294	X	8294	-0-	-0-	-0-	284	1	7951	2	Y	54	57	0		1
							59	9								

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 160397 COMPL. DATE 08/15/1996 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11716 - 12240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		1038	-0-	1038	7565	10	1	1009	2	Y	16	17	0		-0-
							1	4	18	9						
07	10497	X	2932	-0-	-7565	-0-	28	1	2851	2	Y	47	46	0		1
							1	4	52	9						
08	3937	X	773	-0-	-3164	-0-	8	1	753	2	Y	11	12	0		-0-
							12	9								
09	3810	X	1672	-0-	-2138	-0-	18	1	1626	2	Y	25	25	0		-0-
							28	9								
10	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	36	1	3180	2	Y	50	49	0		1
							55	9								
11	2850	X	2561	-0-	-289	-0-	30	1	2518	2	Y	12	13	0		-0-
							13	9								

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 165894 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 14101 PERF.10036 - 10326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2			Y	-0-				-0-
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-				-0-
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-				-0-
09	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			Y	-0-				-0-
10	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	2			Y	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

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. (I) GAS 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	4530	X	2474	-0-	-2056	-0-	24	1	2404	2	Y	40	40	0		1
							2	4	44	9						
07	4681	X	4277	-0-	-404	-0-	40	1	4161	2	Y	67	67	0		1
							2	4	74	9						
08	4650	X	1117	-0-	-3533	-0-	11	1	1086	2	Y	17	18	0		-0-
							1	4	19	9						
09	4500	X	461	-0-	-4039	-0-	5	1	448	2	Y	7	7	0		-0-
							8	9								
10	4278	X	568	-0-	-3710	-0-	6	1	552	2	Y	9	9	0		-0-
							10	9								
*11	5502	X	5502	-0-	-0-	-0-	64	1	5315	2	Y	112	110	0		2
							123	9								

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168417 COMPL. DATE 04/20/1999 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12112 - 12445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9090	X	201	-0-	-8889	-0-	2	1	196	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
07	7905	X	-0-	-0-	-7905	-0-					Y	-0-					-0-
08	5766	X	105	-0-	-5661	-0-	1	1	102	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
09	1500	X	135	-0-	-1365	-0-	1	1	132	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
10	1910	X	1910	-0-	-0-	-0-	21	1	1856	2	Y	30	29	0			1
							33	9									
*11	6674	X	6674	-0-	-0-	-0-	78	1	6469	2	Y	115	114	0			2
							127	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. (I) GAS 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	3570	X	3272	-0-	-298	-0-	31	1	3181	2	Y	53	53	0			1
							2	4	58	9							
07	3720	X	3330	-0-	-390	-0-	32	1	3240	2	Y	52	52	0			1
							1	4	57	9							
08	3720	X	2899	-0-	-821	-0-	30	1	2819	2	Y	44	44	0			1
							2	4	48	9							
09	3600	X	3201	-0-	-399	-0-	35	1	3113	2	Y	48	48	0			1
							53	9									
10	3627	X	3087	-0-	-540	-0-	34	1	3001	2	Y	47	47	0			1
							52	9									
11	3270	X	2694	-0-	-576	-0-	32	1	2650	2	Y	11	12	0			-0-
							12	9									

THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169479 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12280 - 12986

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1530	X	1359	-0-	-171	-0-	13	1	1322	2	Y	21	22	0			-0-
							1	4	23	9							
07	2759	X	1	-0-	-2758	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
08	2759	X	1995	-0-	-764	-0-	20	1	1940	2	Y	31	30	0			1
							1	4	34	9							
09	2670	X	1954	-0-	-716	-0-	21	1	1900	2	Y	30	30	0			1
							33	9									
10	2759	X	2456	-0-	-303	-0-	27	1	2388	2	Y	37	37	0			1
							41	9									
11	1920	X	1375	-0-	-545	-0-	16	1	1327	2	Y	29	29	0			1
							32	9									

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
06	3930	X	3815	-0-	-115	-0-	3771	2	44	9	N	40					170
07	4061	X	3936	-0-	-125	-0-	3895	2	41	9	N	37	172	0			35
08	4154	X	3658	-0-	-496	-0-	3647	2	11	9	N	10					45
09	4020	X	3416	-0-	-604	-0-	3394	2	22	9	N	20					65
10	4154	X	3907	-0-	-247	-0-	3850	2	57	9	N	52					117
11	3810	X	3714	-0-	-96	-0-	3684	2	30	9	N	27					144

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
DAVIS, W. J. "A" WELL #: 2 RRCID -> 172438 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 15884 PERF.13186 - 13198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		795	-0-	795	1537	19	1	761	2	Y	13	13	0			-0-
							1	4	14	9							
07	2920	X	1383	-0-	-1537	-0-	33	1	1325	2	Y	22	22	0			-0-
							1	4	24	9							
08	1094	X	1094	-0-	-0-	-0-	28	1	1046	2	Y	17	17	0			-0-
							1	4	19	9							
09	810	X	341	-0-	-469	-0-	11	1	324	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
10	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	50	1	1418	2	Y	23	22	0			1
							25	9									
*11	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	45	1	1255	2	Y	-0-	1	0			-0-

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 172471 COMPL. DATE 12/29/1998 TOTAL DEPTH 13510 PERF.12246 - 13226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	91	1	3670	2	Y	62	61	0			1
							4	4	68	9							
07	5887	X	5887	-0-	-0-	-0-	140	1	5642	2	Y	92	92	0			1
							4	4	101	9							
08	4992	X	4992	-0-	-0-	-0-	127	1	4776	2	Y	77	77	0			1
							4	4	85	9							
09	3870	X	784	-0-	-3086	-0-	26	1	745	2	Y	12	13	0			-0-
							13	9									
10	5890	X	1822	-0-	-4068	-0-	61	1	1730	2	Y	28	27	0			1
							31	9									
11	5700	X	386	-0-	-5314	-0-	13	1	358	2	Y	14	15	0			-0-
							15	9									

DAVIS, W. J. "A" WELL #: 3 RRCID -> 174031 COMPL. DATE 06/15/1999 TOTAL DEPTH 15764 PERF.14336 - 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
06	8010	X	7324	-0-	-686	-0-	173	1	7014	2	Y	117	116	0			2
							8	4	129	9							
07	8277	X	7391	-0-	-886	-0-	175	1	7083	2	Y	116	116	0			2
							5	4	128	9							
08	7874	X	7313	-0-	-561	-0-	186	1	6997	2	Y	113	113	0			2
							6	4	124	9							
09	7470	X	6304	-0-	-1166	-0-	207	1	5989	2	Y	96	96	0			2
							2	4	106	9							
10	7719	X	-0-	-0-	-7719	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
11	7320	X	4	-0-	-7316	-0-	4	2			Y	-0-					-0-

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	17
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	17
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	17
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	17
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	17
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	17

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	107	Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	107	Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	107	Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	107	Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	107	Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	107	Y	-0-	-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
JOHNSON-CYPHER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 175991 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 15508 PERF.13540 - 15188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2550	X	2215	-0-	-335	-0-	52	1	2121	2	Y	36	35	0		1
							2	4	40	9						
07	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	64	1	2592	2	Y	42	42	0		1
							2	4	46	9						
08	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	87	1	3262	2	Y	53	53	0		1
							3	4	58	9						
09	2730	X	870	-0-	-1860	-0-	29	1	827	2	Y	13	14	0		-0-
							14	9								
10	2821	X	1369	-0-	-1452	-0-	46	1	1299	2	Y	22	21	0		1
							24	9								
11	3300	X	1625	-0-	-1675	-0-	56	1	1569	2	Y	-0-	1	0		-0-

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 176080 COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 13225 PERF.11937 - 12904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	10200	X	4295	-0-	-5905	-0-	41	1	4175	2	Y	69	71	0		1
							3	4	76	9						
07	14459	X	14459	-0-	-0-	-0-	137	1	14067	2	Y	226	224	0		3
							6	4	249	9						
08	17050	X	17050	-0-	-0-	-0-	175	1	16578	2	Y	262	260	0		5
							9	4	288	9						
09	15207	X	15207	-0-	-0-	-0-	166	1	14786	2	Y	230	231	0		4
							2	4	253	9						
10	14446	X	11364	-0-	-3082	-0-	124	1	11047	2	Y	175	174	0		5
							193	9								
11	14940	X	11160	-0-	-3780	-0-	131	1	10813	2	Y	196	197	0		4
							216	9								

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 28 RRCID -> 176539 COMPL. DATE 12/07/2005 TOTAL DEPTH 12650 PERF. 9964 - 10082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	19260	X	17648	-0-	-1612	-0-	168	1	17158	2	Y	282	285	0		5
							12	4	310	9						
07	19995	X	18884	-0-	-1111	-0-	179	1	18372	2	Y	295	296	0		4
							8	4	325	9						
08	20367	X	18780	-0-	-1587	-0-	193	1	18260	2	Y	288	287	0		5
							10	4	317	9						
09	19710	X	17803	-0-	-1907	-0-	195	1	17309	2	Y	270	270	0		5
							2	4	297	9						
10	17579	X	17579	-0-	-0-	-0-	192	1	17090	2	Y	270	267	0		8
							297	9								
*11	17146	X	17146	-0-	-0-	-0-	203	1	16769	2	Y	158	163	0		3
							174	9								

DAVIS, W. J. "A" WELL #: 5 RRCID -> 177061 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 15507 PERF.14345 - 14990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	58895	X	58895	-0-	-0-	-0-	1391	1	56409	2	Y	941	931	0		17
							60	4	1035	9						
07	57464	X	57464	-0-	-0-	-0-	1362	1	55078	2	Y	898	903	0		12
							36	4	988	9						
08	54436	X	54436	-0-	-0-	-0-	1386	1	52077	2	Y	845	842	0		15
							43	4	930	9						
09	58913	X	58913	-0-	-0-	-0-	1933	1	55978	2	Y	891	891	0		15
							22	4	980	9						
10	60392	X	60392	-0-	-0-	-0-	2026	1	57343	2	Y	930	918	0		27
							1023	9								
*11	57994	X	57994	-0-	-0-	-0-	1947	1	54587	2	Y	1327	1326	0		28
							1460	9								

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591

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
06	1950	N	1770	-0-	-180	-0-	1750	2	20	9	N	18					75
07	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	2407	2	11	9	N	10					85
08	2325	N	1922	-0-	-403	-0-	1920	2	2	9	N	2					87
09	1770	N	1683	-0-	-87	-0-	1683	2			N	-0-					87
10	2418	N	2314	-0-	-104	-0-	2311	2	3	9	N	3					90
*11	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2001	2	26	9	N	24					114

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
06	1770	N	1450	-0-	-320	-0-	1430	2	20	9	N	18					124
07	1829	N	1411	-0-	-418	-0-	1390	2	21	9	N	19					143
08	1891	N	1271	-0-	-620	-0-	1232	2	39	9	N	35					178
09	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1464	2	22	9	N	20					198
10	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2034	2	42	9	N	38	185	0			51
*11	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1832	2	19	9	N	17					68

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
06	5624	X	5624	-0-	-0-	-0-	133	1	5386	2	Y	90	89	0			2
							6	4	99	9							
07	8567	X	8567	-0-	-0-	-0-	203	1	8212	2	Y	134	134	0			2
							5	4	147	9							
08	8307	X	8307	-0-	-0-	-0-	212	1	7947	2	Y	128	128	0			2
							7	4	141	9							
09	7231	X	7231	-0-	-0-	-0-	237	1	6870	2	Y	110	110	0			2
							3	4	121	9							
10	6342	X	6342	-0-	-0-	-0-	213	1	6021	2	Y	98	97	0			3
							108	9									
*11	6863	X	6863	-0-	-0-	-0-	234	1	6552	2	Y	70	72	0			1
							77	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

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
06	2880	X	2444	-0-	-436	-0-	58	1	2339	2	Y	40	39	0			1
							3	4	44	9							
07	2573	X	1758	-0-	-815	-0-	42	1	1685	2	Y	27	28	0			-0-
							1	4	30	9							
08	2573	X	1765	-0-	-808	-0-	45	1	1689	2	Y	27	27	0			-0-
							1	4	30	9							
09	2635	X	2635	-0-	-0-	-0-	86	1	2503	2	Y	41	40	0			1
							1	4	45	9							
10	2511	X	2367	-0-	-144	-0-	79	1	2248	2	Y	36	36	0			1
							40	9									
11	2430	X	952	-0-	-1478	-0-	33	1	915	2	Y	4	5	0			-0-
							4	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DARWINA D. JAMIESON WELL #: 1 RRCID -> 180748 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11194 - 12654

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	507					Y	-0-					-0-
07	507	X	-0-	-0-	-507	-0-					Y	-0-					-0-
08	814	X	814	-0-	-0-	-0-	8	1	806	2	Y	-0-					-0-
09	370	X	370	-0-	-0-	-0-	4	1	366	2	Y	-0-					-0-
10	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
11	780	X	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-					-0-

DIXIE MORTGAGE HOPKINS G.U. WELL #: 9 RRCID -> 181150 COMPL. DATE 12/11/2000 TOTAL DEPTH 12920 PERF.12335 - 12608

06	5490	X	4484	-0-	-1006	-0-	43	1	4359	2	Y	72	73	0			1
							3	4	79	9							
07	5673	X	4222	-0-	-1451	-0-	40	1	4107	2	Y	66	66	0			1
							2	4	73	9							
08	5580	X	3815	-0-	-1765	-0-	39	1	3710	2	Y	58	58	0			1
							2	4	64	9							
09	5370	X	5318	-0-	-52	-0-	58	1	5171	2	Y	80	80	0			1
							1	4	88	9							
10	6018	X	6018	-0-	-0-	-0-	66	1	5850	2	Y	93	91	0			3
							102	9									
*11	5247	X	5247	-0-	-0-	-0-	61	1	5045	2	Y	128	128	0			3
							141	9									

BELL WELL #: 2 RRCID -> 181505 COMPL. DATE 09/11/2000 TOTAL DEPTH 13860 PERF.13362 - 13530

06	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	3214	2			N	-0-					99
07	3069	X	2001	-0-	-1068	-0-	2000	2	1	9	N	1					100
08	3069	X	2551	-0-	-518	-0-	2551	2			N	-0-					100
09	2970	X	2233	-0-	-737	-0-	2227	2	6	9	N	5					105
10	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	3296	2			N	-0-					105
11	2970	X	2386	-0-	-584	-0-	2356	2	30	9	N	27	116	0			16

JAMIESON, DARWINA WELL #: 3 RRCID -> 182484 COMPL. DATE 03/04/2001 TOTAL DEPTH 14317 PERF.11767 - 13864

06	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	2994	2	76	9	N	69	193	1			67
07	1995	X	1995	-0-	-0-	-0-	1948	2	47	9	N	43					110
08	2535	X	2535	-0-	-0-	-0-	2427	2	108	9	N	98	23	0			185
09	1912	X	1912	-0-	-0-	-0-	1879	2	33	9	N	30	159	1			56
10	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	2777	2	55	9	N	50					106
*11	2175	X	2175	-0-	-0-	-0-	2050	2	125	9	N	114	80	1			140

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 183045 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 13746 PERF.10780 - 10806

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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 #: 10 RRCID -> 183285 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 12693 PERF.10710 - 11110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	3570	X	710	-0-	-2860	-0-	7	1	691	2	Y	11	12	0		-0-
							12	9								
07	3844	X	2462	-0-	-1382	-0-	23	1	2395	2	Y	39	38	0		1
							1	4	43	9						
08	3844	X	730	-0-	-3114	-0-	7	1	711	2	Y	11	12	0		-0-
							12	9								
09	6146	X	6146	-0-	-0-	-0-	67	1	5975	2	Y	94	92	0		2
							1	4	103	9						
10	4589	X	4589	-0-	-0-	-0-	50	1	4462	2	Y	70	70	0		2
							77	9								
*11	5052	X	5052	-0-	-0-	-0-	59	1	4841	2	Y	138	137	0		3
							152	9								

DAVIS, W. J. "A" WELL #: 7 RRCID -> 183393 COMPL. DATE 05/03/2001 TOTAL DEPTH 14655 PERF.14310 - 14330

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	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

06	6820	X	6820	-0-	-0-	-0-	161	1	6532	2	Y	109	108	0		2
							7	4	120	9						
07	6910	X	6910	-0-	-0-	-0-	164	1	6623	2	Y	108	109	0		1
							4	4	119	9						
08	7078	X	7078	-0-	-0-	-0-	180	1	6771	2	Y	110	109	0		2
							6	4	121	9						
09	6948	X	6948	-0-	-0-	-0-	228	1	6601	2	Y	105	105	0		2
							3	4	116	9						
10	7391	X	7391	-0-	-0-	-0-	248	1	7019	2	Y	113	112	0		3
							124	9								
*11	7174	X	7174	-0-	-0-	-0-	244	1	6843	2	Y	79	80	0		2
							87	9								

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 185377 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10050 - 12460

06	6390	X	4556	-0-	-1834	-0-	108	1	4363	2	Y	73	72	0		1
							5	4	80	9						
07	6789	X	4088	-0-	-2701	-0-	97	1	3918	2	Y	64	64	0		1
							3	4	70	9						
08	6789	X	4434	-0-	-2355	-0-	113	1	4243	2	Y	68	68	0		1
							3	4	75	9						
09	6570	X	3339	-0-	-3231	-0-	110	1	3172	2	Y	51	51	0		1
							1	4	56	9						
10	4712	X	4049	-0-	-663	-0-	136	1	3845	2	Y	62	61	0		2
							68	9								
*11	4792	X	4792	-0-	-0-	-0-	165	1	4615	2	Y	11	13	0		-0-
							12	9								

DAVIS, M. A. WELL #: 1 RRCID -> 186041 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 15683 PERF.12743 - 15447

06	1230	N	679	-0-	-551	-0-	679	2			N	-0-				-0-
07	1302	N	958	-0-	-344	-0-	958	2			N	-0-				-0-
08	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			N	-0-				-0-
09	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			N	-0-				-0-
10	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			N	-0-				-0-
11	1380	N	1200	-0-	-180	-0-	1200	2			N	-0-				-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	12	-0-	12	12	12	2			Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12					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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

	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
06	9600	X	9201	-0-	-399	-0-	217	1	8813	2	Y	147	145	0			3
							9	4	162	9							
07	9920	X	8702	-0-	-1218	-0-	206	1	8341	2	Y	136	137	0			2
							5	4	150	9							
08	8979	X	8979	-0-	-0-	-0-	229	1	8589	2	Y	140	139	0			3
							7	4	154	9							
09	9210	X	8753	-0-	-457	-0-	287	1	8318	2	Y	132	133	0			2
							3	4	145	9							
10	9335	X	9335	-0-	-0-	-0-	313	1	8864	2	Y	144	142	0			4
							158	9									
*11	8991	X	8991	-0-	-0-	-0-	308	1	8627	2	Y	51	54	0			1
							56	9									

JAMIESON, DARWINA WELL #: 2 RRCID -> 187242 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 14360 PERF.12011 - 12508

	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
06	5040	X	4267	-0-	-773	-0-	4127	2	140	9	N	127	193	0			76
07	5208	X	2863	-0-	-2345	-0-	2777	2	86	9	N	78					154
08	5084	X	3558	-0-	-1526	-0-	3473	2	85	9	N	77	35	0			196
09	4440	X	2758	-0-	-1682	-0-	2663	2	95	9	N	86	192	0			90
10	4433	X	4069	-0-	-364	-0-	3982	2	87	9	N	79					169
11	4260	X	3120	-0-	-1140	-0-	2976	2	144	9	N	131	194	0			106

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 187244 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 12720 PERF.10182 - 10404

	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
06	17473	X	17473	-0-	-0-	-0-	413	1	16735	2	Y	279	276	0			5
							18	4	307	9							
07	12989	X	10851	-0-	-2138	-0-	257	1	10401	2	Y	169	172	0			2
							7	4	186	9							
08	13299	X	7224	-0-	-6075	-0-	184	1	6911	2	Y	112	112	0			2
							6	4	123	9							
09	17460	X	7670	-0-	-9790	-0-	252	1	7287	2	Y	116	116	0			2
							3	4	128	9							
10	8440	X	8440	-0-	-0-	-0-	283	1	8014	2	Y	130	128	0			4
							143	9									
*11	13393	X	13393	-0-	-0-	-0-	461	1	12932	2	Y	-0-	4	0			-0-

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
06	4800	X	1829	-0-	-2971	-0-	43	1	1751	2	Y	30	29	0			1
							2	4	33	9							
07	5624	X	5624	-0-	-0-	-0-	133	1	5391	2	Y	87	87	0			1
							4	4	96	9							
08	4960	X	1524	-0-	-3436	-0-	39	1	1459	2	Y	23	24	0			-0-
							1	4	25	9							
09	2400	X	1530	-0-	-870	-0-	50	1	1454	2	Y	23	23	0			-0-
							1	4	25	9							
10	5611	X	1698	-0-	-3913	-0-	57	1	1611	2	Y	27	26	0			1
							30	9									
11	5430	X	1739	-0-	-3691	-0-	60	1	1679	2	Y	-0-	1	0			-0-

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
06	T. A.		697	-0-	697	2801	7	1	678	2	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
07	2808	X	7	-0-	-2801	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
08	2852	X	1793	-0-	-1059	-0-	18	1	1744	2	Y	27	27	0			-0-
							1	4	30	9							
09	1200	X	12	-0-	-1188	-0-	11	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
10	2553	X	2553	-0-	-0-	-0-	28	1	2482	2	Y	39	38	0			1
							43	9									
11	1740	X	1701	-0-	-39	-0-	20	1	1666	2	Y	14	15	0			-0-
							15	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
06	5167	X	5167	-0-	-0-	-0-	122	1	4950	2	Y	82	81	0			1
							5	4	90	9							
07	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	78	1	3142	2	Y	52	52	0			1
							2	4	57	9							
08	2566	X	2566	-0-	-0-	-0-	65	1	2455	2	Y	40	40	0			1
							2	4	44	9							
09	5160	X	230	-0-	-4930	-0-	8	1	219	2	Y	3	4	0			-0-
							3	9									
10	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					Y	-0-					-0-
*11	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	126	1	3523	2	Y	52	51	0			1
							57	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
06	60	X	25	-0-	-35	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
07	62	X	2	-0-	-60	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
08	68	X	68	-0-	-0-	-0-	1	1	66	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
09	60	X	6	-0-	-54	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
10	62	X	5	-0-	-57	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
*11	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	35	1	2922	2	Y	-0-					-0-

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
06	11619	X	11619	-0-	-0-	-0-	274	1	11129	2	Y	185	183	0			3
							12	4	204	9							
07	12225	X	12225	-0-	-0-	-0-	290	1	11716	2	Y	192	192	0			3
							8	4	211	9							
08	12576	X	12576	-0-	-0-	-0-	320	1	12031	2	Y	195	194	0			4
							10	4	215	9							
09	11610	X	8529	-0-	-3081	-0-	280	1	8105	2	Y	128	130	0			2
							3	4	141	9							
10	10106	X	5824	-0-	-4282	-0-	195	1	5530	2	Y	90	89	0			3
							99	9									
11	9780	X	5341	-0-	-4439	-0-	184	1	5157	2	Y	-0-	3	0			-0-

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
06	1980	N	235	-0-	-1745	-0-	2	1	229	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
07	2046	N	5	-0-	-2041	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
08	279	N	2	-0-	-277	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
09	240	N	1	-0-	-239	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
10	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	6	X	4	-0-	-2	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
07	11	X	1	-0-	-10	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
08	11	X	3	-0-	-8	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
09	11	X	7	-0-	-4	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
10	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
11	4	X	1	-0-	-3	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

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
06	10020	X	9534	-0-	-486	-0-	91	1	9269	2	Y	153	154	0			3
							6	4	168	9							
07	10354	X	9423	-0-	-931	-0-	89	1	9168	2	Y	147	148	0			2
							4	4	162	9							
08	10509	X	9454	-0-	-1055	-0-	97	1	9191	2	Y	146	145	0			3
							5	4	161	9							
09	10170	X	9740	-0-	-430	-0-	106	1	9470	2	Y	148	148	0			3
							1	4	163	9							
10	10509	X	9464	-0-	-1045	-0-	103	1	9201	2	Y	145	144	0			4
							160	9									
11	9540	X	8971	-0-	-569	-0-	107	1	8833	2	Y	28	31	0			1
							31	9									

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	65					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	65					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	65					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	65					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	65					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	65					Y	-0-					-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
06	4440	X	4267	-0-	-173	-0-	4144	2	123	9	N	112					188
07	5673	X	3591	-0-	-2082	-0-	3427	2	164	9	N	149	189	0			148
08	5673	X	4413	-0-	-1260	-0-	4264	2	149	9	N	135	42	0			241
09	5490	X	3538	-0-	-1952	-0-	3417	2	121	9	N	110	190	0			161
10	5332	X	5198	-0-	-134	-0-	5041	2	157	9	N	143	191	0			113
11	4260	X	3194	-0-	-1066	-0-	3105	2	89	9	N	81	138	0			56

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
06	8850	X	5923	-0-	-2927	-0-	57	1	5757	2	Y	95	96	0			2
							4	4	105	9							
07	8835	X	3750	-0-	-5085	-0-	35	1	3648	2	Y	59	60	0			1
							2	4	65	9							
08	8587	X	3653	-0-	-4934	-0-	37	1	3552	2	Y	56	56	0			1
							2	4	62	9							
09	8310	X	5155	-0-	-3155	-0-	56	1	5012	2	Y	78	78	0			1
							1	4	86	9							
10	7533	X	5627	-0-	-1906	-0-	61	1	5471	2	Y	86	85	0			2
							95	9									
*11	7524	X	7524	-0-	-0-	-0-	88	1	7263	2	Y	157	156	0			3
							173	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	2940	X	608	-0-	-2332	-0-	6	1	592	2	Y	9	10	0			-0-
							10	9									
07	3193	X	1066	-0-	-2127	-0-	10	1	1037	2	Y	17	17	0			-0-
							19	9									
08	3193	X	858	-0-	-2335	-0-	9	1	835	2	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
09	3090	X	1360	-0-	-1730	-0-	15	1	1323	2	Y	20	20	0			-0-
							22	9									
10	2263	X	830	-0-	-1433	-0-	9	1	807	2	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
11	1020	X	420	-0-	-600	-0-	5	1	406	2	Y	8	8	0			-0-
							9	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	7349					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	7349					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	7349					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	7349					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	7349					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	7349					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
06	19297	X	19297	-0-	-0-	-0-	456	1	18481	2	Y	309	305	0	6
							20	4	340	9					
07	18441	X	18441	-0-	-0-	-0-	437	1	17675	2	Y	288	290	0	4
							12	4	317	9					
08	18496	X	18496	-0-	-0-	-0-	471	1	17694	2	Y	287	286	0	5
							15	4	316	9					
09	18684	X	18684	-0-	-0-	-0-	613	1	17753	2	Y	283	283	0	5
							7	4	311	9					
10	19800	X	19800	-0-	-0-	-0-	664	1	18800	2	Y	305	301	0	9
							336	9							
*11	19124	X	19124	-0-	-0-	-0-	654	1	18353	2	Y	106	113	0	2
							117	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
06	7050	X	1872	-0-	-5178	-0-	18	1	1820	2	Y	30	31	0	1
							1	4	33	9					
07	7285	X	923	-0-	-6362	-0-	9	1	899	2	Y	14	15	0	-0-
							15	9							
08	6231	X	3226	-0-	-3005	-0-	33	1	3136	2	Y	50	49	0	1
							2	4	55	9					
09	6030	X	4042	-0-	-1988	-0-	44	1	3931	2	Y	61	61	0	1
							67	9							
10	4309	X	3771	-0-	-538	-0-	41	1	3666	2	Y	58	57	0	2
							64	9							
*11	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	41	1	3411	2	Y	61	62	0	1
							67	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	EOM BALANCE
06	2010	N	1933	-0-	-77	-0-	1801	2	132	9	N	120			193
07	2015	N	1318	-0-	-697	-0-	1166	2	152	9	N	138	192	0	139
08	1922	N	1568	-0-	-354	-0-	1455	2	113	9	N	103	35	0	207
09	1920	N	1243	-0-	-677	-0-	1113	2	130	9	N	118	191	0	134
10	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1665	2	132	9	N	120			254
11	1530	N	1308	-0-	-222	-0-	1172	2	136	9	N	124	270	0	108

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 41 RRCID -> 201080 COMPL. DATE 11/03/2013 TOTAL DEPTH 12415 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	EOM BALANCE
06	5040	X	4436	-0-	-604	-0-	42	1	4313	2	Y	71	71	0	1
							3	4	78	9					
07	5084	X	2540	-0-	-2544	-0-	24	1	2471	2	Y	40	40	0	1
							1	4	44	9					
08	5084	X	4300	-0-	-784	-0-	44	1	4182	2	Y	65	65	0	1
							2	4	72	9					
09	4830	X	3999	-0-	-831	-0-	44	1	3888	2	Y	61	61	0	1
							67	9							
10	4588	X	3953	-0-	-635	-0-	43	1	3843	2	Y	61	60	0	2
							67	9							
11	4440	X	3630	-0-	-810	-0-	43	1	3544	2	Y	39	40	0	1
							43	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 202163 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 13545 PERF.12028 - 12388

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		531	-0-	531	1420	13	1	508	2	Y	8	8	0			-0-
							1	4	9	9							
07	1737	X	317	-0-	-1420	-0-	8	1	303	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
08	558	X	418	-0-	-140	-0-	11	1	400	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
09	540	X	472	-0-	-68	-0-	15	1	449	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
10	623	N	623	-0-	-0-	-0-	21	1	592	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
11	390	N	214	-0-	-176	-0-	7	1	206	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 43 RRCID -> 202736 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11580 - 11896

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7860	X	7335	-0-	-525	-0-	70	1	7131	2	Y	117	118	0			2
							5	4	129	9							
07	8122	X	5110	-0-	-3012	-0-	48	1	4972	2	Y	80	81	0			1
							2	4	88	9							
08	8122	X	5895	-0-	-2227	-0-	60	1	5732	2	Y	91	90	0			2
							3	4	100	9							
09	7830	X	6943	-0-	-887	-0-	76	1	6750	2	Y	105	105	0			2
							1	4	116	9							
10	8091	X	6979	-0-	-1112	-0-	76	1	6785	2	Y	107	106	0			3
							118	9									
11	7350	X	6531	-0-	-819	-0-	77	1	6385	2	Y	63	65	0			1
							69	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 42 RRCID -> 202990 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 12473 PERF.11778 - 11858

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1140	X	129	-0-	-1011	-0-	1	1	126	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
07	1178	X	913	-0-	-265	-0-	9	1	889	2	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
08	1178	X	125	-0-	-1053	-0-	1	1	122	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
09	480	X	42	-0-	-438	-0-	41	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
10	899	X	113	-0-	-786	-0-	1	1	110	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
11	870	X	133	-0-	-737	-0-	2	1	129	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 203553 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 13347 PERF.12184 - 12488

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7290	X	1725	-0-	-5565	-0-	16	1	1678	2	Y	27	28	0			-0-
							1	4	30	9							
07	7533	X	2138	-0-	-5395	-0-	20	1	2081	2	Y	33	33	0			-0-
							1	4	36	9							
08	1829	X	43	-0-	-1786	-0-	42	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
09	6112	X	6112	-0-	-0-	-0-	67	1	5942	2	Y	93	91	0			2
							1	4	102	9							
10	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	51	1	4580	2	Y	72	72	0			2
							79	9									
11	2070	X	1450	-0-	-620	-0-	17	1	1425	2	Y	7	9	0			-0-
							8	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
06	T. A.		360	-0-	360	1479	3	1	350	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
07	2196	X	717	-0-	-1479	-0-	7	1	698	2	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
08	465	N	443	-0-	-22	-0-	5	1	430	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
09	447	N	447	-0-	-0-	-0-	5	1	434	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
10	713	X	541	-0-	-172	-0-	6	1	526	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
11	690	X	482	-0-	-208	-0-	6	1	458	2	Y	16	16	0			-0-
							18	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 45 RRCID -> 205913 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10500 - 10508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3510	X	1705	-0-	-1805	-0-	16	1	1658	2	Y	27	28	0			-0-
							1	4	30	9							
07	3720	X	2432	-0-	-1288	-0-	23	1	2366	2	Y	38	38	0			-0-
							1	4	42	9							
08	3720	X	2354	-0-	-1366	-0-	24	1	2288	2	Y	37	36	0			1
							1	4	41	9							
09	3600	X	2411	-0-	-1189	-0-	26	1	2344	2	Y	37	37	0			1
							41	9									
10	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	43	1	3871	2	Y	61	60	0			2
							67	9									
*11	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-	32	1	2665	2	Y	42	43	0			1
							46	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. (I) GAS 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	T. A.		3280	-0-	3280	10634	77	1	3142	2	Y	53	52	0			1
							3	4	58	9							
07	19519	X	8885	-0-	-10634	-0-	211	1	8515	2	Y	139	138	0			2
							6	4	153	9							
08	5981	X	5981	-0-	-0-	-0-	152	1	5722	2	Y	93	93	0			2
							5	4	102	9							
09	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	134	1	3886	2	Y	61	62	0			1
							2	4	67	9							
10	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	112	1	3171	2	Y	51	51	0			1
							56	9									
11	2460	X	2354	-0-	-106	-0-	81	1	2273	2	Y	-0-	1	0			-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 46 RRCID -> 208623 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11740 - 11746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		2178	-0-	2178	8402	21	1	2117	2	Y	35	35	0			1
							1	4	39	9							
07	10435	X	2033	-0-	-8402	-0-	19	1	1979	2	Y	31	32	0			-0-
							1	4	34	9							
08	3720	X	1311	-0-	-2409	-0-	13	1	1275	2	Y	20	20	0			-0-
							1	4	22	9							
09	3600	X	985	-0-	-2615	-0-	11	1	957	2	Y	15	15	0			-0-
							17	9									
10	2480	X	1090	-0-	-1390	-0-	12	1	1059	2	Y	17	17	0			-0-
							19	9									
11	2190	X	970	-0-	-1220	-0-	12	1	954	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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. (I) GAS 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	9990	X	9174	-0-	-816	-0-	88	1	8918	2	Y	147	148	0			3
							6	4	162	9							
07	10323	X	8533	-0-	-1790	-0-	81	1	8303	2	Y	133	134	0			2
							3	4	146	9							
08	10168	X	9438	-0-	-730	-0-	97	1	9176	2	Y	145	144	0			3
							5	4	160	9							
09	9840	X	8853	-0-	-987	-0-	97	1	8609	2	Y	133	134	0			2
							1	4	146	9							
10	10168	X	8487	-0-	-1681	-0-	93	1	8250	2	Y	131	129	0			4
							144	9									
11	9180	X	8554	-0-	-626	-0-	98	1	8064	2	Y	356	353	0			7
							392	9									

THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 209875 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 14310 PERF.12460 - 12766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6000	X	3432	-0-	-2568	-0-	81	1	3288	2	Y	54	54	0			1
							4	4	59	9							
07	6107	X	5343	-0-	-764	-0-	127	1	5122	2	Y	83	83	0			1
							3	4	91	9							
08	5425	X	4882	-0-	-543	-0-	124	1	4670	2	Y	76	76	0			1
							4	4	84	9							
09	5250	X	3646	-0-	-1604	-0-	120	1	3463	2	Y	56	56	0			1
							1	4	62	9							
10	5394	X	3812	-0-	-1582	-0-	128	1	3619	2	Y	59	58	0			2
							65	9									
11	5160	X	4576	-0-	-584	-0-	155	1	4338	2	Y	75	75	0			2
							83	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
06	7920	X	1374	-0-	-6546	-0-	13	1	1336	2	Y	22	24	0			-0-
							1	4	24	9							
07	8122	X	3263	-0-	-4859	-0-	31	1	3174	2	Y	52	51	0			1
							1	4	57	9							
08	8122	X	2059	-0-	-6063	-0-	21	1	2002	2	Y	32	32	0			1
							1	4	35	9							
09	7860	X	1884	-0-	-5976	-0-	21	1	1832	2	Y	28	29	0			-0-
							31	9									
10	5301	X	1687	-0-	-3614	-0-	18	1	1639	2	Y	27	26	0			1
							30	9									
*11	11453	X	11453	-0-	-0-	-0-	128	1	10571	2	Y	685	672	0			14
							754	9									

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
06	930	X	369	-0-	-561	-0-	4	1	358	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
07	1705	X	8	-0-	-1697	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
08	1705	X	863	-0-	-842	-0-	9	1	840	2	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
09	1650	X	825	-0-	-825	-0-	9	1	802	2	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
10	992	X	656	-0-	-336	-0-	7	1	638	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
11	840	X	355	-0-	-485	-0-	4	1	350	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
06	360	N	14	-0-	-346	-0-	6	1	8	9	Y	7	7	0			-0-
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
09	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	9189	X	9189	-0-	-0-	-0-	88	1	8933	2	Y	147	148	0			3
							6	4	162	9							
07	8179	X	8179	-0-	-0-	-0-	77	1	7958	2	Y	128	129	0			2
							3	4	141	9							
08	8777	X	8777	-0-	-0-	-0-	90	1	8535	2	Y	134	134	0			2
							5	4	147	9							
09	7997	X	7997	-0-	-0-	-0-	87	1	7776	2	Y	121	121	0			2
							1	4	133	9							
10	10416	X	7020	-0-	-3396	-0-	77	1	6824	2	Y	108	107	0			3
							119	9									
11	9180	X	6960	-0-	-2220	-0-	81	1	6737	2	Y	129	129	0			3
							142	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
06	1727	X	1727	-0-	-0-	-0-	16	1	1680	2	Y	27	27	0			-0-
							1	4	30	9							
07	1705	X	834	-0-	-871	-0-	8	1	812	2	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
08	1643	X	9	-0-	-1634	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
09	1740	X	1	-0-	-1739	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
10	1798	X	28	-0-	-1770	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
11	1740	X	1	-0-	-1739	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

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
06	5190	X	17	-0-	-5173	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
07	5363	X	15	-0-	-5348	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
08	5363	X	8	-0-	-5355	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
09	2220	X	4	-0-	-2216	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
10	62	X	3	-0-	-59	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	3510	X	2411	-0-	-1099	-0-	23	1	2343	2	Y	39	39	0			1
							2	4	43	9							
07	3627	X	3267	-0-	-360	-0-	31	1	3179	2	Y	51	51	0			1
							1	4	56	9							
08	3627	X	1993	-0-	-1634	-0-	20	1	1938	2	Y	31	31	0			1
							1	4	34	9							
09	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	35	1	3155	2	Y	49	49	0			1
							54	9									
10	3255	X	2382	-0-	-873	-0-	26	1	2316	2	Y	36	36	0			1
							40	9									
11	3150	X	2225	-0-	-925	-0-	26	1	2132	2	Y	61	61	0			1
							67	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
06	3750	X	1564	-0-	-2186	-0-	15	1	1520	2	Y	25	26	0		-0-
							1	4	28	9						
07	3875	X	143	-0-	-3732	-0-	1	1	139	2	Y	3	3	0		-0-
							3	9								
08	3875	X	557	-0-	-3318	-0-	6	1	542	2	Y	8	8	0		-0-
							9	9								
09	3510	X	2567	-0-	-943	-0-	28	1	2496	2	Y	39	38	0		1
							43	9								
10	2418	X	1526	-0-	-892	-0-	17	1	1484	2	Y	23	23	0		1
							25	9								
*11	2655	X	2655	-0-	-0-	-0-	31	1	2602	2	Y	20	21	0		-0-
							22	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
06	7801	X	7801	-0-	-0-	-0-	184	1	7473	2	Y	124	123	0		2
							8	4	136	9						
07	7870	X	7870	-0-	-0-	-0-	187	1	7542	2	Y	124	124	0		2
							5	4	136	9						
08	7546	X	7546	-0-	-0-	-0-	192	1	7219	2	Y	117	117	0		2
							6	4	129	9						
09	6688	X	6688	-0-	-0-	-0-	219	1	6355	2	Y	102	102	0		2
							2	4	112	9						
10	7099	X	6296	-0-	-803	-0-	211	1	5978	2	Y	97	96	0		3
							107	9								
11	6870	X	5185	-0-	-1685	-0-	175	1	4898	2	Y	102	103	0		2
							112	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
06	5940	X	5716	-0-	-224	-0-	55	1	5556	2	Y	92	91	0		2
							4	4	101	9						
07	6138	X	224	-0-	-5914	-0-	2	1	219	2	Y	3	5	0		-0-
							3	9								
08	5890	X	4526	-0-	-1364	-0-	46	1	4402	2	Y	69	68	0		1
							2	4	76	9						
09	5730	X	4473	-0-	-1257	-0-	49	1	4349	2	Y	68	68	0		1
							75	9								
10	5921	X	5609	-0-	-312	-0-	61	1	5453	2	Y	86	85	0		2
							95	9								
11	5730	X	4167	-0-	-1563	-0-	50	1	4110	2	Y	6	8	0		-0-
							7	9								

BTLT A WELL #: 5 RRCID -> 225205 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 11926 PERF. 8974 - 10154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	21943	X	21943	-0-	-0-	-0-	21467	2	476	9	N	433	578	0		99
07	25619	X	25619	-0-	-0-	-0-	25234	2	385	9	N	350	367	0		82
08	24005	X	24005	-0-	-0-	-0-	23676	2	329	9	N	299	186	0		195
09	20195	X	20195	-0-	-0-	-0-	19900	2	295	9	N	268	385	0		78
10	21305	X	21305	-0-	-0-	-0-	21021	2	284	9	N	258	194	0		142
*11	19957	X	19957	-0-	-0-	-0-	19696	2	261	9	N	237	194	0		185

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 225282 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 12060 PERF.10091 - 10375

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(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
06	10620	X	8383	-0-		-2237	-0-		80	1	8150	2	Y	134	136	0			2
									6	4	147	9							
07	14569	X	14569	-0-		-0-	-0-		138	1	14174	2	Y	228	227	0			3
									6	4	251	9							
08	14371	X	14371	-0-		-0-	-0-		147	1	13973	2	Y	221	220	0			4
									8	4	243	9							
09	12554	X	12554	-0-		-0-	-0-		137	1	12207	2	Y	190	191	0			3
									1	4	209	9							
10	14570	X	11332	-0-		-3238	-0-		124	1	11015	2	Y	175	173	0			5
									193	9									
11	14100	X	11834	-0-		-2266	-0-		141	1	11652	2	Y	37	41	0			1
									41	9									

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 226014 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 13091 PERF.12244 - 12422

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(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
06	12488	X	12488	-0-		-0-	-0-		295	1	11960	2	Y	200	197	0			4
									13	4	220	9							
07	10954	X	10954	-0-		-0-	-0-		260	1	10499	2	Y	171	173	0			2
									7	4	188	9							
08	11128	X	11128	-0-		-0-	-0-		283	1	10646	2	Y	173	172	0			3
									9	4	190	9							
09	12240	X	12240	-0-		-0-	-0-		402	1	11629	2	Y	185	185	0			3
									5	4	204	9							
10	12993	X	12993	-0-		-0-	-0-		436	1	12337	2	Y	200	197	0			6
									220	9									
11	11400	X	11174	-0-		-226	-0-		384	1	10772	2	Y	16	22	0			-0-
									18	9									

BTLT B WELL #: 6 RRCID -> 226133 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 11138 PERF.10716 - 10960

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(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
06	6900	X	6266	-0-		-634	-0-		6210	2	56	9	Y	51	59	1			16
07	7130	X	7016	-0-		-114	-0-		6964	2	52	9	Y	47	23	0	33	1	7
08	7951	X	7951	-0-		-0-	-0-		7817	2	134	9	Y	122	83	0			46
09	6960	X	5020	-0-		-1940	-0-		4833	2	187	9	Y	170	165	0			51
10	7192	X	6758	-0-		-434	-0-		6537	2	221	9	Y	201	193	0			59
11	7680	X	6405	-0-		-1275	-0-		6195	2	210	9	Y	191	194	0			56

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 53 RRCID -> 226488 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11516 - 11530

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(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
06	8100	X	6510	-0-		-1590	-0-		62	1	6330	2	Y	104	105	0			2
									4	4	114	9							
07	8153	X	5434	-0-		-2719	-0-		51	1	5287	2	Y	85	86	0			1
									2	4	94	9							
08	7812	X	6728	-0-		-1084	-0-		69	1	6541	2	Y	104	103	0			2
									4	4	114	9							
09	7230	X	6776	-0-		-454	-0-		74	1	6588	2	Y	103	103	0			2
									1	4	113	9							
10	6820	X	5099	-0-		-1721	-0-		56	1	4957	2	Y	78	78	0			2
									86	9									
11	6510	X	4561	-0-		-1949	-0-		54	1	4499	2	Y	7	9	0			-0-
									8	9									

BTLT B WELL #: 7 RRCID -> 226757 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 9904 - 10814

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
06	9390	X	8515	-0-		-875	-0-		8467	2	48	9	Y	44	51	1			14
07	9982	X	7644	-0-		-2338	-0-		7599	2	45	9	Y	41	20	0	29	1	6
08	9982	X	7700	-0-		-2282	-0-		7638	2	62	9	Y	56	41	0			21
09	9660	X	6412	-0-		-3248	-0-		6353	2	59	9	Y	54	59	0			16
10	9083	X	5564	-0-		-3519	-0-		5492	2	72	9	Y	65	62	0			19
11	8520	X	6942	-0-		-1578	-0-		6872	2	70	9	Y	64	64	0			19

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
06	8280	X	7292	-0-	-988	-0-	70	1	7088	2	Y	117	118	0			2
							5	4	129	9							
07	8556	X	7276	-0-	-1280	-0-	69	1	7080	2	Y	113	114	0			1
							3	4	124	9							
08	8370	X	7275	-0-	-1095	-0-	75	1	7073	2	Y	112	111	0			2
							4	4	123	9							
09	8100	X	6991	-0-	-1109	-0-	76	1	6797	2	Y	106	106	0			2
							1	4	117	9							
10	8370	X	7053	-0-	-1317	-0-	77	1	6857	2	Y	108	107	0			3
							119	9									
11	7290	X	6843	-0-	-447	-0-	77	1	6401	2	Y	332	328	0			7
							365	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BTLT B WELL #: 9 RRCID -> 232015 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9486 - 10028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5640	X	4430	-0-	-1210	-0-	4430	2			Y	-0-					7
07	4836	X	4655	-0-	-181	-0-	4651	2	4	9	Y	4	11	0			-0-
08	4929	X	4309	-0-	-620	-0-	4309	2			Y	-0-					-0-
09	4770	X	3815	-0-	-955	-0-	3815	2			Y	-0-					-0-
10	4929	X	4090	-0-	-839	-0-	4090	2			Y	-0-					-0-
11	4500	X	3919	-0-	-581	-0-	3919	2			Y	-0-					-0-

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
06	T. A.		8252	-0-	8252	29466	195	1	7904	2	Y	132	131	0			2
							8	4	145	9							
07	39428	X	9962	-0-	-29466	-0-	236	1	9548	2	Y	156	156	0			2
							6	4	172	9							
08	12710	X	8636	-0-	-4074	-0-	220	1	8262	2	Y	134	134	0			2
							7	4	147	9							
09	11010	X	6403	-0-	-4607	-0-	210	1	6083	2	Y	98	98	0			2
							2	4	108	9							
10	10199	X	6314	-0-	-3885	-0-	212	1	5995	2	Y	97	96	0			3
							107	9									
11	9630	X	7226	-0-	-2404	-0-	248	1	6954	2	Y	22	25	0			-0-
							24	9									

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
06	6450	X	5302	-0-	-1148	-0-	125	1	5078	2	Y	85	84	0			2
							5	4	94	9							
07	6665	X	4401	-0-	-2264	-0-	104	1	4219	2	Y	68	69	0			1
							3	4	75	9							
08	6665	X	5371	-0-	-1294	-0-	137	1	5138	2	Y	84	83	0			2
							4	4	92	9							
09	5700	X	3816	-0-	-1884	-0-	125	1	3627	2	Y	57	58	0			1
							1	4	63	9							
10	5890	X	5089	-0-	-801	-0-	171	1	4832	2	Y	78	77	0			2
							86	9									
11	5310	X	4865	-0-	-445	-0-	164	1	4602	2	Y	90	90	0			2
							99	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
06	6450	X	4455	-0-	-1995	-0-	42	1	4332	2	Y	71	71	0			1
							3	4	78	9							
07	6665	X	1624	-0-	-5041	-0-	15	1	1580	2	Y	25	26	0			-0-
							1	4	28	9							
08	6014	X	4043	-0-	-1971	-0-	41	1	3932	2	Y	62	61	0			1
							2	4	68	9							
09	6388	X	6388	-0-	-0-	-0-	70	1	6210	2	Y	97	96	0			2
							1	4	107	9							
10	4619	X	1900	-0-	-2719	-0-	21	1	1847	2	Y	29	30	0			1
							32	9									
*11	5156	X	5156	-0-	-0-	-0-	60	1	5002	2	Y	85	84	0			2
							94	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
06	4050	X	2501	-0-	-1549	-0-	24	1	2430	2	Y	41	41	0			1
							2	4	45	9							
07	4960	X	3599	-0-	-1361	-0-	34	1	3502	2	Y	56	56	0			1
							1	4	62	9							
08	4960	X	1589	-0-	-3371	-0-	16	1	1546	2	Y	24	25	0			-0-
							1	4	26	9							
09	5494	X	5494	-0-	-0-	-0-	60	1	5342	2	Y	83	82	0			1
							1	4	91	9							
10	3596	X	3498	-0-	-98	-0-	38	1	3399	2	Y	55	54	0			2
							61	9									
*11	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	41	1	3407	2	Y	110	110	0			2
							121	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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	12	0			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 58 RRCID -> 237125 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9336 - 10601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8250	X	3974	-0-	-4276	-0-	38	1	3863	2	Y	64	65	0			1
							3	4	70	9							
07	9463	X	9463	-0-	-0-	-0-	90	1	9206	2	Y	148	147	0			2
							4	4	163	9							
08	8773	X	6889	-0-	-1884	-0-	71	1	6697	2	Y	106	106	0			2
							4	4	117	9							
09	8490	X	7456	-0-	-1034	-0-	81	1	7250	2	Y	113	113	0			2
							1	4	124	9							
10	9455	X	8248	-0-	-1207	-0-	90	1	8018	2	Y	127	125	0			4
							140	9									
11	9150	X	7658	-0-	-1492	-0-	91	1	7486	2	Y	74	76	0			2
							81	9									

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
06	1740	N	1477	-0-	-263	-0-	1444	2	33	9	Y	30	40	0			26
07	1519	N	1432	-0-	-87	-0-	1408	2	24	9	Y	22					48
08	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1478	2	21	9	Y	19	43	0			24
09	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1638	2	15	9	Y	14	27	0			11
10	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1558	2	9	9	Y	8					19
*11	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1496	2	14	9	Y	13	18	0			14

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
06	3810	X	2821	-0-	-989	-0-	2784	2	37	9	Y	34	38	0			17
07	4278	X	2673	-0-	-1605	-0-	2648	2	25	9	Y	23	33	0			7
08	4278	X	2908	-0-	-1370	-0-	2895	2	13	9	Y	12	12	0			7
09	4140	X	2849	-0-	-1291	-0-	2849	2			Y	-0-	7	0			-0-
10	3875	X	2060	-0-	-1815	-0-	2060	2			Y	-0-					-0-
11	2820	X	1781	-0-	-1039	-0-	1781	2			Y	-0-					-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 60 RRCID -> 241000 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 10967 PERF. 9485 - 10370

06	27086	X	27086	-0-	-0-	-0-	258	1	26334	2	Y	433	438	0			8
							18	4	476	9							
07	25271	X	25271	-0-	-0-	-0-	239	1	24587	2	Y	395	398	0			5
							10	4	435	9							
08	23860	X	23860	-0-	-0-	-0-	245	1	23198	2	Y	367	365	0			7
							13	4	404	9							
09	22504	X	22504	-0-	-0-	-0-	246	1	21882	2	Y	340	341	0			6
							2	4	374	9							
10	26009	X	24084	-0-	-1925	-0-	263	1	23413	2	Y	371	366	0			11
							408	9									
*11	29063	X	29063	-0-	-0-	-0-	344	1	28416	2	Y	275	280	0			6
							303	9									

BTLT WELL #: C 2 RRCID -> 241007 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 12463 PERF.10958 - 11770

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 57 RRCID -> 241531 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 10835 PERF. 8990 - 9980

06	7920	X	7582	-0-	-338	-0-	72	1	7372	2	Y	121	122	0			2
							5	4	133	9							
07	8184	X	7193	-0-	-991	-0-	68	1	6999	2	Y	112	113	0			1
							3	4	123	9							
08	8370	X	7939	-0-	-431	-0-	81	1	7720	2	Y	122	121	0			2
							4	4	134	9							
09	8100	X	7406	-0-	-694	-0-	81	1	7201	2	Y	112	112	0			2
							1	4	123	9							
10	8672	X	8672	-0-	-0-	-0-	95	1	8430	2	Y	134	132	0			4
							147	9									
11	7680	X	6810	-0-	-870	-0-	80	1	6586	2	Y	131	132	0			3
							144	9									

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 241952 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 14950 PERF.12902 - 12910

06	9930	X	7729	-0-	-2201	-0-	183	1	7403	2	Y	123	122	0			2
							8	4	135	9							
07	11873	X	9012	-0-	-2861	-0-	214	1	8637	2	Y	141	141	0			2
							6	4	155	9							
08	11873	X	7958	-0-	-3915	-0-	203	1	7614	2	Y	123	123	0			2
							6	4	135	9							
09	11490	X	7915	-0-	-3575	-0-	260	1	7520	2	Y	120	120	0			2
							3	4	132	9							
10	10371	X	10371	-0-	-0-	-0-	348	1	9847	2	Y	160	157	0			5
							176	9									
*11	9846	X	9846	-0-	-0-	-0-	338	1	9479	2	Y	26	30	0			1
							29	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		4358	-0-	4358	11270	103	1	4174	2	Y	70	69	0			1
							4	4	77	9							
07	15122	X	3852	-0-	-11270	-0-	91	1	3692	2	Y	61	61	0			1
							2	4	67	9							
08	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	97	1	3653	2	Y	59	59	0			1
							3	4	65	9							
09	4350	X	2808	-0-	-1542	-0-	92	1	2668	2	Y	43	43	0			1
							1	4	47	9							
10	4495	X	4350	-0-	-145	-0-	146	1	4130	2	Y	67	66	0			2
							74	9									
11	4350	X	3664	-0-	-686	-0-	125	1	3495	2	Y	40	41	0			1
							44	9									

BTLT WELL #: D 2 RRCID -> 242083 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 12140 PERF. 9740 - 10922

06	T. A.		8471	-0-	8471	26530	8322	2	149	9	Y	135	152	0			67
07	35383	X	8853	-0-	-26530	-0-	8752	2	101	9	Y	92	131	0			28
08	9393	X	8181	-0-	-1212	-0-	8120	2	61	9	Y	55	50	0			33
09	8940	X	7707	-0-	-1233	-0-	7659	2	48	9	Y	44	68	0			9
10	9114	X	7233	-0-	-1881	-0-	7174	2	59	9	Y	54	40	0			23
11	8580	X	8000	-0-	-580	-0-	7957	2	43	9	Y	39	36	0			26

BTLT WELL #: F 1 RRCID -> 243258 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 11970 PERF.10718 - 11470

06	750	N	745	-0-	-5	-0-	745	2			Y	-0-					-0-
07	620	N	557	-0-	-63	-0-	557	2			Y	-0-					-0-
08	775	N	741	-0-	-34	-0-	741	2			Y	-0-					-0-
09	750	N	645	-0-	-105	-0-	645	2			Y	-0-					-0-
10	558	N	397	-0-	-161	-0-	397	2			Y	-0-					-0-
11	720	N	429	-0-	-291	-0-	429	2			Y	-0-					-0-

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 243887 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13000 PERF.12402 - 12468

06	T. A.		703	-0-	703	1169	17	1	673	2	Y	11	11	0			-0-
							1	4	12	9							
07	1176	X	7	-0-	-1169	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
08	558	N	558	-0-	-0-	-0-	14	1	534	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
09	690	N	648	-0-	-42	-0-	21	1	616	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
*11	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	46	1	1289	2	Y	11	11	0			-0-
							12	9									

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 244179 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 13322 PERF.12138 - 12508

06	12297	X	12297	-0-	-0-	-0-	290	1	11777	2	Y	197	194	0			4
							13	4	217	9							
07	12400	X	11174	-0-	-1226	-0-	265	1	10711	2	Y	174	176	0			2
							7	4	191	9							
08	12400	X	11126	-0-	-1274	-0-	283	1	10644	2	Y	173	172	0			3
							9	4	190	9							
09	12300	X	9484	-0-	-2816	-0-	311	1	9013	2	Y	143	144	0			2
							3	4	157	9							
10	12710	X	9449	-0-	-3261	-0-	317	1	8971	2	Y	146	144	0			4
							161	9									
11	12300	X	8859	-0-	-3441	-0-	302	1	8460	2	Y	88	90	0			2
							97	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 244628 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11265 - 11635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	19320	X	13244	-0-	-6076	-0-	313	1	12684	2	Y	212	210	0			4
							14	4	233	9							
07	19127	X	14201	-0-	-4926	-0-	337	1	13611	2	Y	222	223	0			3
							9	4	244	9							
08	17298	X	13831	-0-	-3467	-0-	352	1	13231	2	Y	215	214	0			4
							11	4	237	9							
09	15726	X	15726	-0-	-0-	-0-	516	1	14942	2	Y	238	238	0			4
							6	4	262	9							
10	15061	X	15061	-0-	-0-	-0-	505	1	14301	2	Y	232	229	0			7
							255	9									
*11	14121	X	14121	-0-	-0-	-0-	469	1	13140	2	Y	465	462	0			10
							512	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
06	6300	X	5420	-0-	-880	-0-	128	1	5190	2	Y	87	86	0			2
							6	4	96	9							
07	6510	X	5650	-0-	-860	-0-	134	1	5415	2	Y	88	89	0			1
							4	4	97	9							
08	6510	X	5404	-0-	-1106	-0-	138	1	5168	2	Y	85	84	0			2
							4	4	94	9							
09	5430	X	4277	-0-	-1153	-0-	140	1	4065	2	Y	64	65	0			1
							2	4	70	9							
10	5905	X	5905	-0-	-0-	-0-	198	1	5607	2	Y	91	89	0			3
							100	9									
11	4800	X	4560	-0-	-240	-0-	157	1	4403	2	Y	-0-	3	0			-0-

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
06	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			Y	-0-					-0-
07	465	N	440	-0-	-25	-0-	440	2			Y	-0-					-0-
08	341	N	218	-0-	-123	-0-	218	2			Y	-0-					-0-
09	480	N	430	-0-	-50	-0-	430	2			Y	-0-					-0-
10	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			Y	-0-					-0-
*11	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			Y	-0-					-0-

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
06	T. A.		3040	-0-	3040	14391	2843	2	197	9	Y	179	193	0			89
07	22306	X	7915	-0-	-14391	-0-	7711	2	204	9	Y	185	218	0			56
08	7905	X	1172	-0-	-6733	-0-	1019	2	153	9	Y	139	112	0			83
09	7650	X	1861	-0-	-5789	-0-	1633	2	228	9	Y	207	249	0			41
10	7905	X	1190	-0-	-6715	-0-	1028	2	162	9	Y	147	125	0			63
11	7650	X	1896	-0-	-5754	-0-	1640	2	256	9	Y	233	137	0			159

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
06	8670	X	4904	-0-	-3766	-0-	116	1	4697	2	Y	78	78	0			1
							5	4	86	9							
07	8959	X	5826	-0-	-3133	-0-	138	1	5584	2	Y	91	91	0			1
							4	4	100	9							
08	8618	X	7054	-0-	-1564	-0-	180	1	6747	2	Y	110	109	0			2
							6	4	121	9							
09	8340	X	4262	-0-	-4078	-0-	140	1	4050	2	Y	64	65	0			1
							2	4	70	9							
10	8618	X	6745	-0-	-1873	-0-	226	1	6405	2	Y	104	102	0			3
							114	9									
*11	7627	X	7627	-0-	-0-	-0-	259	1	7256	2	Y	102	103	0			2
							112	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
06	4530	X	1553	-0-	-2977	-0-	15	1	1511	2	Y	24	25	0			-0-
							1	4	26	9							
07	3999	X	3614	-0-	-385	-0-	34	1	3516	2	Y	57	56	0			1
							1	4	63	9							
08	8033	X	8033	-0-	-0-	-0-	82	1	7812	2	Y	123	122	0			2
							4	4	135	9							
09	3870	X	3007	-0-	-863	-0-	33	1	2923	2	Y	46	47	0			1
							51	9									
10	5522	X	5522	-0-	-0-	-0-	60	1	5370	2	Y	84	83	0			2
							92	9									
11	7140	X	4748	-0-	-2392	-0-	57	1	4677	2	Y	13	15	0			-0-
							14	9									

BTLT WELL #: G 1 RRCID -> 248688 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10030 - 10710

06	540	N	330	-0-	-210	-0-	330	2			Y	-0-					-0-
07	651	N	310	-0-	-341	-0-	310	2			Y	-0-					-0-
08	496	N	244	-0-	-252	-0-	200	2	44	9	Y	40	16	0			24
09	435	N	435	-0-	-0-	-0-	387	2	48	9	Y	44	59	0			9
10	458	N	458	-0-	-0-	-0-	417	2	41	9	Y	37	30	0			16
*11	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			Y	-0-	16	0			-0-

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 248690 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 13024 PERF.12916 - 12924

06	9750	X	5122	-0-	-4628	-0-	121	1	4907	2	Y	81	81	0			1
							5	4	89	9							
07	10075	X	9744	-0-	-331	-0-	231	1	9339	2	Y	153	152	0			2
							6	4	168	9							
08	9021	X	5259	-0-	-3762	-0-	134	1	5032	2	Y	81	82	0			1
							4	4	89	9							
09	8160	X	5413	-0-	-2747	-0-	178	1	5143	2	Y	82	82	0			1
							2	4	90	9							
10	7113	X	7113	-0-	-0-	-0-	239	1	6753	2	Y	110	108	0			3
							121	9									
*11	9462	X	9462	-0-	-0-	-0-	322	1	9029	2	Y	101	102	0			2
							111	9									

BTLT WELL #: D 3 RRCID -> 249271 COMPL. DATE 07/24/2009 TOTAL DEPTH 11470 PERF.10595 - 10720

06	540	N	282	-0-	-258	-0-	282	2			Y	-0-					-0-
07	403	N	331	-0-	-72	-0-	331	2			Y	-0-					-0-
08	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			Y	-0-					-0-
09	270	N	207	-0-	-63	-0-	207	2			Y	-0-					-0-
10	341	N	306	-0-	-35	-0-	306	2			Y	-0-					-0-
11	420	N	419	-0-	-1	-0-	419	2			Y	-0-					-0-

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 251319 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13630 PERF.12709 - 13078

06	8700	X	3779	-0-	-4921	-0-	89	1	3620	2	Y	60	60	0			1
							4	4	66	9							
07	8990	X	4884	-0-	-4106	-0-	116	1	4681	2	Y	76	76	0			1
							3	4	84	9							
08	8990	X	3343	-0-	-5647	-0-	85	1	3198	2	Y	52	52	0			1
							3	4	57	9							
09	6931	X	6931	-0-	-0-	-0-	227	1	6585	2	Y	105	104	0			2
							3	4	116	9							
10	7333	X	7333	-0-	-0-	-0-	246	1	6964	2	Y	112	111	0			3
							123	9									
11	4740	X	4392	-0-	-348	-0-	151	1	4241	2	Y	-0-	3	0			-0-

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
06	8190	X	7084	-0-	-1106	-0-	167	1	6786	2	Y	113	112	0			2
							7	4	124	9							
07	8432	X	6917	-0-	-1515	-0-	164	1	6630	2	Y	108	109	0			1
							4	4	119	9							
08	7843	X	6788	-0-	-1055	-0-	173	1	6493	2	Y	106	105	0			2
							5	4	117	9							
09	7230	X	6631	-0-	-599	-0-	218	1	6301	2	Y	100	100	0			2
							2	4	110	9							
10	6866	X	6866	-0-	-0-	-0-	230	1	6520	2	Y	105	104	0			3
							116	9									
*11	6663	X	6663	-0-	-0-	-0-	221	1	6201	2	Y	219	217	0			5
							241	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
06	6510	X	4814	-0-	-1696	-0-	46	1	4680	2	Y	77	78	0			1
							3	4	85	9							
07	6727	X	4902	-0-	-1825	-0-	46	1	4769	2	Y	77	77	0			1
							2	4	85	9							
08	6417	X	3774	-0-	-2643	-0-	39	1	3669	2	Y	58	58	0			1
							2	4	64	9							
09	6219	X	6219	-0-	-0-	-0-	68	1	6045	2	Y	95	94	0			2
							1	4	105	9							
10	5890	X	5272	-0-	-618	-0-	58	1	5126	2	Y	80	80	0			2
							88	9									
11	4800	X	4614	-0-	-186	-0-	52	1	4298	2	Y	240	237	0			5
							264	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
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	1	1	99	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
07	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	41	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
10	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
11	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	15150	X	14657	-0-	-493	-0-	346	1	14039	2	Y	234	232	0			4
							15	4	257	9							
07	15655	X	14706	-0-	-949	-0-	349	1	14095	2	Y	230	231	0			3
							9	4	253	9							
08	15655	X	15022	-0-	-633	-0-	383	1	14371	2	Y	233	232	0			4
							12	4	256	9							
09	15150	X	13810	-0-	-1340	-0-	453	1	13121	2	Y	210	210	0			4
							5	4	231	9							
10	15479	X	15479	-0-	-0-	-0-	519	1	14698	2	Y	238	235	0			7
							262	9									
*11	14789	X	14789	-0-	-0-	-0-	504	1	14147	2	Y	125	129	0			3
							138	9									

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
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
DAVIS, W. J. "A" WELL #: 11 RRCID -> 257980 COMPL. DATE 06/21/2010 TOTAL DEPTH 15877 PERF.14560 - 15330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	36060	X	30501	-0-	-5559	-0-	720	1	29213	2	Y	488	483	0			9
							31	4	537	9							
07	37262	X	28716	-0-	-8546	-0-	681	1	27523	2	Y	449	452	0			6
							18	4	494	9							
08	35805	X	26085	-0-	-9720	-0-	664	1	24955	2	Y	405	404	0			7
							20	4	446	9							
09	32460	X	29558	-0-	-2902	-0-	970	1	28084	2	Y	448	447	0			8
							11	4	493	9							
10	33108	X	27624	-0-	-5484	-0-	927	1	26231	2	Y	424	420	0			12
							466	9									
11	30510	X	26488	-0-	-4022	-0-	898	1	25175	2	Y	377	381	0			8
							415	9									

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 259474 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 13165 PERF.12230 - 12695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	748	N	748	-0-	-0-	-0-	18	1	716	2	Y	12	12	0			-0-
							1	4	13	9							
07	837	N	637	-0-	-200	-0-	15	1	611	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
08	806	N	571	-0-	-235	-0-	15	1	546	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
09	750	N	498	-0-	-252	-0-	16	1	473	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
10	620	N	439	-0-	-181	-0-	15	1	416	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
11	540	N	420	-0-	-120	-0-	14	1	406	2	Y	-0-					-0-

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 260651 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11920 - 12346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18090	X	17010	-0-	-1080	-0-	402	1	16292	2	Y	272	269	0			5
							17	4	299	9							
07	18693	X	16798	-0-	-1895	-0-	398	1	16101	2	Y	262	264	0			3
							11	4	288	9							
08	17949	X	16805	-0-	-1144	-0-	428	1	16076	2	Y	262	260	0			5
							13	4	288	9							
09	17010	X	11443	-0-	-5567	-0-	376	1	10873	2	Y	173	175	0			3
							4	4	190	9							
10	17577	X	11958	-0-	-5619	-0-	401	1	11355	2	Y	184	182	0			5
							202	9									
*11	17742	X	17742	-0-	-0-	-0-	600	1	16812	2	Y	300	299	0			6
							330	9									

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. (I) GAS 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	12510	X	11653	-0-	-857	-0-	275	1	11161	2	Y	186	184	0			3
							12	4	205	9							
07	12927	X	12048	-0-	-879	-0-	286	1	11547	2	Y	188	189	0			2
							8	4	207	9							
08	12927	X	11893	-0-	-1034	-0-	303	1	11377	2	Y	185	184	0			3
							9	4	204	9							
09	12210	X	9603	-0-	-2607	-0-	315	1	9124	2	Y	145	146	0			2
							4	4	160	9							
10	11904	X	11028	-0-	-876	-0-	370	1	10471	2	Y	170	167	0			5
							187	9									
*11	11934	X	11934	-0-	-0-	-0-	401	1	11236	2	Y	270	269	0			6
							297	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 264311 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 12902 PERF.11994 - 12668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9060	X	7915	-0-	-1145	-0-	187	1	7581	2	Y	126	125	0			2
							8	4	139	9							
07	9362	X	7268	-0-	-2094	-0-	172	1	6967	2	Y	113	114	0			1
							5	4	124	9							
08	9362	X	7352	-0-	-2010	-0-	187	1	7032	2	Y	115	114	0			2
							6	4	127	9							
09	8610	X	6879	-0-	-1731	-0-	226	1	6536	2	Y	104	104	0			2
							3	4	114	9							
10	7843	X	7195	-0-	-648	-0-	241	1	6833	2	Y	110	109	0			3
							121	9									
*11	8197	X	8197	-0-	-0-	-0-	280	1	7852	2	Y	59	61	0			1
							65	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. (I) GAS 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	5790	X	3203	-0-	-2587	-0-	31	1	3114	2	Y	51	52	0			1
							2	4	56	9							
07	5208	X	2548	-0-	-2660	-0-	24	1	2479	2	Y	40	40	0			1
							1	4	44	9							
08	5084	X	256	-0-	-4828	-0-	3	1	250	2	Y	3	4	0			-0-
							3	9									
09	5174	X	5174	-0-	-0-	-0-	57	1	5030	2	Y	78	77	0			1
							1	4	86	9							
10	5386	X	5386	-0-	-0-	-0-	59	1	5236	2	Y	83	82	0			2
							91	9									
*11	8159	X	8159	-0-	-0-	-0-	97	1	8000	2	Y	56	57	0			1
							62	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. (I) GAS 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	18150	X	16110	-0-	-2040	-0-	381	1	15429	2	Y	257	254	0			5
							17	4	283	9							
07	18693	X	14833	-0-	-3860	-0-	352	1	14218	2	Y	231	233	0			3
							9	4	254	9							
08	17019	X	14744	-0-	-2275	-0-	375	1	14105	2	Y	229	228	0			4
							12	4	252	9							
09	16470	X	11554	-0-	-4916	-0-	379	1	10978	2	Y	175	176	0			3
							4	4	193	9							
10	16647	X	15159	-0-	-1488	-0-	509	1	14393	2	Y	234	230	0			7
							257	9									
11	16110	X	12625	-0-	-3485	-0-	434	1	12178	2	Y	12	19	0			-0-
							13	9									

JOHNSON-CYPHER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 265967 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 15327 PERF.14610 - 14915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6184	X	6184	-0-	-0-	-0-	146	1	5923	2	Y	99	98	0			2
							6	4	109	9							
07	6138	X	4540	-0-	-1598	-0-	108	1	4351	2	Y	71	72	0			1
							3	4	78	9							
08	6138	X	3715	-0-	-2423	-0-	95	1	3553	2	Y	58	58	0			1
							3	4	64	9							
09	6180	X	2151	-0-	-4029	-0-	71	1	2043	2	Y	33	33	0			1
							1	4	36	9							
10	6346	X	6346	-0-	-0-	-0-	213	1	6026	2	Y	97	95	0			3
							107	9									
*11	4544	X	4544	-0-	-0-	-0-	156	1	4388	2	Y	-0-	3	0			-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	5760	X	5574	-0-	-186	-0-	132	1	5338	2	Y	89	88	0		2
							6	4	98	9						
07	5952	X	5555	-0-	-397	-0-	132	1	5325	2	Y	86	87	0		1
							3	4	95	9						
08	5735	X	5589	-0-	-146	-0-	142	1	5347	2	Y	87	86	0		2
							4	4	96	9						
09	5627	X	5627	-0-	-0-	-0-	185	1	5348	2	Y	84	85	0		1
							2	4	92	9						
10	5899	X	5899	-0-	-0-	-0-	198	1	5600	2	Y	92	90	0		3
							101	9								
*11	5671	X	5671	-0-	-0-	-0-	191	1	5344	2	Y	124	124	0		3
							136	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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	21660	X	17504	-0-	-4156	-0-	413	1	16765	2	Y	280	277	0		5
							18	4	308	9						
07	22382	X	20238	-0-	-2144	-0-	480	1	19397	2	Y	316	317	0		4
							13	4	348	9						
08	22382	X	20241	-0-	-2141	-0-	515	1	19363	2	Y	315	313	0		6
							16	4	347	9						
09	21030	X	17439	-0-	-3591	-0-	572	1	16571	2	Y	264	265	0		5
							6	4	290	9						
10	20739	X	18371	-0-	-2368	-0-	616	1	17445	2	Y	282	279	0		8
							310	9								
11	19590	X	16783	-0-	-2807	-0-	565	1	15847	2	Y	337	338	0		7
							371	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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	17040	X	14478	-0-	-2562	-0-	138	1	14076	2	Y	231	233	0		4
							10	4	254	9						
07	17608	X	14741	-0-	-2867	-0-	139	1	14342	2	Y	231	232	0		3
							6	4	254	9						
08	16647	X	14131	-0-	-2516	-0-	145	1	13739	2	Y	217	216	0		4
							8	4	239	9						
09	15750	X	13938	-0-	-1812	-0-	152	1	13553	2	Y	211	211	0		4
							1	4	232	9						
10	15190	X	13344	-0-	-1846	-0-	146	1	12972	2	Y	205	203	0		6
							226	9								
11	14490	X	12296	-0-	-2194	-0-	147	1	12149	2	Y	-0-	6	0		-0-

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	44280	X	35173	-0-	-9107	-0-	831	1	33688	2	Y	562	557	0		10
							36	4	618	9						
07	45756	X	40279	-0-	-5477	-0-	955	1	38607	2	Y	629	631	0		8
							25	4	692	9						
08	45756	X	36950	-0-	-8806	-0-	941	1	35349	2	Y	574	572	0		10
							29	4	631	9						
09	43200	X	41050	-0-	-2150	-0-	1347	1	39004	2	Y	622	621	0		11
							15	4	684	9						
10	41228	X	41228	-0-	-0-	-0-	1383	1	39148	2	Y	634	627	0		18
							697	9								
*11	38066	X	38066	-0-	-0-	-0-	1309	1	36709	2	Y	44	61	0		1
							48	9								

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
06	4980	X	4266	-0-	-714	-0-	41	1	4147	2	Y	68	69	0		1
							3	4	75	9						
07	5115	X	4141	-0-	-974	-0-	39	1	4028	2	Y	65	65	0		1
							2	4	72	9						
08	5115	X	2675	-0-	-2440	-0-	27	1	2602	2	Y	41	41	0		1
							1	4	45	9						
09	4710	X	3938	-0-	-772	-0-	43	1	3830	2	Y	59	59	0		1
							65	9								
10	4867	X	4241	-0-	-626	-0-	46	1	4123	2	Y	65	64	0		2
							72	9								
11	4260	X	3572	-0-	-688	-0-	42	1	3460	2	Y	64	65	0		1
							70	9								

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 63 RRCID -> 267196 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12678 - 13140

06	4320	X	7	-0-	-4313	-0-	7	2			Y	-0-				-0-
07	4464	X	1	-0-	-4463	-0-	1	2			Y	-0-				-0-
08	4123	X	-0-	-0-	-4123	-0-					Y	-0-				-0-
09	3990	X	-0-	-0-	-3990	-0-					Y	-0-				-0-
10	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-				-0-
11	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-				-0-

DAVIS, W. J. "A" WELL #: 18 RRCID -> 267197 COMPL. DATE 03/17/2012 TOTAL DEPTH 15292 PERF.13350 - 14645

06	2820	X	2811	-0-	-9	-0-	66	1	2692	2	Y	45	44	0		1
							3	4	50	9						
07	2914	X	2747	-0-	-167	-0-	65	1	2633	2	Y	43	43	0		1
							2	4	47	9						
08	2914	X	2554	-0-	-360	-0-	65	1	2443	2	Y	40	40	0		1
							2	4	44	9						
09	2820	X	2549	-0-	-271	-0-	84	1	2421	2	Y	39	39	0		1
							1	4	43	9						
10	2573	X	2543	-0-	-30	-0-	85	1	2415	2	Y	39	39	0		1
							43	9								
11	2460	N	2366	-0-	-94	-0-	81	1	2262	2	Y	21	22	0		-0-
							23	9								

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 267662 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 13073 PERF.10990 - 12720

06	T. A.		4623	-0-	4623	14940	44	1	4495	2	Y	74	75	0		1
							3	4	81	9						
07	19570	X	4630	-0-	-14940	-0-	44	1	4504	2	Y	73	73	0		1
							2	4	80	9						
08	5828	X	3026	-0-	-2802	-0-	31	1	2941	2	Y	47	47	0		1
							2	4	52	9						
09	5130	X	3618	-0-	-1512	-0-	40	1	3517	2	Y	55	55	0		1
							61	9								
10	4510	X	4510	-0-	-0-	-0-	49	1	4385	2	Y	69	68	0		2
							76	9								
*11	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	50	1	4167	2	Y	55	56	0		1
							61	9								

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
06	10650	X	8181	-0-	-2469	-0-	193	1	7836	2	Y	131	130	0			2
							8	4	144	9							
07	10540	X	8069	-0-	-2471	-0-	191	1	7733	2	Y	127	127	0			2
							5	4	140	9							
08	10540	X	9159	-0-	-1381	-0-	233	1	8763	2	Y	142	141	0			3
							7	4	156	9							
09	10200	X	9066	-0-	-1134	-0-	298	1	8615	2	Y	136	137	0			2
							3	4	150	9							
10	8880	X	8880	-0-	-0-	-0-	298	1	8431	2	Y	137	135	0			4
							151	9									
*11	8123	X	8123	-0-	-0-	-0-	273	1	7645	2	Y	186	186	0			4
							205	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
06	23190	X	19148	-0-	-4042	-0-	452	1	18339	2	Y	306	303	0			5
							20	4	337	9							
07	23932	X	17677	-0-	-6255	-0-	419	1	16942	2	Y	277	278	0			4
							11	4	305	9							
08	21886	X	14777	-0-	-7109	-0-	376	1	14137	2	Y	229	229	0			4
							12	4	252	9							
09	19950	X	4547	-0-	-15403	-0-	149	1	4320	2	Y	69	72	0			1
							2	4	76	9							
10	17794	X	2866	-0-	-14928	-0-	96	1	2722	2	Y	44	44	0			1
							48	9									
11	17220	X	2478	-0-	-14742	-0-	82	1	2293	2	Y	94	93	0			2
							103	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
06	9450	X	8221	-0-	-1229	-0-	8127	2	94	9	N	85	98	1			26
07	9765	X	9075	-0-	-690	-0-	8989	2	86	9	N	78	38	0	55	1	11
08	9703	X	8331	-0-	-1372	-0-	8280	2	51	9	N	46	40	0			17
09	9390	X	7598	-0-	-1792	-0-	7598	2			N	-0-	17	0			-0-
10	9703	X	8684	-0-	-1019	-0-	8684	2			N	-0-					-0-
11	8790	X	7931	-0-	-859	-0-	7931	2			N	-0-					-0-

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
06	10530	X	8813	-0-	-1717	-0-	84	1	8568	2	Y	141	142	0			3
							6	4	155	9							
07	10757	X	8874	-0-	-1883	-0-	84	1	8634	2	Y	138	139	0			2
							4	4	152	9							
08	10478	X	6460	-0-	-4018	-0-	66	1	6281	2	Y	99	99	0			2
							4	4	109	9							
09	10140	X	9764	-0-	-376	-0-	107	1	9493	2	Y	148	147	0			3
							1	4	163	9							
10	9641	X	9596	-0-	-45	-0-	105	1	9329	2	Y	147	146	0			4
							162	9									
11	8820	X	8105	-0-	-715	-0-	95	1	7831	2	Y	163	164	0			3
							179	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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	41340	X	32737	-0-	-8603	-0-	773	1	31355	2	Y	523	518	0			9
							34	4	575	9							
07	42687	X	37258	-0-	-5429	-0-	883	1	35711	2	Y	583	584	0			8
							23	4	641	9							
08	38223	X	33052	-0-	-5171	-0-	842	1	31620	2	Y	513	512	0			9
							26	4	564	9							
09	34140	X	33451	-0-	-689	-0-	1098	1	31783	2	Y	507	507	0			9
							12	4	558	9							
10	37262	X	23933	-0-	-13329	-0-	803	1	22725	2	Y	368	366	0			11
							405	9									
11	36060	X	6741	-0-	-29319	-0-	226	1	6333	2	Y	165	173	0			3
							182	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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	66240	X	39168	-0-	-27072	-0-	925	1	37514	2	Y	626	619	0			11
							40	4	689	9							
07	64883	X	46304	-0-	-18579	-0-	1097	1	44382	2	Y	724	725	0			10
							29	4	796	9							
08	56792	X	43315	-0-	-13477	-0-	1103	1	41439	2	Y	672	670	0			12
							34	4	739	9							
09	47010	X	43751	-0-	-3259	-0-	1436	1	41571	2	Y	662	663	0			11
							16	4	728	9							
10	44862	X	44862	-0-	-0-	-0-	1505	1	42597	2	Y	691	682	0			20
							760	9									
*11	40695	X	40695	-0-	-0-	-0-	1372	1	38481	2	Y	765	769	0			16
							842	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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	80109	X	80109	-0-	-0-	-0-	764	1	77883	2	Y	1280	1287	0			23
							54	4	1408	9							
07	73199	X	73199	-0-	-0-	-0-	692	1	71219	2	Y	1144	1152	0			15
							30	4	1258	9							
08	74648	X	65232	-0-	-9416	-0-	669	1	63426	2	Y	1002	999	0			18
							35	4	1102	9							
09	80100	X	57317	-0-	-22783	-0-	626	1	55730	2	Y	868	871	0			15
							6	4	955	9							
10	82770	X	52603	-0-	-30167	-0-	575	1	51138	2	Y	809	801	0			23
							890	9									
11	80100	X	47555	-0-	-32545	-0-	554	1	45829	2	Y	1065	1066	0			22
							1172	9									

DAVIS, W. J. "A" WELL #: 13 RRCID -> 270340 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 14980 PERF.14640 - 14828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	56580	X	36770	-0-	-19810	-0-	869	1	35216	2	Y	588	582	0			11
							38	4	647	9							
07	57443	X	38905	-0-	-18538	-0-	922	1	37290	2	Y	608	611	0			8
							24	4	669	9							
08	52204	X	36570	-0-	-15634	-0-	931	1	34985	2	Y	568	566	0			10
							29	4	625	9							
09	47070	X	41593	-0-	-5477	-0-	1365	1	39520	2	Y	630	629	0			11
							15	4	693	9							
10	46374	X	46374	-0-	-0-	-0-	1556	1	44033	2	Y	714	704	0			21
							785	9									
*11	42426	X	42426	-0-	-0-	-0-	1431	1	40117	2	Y	798	802	0			17
							878	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
JOHNSON, C. G. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 270361 COMPL. DATE 06/27/2013 TOTAL DEPTH 15465 PERF.14844 - 15050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	32700	X	19509	-0-	-13191	-0-	461	1	18685	2	Y	312	309	0			6
							20	4	343	9							
07	33790	X	20550	-0-	-13240	-0-	487	1	19697	2	Y	321	323	0			4
							13	4	353	9							
08	29357	X	19729	-0-	-9628	-0-	502	1	18874	2	Y	307	305	0			6
							15	4	338	9							
09	24450	X	21482	-0-	-2968	-0-	705	1	20411	2	Y	325	325	0			6
							8	4	358	9							
10	21479	X	21479	-0-	-0-	-0-	721	1	20394	2	Y	331	327	0			10
							364	9									
*11	20814	X	20814	-0-	-0-	-0-	713	1	20004	2	Y	88	96	0			2
							97	9									

JOHNSON-CYPHER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 270551 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 15894 PERF.13436 - 14940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15780	X	12018	-0-	-3762	-0-	284	1	11512	2	Y	191	190	0			3
							12	4	210	9							
07	16089	X	11899	-0-	-4190	-0-	282	1	11405	2	Y	186	187	0			2
							7	4	205	9							
08	14818	X	12455	-0-	-2363	-0-	317	1	11916	2	Y	193	192	0			3
							10	4	212	9							
09	13650	X	12543	-0-	-1107	-0-	412	1	11917	2	Y	190	190	0			3
							5	4	209	9							
10	12631	X	12631	-0-	-0-	-0-	424	1	11992	2	Y	195	192	0			6
							215	9									
11	12060	X	11915	-0-	-145	-0-	410	1	11505	2	Y	-0-	6	0			-0-

JENDRUSCH, A. K. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 270558 COMPL. DATE 08/05/2013 TOTAL DEPTH 16414 PERF.16140 - 16227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	103620	X	74745	-0-	-28875	-0-	1766	1	71589	2	Y	1194	1182	0			21
							77	4	1313	9							
07	96720	X	69202	-0-	-27518	-0-	1640	1	66329	2	Y	1082	1089	0			14
							43	4	1190	9							
08	88319	X	54739	-0-	-33580	-0-	1394	1	52367	2	Y	850	849	0			15
							43	4	935	9							
09	81510	X	66238	-0-	-15272	-0-	2174	1	62938	2	Y	1002	1000	0			17
							24	4	1102	9							
10	63019	X	63019	-0-	-0-	-0-	2115	1	59837	2	Y	970	959	0			28
							1067	9									
*11	57781	X	57781	-0-	-0-	-0-	1946	1	54570	2	Y	1150	1154	0			24
							1265	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 71 RRCID -> 270804 COMPL. DATE 08/14/2013 TOTAL DEPTH 12662 PERF.10144 - 12375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	33540	X	18468	-0-	-15072	-0-	176	1	17954	2	Y	295	299	0			5
							13	4	325	9							
07	31527	X	21994	-0-	-9533	-0-	208	1	21397	2	Y	345	345	0			5
							9	4	380	9							
08	28644	X	21977	-0-	-6667	-0-	225	1	21369	2	Y	337	336	0			6
							12	4	371	9							
09	25710	X	18520	-0-	-7190	-0-	202	1	18007	2	Y	281	282	0			5
							2	4	309	9							
10	17575	X	17575	-0-	-0-	-0-	192	1	17086	2	Y	270	267	0			8
							297	9									
*11	18295	X	18295	-0-	-0-	-0-	217	1	17916	2	Y	147	152	0			3
							162	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 69 RRCID -> 270876 COMPL. DATE 11/03/2013 TOTAL DEPTH 12493 PERF.10200 - 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
06	24376	X	24376	-0-	-0-	-0-	233	1	23697	2	Y	390	396	0			7
							17	4	429	9							
07	23622	X	21430	-0-	-2192	-0-	203	1	20849	2	Y	335	338	0			4
							9	4	369	9							
08	23622	X	19473	-0-	-4149	-0-	200	1	18933	2	Y	299	298	0			5
							11	4	329	9							
09	22860	X	17278	-0-	-5582	-0-	189	1	16800	2	Y	261	262	0			4
							2	4	287	9							
10	32674	X	16093	-0-	-16581	-0-	176	1	15644	2	Y	248	245	0			7
							273	9									
11	24390	X	14370	-0-	-10020	-0-	171	1	14143	2	Y	51	57	0			1
							56	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 73 RRCID -> 270878 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 12215 PERF.10035 - 12039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	41580	X	25258	-0-	-16322	-0-	241	1	24556	2	Y	404	410	0			7
							17	4	444	9							
07	35805	X	28462	-0-	-7343	-0-	269	1	27691	2	Y	445	446	0			6
							12	4	490	9							
08	34596	X	22297	-0-	-12299	-0-	229	1	21680	2	Y	342	342	0			6
							12	4	376	9							
09	32040	X	26786	-0-	-5254	-0-	293	1	26043	2	Y	406	405	0			7
							3	4	447	9							
10	29605	X	28699	-0-	-906	-0-	314	1	27899	2	Y	442	436	0			13
							486	9									
*11	27986	X	27986	-0-	-0-	-0-	326	1	26943	2	Y	652	651	0			14
							717	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 70 RRCID -> 271191 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 13019 PERF.11925 - 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
06	37590	X	29711	-0-	-7879	-0-	283	1	28885	2	Y	475	480	0			9
							20	4	523	9							
07	38843	X	28744	-0-	-10099	-0-	272	1	27966	2	Y	449	452	0			6
							12	4	494	9							
08	33852	X	27401	-0-	-6451	-0-	281	1	26642	2	Y	421	419	0			8
							15	4	463	9							
09	32760	X	24653	-0-	-8107	-0-	269	1	23972	2	Y	372	374	0			6
							3	4	409	9							
10	31837	X	23623	-0-	-8214	-0-	258	1	22966	2	Y	363	359	0			10
							399	9									
11	29700	X	20714	-0-	-8986	-0-	240	1	19855	2	Y	563	561	0			12
							619	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 72 RRCID -> 271416 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 12196 PERF.10043 - 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
06	55778	X	55778	-0-	-0-	-0-	532	1	54228	2	Y	891	898	0			16
							38	4	980	9							
07	50938	X	50938	-0-	-0-	-0-	482	1	49559	2	Y	796	802	0			10
							21	4	876	9							
08	57784	X	46159	-0-	-11625	-0-	473	1	44880	2	Y	710	707	0			13
							25	4	781	9							
09	55920	X	40187	-0-	-15733	-0-	439	1	39075	2	Y	608	611	0			10
							4	4	669	9							
10	57784	X	36168	-0-	-21616	-0-	395	1	35160	2	Y	557	551	0			16
							613	9									
11	55770	X	32031	-0-	-23739	-0-	380	1	31384	2	Y	243	254	0			5
							267	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 74 RRCID -> 272965 COMPL. DATE 02/15/2014 TOTAL DEPTH 12418 PERF. 9909 - 12148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	32780	X	32780	-0-	-0-	-0-	313	1	31870	2	Y	523	524	0			9
							22	4	575	9							
07	31248	X	28491	-0-	-2757	-0-	269	1	27719	2	Y	446	449	0			6
							12	4	491	9							
08	27931	X	24872	-0-	-3059	-0-	255	1	24183	2	Y	382	381	0			7
							14	4	420	9							
09	32790	X	21433	-0-	-11357	-0-	234	1	20839	2	Y	325	326	0			6
							2	4	358	9							
10	33883	X	19282	-0-	-14601	-0-	211	1	18744	2	Y	297	294	0			9
							327	9									
11	32790	X	17125	-0-	-15665	-0-	200	1	16551	2	Y	340	342	0			7
							374	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 75 RRCID -> 272973 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 12547 PERF. 9580 - 12303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	50460	X	32507	-0-	-17953	-0-	310	1	31605	2	Y	518	525	0			9
							22	4	570	9							
07	51026	X	32055	-0-	-18971	-0-	303	1	31187	2	Y	502	504	0			7
							13	4	552	9							
08	44826	X	30016	-0-	-14810	-0-	308	1	29186	2	Y	460	459	0			8
							16	4	506	9							
09	38640	X	25918	-0-	-12722	-0-	283	1	25200	2	Y	393	394	0			7
							3	4	432	9							
10	33480	X	23648	-0-	-9832	-0-	258	1	22990	2	Y	364	360	0			11
							400	9									
*11	32710	X	32710	-0-	-0-	-0-	382	1	31547	2	Y	710	706	0			15
							781	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 77 RRCID -> 272974 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 12194 PERF.11137 - 11428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	102600	X	62721	-0-	-39879	-0-	598	1	60978	2	Y	1002	1016	0			18
							43	4	1102	9							
07	106020	X	57139	-0-	-48881	-0-	540	1	55593	2	Y	894	900	0			12
							23	4	983	9							
08	93310	X	49977	-0-	-43333	-0-	512	1	48593	2	Y	768	766	0			14
							27	4	845	9							
09	76110	X	42214	-0-	-33896	-0-	461	1	41046	2	Y	639	642	0			11
							4	4	703	9							
10	65689	X	37452	-0-	-28237	-0-	409	1	36408	2	Y	577	571	0			17
							635	9									
11	62730	X	31394	-0-	-31336	-0-	367	1	30372	2	Y	595	600	0			12
							655	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 76 RRCID -> 272976 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9434 - 11386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	29220	X	24152	-0-	-5068	-0-	230	1	23481	2	Y	386	390	0			7
							16	4	425	9							
07	30194	X	23659	-0-	-6535	-0-	224	1	23018	2	Y	370	372	0			5
							10	4	407	9							
08	30194	X	22916	-0-	-7278	-0-	235	1	22282	2	Y	352	351	0			6
							12	4	387	9							
09	29100	X	20923	-0-	-8177	-0-	229	1	20343	2	Y	317	318	0			5
							2	4	349	9							
10	26071	X	20070	-0-	-6001	-0-	219	1	19511	2	Y	309	305	0			9
							340	9									
11	24150	X	18422	-0-	-5728	-0-	218	1	18046	2	Y	144	150	0			3
							158	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BTLT-OXY 'A' WELL #: H 1 RRCID -> 272977 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 11582 PERF. 9696 - 11373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11970	X	9343	-0-	-2627	-0-	8743	2	600	9	Y	545	627	1			169
07	11687	X	9207	-0-	-2480	-0-	8658	2	549	9	Y	499	242	0	352	1	74
08	10788	X	8262	-0-	-2526	-0-	7956	2	306	9	Y	278	246	0			106
09	10260	X	7405	-0-	-2855	-0-	7286	2	119	9	Y	108	180	0			34
10	10199	X	7770	-0-	-2429	-0-	7624	2	146	9	Y	133	126	0			41
11	9330	X	7263	-0-	-2067	-0-	7123	2	140	9	Y	127	129	0			39

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 78 RRCID -> 272978 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 13372 PERF.11649 - 13251

06	46140	X	32357	-0-	-13783	-0-	309	1	31457	2	Y	517	523	0			9
							22	4	569	9							
07	43958	X	31785	-0-	-12173	-0-	301	1	30923	2	Y	498	500	0			7
							13	4	548	9							
08	39835	X	30046	-0-	-9789	-0-	308	1	29215	2	Y	461	460	0			8
							16	4	507	9							
09	35700	X	27319	-0-	-8381	-0-	299	1	26562	2	Y	414	415	0			7
							3	4	455	9							
10	34627	X	25895	-0-	-8732	-0-	283	1	25174	2	Y	398	394	0			11
							438	9									
11	32370	X	23507	-0-	-8863	-0-	275	1	22736	2	Y	451	453	0			9
							496	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 23R RRCID -> 272980 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11573 - 12301

06	28110	X	17961	-0-	-10149	-0-	171	1	17463	2	Y	286	290	0			5
							12	4	315	9							
07	29047	X	15395	-0-	-13652	-0-	146	1	14978	2	Y	241	243	0			3
							6	4	265	9							
08	24831	X	16466	-0-	-8365	-0-	169	1	16009	2	Y	254	252	0			5
							9	4	279	9							
09	21450	X	13970	-0-	-7480	-0-	153	1	13584	2	Y	211	212	0			4
							1	4	232	9							
10	16678	X	12806	-0-	-3872	-0-	140	1	12449	2	Y	197	195	0			6
							217	9									
11	16140	X	7113	-0-	-9027	-0-	83	1	6833	2	Y	179	181	0			4
							197	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 79 RRCID -> 272981 COMPL. DATE 06/06/2014 TOTAL DEPTH 12895 PERF.11985 - 12839

06	35640	X	30483	-0-	-5157	-0-	291	1	29635	2	Y	487	495	0			9
							21	4	536	9							
07	31527	X	24152	-0-	-7375	-0-	228	1	23499	2	Y	377	381	0			5
							10	4	415	9							
08	40858	X	23347	-0-	-17511	-0-	239	1	22701	2	Y	358	357	0			6
							13	4	394	9							
09	39540	X	22047	-0-	-17493	-0-	241	1	21437	2	Y	334	334	0			6
							2	4	367	9							
10	38440	X	18500	-0-	-19940	-0-	202	1	17986	2	Y	284	282	0			8
							312	9									
11	30480	X	15595	-0-	-14885	-0-	182	1	15009	2	Y	367	367	0			8
							404	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 80 RRCID -> 272982 COMPL. DATE 07/02/2014 TOTAL DEPTH 12275 PERF. 9531 - 11623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	42930	X	27457	-0-	-15473	-0-	262	1	26694	2	Y	438	443	0			8
							19	4	482	9							
07	37541	X	25991	-0-	-11550	-0-	246	1	25287	2	Y	406	409	0			5
							11	4	447	9							
08	34937	X	24048	-0-	-10889	-0-	247	1	23381	2	Y	370	368	0			7
							13	4	407	9							
09	30480	X	21067	-0-	-9413	-0-	230	1	20485	2	Y	318	320	0			5
							2	4	350	9							
10	25234	X	20508	-0-	-4726	-0-	224	1	19936	2	Y	316	312	0			9
							348	9									
11	24420	X	23419	-0-	-1001	-0-	272	1	22454	2	Y	630	626	0			13
							693	9									

JOHNSON, C. G. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 273220 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 15463 PERF.14316 - 15230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	110250	X	70800	-0-	-39450	-0-	1672	1	67811	2	Y	1131	1120	0			20
							73	4	1244	9							
07	108314	X	70910	-0-	-37404	-0-	1681	1	67964	2	Y	1109	1114	0			15
							45	4	1220	9							
08	96224	X	58148	-0-	-38076	-0-	1481	1	55629	2	Y	902	901	0			16
							46	4	992	9							
09	80700	X	67119	-0-	-13581	-0-	2203	1	63774	2	Y	1015	1014	0			17
							25	4	1117	9							
10	63457	X	63167	-0-	-290	-0-	2120	1	59978	2	Y	972	961	0			28
							1069	9									
11	61410	X	57637	-0-	-3773	-0-	1959	1	54939	2	Y	672	686	0			14
							739	9									

A. K. JENDRUSCH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 275433 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 16905 PERF.14875 - 16538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	53340	X	25615	-0-	-27725	-0-	605	1	24533	2	Y	410	406	0			7
							26	4	451	9							
07	45694	X	24355	-0-	-21339	-0-	577	1	23344	2	Y	381	383	0			5
							15	4	419	9							
08	39184	X	22729	-0-	-16455	-0-	579	1	21744	2	Y	353	352	0			6
							18	4	388	9							
09	33480	X	22466	-0-	-11014	-0-	737	1	21347	2	Y	340	340	0			6
							8	4	374	9							
10	21748	X	21748	-0-	-0-	-0-	730	1	20649	2	Y	335	331	0			10
							369	9									
*11	19038	X	19038	-0-	-0-	-0-	654	1	18350	2	Y	31	40	0			1
							34	9									

JOHNSON, C. G. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 275513 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 15736 PERF.14296 - 15166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	189090	X	114771	-0-	-74319	-0-	2711	1	109923	2	Y	1835	1816	0			33
							118	4	2019	9							
07	175863	X	122301	-0-	-53562	-0-	2899	1	117223	2	Y	1911	1919	0			25
							77	4	2102	9							
08	161634	X	97503	-0-	-64131	-0-	2483	1	93278	2	Y	1514	1512	0			27
							77	4	1665	9							
09	132030	X	113535	-0-	-18495	-0-	3726	1	107878	2	Y	1717	1715	0			29
							42	4	1889	9							
10	110856	X	105460	-0-	-5396	-0-	3539	1	100136	2	Y	1623	1605	0			47
							1785	9									
11	107280	X	93472	-0-	-13808	-0-	3145	1	88200	2	Y	1934	1941	0			40
							2127	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 82 RRCID -> 275518 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 13340 PERF.11469 - 13203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	101952	X	87142	-0-	-14810	-0-	1100	1	86031	2	Y	3	3	0			-0-
							8	4	3	9							
*01	117056	X	102444	-0-	-14612	-0-	1386	1	101043	2	Y	4	4	0			-0-
							11	4	4	9							
*02	105728	X	100600	-0-	-5128	-0-	1411	1	99133	2	Y	4	4	0			-0-
							52	4	4	9							
*03	117056	X	98443	-0-	-18613	-0-	1359	1	97040	2	Y	4	4	0			-0-
							40	4	4	9							
*04	113280	X	71975	-0-	-41305	-0-	1093	1	70866	2	Y	3	3	0			-0-
							13	4	3	9							
*05	111383	X	88614	-0-	-22769	-0-	947	1	87625	2	Y	6	6	0			-0-
							35	4	7	9							
*06	107790	X	78426	-0-	-29364	-0-	761	1	77607	2	Y	4	4	0			-0-
							54	4	4	9							
*07	111383	X	83866	-0-	-27517	-0-	807	1	83020	2	Y	4	4	0			-0-
							35	4	4	9							
*08	98456	X	78080	-0-	-20376	-0-	814	1	77221	2	Y	2	2	0			-0-
							43	4	2	9							
*09	85770	X	72414	-0-	-13356	-0-	805	1	71600	2	Y	1	1	0			-0-
							8	4	1	9							
10	82181	X	68205	-0-	-13976	-0-	758	1	67446	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
11	79530	X	62561	-0-	-16969	-0-	746	1	61714	2	Y	92	90	0			2
							101	9									

JOHNSON, C. G. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 275885 COMPL. DATE 12/21/2014 TOTAL DEPTH 15260 PERF.14448 - 14920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	169764	X	113969	-0-	-55795	-0-	1199	1	112703	2	Y	4	4	0			-0-
							63	4	4	9							
*02	169764	X	83843	-0-	-85921	-0-	891	1	82907	2	Y	3	3	0			-0-
							42	4	3	9							
*03	187953	X	64213	-0-	-123740	-0-	758	1	63428	2	Y	4	4	0			-0-
							23	4	4	9							
*04	181890	X	46044	-0-	-135846	-0-	584	1	45421	2	Y	3	3	0			-0-
							36	4	3	9							
*05	187953	X	42690	-0-	-145263	-0-	898	1	41740	2	Y	6	6	0			-0-
							45	4	7	9							
*06	110280	X	34615	-0-	-75665	-0-	832	1	33743	2	Y	4	4	0			-0-
							36	4	4	9							
*07	92814	X	30590	-0-	-62224	-0-	738	1	29828	2	Y	4	4	0			-0-
							20	4	4	9							
*08	64201	X	31895	-0-	-32306	-0-	826	1	31038	2	Y	5	5	0			-0-
							25	4	6	9							
*09	46050	X	28081	-0-	-17969	-0-	937	1	27132	2	Y	1	1	0			-0-
							11	4	1	9							
10	29822	X	27153	-0-	-2669	-0-	927	1	26225	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
11	28860	X	23803	-0-	-5057	-0-	818	1	22950	2	Y	32	31	0			1
							35	9									

BTLT A WELL #: 6 RRCID -> 275912 COMPL. DATE 01/03/2015 TOTAL DEPTH 11522 PERF. 9596 - 11428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	58740	X	34064	-0-	-24676	-0-	33329	2	735	9	N	668	773	0			101
07	60698	X	29218	-0-	-31480	-0-	28562	2	656	9	N	596	578	0			119
08	60698	X	25821	-0-	-34877	-0-	25231	2	590	9	N	536	384	0			271
09	49020	X	21612	-0-	-27408	-0-	21120	2	492	9	N	447	565	0			153
*10	36301	X	20210	-0-	-16091	-0-	19735	2	475	9	N	432	386	0			199
11	34050	X	17491	-0-	-16559	-0-	17061	2	430	9	N	391	387	0			203

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
DAVIS, W. J. WELL #: 15 RRCID -> 275933 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 14791 PERF.13018 - 14548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	81	82	0			1
07	20631	X	20631	-0-	-0-	-0-	496	1	20038	2	Y	76	76	0			1
							13	4	84	9							
08	15008	X	15008	-0-	-0-	-0-	387	1	14528	2	Y	74	74	0			1
							12	4	81	9							
09	12235	X	12235	-0-	-0-	-0-	408	1	11821	2	Y	1	2	0			-0-
							5	4	1	9							
10	14043	X	11578	-0-	-2465	-0-	395	1	11182	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
11	13590	X	10485	-0-	-3105	-0-	359	1	10062	2	Y	58	57	0			1
							64	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 81 RRCID -> 276356 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 12599 PERF.11226 - 11727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62760	X	53604	-0-	-9156	-0-	511	1	52115	2	Y	856	866	0			15
							36	4	942	9							
07	64852	X	55398	-0-	-9454	-0-	524	1	53898	2	Y	866	870	0			11
							23	4	953	9							
08	64852	X	46972	-0-	-17880	-0-	482	1	45670	2	Y	722	720	0			13
							26	4	794	9							
09	59880	X	38545	-0-	-21335	-0-	421	1	37479	2	Y	583	586	0			10
							4	4	641	9							
10	55707	X	35104	-0-	-20603	-0-	384	1	34125	2	Y	541	535	0			16
							595	9									
11	53610	X	29755	-0-	-23855	-0-	356	1	29399	2	Y	-0-	16	0			-0-

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
06	5820	X	3432	-0-	-2388	-0-	2428	1	1004	2	N	-0-					147
07	6014	X	5086	-0-	-928	-0-	2984	1	2069	2	N	30	77	1			100
							33	9									
08	6014	X	4785	-0-	-1229	-0-	3290	1	1462	2	N	30					130
							33	9									
09	7730	X	7730	-0-	-0-	-0-	5885	1	1799	2	N	42					172
							46	9									
10	5007	X	5007	-0-	-0-	-0-	3350	1	1600	2	N	52	189	1			35
							57	9									
*11	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	2548	1	1390	2	N	38					73
							42	9									

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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BTLT WELL #: H 4 RRCID -> 257297 COMPL. DATE 08/27/2011 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10272 - 10296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4170	X	2271	-0-	-1899	-0-	1591	1	658	2	Y	20					78
							22	9									
07	4278	X	3696	-0-	-582	-0-	2139	1	1484	2	Y	66					144
							73	9									
08	4278	X	3540	-0-	-738	-0-	2415	1	1074	2	Y	46					190
							51	9									
09	4050	X	3021	-0-	-1029	-0-	2283	1	697	2	Y	37					227
							41	9									
10	3720	X	3435	-0-	-285	-0-	2293	1	1096	2	Y	42	189	1			80
							46	9									
11	3570	X	2093	-0-	-1477	-0-	1323	1	722	2	Y	44					124
							48	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	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 5D RRCID -> 271790 COMPL. DATE 11/25/2013 TOTAL DEPTH 12731 PERF. 6038 - 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
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	18	1	155	2	Y	13	12	1			2
							14	9									
07	186	N	150	-0-	-36	-0-	12	1	124	2	Y	13	14	1			1
							14	9									
08	168	N	168	-0-	-0-	-0-	15	1	140	2	Y	12	10	1			3
							13	9									
09	180	N	177	-0-	-3	-0-	17	1	150	2	Y	9	10	1			2
							10	9									
10	167	N	167	-0-	-0-	-0-	13	1	140	2	Y	13	12	1			3
							14	9									
*11	219	N	219	-0-	-0-	-0-	22	1	186	2	Y	10	11	1			2
							11	9									

JAY SIMMONS (8000) 45897 792 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC 129692
VILLARREAL WELL #: A 3 RRCID -> 148218 COMPL. DATE 01/28/1994 TOTAL DEPTH 9037 PERF. 8735 - 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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG O) 46088 180 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
BRANN, REGINA WELL #: 9 RRCID -> 178772 COMPL. DATE 07/09/2000 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7949 - 8294

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

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

JEFFRESS J.D. WELL #: 4A RRCID -> 275280 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 12772 PERF. 7366 - 7672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					20
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	17	R	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	N	-0-					20
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
COATES-DORCHESTER WELL #: 1 RRCID -> 277799 COMPL. DATE 07/19/2015 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7766 - 8186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	0	W	33289	-0-	33289	33289	32692	2	597	9	Y	543	132	1			411
08	0	W	70917	-0-	70917	104206	69766	2	1151	9	Y	1046	1106	1			351
09	0	W	48660	-0-	48660	152866	47883	2	777	9	Y	706	638	1			419
10	0	W	44059	-0-	44059	196925	43272	2	787	9	Y	715	813	1	87	8	234
*11	151950		32358	-0-	-119592	77333	31903	2	455	9	Y	414	498	1	8	8	142

JEFFRESS (VICKSBURG P) 46088 190 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
CASTILLO DEEP GU WELL #: 5 RRCID -> 178391 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 12812 PERF. 8805 - 8870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG P) //CONT.// 46088 190 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692

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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

VAN SCHERPE GAS UNIT 'B' WELL #: 1 RRCID -> 275536 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 12673 PERF. 7920 - 8090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2873		2603	-0-	-270	B	29096	201	1	230	2	N	43					197
								2122	3	3	4							
07	0		2359	-0-	2359	B	31455	184	1	50	2	N	13	170	1			40
								2111	3	14	9							
08	2945		2097	-0-	-848	B	30607	160	1	47	2	N	25	47	1			18
								1861	3	1	4							
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 30607																		
09	2845		1950	-0-	-895	B	29712	155	1	46	2	N	17					35
								1729	3	1	4							
10	1153		1834	-0-	681	B	30393	150	1	41	2	N	20	35	1			20
								1621	3	22	9							
*11	2287		1749	-0-	-538	B	29855	140	1	36	2	N	10					30
								1562	3	11	9							

JEFFRESS (VICKSBURG P) //CONT.// 46088 190 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HIDALGO
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
06	2228	N	2228	-0-	-0- B	-0-	582	1	1625	2	Y	19					191
							21	9									
07	1205	N	1205	-0-	-0- B	-0-	45	1	1143	2	Y	15	74	1			132
							17	9									
08	2527	N	2527	-0-	-0- B	-0-	21	1	2467	2	Y	35	54	1			113
							39	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2283	N	2283	-0-	-0- B	-0-	154	1	2067	2	Y	56	114	1			55
							62	9									
10	2191	N	2283	-0-	92 B	92	208	1	2008	2	Y	61	72	1	10	8	34
							67	9									
11	2460	N	2214	-0-	-246 B	-0-	208	1	1947	2	Y	54					88
							59	9									

JEFFRESS (VICKSBURG Q) 46088 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
07	14B2 EXT		7840	-0-	7840	7840	614	1	166	2	N	24	24	8			74
							7033	3	1	4							
08	14B2 EXT		2405	-0-	2405	10245	181	1	54	2	N	54	2	5	52	8	74
							2110	3	1	4							
09	11190	X	945	-0-	-10245	-0-	73	1	22	2	N	29	11	8			92
							818	3	32	9							
10	629	X	629	-0-	-0-	-0-	50	1	14	2	N	24	82	1	19	8	15
							539	3	26	9							
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

CASTILLO DEEP GU WELL #: 5 RRCID -> 178387 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 12812 PERF. 9000 - 9039

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

BRANN, REGINA WELL #: 7 RRCID -> 179074 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8764 - 8855

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

JEFFRESS, J. D. WELL #: 26 RRCID -> 179616 COMPL. DATE 08/13/1900 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 8498 - 8523

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

JEFFRESS (VICKSBURG Q) //CONT.// 46088 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
CASTILLO-FLORES GU WELL #: 6 RRCID -> 179731 COMPL. DATE 02/18/2001 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8547 - 10570

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

JEFFRESS, J. D. WELL #: 34 RRCID -> 186836 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8521 - 8558

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

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 AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					74
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	3	37	1			40
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

JEFFRESS (VICKSBURG S) 46088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
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 AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9470	X	9470	-0-	-0-	-0-	736	1	844	2	N	93	183	1	8	8	21
							7777	3	11	4							
07	9112	X	9112	-0-	-0-	-0-	706	1	191	2	N	118	4	8			135
							8083	3	2	4							
08	8982	X	8982	-0-	-0-	-0-	688	1	204	2	N	68	179	1	1	8	23
							8013	3	2	4							
09	9455	X	9455	-0-	-0-	-0-	755	1	223	2	N	41	2	8			62
							8429	3	3	4							
10	8770	X	8770	-0-	-0-	-0-	721	1	199	2	N	37	7	8			92
							7807	3	2	4							
*11	7606	X	7606	-0-	-0-	-0-	610	1	155	2	N	12	81	1	3	8	20
							6827	3	1	4							

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					69
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-					69
*11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					69

BRANN, REGINA WELL #: 10 RRCID -> 181473 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9367 - 9443

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

JEFFRESS (VICKSBURG S) //CONT.// 46088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692

JEFFRESS, J. D. WELL #: 34 RRCID -> 186837 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8810 - 8978

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

VAN SCHERPE, PETER WELL #: 2 RRCID -> 204672 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 12325 PERF. 8792 - 9067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

CASTILLO FLORES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 211193 COMPL. DATE 10/07/2000 TOTAL DEPTH 13690 PERF.10522 - 10529

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

JEFFRESS, J. D. WELL #: 40 RRCID -> 221155 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8763 - 10680

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

JEFFRESS, J. D. WELL #: 39 RRCID -> 229973 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9114 - 10335

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

COATES F GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 277005 COMPL. DATE 04/16/2015 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11234 - 11325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60780	X	8960	-0-	-51820	-0-	688	1	790	2	N	180	129	8			121
							7274	3	10	4							
07	62806	X	6935	-0-	-55871	-0-	537	1	145	2	N	92	82	1	57	8	74
							6151	3	1	4							
08	62806	X	5059	-0-	-57747	-0-	387	1	115	2	N	40	64	1	4	5	22
							4512	3	1	4			24	8			
09	8970	X	3632	-0-	-5338	-0-	285	1	84	2	N	75	68	8			29
							3179	3	1	4							
10	9269	X	3069	-0-	-6200	-0-	250	1	69	2	N	37	37	8			29
							2708	3	1	4							
*11	8970	X	2869	-0-	-6101	-0-	228	1	58	2	N	33	33	8			29
							2546	3	1	4							

JEFFRESS (VICKSBURG S) //CONT.// 46088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
BRANN REGINA WELL #: 5 RRCID -> 277507 COMPL. DATE 04/25/2015 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9346 - 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
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					20
*11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
COATES-DORCHESTER WELL #: 1 RRCID -> 216063 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8393 - 8546

06	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	128	1	1305	2	Y	14	29	1			16
							15	9									
07	1218	N	-0-	-0-	-1218	-0-					Y	-0-	16	1			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/30/2015 - W/O TO 04-277799

COATES-DORCHESTER WELL #: 2 RRCID -> 223013 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8408 - 8538

06	3090	X	2542	-0-	-548	-0-	222	1	2274	2	Y	42	59	1			29
							46	9									
07	3627	X	3025	-0-	-602	-0-	272	1	2710	2	Y	39	17	1			51
							43	9									
08	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	313	1	3473	2	Y	73	95	1			29
							80	9									
09	3510	X	3186	-0-	-324	-0-	624	1	2521	2	Y	37	41	1			25
							41	9									
10	3069	X	2809	-0-	-260	-0-	313	1	2461	2	Y	32	45	1			12
							35	9									
11	2970	X	2425	-0-	-545	-0-	385	1	1986	2	Y	49	48	1			13
							54	9									

COATES ENERGY WELL #: 1 RRCID -> 228754 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8401 - 8412

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

COATES-DORCHESTER WELL #: 3 RRCID -> 230598 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 9161 PERF. 8427 - 8630

06	4320	X	3395	-0-	-925	-0-	295	1	3024	2	Y	69	93	1			47
							76	9									
07	4712	X	1536	-0-	-3176	-0-	137	1	1371	2	Y	25	18	1			54
							28	9									
08	4712	X	3320	-0-	-1392	-0-	268	1	2983	2	Y	63	90	1			27
							69	9									
09	4560	X	-0-	-0-	-4560	-0-					Y	60	54	1			33
10	4061	X	2585	-0-	-1476	-0-	289	1	2274	2	Y	20	43	1			10
							22	9									
11	3390	X	286	-0-	-3104	-0-	45	1	234	2	Y	6	14	1			2
							7	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
06	647	N	647	-0-	-0-	-0-	168	1	469	2	Y	9					140
							10	9									
07	3100	N	7581	-0-	4481	4481	280	1	7134	2	Y	152	104	1			188
							167	9									
08	3100	N	12233	-0-	9133	13614	104	1	11903	2	Y	205	125	1			268
							226	9									
09	3000	N	8649	-0-	5649	19263	596	1	7969	2	Y	76	228	1			116
							84	9									
10	25361	X	6098	-0-	-19263	-0-	567	1	5486	2	Y	41	105	1			52
							45	9									
11	11850	X	3842	-0-	-8008	-0-	367	1	3432	2	Y	39					91
							43	9									

OXY USA INC. 630591
BTLT "A" WELL #: 4 RRCID -> 182980 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9246 - 9274

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
COATES, G.H.-B- WELL #: 1 RRCID -> 179404 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 13044 PERF. 9226 - 9338

06	30 N	6	-0-	-24	-0-	6	3			Y	-0-					79
07	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					79
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79
09	6 N	4	-0-	-2	-0-	4	3			Y	-0-					79
10	14 N	1	-0-	-13	-0-	1	3			Y	-0-					79
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79

WHEELOCK GAS UNIT O/A WELL #: 5 RRCID -> 180767 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11314 PERF. 8524 - 8544

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

RENTFRO, RUSSELL WELL #: 4 RRCID -> 182713 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 11357 PERF. 9050 - 9210

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG S) //CONT.// 46088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WHEELOCK GAS UNIT O/A WELL #: 6 RRCID -> 249058 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 11830 PERF. 9267 - 9307

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

JEFFRESS (VICKSBURG T) 46088 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
JEFFRESS, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 153857 COMPL. DATE 02/28/1995 TOTAL DEPTH 12528 PERF. 9529 - 9603

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

BRANN, REGINA WELL #: 3 RRCID -> 170037 COMPL. DATE 04/23/2000 TOTAL DEPTH 12571 PERF. 9958 - 10166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRANN, REGINA WELL #: 4 RRCID -> 173925 COMPL. DATE 03/18/2000 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9958 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1230	N	104	-0-	-1126	-0-	8	1	9	2	N	-0-					-0-
							87	3									
07	899	N	5	-0-	-894	-0-	5	3			N	-0-					-0-
08	124	N	52	-0-	-72	-0-	4	1	1	2	N	-0-					-0-
							47	3									
09	90	N	24	-0-	-66	-0-	2	1	1	2	N	-0-					-0-
							21	3									
10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	5	1	1	2	N	-0-					-0-
							54	3									

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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG T) //CONT.// 46088 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
BRANN, REGINA WELL #: 6 RRCID -> 177337 COMPL. DATE 02/27/2000 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9129 - 10212

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

JEFFRESS, J. D. WELL #: 26 RRCID -> 178424 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 9682 - 10218

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRANN, REGINA WELL #: 8 RRCID -> 178642 COMPL. DATE 05/21/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10149 - 10250

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	97	1	111	2	N	2	2	8			40
							1024	3	1	4							
07	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	101	1	27	2	N	2	2	8			40
							1157	3	2	9							
08	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	86	1	26	2	N	2	2	8			40
							1006	3	2	9							
09	1230	N	136	-0-	-1094	-0-	11	1	3	2	N	-0-					40
							122	3									
10	1302	N	1	-0-	-1301	-0-	1	3			N	-0-					40
11	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					40

COATES, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 181025 COMPL. DATE 10/23/2000 TOTAL DEPTH 12946 PERF. 9690 - 9750

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG T) //CONT.// 46088 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 29 RRCID -> 181214 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 10497 PERF. 9528 - 10364

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 28 RRCID -> 181296 COMPL. DATE 11/14/2000 TOTAL DEPTH 11254 PERF. 9623 - 10946

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRANN, REGINA WELL #: 10 RRCID -> 181474 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10067 - 10176

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 17 RRCID -> 182950 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 11910 PERF. 9626 - 10296

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG T) //CONT.// 46088 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 40 RRCID -> 221141 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8763 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	222	N	222	-0-	-0-	-0-	17	1	20	2	N	2	2	8			37
							183	3	2	9							
07	248	N	210	-0-	-38	-0-	17	1	4	2	N	-0-					37
							189	3									
08	248	N	189	-0-	-59	-0-	15	1	4	2	N	-0-					37
							170	3									
09	210	N	163	-0-	-47	-0-	13	1	4	2	N	-0-					37
							146	3									
10	217	N	191	-0-	-26	-0-	16	1	4	2	N	1	1	8			37
							170	3	1	9							
11	180	N	126	-0-	-54	-0-	10	1	3	2	N	-0-					37
							113	3									

JEFFRESS, J. D. WELL #: 39 RRCID -> 229975 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10298 - 10335

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-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. 253385
JEFFRESS, J. D. WELL #: RRCID -> 180843 COMPL. DATE 11/19/2000 TOTAL DEPTH 12898 PERF. 9626 - 9691

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/02/2012

OXY USA INC. 630591
BTLT "A" WELL #: 4 RRCID -> 182975 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10135 - 10200

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	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

06	254	N	254	-0-	-0-	-0-	16	1	234	3	Y	4	5	1		2
							4	9								
07	278	N	278	-0-	-0-	-0-	19	1	251	3	Y	5	5	1		2
							2	4	6	9						
08	252	N	252	-0-	-0-	-0-	18	1	230	3	Y	4	4	1		2
							4	9								
09	254	N	254	-0-	-0-	-0-	18	1	230	3	Y	5	5	1		2
							6	9								
10	279	N	255	-0-	-24	-0-	19	1	228	3	Y	7	5	1		4
							8	9								
*11	250	N	250	-0-	-0-	-0-	21	1	223	3	Y	5	6	1		3
							6	9								

WHEELOCK GAS UNIT O/A WELL #: 5 RRCID -> 180766 COMPL. DATE 12/21/2009 TOTAL DEPTH 11314 PERF. 9512 - 10383

06	930	N	920	-0-	-10	-0-	56	1	812	3	Y	47	58	1		20
							52	9								
07	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	73	1	982	3	Y	49	51	1		18
							7	4	54	9						
08	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	76	1	989	3	Y	48	43	1		23
							53	9								
09	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	77	1	977	3	Y	48	49	1		22
							53	9								
10	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	91	1	1118	3	Y	69	52	1		39
							76	9								
*11	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	90	1	981	3	Y	75	67	1		47
							1	4	83	9						

JEFFRESS (VICKSBURG T) //CONT.// 46088 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RENTFRO, RUSSELL WELL #: 6 RRCID -> 184150 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 11830 PERF. 9596 - 11644

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

JEFFRESS (VICKSBURG U) 46088 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
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
06	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	230	1	264	2	Y	15					92
							2433	3	3	4							
07	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	265	1	72	2	Y	12					104
							3034	3	1	4							
08	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	224	1	66	2	Y	14	108	1			10
							2607	3	1	4							
09	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	270	1	80	2	Y	30					40
							3015	3	1	4							
10	3379	X	3091	-0-	-288	-0-	243	1	67	2	Y	139	155	1	2	8	22
							2627	3	1	4							
11	3270	X	2994	-0-	-276	-0-	238	1	61	2	Y	25					47
							2666	3	1	4							

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
06	1920	N	1616	-0-	-304	-0-	124	1	142	2	N	36	176	1			15
							1308	3	2	4							
07	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	150	1	41	2	N	-0-					15
							1721	3									
08	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	155	1	46	2	N	-0-					15
							1811	3	1	4							
09	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	140	1	41	2	N	1	1	8			15
							1560	3	1	4							
10	1922	N	1635	-0-	-287	-0-	135	1	37	2	N	2	2	8			15
							1461	3	2	9							
11	1950	N	1628	-0-	-322	-0-	131	1	33	2	N	-0-					15
							1464	3									

JEFFRESS, J. D. WELL #: 17 RRCID -> 114528 COMPL. DATE 01/14/1985 TOTAL DEPTH 11910 PERF. 11297 - 11635

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

SCHERPE, PETER VAN WELL #: 3 RRCID -> 123372 COMPL. DATE 02/10/1987 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 11384 - 11514

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

JEFFRESS (VICKSBURG U) //CONT.// 46088 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	124	1			5
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/16/2014 - W/O TO 04-275011

JEFFRESS, J.D. WELL #: 18 RRCID -> 153591 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 16000 PERF. 9611 - 11374

	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
06	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	121	1	139	2	N	2	2	8			60
							1282	3	2	4							
07	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	131	1	35	2	N	7	2	8			65
							1494	3	8	9							
08	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	120	1	36	2	N	60	98	1			27
							1402	3	66	9							
09	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	115	1	34	2	N	1	1	8			27
							1288	3	1	9							
10	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	115	1	32	2	N	5	4	8			28
							1250	3	6	9							
*11	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	143	1	36	2	N	1	1	8			28
							1604	3	1	9							

VAN SCHERPE "B" WELL #: 1 RRCID -> 167794 COMPL. DATE 03/23/1998 TOTAL DEPTH 12673 PERF.11272 - 11402

06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAN SCHERPE "B" WELL #: 3 RRCID -> 169020 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 13093 PERF.11104 - 11179

	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
06	510	N	461	-0-	-49	-0-	33	1	38	2	N	35					83
							351	3	39	9							
07	496	N	353	-0-	-143	-0-	26	1	7	2	N	17					100
							301	3	19	9							
08	736	N	736	-0-	-0-	-0-	55	1	16	2	N	22	89	1			33
							641	3	24	9							
09	652	N	652	-0-	-0-	-0-	49	1	14	2	N	41	29	1			45
							544	3	45	9							
10	527	N	527	-0-	-0-	-0-	40	1	11	2	N	37	46	1			36
							435	3	41	9							
11	720	N	595	-0-	-125	-0-	45	1	12	2	N	27					63
							508	3	30	9							

JEFFRESS, J.D. WELL #: 16 RRCID -> 170797 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11418 - 11622

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG U) //CONT.// 46088 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 3A RRCID -> 172515 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 12165 PERF.11234 - 11382

06	7367	X	7367	-0-	-0-	-0-	576	1	661	2	N	27					60
							6091	3	9	4							
07	7961	X	7961	-0-	-0-	-0-	624	1	169	2	N	23					83
							7142	3	1	4							
*08	7599	X	7599	-0-	-0-	-0-	585	1	173	2	N	22	72	1			33
							6815	3	2	4							
*09	7223	X	7223	-0-	-0-	-0-	572	1	169	2	N	84					117
							6388	3	2	4							
*10	7601	X	7601	-0-	-0-	-0-	623	1	172	2	N	46					163
							6753	3	2	4							
*11	8169	X	8169	-0-	-0-	-0-	655	1	167	2	N	14					177
							7330	3	2	4							

BRANN, REGINA WELL #: 3 RRCID -> 176972 COMPL. DATE 04/23/2000 TOTAL DEPTH 12571 PERF.12179 - 12440

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRANN, REGINA WELL #: 8 RRCID -> 178640 COMPL. DATE 05/19/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11669 - 11688

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG U) //CONT.// 46088 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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
06	3000	N	3197	-0-	197	197	244	1	280	2	N	80	187	1			33
							2581	3	4	4							
07	2989	N	2792	-0-	-197	-0-	215	1	58	2	N	54	61	1	1	8	25
							2459	3	1	4							
08	3038	N	2663	-0-	-375	-0-	203	1	60	2	N	30	46	1			9
							2366	3	1	4							
09	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	232	1	69	2	N	84	1	8			92
							2585	3	1	4							
10	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	348	1	96	2	N	163	241	1	1	8	13
							3773	3	1	4							
*11	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	258	1	66	2	N	94					107
							2891	3	1	4							

VAN SCHERPE GAS UNIT "B" WELL #: 14 RRCID -> 226393 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 12420 PERF.11363 - 11490

06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAN SCHERPE P. GAS UNIT "B" WELL #: 13 RRCID -> 227887 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11318 - 11348

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	8220	X	6203	-0-	-2017	-0-	481	1	552	2	N	69	189	1	3	8	23
							5087	3	7	4							
07	7688	X	5317	-0-	-2371	-0-	414	1	112	2	N	49	1	8			71
							4736	3	1	4							
08	5921	X	1357	-0-	-4564	-0-	104	1	31	2	N	10	74	1			7
							1211	3	11	9							
*09	6210	X	3070	-0-	-3140	-0-	244	1	72	2	N	26					33
							2724	3	1	4							
*10	10268	X	10268	-0-	-0-	-0-	839	1	232	2	N	95					128
							9089	3	3	4							
*11	12747	X	12747	-0-	-0-	-0-	1018	1	259	2	N	68	162	1	1	8	33
							11393	3	2	4							

OXY USA INC. 630591
BTLT WELL #: C 3 RRCID -> 249714 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11520 - 11750

06	T. A.		1359	-0-	1359	7455	1260	2	99	9	Y	90	120	0			78
07	9092	X	1637	-0-	-7455	-0-	1564	2	73	9	Y	66					144
08	3224	X	2315	-0-	-909	-0-	2260	2	55	9	Y	50	128	0			66
09	3120	X	2292	-0-	-828	-0-	2231	2	61	9	Y	55	79	0			42
10	2976	X	980	-0-	-1996	-0-	947	2	33	9	Y	30					72
11	2250	X	2205	-0-	-45	-0-	2149	2	56	9	Y	51	68	0			55

JEFFRESS (VICKSBURG U) //CONT.// 46088 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
XTO ENERGY INC. 945936
RENTFRO, RUSSELL WELL #: 6 RRCID -> 184151 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 11830 PERF. 9596 - 11644

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

WHEELOCK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 197878 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 11314 PERF.11018 - 11200

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

RUSSELL RENTFRO WELL #: 9 RRCID -> 234495 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 11836 PERF.11177 - 11256

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

JEFFRESS (VICKSBURG V) 46088 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
VAN SCHERPE "B" WELL #: 1 RRCID -> 053920 COMPL. DATE 11/04/1972 TOTAL DEPTH 12673 PERF. N/A

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

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
06	691	N	691	-0-	-0-	-0-	54	1	62	2	N	-0-					-0-
							574	3	1	4							
07	715	N	715	-0-	-0-	-0-	56	1	15	2	N	-0-					-0-
							644	3									
08	713	N	678	-0-	-35	-0-	52	1	16	2	N	-0-					-0-
							610	3									
09	690	N	661	-0-	-29	-0-	53	1	16	2	N	-0-					-0-
							592	3									
10	713	N	680	-0-	-33	-0-	56	1	16	2	N	-0-					-0-
							608	3									
11	660	N	660	-0-	-0-	-0-	53	1	13	2	N	-0-					-0-
							594	3									

JEFFRESS, J. D. WELL #: 11 RRCID -> 089849 COMPL. DATE 09/29/1980 TOTAL DEPTH 11725 PERF.11244 - 11636

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

JEFFRESS (VICKSBURG V) //CONT.// 46088 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
VAN SCHERPE "B" WELL #: 3 RRCID -> 096009 COMPL. DATE 11/02/1981 TOTAL DEPTH 13093 PERF.11381 - 11576

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

VAN SCHERPE,P.GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 132343 COMPL. DATE 10/19/1989 TOTAL DEPTH 12264 PERF.11579 - 11937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	335	1	384	2	N	142	188	1			13
							3537	3	5	4							
07	4593	X	4593	-0-	-0-	-0-	354	1	96	2	N	80	1	8			92
							4054	3	1	4							
08	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	331	1	98	2	N	50	87	1			55
							3855	3	1	4							
09	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	332	1	98	2	N	109	98	1	1	8	65
							3706	3	1	4							
10	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	346	1	96	2	N	77	131	1	1	8	10
							3749	3	1	4							
*11	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	325	1	83	2	N	79					89
							3641	3	1	4							

JEFFRESS, J. D. WELL #: 19 RRCID -> 165106 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11472 - 12487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10800	X	6199	-0-	-4601	-0-	481	1	553	2	N	62	192	1	2	8	32
							5090	3	7	4							
07	11160	X	5998	-0-	-5162	-0-	468	1	127	2	N	37	2	8			67
							5361	3	1	4							
08	10974	X	5741	-0-	-5233	-0-	439	1	130	2	N	45	95	1	2	8	15
							5120	3	2	4							
09	10590	X	8487	-0-	-2103	-0-	679	1	201	2	N	18					33
							7585	3	2	4							
*10	10377	X	10377	-0-	-0-	-0-	849	1	235	2	N	81	4	8			110
							9201	3	3	4							
*11	10066	X	10066	-0-	-0-	-0-	804	1	205	2	N	45	1	8			154
							9005	3	2	4							

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
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAN SCHERPE, P. "B" WELL #: 6 RRCID -> 166969 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11651 - 12002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG V) //CONT.// 46088 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
BRANN, REGINA WELL #: 8 RRCID -> 178641 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9263 - 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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	219	1	252	2	N	-0-					55
							2320	3	3	4							
07	2108	X	2108	-0-	-0-	-0-	166	1	45	2	N	-0-					55
							1897	3									
08	1451	X	1451	-0-	-0-	-0-	112	1	33	2	N	-0-					55
							1306	3									
09	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	211	1	62	2	N	1	1	8			55
							2357	3	1	4							
10	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	208	1	57	2	N	6	4	8			57
							2250	3	1	4							
*11	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	204	1	52	2	N	7					64
							2281	3	8	9							

VAN SCHERPE GU "B" WELL #: 7 RRCID -> 215227 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 12710 PERF.11561 - 12524

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

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. (I) GAS 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	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	142	1			36
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/27/2014 - W/O TO 04-274471

VAN SCHERPE GAS UNIT "B" WELL #: 11 RRCID -> 221995 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11184 - 11811

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

JEFFRESS (VICKSBURG V) //CONT.// 46088 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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. (I) GAS 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	6476	X	6476	-0-	-0-	-0-	489	1	562	2	N	223	375	1			17
							5173	3	7	4							
07	7160	X	7160	-0-	-0-	-0-	546	1	148	2	N	191	1	8			207
							6255	3	1	4							
08	7027	X	7027	-0-	-0-	-0-	532	1	158	2	N	125	309	1			23
							6197	3	2	4							
09	6635	X	6635	-0-	-0-	-0-	511	1	151	2	N	241	142	1	1	8	121
							5706	3	2	4							
10	7037	X	6954	-0-	-83	-0-	555	1	153	2	N	210	315	1	1	8	15
							6013	3	2	4							
11	6810	X	6321	-0-	-489	-0-	492	1	125	2	N	181	181	1			15
							5504	3	1	4							

VAN SCHERPE, P. GAS UNIT "B" WELL #: 13 RRCID -> 227844 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11318 - 11658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	X	2889	-0-	-111	-0-	219	1	252	2	N	87	179	1			51
							2319	3	3	4							
07	3100	X	2908	-0-	-192	-0-	223	1	60	2	N	64	53	1			62
							2554	3	1	4							
08	3100	X	2663	-0-	-437	-0-	203	1	60	2	N	35	87	1			10
							2360	3	1	4							
09	2910	X	2290	-0-	-620	-0-	180	1	53	2	N	44	39	1			15
							2008	3	1	4							
10	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	328	1	91	2	N	168	170	1	1	8	12
							3554	3	1	4							
*11	4841	X	4841	-0-	-0-	-0-	381	1	97	2	N	87					99
							4266	3	1	4							

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
06	10560	X	10560	-0-	-0-	-0-	666	1	9585	3	Y	278	358	1			116
							3	4	306	9							
07	9707	X	9707	-0-	-0-	-0-	649	1	8681	3	Y	288	297	1			107
							60	4	317	9							
08	10502	X	10502	-0-	-0-	-0-	729	1	9458	3	Y	284	248	1			143
							3	4	312	9							
09	10318	X	10318	-0-	-0-	-0-	770	1	9251	3	Y	270	301	1			112
							297	9									
10	10540	X	9150	-0-	-1390	-0-	668	1	8173	3	Y	281	236	1			157
							309	9									
11	10200	X	8570	-0-	-1630	-0-	698	1	7583	3	Y	258	256	1			159
							5	4	284	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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

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	EOM BALANCE
06	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	3			Y	-0-	-0-
07	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-	-0-
08	28	N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	3	Y	-0-	-0-
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
*11	80	N	80	-0-	-0-	-0-	7	1	73	3	Y	-0-	-0-

JEFFRESS (VICKSBURG V) //CONT.// 46088 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
06	5530	X	5530	-0-	-0-	-0-	353	1	5078	3	Y	90	104	1			34
							99	9									
07	5964	X	5964	-0-	-0-	-0-	407	1	5451	3	Y	96	86	1			44
							106	9									
08	5966	X	5966	-0-	-0-	-0-	421	1	5457	3	Y	80	93	1			31
							88	9									
09	5580	X	5512	-0-	-68	-0-	399	1	5041	3	Y	65	72	1			24
							72	9									
10	5735	X	5706	-0-	-29	-0-	426	1	5210	3	Y	64	50	1			38
							70	9									
11	5550	X	5406	-0-	-144	-0-	449	1	4874	3	Y	75	47	1			66
							83	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
06	296	N	296	-0-	-0-	-0-	19	1	277	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	470	N	470	-0-	-0-	-0-	32	1	434	3	Y	1					1
							3	4	1	9							
08	659	N	659	-0-	-0-	-0-	47	1	609	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
09	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	75	1	946	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
10	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	90	1	1105	3	Y	6	4	1			4
							7	9									
*11	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	98	1	1059	3	Y	5	6	1			3
							1	4	6	9							

WHEELOCK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 176687 COMPL. DATE 01/25/2000 TOTAL DEPTH 13172 PERF.12044 - 12818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	473	N	473	-0-	-0-	-0-	30	1	437	3	Y	5	6	1			2
							6	9									
07	527	N	527	-0-	-0-	-0-	36	1	484	3	Y	4	5	1			1
							3	4	4	9							
08	601	N	601	-0-	-0-	-0-	43	1	554	3	Y	4	3	1			2
							4	9									
09	423	N	423	-0-	-0-	-0-	31	1	390	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
10	465	N	344	-0-	-121	-0-	26	1	314	3	Y	4	3	1			2
							4	9									
11	450	N	232	-0-	-218	-0-	19	1	207	3	Y	5	4	1			3
							6	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. (I) GAS 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	25560	X	19961	-0-	-5599	-0-	1277	1	18378	3	Y	273	250	1			108
							6	4	300	9							
07	26412	X	20966	-0-	-5446	-0-	1427	1	19099	3	Y	279	283	1			104
							133	4	307	9							
08	22041	X	20108	-0-	-1933	-0-	1417	1	18380	3	Y	277	247	1			134
							6	4	305	9							
09	21330	X	20670	-0-	-660	-0-	1494	1	18897	3	Y	254	279	1			109
							279	9									
10	20956	X	19985	-0-	-971	-0-	1484	1	18170	3	Y	301	237	1			173
							331	9									
*11	20612	X	20612	-0-	-0-	-0-	1708	1	18549	3	Y	311	292	1			192
							13	4	342	9							

JEFFRESS (VICKSBURG V) //CONT.// 46088 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RUSSELL RENTFRO WELL #: 7 RRCID -> 224306 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11214 - 12775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	18935	X	18935	-0-	-0-	-0-	1214	1	17469	3	Y	229	267	1			88
							252	9									
07	19733	X	19733	-0-	-0-	-0-	1353	1	18103	3	Y	252	225	1			115
							277	9									
08	19268	X	19268	-0-	-0-	-0-	1363	1	17675	3	Y	209	239	1			85
							230	9									
09	18255	X	18255	-0-	-0-	-0-	1320	1	16697	3	Y	216	219	1			82
							238	9									
10	19375	X	18364	-0-	-1011	-0-	1368	1	16741	3	Y	232	186	1			128
							255	9									
11	18750	X	14862	-0-	-3888	-0-	1235	1	13414	3	Y	194	153	1			169
							213	9									

WHEELOCK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 231307 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11352 - 11486

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

RUSSELL RENTFRO WELL #: 8 RRCID -> 232153 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11262 - 12562

06	15000	X	14432	-0-	-568	-0-	89	1	14183	3	Y	145	174	1			56
							160	9									
07	17412	X	17412	-0-	-0-	-0-	109	1	17116	3	Y	170	130	1			96
							187	9									
08	15469	X	13916	-0-	-1553	-0-	95	1	13683	3	Y	125	171	1			50
							138	9									
09	14970	X	11873	-0-	-3097	-0-	87	1	11677	3	Y	99	96	1			53
							109	9									
10	17422	X	10041	-0-	-7381	-0-	75	1	9865	3	Y	92	91	1			54
							101	9									
11	16860	X	10178	-0-	-6682	-0-	87	1	10012	3	Y	72	42	1			84
							79	9									

WHEELOCK GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 243587 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11396 - 11510

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	4080	X	1708	-0-	-2372	-0-	108	1	1552	3	Y	44	82	1			5
							48	9									
07	5005	X	5005	-0-	-0-	-0-	346	1	4633	3	Y	24	6	1			23
							26	9									
08	5557	X	5557	-0-	-0-	-0-	390	1	5056	3	Y	101	86	1			38
							111	9									
09	4888	X	4888	-0-	-0-	-0-	350	1	4426	3	Y	102	103	1			37
							112	9									
10	4991	X	4834	-0-	-157	-0-	357	1	4371	3	Y	96	81	1			52
							106	9									
11	5370	X	4830	-0-	-540	-0-	400	1	4339	3	Y	83	60	1			75
							91	9									

JEFFRESS (VICKSBURG W) 46088 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
COATES, GEORGE ETAL WELL #: 1 RRCID -> 049529 COMPL. DATE 01/06/1970 TOTAL DEPTH 12946 PERF. N/A

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

JEFFRESS, J.D. WELL #: 8 RRCID -> 058250 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11254 - 12402

06	16829	X	16829	-0-	-0-	-0-	1314	1	1509	2	N	84	191	1	2	8	23
							13895	3	19	4							
*07	16846	X	16846	-0-	-0-	-0-	1320	1	357	2	N	44					67
							15118	3	3	4							
*08	16289	X	16289	-0-	-0-	-0-	1253	1	372	2	N	53	3	8			117
							14602	3	4	4							
*09	12852	X	12852	-0-	-0-	-0-	1027	1	304	2	N	50					167
							11462	3	4	4							
*10	17868	X	17868	-0-	-0-	-0-	1472	1	407	2	N	41	4	8			204
							15940	3	4	4							
*11	16830	X	16191	-0-	-639	-0-	1297	1	330	2	N	43	186	1	1	8	60
							14514	3	3	4							

JEFFRESS, J.D. WELL #: 19 RRCID -> 162445 COMPL. DATE 03/09/1997 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12022 - 12487

06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAN SCHERPE GU "B" WELL #: 7 RRCID -> 172313 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 12710 PERF.11561 - 12524

06	1661	X	1661	-0-	-0-	-0-	125	1	144	2	N	62	188	1			13
							1322	3	2	4							
07	1658	X	1658	-0-	-0-	-0-	130	1	35	2	N	5					18
							1487	3	6	9							
08	1768	X	1768	-0-	-0-	-0-	137	1	40	2	N	-0-					18
							1591	3									
09	1506	X	1506	-0-	-0-	-0-	121	1	36	2	N	-0-					18
							1349	3									
10	1771	X	1771	-0-	-0-	-0-	143	1	39	2	N	39	39	1			18
							1546	3	43	9							
*11	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	131	1	33	2	N	-0-					18
							1467	3									

VAN SCHERPE GAS UNIT "B" WELL #: 9 RRCID -> 175358 COMPL. DATE 10/18/1999 TOTAL DEPTH 12339 PERF.12025 - 12174

06	1770	N	952	-0-	-818	-0-	67	1	77	2	N	85	192	1			57
							713	3	1	4							
07	994	N	994	-0-	-0-	-0-	71	1	19	2	N	79	118	1			18
							817	3	87	9							
08	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	74	1	22	2	N	48	49	1			17
							868	3	53	9							
09	960	N	828	-0-	-132	-0-	60	1	18	2	N	71	81	1			7
							672	3	78	9							
10	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	110	1	31	2	N	110	104	1			13
							1196	3	121	9							
*11	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	77	1	20	2	N	56					69
							865	3	62	9							

JEFFRESS (VICKSBURG W) //CONT.// 46088 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
VAN SCHERPE GAS UNIT "B" WELL #: 8 RRCID -> 176362 COMPL. DATE 08/01/1999 TOTAL DEPTH 12424 PERF.11870 - 11903

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

BRANN, REGINA WELL #: 3 RRCID -> 176974 COMPL. DATE 04/23/2000 TOTAL DEPTH 12571 PERF. 9958 - 12516

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHEELOCK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 176689 COMPL. DATE 02/05/2000 TOTAL DEPTH 13172 PERF.12714 - 12818

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WHEELOCK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 230399 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11352 - 12932

06	17700 X	15676	-0-	-2024	-0-	998	1	14370	3	Y	275	339	1			115
						5	4	303	9							
07	18290 X	14668	-0-	-3622	-0-	990	1	13256	3	Y	300	303	1			112
						92	4	330	9							
08	18290 X	16686	-0-	-1604	-0-	1171	1	15182	3	Y	298	266	1			144
						5	4	328	9							
09	17700 X	14597	-0-	-3103	-0-	1048	1	13250	3	Y	272	301	1			115
						299	9									
10	16740 X	15888	-0-	-852	-0-	1176	1	14390	3	Y	293	243	1			165
						322	9									
11	16140 X	14445	-0-	-1695	-0-	1193	1	12962	3	Y	255	264	1			156
						9	4	281	9							

JEFFRESS (VICKSBURG W) //CONT.// 46088 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RUSSELL RENTFRO WELL #: 8 RRCID -> 231960 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11262 - 11326

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

RUSSELL RENTFRO WELL #: 7 RRCID -> 236917 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12611 - 12775

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	19620	X	14849	-0-	-4771	-0-	951	1	13695	3	Y	180	265	1			56
							5	4	198	9							
07	20770	X	9731	-0-	-11039	-0-	660	1	8836	3	Y	158	161	1			53
							61	4	174	9							
08	20770	X	6216	-0-	-14554	-0-	438	1	5685	3	Y	83	108	1			28
							2	4	91	9							
09	20100	X	105	-0-	-19995	-0-	4	3	101	9	Y	92	95	1			25
10	20398	X	1789	-0-	-18609	-0-	133	1	1628	3	Y	25	22	1			28
							28	9									
11	14850	X	2426	-0-	-12424	-0-	197	1	2142	3	Y	77	58	1			47
							2	4	85	9							

JEFFRESS (VICKSBURG 6700) 46088 920 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
CASTILLO-FLORES GU WELL #: 4 RRCID -> 275426 COMPL. DATE 09/02/2014 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 6890 - 6900

06	T. A.		5829	-0-	5829 B	91272	456	1	523	2	N	21					177
							4820	3	7	4							
07	0		5893	-0-	5893 B	97165	462	1	125	2	N	11	170	1			18
							5293	3	1	4							
08	3720		5181	-0-	1461 B	98626	400	1	119	2	N	-0-					18
							4661	3	1	4							
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 98626																	
09	3600		4479	-0-	879 B	99505	360	1	106	2	N	-0-					18
							4012	3	1	4							
10	3720		4675	-0-	955 B	100460	382	1	106	2	N	43	1	8			60
							4139	3	1	4							
*11	3600		4404	-0-	804 B	101264	352	1	89	2	N	23	1	8			82
							3937	3	1	4							

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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

JEFFRESS, E. (HURD) 46089 130 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
COATES 'A' WELL #: 31 RRCID -> 278201 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6842 - 6854

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

JEFFRESS, E. (HURD, LOWER) 46089 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
COATES 'A' WELL #: 31 RRCID -> 277522 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7190 - 7202

*02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	7008		-0-	-0-	-7008	-0-					N	-0-					-0-
*07	9052		-0-	-0-	-9052	-0-					N	-0-					-0-
*08	9052		-0-	-0-	-9052	-0-					N	-0-					-0-
*09	8760		-0-	-0-	-8760	-0-					N	-0-					-0-
*10	9052		-0-	-0-	-9052	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG O\P) 46089 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
PENNZOIL FEE WELL #: 1V RRCID -> 163430 COMPL. DATE 02/07/1997 TOTAL DEPTH 12970 PERF. 9824 - 10919

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COATES "A" WELL #: 31 RRCID -> 177918 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9066 - 9362

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG O\P) //CONT.// 46089 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
COATES "A" WELL #: 32 RRCID -> 178021 COMPL. DATE 06/04/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8598 - 9808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1860	X	515	-0-	-1345	-0-	40	1	46	2	N	1	1	8			152
							427	3	1	4							
07	1922	X	167	-0-	-1755	-0-	13	1	4	2	N	-0-					152
							150	3									
08	1922	X	194	-0-	-1728	-0-	6	1	2	2	N	108	108	1			152
							67	3	119	9							
09	2420	X	2420	-0-	-0-	-0-	193	1	57	2	N	11	8	8			155
							2157	3	1	4							
10	2073	X	2073	-0-	-0-	-0-	169	1	47	2	N	28	143	1	22	8	18
							1825	3	1	4							
*11	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	276	1	70	2	N	11	11	8			18
							3092	3	1	4							

COATES "A" WELL #: 26 RRCID -> 178637 COMPL. DATE 04/04/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9110 - 9179

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	2340	X	384	-0-	-1956	-0-	30	1	35	2	N	-0-					91
							319	3									
07	2418	X	397	-0-	-2021	-0-	31	1	8	2	N	-0-					91
							358	3									
08	2418	X	296	-0-	-2122	-0-	23	1	7	2	N	-0-	81	1			10
							266	3									
09	1380	X	450	-0-	-930	-0-	36	1	11	2	N	-0-					10
							403	3									
10	651	X	378	-0-	-273	-0-	31	1	9	2	N	-0-					10
							338	3									
*11	516	X	516	-0-	-0-	-0-	41	1	11	2	N	-0-					10
							464	3									

COATES "B" WELL #: 6 RRCID -> 180312 COMPL. DATE 10/21/2000 TOTAL DEPTH 13622 PERF. 9003 - 9612

06	1362	X	1362	-0-	-0-	-0-	107	1	123	2	N	2	2	8			37
							1128	3	2	4							
07	2456	X	2456	-0-	-0-	-0-	193	1	52	2	N	1	1	8			37
							2210	3	1	9							
08	1644	X	1644	-0-	-0-	-0-	127	1	38	2	N	3	3	8			37
							1476	3	3	9							
09	2188	X	2188	-0-	-0-	-0-	175	1	52	2	N	2	2	8			37
							1958	3	1	4							
10	1644	X	1644	-0-	-0-	-0-	131	1	36	2	N	49	76	1	3	8	7
							1423	3	54	9							
*11	2337	X	2337	-0-	-0-	-0-	186	1	47	2	N	17	2	8			22
							2085	3	19	9							

JEFFRESS, E. (VICKSBURG O\P) //CONT.// 46089 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
COATES "C" WELL #: 4 RRCID -> 181831 COMPL. DATE 01/25/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9016 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

COATES "C" WELL #: 3 RRCID -> 182063 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 12964 PERF. 9535 - 9680

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SALINAS, M. WELL #: 6 RRCID -> 278202 COMPL. DATE 05/05/2015 TOTAL DEPTH 13000 PERF. N/A

06		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
*11	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

LRE OPERATING, LLC 511727
DEATRICK WELL #: 1 RRCID -> 191661 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 14820 PERF. 8218 - 8870

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	165	N	165	-0-	-0-	-0-	162	3	3	9	Y	3					3
07	93	N	20	-0-	-73	-0-	19	3	1	9	Y	1	2	1			2
08	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			Y	-0-	2	1			-0-
09	180	N	84	-0-	-96	-0-	84	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG O\P) //CONT.// 46089 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
LRE OPERATING, LLC //CONT.// 511727
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
06	1260	N	792	-0-	-468	-0-	774	3	18	9	Y	16					20
07	1209	N	692	-0-	-517	-0-	692	3			Y	-0-	15	1			5
08	1054	N	779	-0-	-275	-0-	775	3	4	9	Y	4	7	1			2
09	780	N	758	-0-	-22	-0-	745	3	13	9	Y	12	2	1			12
10	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					12
11	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					Y	NO RPT					12

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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VANGUARD OPERATING, LLC 881585
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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG K) 46089 399 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
BRANN, REGINA WELL #: 7 RRCID -> 274842 COMPL. DATE 06/18/2014 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7800 - 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
06	T. A.		21461	-0-	21461 B	177561	1675	1	1923	2	N	118	187	1	8	8	50
							17708	3	25	4							
07	2107		22438	-0-	20331 B	197892	1742	1	471	2	N	249	182	1	5	8	112
							19947	3	4	4							
08	21948		21645	-0-	-303 B	197589	1644	1	488	2	N	320	337	1	3	8	92
							19155	3	6	4							
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 197589																	
09	21240		20456	-0-	-784 B	196805	1613	1	477	2	N	320	176	1	9	8	227
							18008	3	6	4							
*10	21948		19711	-0-	-2237 B	194568	1613	1	446	2	N	155	356	1			26
							17476	3	5	4							
*11	21240		19341	-0-	-1899 B	192669	1541	1	392	2	N	140	6	8			160
							17250	3	4	4							

BRANN, REGINA WELL #: 6 RRCID -> 274869 COMPL. DATE 06/25/2014 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7388 - 7408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	20400	N	18111	-0-	-2289 B	17236	1408	1	1616	2	N	167	188	1			63
							14882	3	21	4							
07	2208		18470	-0-	16262 B	33498	1442	1	390	2	N	112					175
							16512	3	3	4							
08	22272		17463	-0-	-4809 B	28689	1340	1	397	2	N	98	183	1			90
							15613	3	5	4							
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 28689																	
09	21554		16275	-0-	-5279 B	23410	1297	1	384	2	N	105					195
							14473	3	5	4							
*10	22272		15855	-0-	-6417 B	16993	1304	1	360	2	N	59	175	1			79
							14122	3	4	4							
*11	21554		15056	-0-	-6498 B	10495	1198	1	305	2	N	123	182	1	2	8	18
							13415	3	3	4							

JEFFRESS J. D. WELL #: 24 RRCID -> 274873 COMPL. DATE 07/15/2014 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7218 - 7240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7080	N	6149	-0-	-931 B	-0-	483	1	554	2	N	3					145
							5102	3	7	4							
07	3502	N	6460	-0-	2958 B	2958	507	1	137	2	N	7					152
							5807	3	1	4							
08	8957	N	5999	-0-	-2958 B	-0-	461	1	137	2	N	30	175	1			7
							5366	3	2	4							
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	6150	N	5301	-0-	-849 B	-0-	424	1	126	2	N	10					17
							4738	3	2	4							
10	6541	#	4727	-0-	-1814 B	-1814	390	1	108	2	N	7	1	8			23
							4220	3	1	4							
*11	6240	#	4299	-0-	-1941 B	-3755	344	1	88	2	N	11	1	8			33
							3854	3	1	4							

JEFFRESS J. D. WELL #: 25 RRCID -> 274875 COMPL. DATE 07/15/2014 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7332 - 7528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6180	N	2957	-0-	-3223 B	-0-	228	1	262	2	N	48	187	1			39
							2411	3	3	4							
07	3647	N	3788	-0-	141 B	141	298	1	81	2	N	-0-					39
							3408	3	1	4							
08	4619	N	3422	-0-	-1197 B	-0-	264	1	78	2	N	-0-					39
							3079	3	1	4							
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2988	N	2988	-0-	-0- B	-0-	240	1	71	2	N	1	1	8			39
							2675	3	1	4							
10	4619	#	2658	-0-	-1961 B	-1961	219	1	61	2	N	3	3	8			39
							2374	3	1	4							
*11	3660	#	2037	-0-	-1623 B	-3584	163	1	41	2	N	9	2	8			46
							1823	3	10	9							

JEFFRESS, E. (VICKSBURG K) //CONT.// 46089 399 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
COATES 'A' WELL #: 38 RRCID -> 274916 COMPL. DATE 09/04/2014 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 7448 - 7474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5100	N	3010	-0-	-2090 B	-1110	236	1	271	2	N	8	2	8			56
							2491	3	3	4							
07	4340	N	2667	-0-	-1673 B	-1110	210	1	57	2	N	-0-					56
							2400	3									
08	3627	N	1146	-0-	-2481 B	-1110	89	1	26	2	N	-0-					56
							1031	3									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1110																	
09	3000	N	33	-0-	-2967 B	-1110	3	1	1	2	N	-0-					56
							29	3									
10	2666	N	3	-0-	-2663 B	-1110	3	3			N	-0-					56
11	1110	N	-0-	-0-	-1110 B	-1110					N	-0-					56

CASTILLO FLORES GU WELL #: 6 RRCID -> 274930 COMPL. DATE 05/30/2014 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7783 - 7842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	17970	N	12858	-0-	-5112 B	-0-	1005	1	1154	2	N	53	1	8			128
							10626	3	15	4							
07	9468	N	434	-0-	-9034 B	-0-	33	1	9	2	N	9	39	1			98
							382	3	10	9							
08	14694	N	140	-0-	-14554 B	-0-	11	1	3	2	N	-0-					98
							126	3									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	12870	N	169	-0-	-12701 B	-0-	14	1	4	2	N	-0-					98
							151	3									
10	442	N	442	-0-	-0- B	-0-	36	1	10	2	N	1					99
							395	3	1	9							
*11	6445	N	6445	-0-	-0- B	-0-	516	1	131	2	N	19					118
							5776	3	1	4							

VAN SCHERPE GAS UNIT 'B' WELL #: 2 RRCID -> 275011 COMPL. DATE 09/16/2014 TOTAL DEPTH 12521 PERF. 5590 - 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
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					129
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					129
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	14	124	1			19
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					19
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					19
*11	SHUT IN		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					19

SALINAS, M. WELL #: 12 RRCID -> 275519 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 12850 PERF. 8162 - 8184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5310	N	3632	-0-	-1678 B	-25427	280	1	321	2	N	63	1	8			125
							2958	3	4	4							
07	4526	N	3531	-0-	-995 B	-25427	269	1	73	2	N	96	155	1	33	8	33
							3082	3	1	4							
08	4340	N	3083	-0-	-1257 B	-25427	238	1	71	2	N	1	1	8			33
							2772	3	1	4							
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -25427																	
09	3630	N	2720	-0-	-910 B	-25427	218	1	64	2	N	4	1	8			36
							2433	3	1	4							
*10	3534	N	2631	-0-	-903 B	-25427	209	1	58	2	N	87	14	8			109
							2267	3	1	4							
*11	2970	N	2365	-0-	-605 B	-25427	183	1	47	2	N	78	154	1			33
							2049	3	86	9							

JEFFRESS, E. (VICKSBURG K) //CONT.// 46089 399 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
COATES 'A' WELL #: 2 RRCID -> 275520 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 13722 PERF. 7786 - 7924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	270	#	279	-0-	9 B	-15985	22	1	25	2	N	1	1	8			49
							231	3	1	9							
07	434	#	164	-0-	-270 B	-16255	13	1	3	2	N	-0-					49
							148	3									
08	310	N	166	-0-	-144 B	-16255	13	1	4	2	N	-0-					49
							149	3									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -16255																	
09	270	N	113	-0-	-157 B	-16255	9	1	3	2	N	-0-					49
							101	3									
10	155	N	220	-0-	65 B	-16190	18	1	5	2	N	-0-					49
							197	3									
*11	150	N	216	-0-	66 B	-16124	17	1	4	2	N	-0-					49
							195	3									

JEFFRESS J. D. WELL #: 17T RRCID -> 275799 COMPL. DATE 07/28/2014 TOTAL DEPTH 11910 PERF. 6180 - 6245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES 'A' WELL #: 33 RRCID -> 276877 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7375 - 7495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2400	#	56	-0-	-2344 B	-7031	4	1	5	2	N	-0-					72
							47	3									
07	0	N	64	-0-	64 B	-6967	5	1	1	2	N	-0-					72
							58	3									
08	62	N	56	-0-	-6 B	-6967	4	1	1	2	N	-0-					72
							51	3									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -6967																	
09	60	N	186	-0-	126 B	-6841	2	1	1	2	N	146					218
							22	3	161	9							
10	62	N	-0-	-0-	-62 B	-6841					N	1	178	1			41
*11	60	N	-0-	-0-	-60 B	-6841					N	-0-					41

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
06	4443	N	4256	-0-	-187 B	2372	521	1	3704	2	N	28	177	1			347
							31	9									
07	550	N	4225	-0-	3675 B	6047	557	1	3636	2	N	29					376
							32	9									
08	4837	N	3860	-0-	-977 B	5070	539	1	3285	2	N	33					409
							36	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 5070																	
09	4682	N	3009	-0-	-1673 B	3397	467	1	2483	2	N	54					463
							59	9									
10	4837		3114	-0-	-1723 B	1674	485	1	2552	2	N	70	178	1			355
							77	9									
*11	4570	R	2896	-0-	-1674 B	-0-	503	1	2393	2	N	-0-					355

JEFFRESS, E. (VICKSBURG K) //CONT.// 46089 399 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HIDALGO
LRE OPERATING, LLC 511727
FARLEY WELL #: A 2 RRCID -> 195984 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 6630 - 6688

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

VANGUARD OPERATING, LLC 881585
DEATRICK WELL #: 2 RRCID -> 195973 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7327 - 7478

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG L) 46089 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
COATES "A" WELL #: 31 RRCID -> 177919 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8563 - 8605

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

COATES "A" WELL #: 29 RRCID -> 179006 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8620 - 8689

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG L) //CONT.// 46089 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692

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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "B" WELL #: 3P RRCID -> 222982 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 13610 PERF. 9067 - 10486

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

JEFFRESS, E. (VICKSBURG L) //CONT.// 46089 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
COATES "A" WELL #: 24 RRCID -> 242945 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8644 - 8674

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

VAN SCHERPE GAS UNIT 'B' WELL #: 10 RRCID -> 274471 COMPL. DATE 08/27/2014 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 6045 - 6178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	A	-0-	-0-	-0-	19					N	-0-					178
07	0	A	-0-	-0-	-0-	19					N	1	142	1			37
08	0	A	-0-	-0-	-0-	19					N	-0-					37
09	0	A	7	-0-	7	26	1	1	6	3	N	-0-					37
10	0	A	-0-	-0-	-0-	26					N	-0-					37
*11	0	A	-0-	-0-	-0-	26					N	-0-					37

BRANN REGINA WELL #: 2 J RRCID -> 274843 COMPL. DATE 06/25/2014 TOTAL DEPTH 12860 PERF. 7514 - 7540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	89	93	1			24

VAN SCHERPE GAS UNIT B WELL #: 12 RRCID -> 276007 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 6692 - 6702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4620	X	-0-	-0-	-4620	-0-					N	-0-					156
07	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					N	2	125	1			33
08	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					33
09	1800	X	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-					33
10	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					33
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

LRE OPERATING, LLC 511727
DEATRICK WELL #: 5 RRCID -> 192997 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8329 - 8395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			Y	-0-					-0-
07	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			Y	-0-					-0-
08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
09	90	N	63	-0-	-27	-0-	63	3			Y	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-

DEATRICK WELL #: 7 RRCID -> 193126 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8244 - 8324

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

JEFFRESS, E. (VICKSBURG L) //CONT.// 46089 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
LRE OPERATING, LLC //CONT.// 511727
DEATRICK WELL #: 6 RRCID -> 193334 COMPL. DATE 12/04/2002 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8166 - 8234

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

FARLEY WELL #: A 2 RRCID -> 194420 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 8880 - 9033

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

FARLEY G. U. WELL #: 1 RRCID -> 194577 COMPL. DATE 01/26/2003 TOTAL DEPTH 12712 PERF. 7842 - 8474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					230
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					230

DEATRICK WELL #: 1 RRCID -> 194861 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 14820 PERF. 8218 - 8292

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

VANGUARD OPERATING, LLC 881585
FARLEY G. U. WELL #: 2 RRCID -> 195988 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8390 - 8473

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

JEFFRESS, E. (VICKSBURG S) 46089 490 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
COATES "A" WELL #: 26 RRCID -> 177914 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8530 - 9736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	180	N	4	-0-	-176	-0-	4	3			N	-0-					64
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					64
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					64
09	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					64
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	29	81	1			12

JEFFRESS, E. (VICKSBURG S) //CONT.// 46089 490 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

COATES "A" WELL #: 29 RRCID -> 179008 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 9662 - 9824

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	59	1			13
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

COATES "C" WELL #: 1J RRCID -> 180424 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 13490 PERF.10822 - 11032

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES 'A' WELL #: 28 RRCID -> 181050 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 12870 PERF. 9855 - 9930

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG S) //CONT.// 46089 490 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	5490	X	392	-0-	-5098	-0-	31 326	1 3	35	2	N	-0-					94
07	775	X	705	-0-	-70	-0-	55 625	1 3	15 10	2 9	N	9					103
08	672	X	672	-0-	-0-	-0-	52 601	1 3	15 4	2 9	N	4	92	1			15
09	677	X	677	-0-	-0-	-0-	54 607	1 3	16	2	N	-0-					15
10	713	X	396	-0-	-317	-0-	33 354	1 3	9	2	N	-0-					15
11	690	X	369	-0-	-321	-0-	29 320	1 3	7 13	2 9	N	12					27

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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	5010	X	3184	-0-	-1826	-0-	248 2623	1 3	285 4	2 4	N	22	2	8			114
07	5177	X	2035	-0-	-3142	-0-	159 1825	1 3	43 8	2 9	N	7	1	8			120
08	5177	X	2603	-0-	-2574	-0-	199 2316	1 3	59 1	2 4	N	25	133	1	2	8	10
09	4830	X	3320	-0-	-1510	-0-	263 2936	1 3	78 1	2 4	N	38	1	8			47
10	4991	X	3581	-0-	-1410	-0-	292 3167	1 3	81 1	2 4	N	36	3	8			80
11	3180	X	3113	-0-	-67	-0-	246 2750	1 3	62 1	2 4	N	49	98	1	1	8	30

JEFFRESS, E. (VICKSBURG S) //CONT.// 46089 490 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
COATES "A" WELL #: 34 RRCID -> 195386 COMPL. DATE 03/02/2003 TOTAL DEPTH 13173 PERF.11590 - 11664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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

COATES "A" WELL #: 43 RRCID -> 242327 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10112 - 10215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	235	1	270	2	N	31	31	8			15
							2488	3	3	4							
07	2053	X	2053	-0-	-0-	-0-	161	1	44	2	N	1	1	8			15
							1847	3	1	9							
08	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	221	1	65	2	N	3	3	8			15
							2570	3	1	4							
09	3030	X	1319	-0-	-1711	-0-	105	1	31	2	N	7	7	8			15
							1175	3	8	9							
10	3131	X	1171	-0-	-1960	-0-	96	1	27	2	N	4	4	8			15
							1044	3	4	9							
11	3030	X	1	-0-	-3029	-0-	1	3			N	-0-					15

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
COATES, GEORGE -A- WELL #: 1 RRCID -> 049879 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 14318 PERF. 5020 - 5045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
*11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/08/2014

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
COATES "A" WELL #: 3 RRCID -> 061993 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 13870 PERF.11768 - 12370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	89	1			21
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

SALINAS, B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 084465 COMPL. DATE 08/17/1979 TOTAL DEPTH 12714 PERF.11987 - 12060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	117	1	134	2	N	50	2	8			76
							1238	3	2	4							
07	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	123	1	33	2	N	32	5	8			103
							1411	3	35	9							
08	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	117	1	35	2	N	59	117	1			45
							1366	3	65	9							
09	1560	N	1480	-0-	-80	-0-	117	1	35	2	N	16					61
							1310	3	18	9							
*10	1612	N	1510	-0-	-102	-0-	122	1	34	2	N	34	5	8			90
							1317	3	37	9							
11	1500	N	1468	-0-	-32	-0-	115	1	29	2	N	29	1	8			118
							1292	3	32	9							

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

COATES "A" WELL #: 6 RRCID -> 092833 COMPL. DATE 11/29/1999 TOTAL DEPTH 12512 PERF.11908 - 12382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	132	1	152	2	N	15	1	8			203
							1397	3	2	4							
07	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	139	1	38	2	N	1	1	8			203
							1588	3	1	9							
08	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	132	1	39	2	N	123	178	1			148
							1539	3	135	9							
09	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	130	1	38	2	N	69	175	1			42
							1450	3	76	9							
10	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	137	1	38	2	N	3	1	8			44
							1488	3	3	9							
*11	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	131	1	33	2	N	30					74
							1466	3	33	9							

COATES "C" WELL #: 1 J RRCID -> 101351 COMPL. DATE 08/04/1982 TOTAL DEPTH 13490 PERF.12178 - 12814

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

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
COATES "A" WELL #: 8 J RRCID -> 106659 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11347 - 12647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1890	N	1480	-0-	-410	-0-	116	1	133	2	N	1	1	8			12
							1228	3	2	4							
07	1798	N	1754	-0-	-44	-0-	138	1	37	2	N	-0-					12
							1579	3									
08	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	153	1	45	2	N	-0-					12
							1782	3	1	4							
09	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	125	1	37	2	N	69	69	1			12
							1393	3	76	9							
10	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	147	1	41	2	N	-0-					12
							1592	3									
11	1920	N	1509	-0-	-411	-0-	121	1	31	2	N	-0-					12
							1357	3									

COATES "A" WELL #: 11 RRCID -> 146670 COMPL. DATE 08/29/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11742 - 12272

06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/20/2014 - W/O TO 04-275848

COATES "A" WELL #: 12 RRCID -> 147398 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 12883 PERF.10897 - 12078

06	7590	X	7394	-0-	-196	-0-	576	1	661	2	N	53	1	8			108
							6090	3	9	4							
07	7919	X	7919	-0-	-0-	-0-	610	1	165	2	N	141	176	1	1	8	72
							6988	3	1	4							
08	7998	X	7721	-0-	-277	-0-	586	1	174	2	N	117	85	1			104
							6830	3	2	4							
09	7740	X	7353	-0-	-387	-0-	579	1	171	2	N	123	177	1			50
							6466	3	2	4							
10	7998	X	7399	-0-	-599	-0-	605	1	167	2	N	71	1	8			120
							6547	3	2	4							
11	7650	X	7230	-0-	-420	-0-	575	1	146	2	N	65	1	8			184
							6436	3	1	4							

COATES "H" WELL #: 1 RRCID -> 162136 COMPL. DATE 08/05/1996 TOTAL DEPTH 15340 PERF.13138 - 13262

06	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	93	1	107	2	N	-0-					-0-
							987	3	1	4							
07	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	122	1	33	2	N	-0-					-0-
							1402	3									
08	553	N	553	-0-	-0-	-0-	43	1	13	2	N	-0-					-0-
							497	3									
09	1200	N	213	-0-	-987	-0-	17	1	5	2	N	-0-					-0-
							191	3									
10	1550	N	438	-0-	-1112	-0-	36	1	10	2	N	-0-					-0-
							392	3									
11	540	N	320	-0-	-220	-0-	26	1	7	2	N	-0-					-0-
							287	3									

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
COATES "H" WELL #: 2 RRCID -> 163042 COMPL. DATE 02/24/1997 TOTAL DEPTH 13650 PERF.13220 - 13481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	140	1	160	2	N	-0-					129
							1478	3	2	4							
07	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	146	1	39	2	N	6	110	1			25
							1666	3	7	9							
08	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	137	1	41	2	N	-0-					25
							1601	3									
09	1770	N	1362	-0-	-408	-0-	109	1	32	2	N	-0-					25
							1221	3									
10	1860	N	1287	-0-	-573	-0-	106	1	29	2	N	-0-					25
							1152	3									
11	1710	N	1298	-0-	-412	-0-	104	1	27	2	N	-0-					25
							1167	3									

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
06	6810	X	6764	-0-	-46	-0-	525	1	603	2	N	68	1	8			166
							5553	3	8	4							
07	7232	X	7232	-0-	-0-	-0-	562	1	152	2	N	71	1	8			236
							6439	3	1	4							
08	7011	X	7011	-0-	-0-	-0-	532	1	158	2	N	106	186	1			156
							6202	3	2	4							
09	6750	X	6614	-0-	-136	-0-	520	1	154	2	N	125	185	1			96
							5800	3	2	4							
*10	7223	X	6477	-0-	-746	-0-	528	1	146	2	N	80	1	8			175
							5713	3	2	4							
11	6990	X	6716	-0-	-274	-0-	532	1	135	2	N	82	179	1			78
							5958	3	1	4							

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
06	546	N	546	-0-	-0-	-0-	43	1	49	2	N	-0-					45
							453	3	1	4							
07	527	N	162	-0-	-365	-0-	13	1	3	2	N	-0-					45
							146	3									
08	417	N	417	-0-	-0-	-0-	32	1	10	2	N	-0-					45
							375	3									
09	540	N	18	-0-	-522	-0-	1	1	17	3	N	-0-					45
10	155	N	40	-0-	-115	-0-	3	1	1	2	N	-0-					45
							36	3									
11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					45

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
06	5308	X	5308	-0-	-0-	-0-	417	1	478	2	N	4	4	8			171
							4403	3	6	4							
07	5349	X	5349	-0-	-0-	-0-	418	1	113	2	N	29	191	1	1	8	8
							4785	3	1	4							
08	4973	X	4973	-0-	-0-	-0-	384	1	114	2	N	2	1	8			9
							4472	3	1	4							
09	4509	X	4509	-0-	-0-	-0-	362	1	107	2	N	-0-					9
							4039	3	1	4							
*10	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-	348	1	96	2	N	27	2	8			34
							3770	3	1	4							
*11	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	334	1	85	2	N	83	2	8			115
							3738	3	1	4							

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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
06	900	X	22	-0-	-878	-0-	2	1	2	2	N	-0-					189
							18	3									
07	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					189
08	930	X	92	-0-	-838	-0-	2	1	1	2	N	57	181	1			65
							26	3	63	9							
09	900	X	148	-0-	-752	-0-	12	1	4	2	N	-0-					65
							132	3									
10	499	N	499	-0-	-0-	-0-	41	1	11	2	N	1	1	8			65
							446	3	1	9							
*11	133	N	133	-0-	-0-	-0-	11	1	3	2	N	-0-					65
							119	3									

COATES "A" WELL #: 16 RRCID -> 174062 COMPL. DATE 05/10/1999 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11772 - 12508

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			119
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	87	1			34

COATES "A" WELL #: 20 RRCID -> 174083 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11810 - 12628

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14					87

COATES "A" WELL #: 22 RRCID -> 174816 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 12990 PERF.11826 - 12754

06	1320	N	944	-0-	-376	-0-	74	1	85	2	N	2					116
							782	3	1	4							
07	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	119	1	32	2	N	8					124
							1366	3	9	9							
08	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	189	1	56	2	N	6	104	1			26
							2206	3	1	4							
09	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	142	1	42	2	N	11					37
							1586	3	1	4							
10	1519	N	480	-0-	-1039	-0-	39	1	11	2	N	12					49
							417	3	13	9							
11	1680	N	229	-0-	-1451	-0-	18	1	5	2	N	-0-					49
							206	3									

COATES "A" WELL #: 23 RRCID -> 175392 COMPL. DATE 08/21/2000 TOTAL DEPTH 12980 PERF. 9016 - 12358

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	11	78	1			13

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					106
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	35	102	1			39

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
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	3	2	N	-0-					44
							27	3									
07	93	N	33	-0-	-60	-0-	3	1	1	2	N	-0-					44
							29	3									
08	186	N	56	-0-	-130	-0-	4	1	1	2	N	-0-					44
							51	3									
09	221	N	221	-0-	-0-	-0-	18	1	5	2	N	-0-					44
							198	3									
10	91	N	91	-0-	-0-	-0-	8	1	2	2	N	-0-					44
							81	3									
*11	139	N	139	-0-	-0-	-0-	11	1	3	2	N	-0-					44
							125	3									

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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
06	1020	N	15	-0-	-1005	-0-	1	1	1	2	N	-0-					79
							13	3									
07	1023	N	91	-0-	-932	-0-	7	1	2	2	N	-0-					79
							82	3									
08	3100	N	3376	-0-	276	276	260	1	77	2	N	13	41	1	2	8	49
							3024	3	1	4							
09	1552	N	1276	-0-	-276	-0-	102	1	30	2	N	-0-					49
							1144	3									
10	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	192	1	53	2	N	3	20	1	2	8	30
							2075	3	1	4							
11	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	210	1	53	2	N	1	1	8			30
							2345	3	1	4							

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
06	5640	X	5437	-0-	-203	-0-	427	1	490	2	N	1	1	8			40
							4513	3	6	4							
07	5828	X	4812	-0-	-1016	-0-	378	1	102	2	N	7					47
							4323	3	1	4							
08	5828	X	5103	-0-	-725	-0-	394	1	117	2	N	1	1	8			47
							4590	3	1	4							
09	5430	X	5151	-0-	-279	-0-	413	1	122	2	N	5					52
							4608	3	2	4							
10	5611	X	3920	-0-	-1691	-0-	323	1	89	2	N	8	1	8			59
							3498	3	1	4							
11	5430	X	2638	-0-	-2792	-0-	209	1	53	2	N	32	1	8			90
							2340	3	1	4							

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
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					92
07	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					92
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	26	111	1			7
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
*11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	12	1	3	2	N	-0-					7
							137	3									

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
06	12780	X	10476	-0-	-2304	-0-	815	1	936	2	N	85	4	8			147
							8619	3	12	4							
07	13206	X	10647	-0-	-2559	-0-	828	1	224	2	N	103	183	1	2	8	65
							9480	3	2	4							
08	12648	X	9913	-0-	-2735	-0-	759	1	225	2	N	81	3	8			143
							8837	3	3	4							
09	11370	X	9547	-0-	-1823	-0-	758	1	224	2	N	96	184	1	2	8	53
							8456	3	3	4							
10	11749	X	9146	-0-	-2603	-0-	747	1	207	2	N	89	5	8			137
							8092	3	2	4							
11	10470	X	9086	-0-	-1384	-0-	720	1	183	2	N	114	152	1	2	8	97
							8056	3	2	4							

COATES "B" WELL #: 8 RRCID -> 186009 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13355 - 13543

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

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
COATES "H" WELL #: 3 RRCID -> 190287 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 14030 PERF.12893 - 13329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	199	1	229	2	N	42	3	8			44
							2106	3	3	4							
07	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	208	1	56	2	N	16	45	1	2	8	13
							2380	3	18	9							
08	2325	N	2254	-0-	-71	-0-	173	1	51	2	N	7	3	8			17
							2021	3	1	4							
09	2580	N	2120	-0-	-460	-0-	169	1	50	2	N	17	2	8			32
							1881	3	1	4							
*10	3100	N	3312	-0-	212	212	271	1	75	2	N	27	4	8			55
							2935	3	1	4							
*11	3000	N	3156	-0-	156	368	247	1	63	2	N	72	81	1	1	8	45
							2766	3	1	4							

COATES "A" WELL #: 34 RRCID -> 195385 COMPL. DATE 03/21/2004 TOTAL DEPTH 13173 PERF.11382 - 12887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1890	N	297	-0-	-1593	-0-	23	1	27	2	N	1	1	8			92
							246	3	1	9							
07	1984	N	8	-0-	-1976	-0-	1	1	7	3	N	-0-					92
08	1953	N	57	-0-	-1896	-0-	4	1	1	2	N	1	70	1			23
							51	3	1	9							
09	300	N	14	-0-	-286	-0-	1	1	11	3	N	2					25
							2	9									
10	48	N	48	-0-	-0-	-0-	4	1	1	2	N	-0-					25
							43	3									
*11	175	N	175	-0-	-0-	-0-	14	1	4	2	N	-0-					25
							157	3									

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
06	2954	X	559	-0-	-2395	-0-	44	1	50	2	N	-0-					17
							464	3	1	4							
07	393	X	393	-0-	-0-	-0-	31	1	8	2	N	-0-					17
							354	3									
08	1054	X	342	-0-	-712	-0-	26	1	8	2	N	-0-					17
							308	3									
09	630	X	366	-0-	-264	-0-	29	1	9	2	N	-0-					17
							328	3									
10	589	X	320	-0-	-269	-0-	26	1	7	2	N	1	1	8			17
							286	3	1	9							
11	570	X	108	-0-	-462	-0-	9	1	2	2	N	-0-					17
							97	3									

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
06	1144	X	1144	-0-	-0-	-0-	90	1	103	2	N	1	1	8			88
							949	3	1	4							
07	843	X	843	-0-	-0-	-0-	65	1	18	2	N	9					97
							750	3	10	9							
08	722	X	722	-0-	-0-	-0-	56	1	17	2	N	-0-					97
							649	3									
09	533	X	533	-0-	-0-	-0-	43	1	13	2	N	1	1	8			97
							476	3	1	9							
10	465	X	384	-0-	-81	-0-	32	1	9	2	N	1	1	8			97
							342	3	1	9							
11	450	X	313	-0-	-137	-0-	24	1	6	2	N	13	94	1			16
							269	3	14	9							

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
COATES "A" WELL #: 39 RRCID -> 231898 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 13380 PERF.12639 - 12991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4200	X	3420	-0-		-780	-0-	269	1	308	2	N	1	1	8			110
								2838	3	4	4							
07	5173	X	5173	-0-		-0-	-0-	404	1	109	2	N	30	1	8			139
								4626	3	1	4							
08	4340	X	4202	-0-		-138	-0-	318	1	94	2	N	74	156	1	1	8	56
								3708	3	1	4							
09	4200	X	3067	-0-		-1133	-0-	243	1	72	2	N	34					90
								2714	3	1	4							
10	4340	X	3442	-0-		-898	-0-	282	1	78	2	N	26	85	1	1	8	30
								3052	3	1	4							
11	4200	X	2951	-0-		-1249	-0-	237	1	60	2	N	-0-					30
								2653	3	1	4							

COATES "A" WELL #: 37 RRCID -> 232193 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 13443 PERF.12770 - 13252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1326	N	1326	-0-		-0-	-0-	104	1	119	2	N	1	1	8			21
								1100	3	2	4							
07	1180	N	1180	-0-		-0-	-0-	92	1	25	2	N	12	1	8			32
								1050	3	13	9							
08	1302	N	1129	-0-		-173	-0-	87	1	26	2	N	1	1	8			32
								1015	3	1	9							
09	2054	N	2054	-0-		-0-	-0-	165	1	49	2	N	-0-					32
								1839	3	1	4							
10	1968	N	1968	-0-		-0-	-0-	163	1	45	2	N	-0-					32
								1760	3									
*11	1815	N	1815	-0-		-0-	-0-	146	1	37	2	N	1	1	8			32
								1631	3	1	9							

SALINAS, M. WELL #: 13 RRCID -> 232249 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 13355 PERF.12546 - 12930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4805	X	4805	-0-		-0-	-0-	372	1	427	2	N	60	4	8			142
								3934	3	6	4							
07	3695	X	3695	-0-		-0-	-0-	285	1	77	2	N	65	9	8			198
								3260	3	1	4							
08	5480	X	5480	-0-		-0-	-0-	416	1	123	2	N	90	179	1	2	8	107
								4841	3	1	4							
09	4796	X	4796	-0-		-0-	-0-	377	1	112	2	N	89	165	1	1	8	30
								4208	3	1	4							
10	5300	X	5300	-0-		-0-	-0-	431	1	119	2	N	71	78	1	2	8	21
								4671	3	1	4							
*11	4823	X	4823	-0-		-0-	-0-	377	1	96	2	N	121					142
								4216	3	1	4							

SALINAS, M. WELL #: 14 RRCID -> 234943 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 13615 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4800	X	4800	-0-		-0-	-0-	377	1	432	2	N	3	3	8			141
								3982	3	6	4							
07	4405	X	4405	-0-		-0-	-0-	336	1	91	2	N	118	173	1	6	8	80
								3847	3	1	4							
08	4682	X	4682	-0-		-0-	-0-	361	1	107	2	N	2	69	0	2	8	11
								4211	3	1	4							
09	4482	X	4482	-0-		-0-	-0-	357	1	106	2	N	26	1	8			36
								3989	3	1	4							
10	4566	X	4566	-0-		-0-	-0-	376	1	104	2	N	9	2	8			43
								4075	3	1	4							
*11	4339	X	4339	-0-		-0-	-0-	348	1	89	2	N	6					49
								3894	3	1	4							

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COATES "A" WELL #: 40 RRCID -> 239553 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 12745 PERF.12032 - 12454

06	557	N	557	-0-	-0-	-0-	44	1	50	2	N	1	1	8			21
							461	3	1	4							
07	524	N	524	-0-	-0-	-0-	41	1	11	2	N	-0-					21
							472	3									
08	522	N	522	-0-	-0-	-0-	40	1	12	2	N	-0-					21
							470	3									
09	570	N	425	-0-	-145	-0-	34	1	10	2	N	-0-					21
							381	3									
10	527	N	411	-0-	-116	-0-	34	1	9	2	N	1	1	8			21
							367	3	1	9							
*11	652	N	652	-0-	-0-	-0-	52	1	13	2	N	-0-					21
							587	3									

COATES "A" WELL #: 41 RRCID -> 240318 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12392 - 12874

06	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	199	1	228	2	N	1	1	8			60
							2099	3	3	4							
07	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	198	1	54	2	N	15	1	8			74
							2265	3	17	9							
08	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	178	1	53	2	N	4					78
							2071	3	1	4							
09	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	205	1	61	2	N	-0-					78
							2291	3	1	4							
10	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	206	1	57	2	N	1	1	8			78
							2230	3	1	4							
*11	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	205	1	52	2	N	-0-					78
							2292	3									

COATES "A" WELL #: 42 RRCID -> 241744 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11942 - 12512

06	4890	X	3247	-0-	-1643	-0-	252	1	289	2	N	39	2	8			53
							2659	3	4	4							
07	5239	X	3985	-0-	-1254	-0-	303	1	82	2	N	118					171
							3469	3	1	4							
08	5239	X	5155	-0-	-84	-0-	389	1	115	2	N	110	176	1			105
							4529	3	1	4							
09	5085	X	5085	-0-	-0-	-0-	398	1	118	2	N	120	169	1			56
							4436	3	1	4							
10	4061	X	3817	-0-	-244	-0-	310	1	86	2	N	55	1	8			110
							3359	3	1	4							
11	4980	X	3473	-0-	-1507	-0-	275	1	70	2	N	46	80	1			76
							3076	3	1	4							

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

06	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					244
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					244
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					244
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					244
10	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					244
*11	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					244

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
06	4470	X	4126	-0-	-344	-0-	4050	3	76	9	Y	69					90
07	4619	X	3836	-0-	-783	-0-	3834	3	2	9	Y	2	65	1			27
08	4619	X	3882	-0-	-737	-0-	3779	3	103	9	Y	94	62	1			59
09	4260	X	4027	-0-	-233	-0-	3968	3	59	9	Y	54	61	1			52
10	4402	X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					Y	NO RPT					52
11	4140	X	NO RPT	-0-	-4140	-0-					Y	NO RPT					52

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
06	4950	X	4917	-0-	-33	-0-	4781	3	136	9	Y	124					152
07	5115	X	4751	-0-	-364	-0-	4745	3	6	9	Y	5	110	1			47
08	4991	X	4941	-0-	-50	-0-	4792	3	149	9	Y	135	97	1			85
09	4920	X	4716	-0-	-204	-0-	4642	3	74	9	Y	67	88	1			64
10	5084	X	NO RPT	-0-	-5084	-0-					Y	NO RPT					64
11	4920	X	NO RPT	-0-	-4920	-0-					Y	NO RPT					64

VANGUARD OPERATING, LLC 881585
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
06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	125	3	6	9	Y	5					5
07	489	N	489	-0-	-0-	-0-	487	3	2	9	Y	2	4	1			3
08	481	N	481	-0-	-0-	-0-	425	3	56	9	Y	51	22	1			32
09	362	N	362	-0-	-0-	-0-	359	3	3	9	Y	3	32	1			3
10	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					3
11	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT					3

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
06	1194	X	1194	-0-	-0-	-0-	995	3	199	9	N	181	181	1			33
07	1045	X	1045	-0-	-0-	-0-	1024	3	21	9	N	19					52
08	1482	X	1482	-0-	-0-	-0-	1476	3	6	9	N	5					57
09	1682	X	1682	-0-	-0-	-0-	1671	3	11	9	N	10					67
10	1240	X	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					67
11	1440	X	NO RPT	-0-	-1440	-0-					N	NO RPT					67

JEFFRESS, N (VKSBG, LO) 46090 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
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
06	3630	X	3561	-0-	-69	-0-	276	1	317	2	N	40	2	8			142
							2920	3	4	4							
07	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	291	1	79	2	N	56	173	1	2	8	23
							3327	3	1	4							
08	3751	X	2446	-0-	-1305	-0-	189	1	56	2	N	-0-					23
							2200	3	1	4							
*09	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	299	1	88	2	N	35	1	8			57
							3338	3	1	4							
*10	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	292	1	81	2	N	72	2	8			127
							3167	3	1	4							
*11	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	275	1	70	2	N	108	180	1	1	8	54
							3079	3	1	4							

JEFFRESS, N (VKSBG, LO) //CONT.// 46090 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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. 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
06	2470	N	2470	-0-		-0-	-0-		190	1	218	2	N	50	192	1			35
									2004	3	3	4							
07	2614	N	2614	-0-		-0-	-0-		203	1	55	2	N	25					60
									2328	3	28	9							
08	3100	N	4080	-0-		980	980		313	1	93	2	N	21	71	1			10
									3650	3	1	4							
09	2998	N	2018	-0-		-980	-0-		161	1	48	2	N	8	1	8			17
									1799	3	1	4							
10	2480	N	2231	-0-		-249	-0-		183	1	51	2	N	12	2	8			27
									1983	3	1	4							
11	2400	X	2208	-0-		-192	-0-		176	1	45	2	N	14	1	8			40
									1972	3	15	9							

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. 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
06	179	N	179	-0-		-0-	-0-		14	1	16	2	N	-0-					57
									149	3									
07	908	N	908	-0-		-0-	-0-		68	1	18	2	N	40					97
									778	3	44	9							
08	818	N	818	-0-		-0-	-0-		63	1	19	2	N	-0-					97
									736	3									
09	813	N	813	-0-		-0-	-0-		62	1	18	2	N	42	116	1			23
									687	3	46	9							
10	868	N	766	-0-		-102	-0-		62	1	17	2	N	18	2	8			39
									667	3	20	9							
11	780	N	737	-0-		-43	-0-		58	1	15	2	N	10					49
									653	3	11	9							

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. 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-

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. 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
06	3285	X	3285	-0-		-0-	-0-		253	1	290	2	N	62	62	8			99
									2670	3	4	4							
07	3378	X	3378	-0-		-0-	-0-		258	1	70	2	N	90	30	8			159
									2950	3	1	4							
08	3284	X	3284	-0-		-0-	-0-		246	1	73	2	N	90	178	1	3	5	17
									2865	3	1	4			51	8			
09	3014	X	3014	-0-		-0-	-0-		238	1	71	2	N	40	24	8			33
									2660	3	1	4							
10	3075	X	3075	-0-		-0-	-0-		245	1	68	2	N	100	89	8			44
									2651	3	1	4							
*11	2494	X	2494	-0-		-0-	-0-		198	1	50	2	N	31	21	8			54
									2212	3	34	9							

JEFFRESS, N (VKSBG, LO) //CONT.// 46090 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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
06	930	N	760	-0-	-170	-0-	59	1	68	2	N	5					95
							626	3	1	4							
07	796	N	796	-0-	-0-	-0-	59	1	16	2	N	42					137
							675	3	46	9							
08	775	N	678	-0-	-97	-0-	48	1	14	2	N	50	175	1			12
							561	3	55	9							
09	750	N	674	-0-	-76	-0-	53	1	16	2	N	16	1	8			27
							587	3	18	9							
10	775	N	753	-0-	-22	-0-	61	1	17	2	N	9	2	8			34
							665	3	10	9							
*11	881	N	881	-0-	-0-	-0-	71	1	18	2	N	-0-					34
							792	3									

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
06	6503	X	6503	-0-	-0-	-0-	506	1	581	2	N	56	193	1	2	8	37
							5347	3	7	4							
07	6231	X	5707	-0-	-524	-0-	437	1	118	2	N	137	2	8			172
							5000	3	1	4							
08	6448	X	5432	-0-	-1016	-0-	415	1	123	2	N	48	136	1	2	8	82
							4840	3	1	4							
09	7010	X	7010	-0-	-0-	-0-	558	1	165	2	N	49	61	1			70
							6231	3	2	4							
10	6449	X	6449	-0-	-0-	-0-	526	1	146	2	N	66	95	1	4	8	37
							5702	3	2	4							
*11	5757	X	5757	-0-	-0-	-0-	457	1	116	2	N	58	1	8			94
							5119	3	1	4							

JEFFRESS, J. D. WELL #: 30 RRCID -> 181918 COMPL. DATE 12/11/2000 TOTAL DEPTH 11001 PERF.10731 - 10837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	529	-0-	529	6417	40	1	45	2	N	23					23
							418	3	1	4							
07	14B2	EXT	358	-0-	358	6775	26	1	7	2	N	27					50
							295	3	30	9							
08	T. A.		233	-0-	233	7008	16	1	5	2	N	24	52	1			22
							186	3	26	9							
09	7101	X	93	-0-	-7008	-0-	7	1	2	2	N	3					25
							81	3	3	9							
10	341	N	88	-0-	-253	-0-	7	1	2	2	N	3					28
							76	3	3	9							
11	210	N	139	-0-	-71	-0-	11	1	3	2	N	-0-					28
							125	3									

JEFFRESS, J. D. WELL #: 17 RRCID -> 182539 COMPL. DATE 01/04/2001 TOTAL DEPTH 11910 PERF. 9626 - 10552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

JEFFRESS, N (VKSBG, LO) //CONT.// 46090 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
JEFFRESS, J. D. WELL #: 28 RRCID -> 182732 COMPL. DATE 11/14/2000 TOTAL DEPTH 11254 PERF.10807 - 10946

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

JEFFRESS, J. D. WELL #: 31 RRCID -> 182813 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9622 - 10907

06	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					48
07	1302	N	40	-0-	-1262	-0-	3	1	1	2	N	-0-					48
							36	3									
08	589	N	224	-0-	-365	-0-	14	1	4	2	N	38	68	1			18
							164	3	42	9							
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					18
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					18

JEFFRESS, J.D. WELL #: 33 RRCID -> 183140 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9488 - 10812

06	5501	X	5501	-0-	-0-	-0-	427	1	490	2	N	57	57	8			56
							4515	3	6	4							
07	5659	X	5659	-0-	-0-	-0-	442	1	120	2	N	32	32	8			56
							5061	3	1	4							
08	5559	X	5559	-0-	-0-	-0-	425	1	126	2	N	47	3	5	44	8	56
							4955	3	1	4							
09	5408	X	5408	-0-	-0-	-0-	430	1	127	2	N	49	24	8			81
							4795	3	2	4							
10	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	362	1	100	2	N	103	98	8			86
							3923	3	1	4							
*11	4672	X	4672	-0-	-0-	-0-	372	1	95	2	N	34	33	8			87
							4167	3	1	4							

JEFFRESS, J. D. WELL #: 34 RRCID -> 185715 COMPL. DATE 05/13/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8034 - 10727

06	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	246	1	283	2	N	43	3	8			157
							2605	3	4	4							
07	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	258	1	70	2	N	48	172	1	1	8	32
							2957	3	1	4							
08	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	247	1	73	2	N	42	2	8			72
							2874	3	1	4							
09	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	250	1	74	2	N	29	1	8			100
							2788	3	1	4							
10	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	256	1	71	2	N	5	88	1	4	8	13
							2775	3	1	4							
*11	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	266	1	68	2	N	1	1	8			13
							2974	3	1	4							

JEFFRESS, J. D. WELL #: 35 RRCID -> 191437 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH 11621 PERF.11101 - 11252

06	5790	X	5501	-0-	-289	-0-	425	1	488	2	Y	82	130	1	2	8	26
							4492	3	6	4							
07	5983	X	5764	-0-	-219	-0-	443	1	120	2	Y	112	121	1	2	8	15
							5077	3	1	4							
08	5766	X	5675	-0-	-91	-0-	427	1	127	2	Y	125	124	1			16
							4981	3	2	4							
09	5580	X	5281	-0-	-299	-0-	420	1	124	2	Y	40					56
							4691	3	2	4							
10	5301	X	5107	-0-	-194	-0-	413	1	114	2	Y	96	127	1	2	8	23
							4473	3	1	4							
11	5130	X	5053	-0-	-77	-0-	393	1	100	2	Y	143	112	1	1	8	53
							4402	3	1	4							

JEFFRESS, N (VKSBG, LO) //CONT.// 46090 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 36 RRCID -> 194617 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11254 - 11446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 37 RRCID -> 194792 COMPL. DATE 12/29/2002 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11124 - 11247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	84	1	96	2	Y	34	56	1			11
							888	3	1	4							
07	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	86	1	23	2	Y	48	52	1			7
							982	3	53	9							
08	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	84	1	25	2	Y	53	53	1			7
							978	3	58	9							
09	944	N	944	-0-	-0-	-0-	74	1	22	2	Y	17					24
							829	3	19	9							
10	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	108	1	30	2	Y	43	55	1	2	8	10
							1165	3	47	9							
11	1020	N	992	-0-	-28	-0-	74	1	19	2	Y	62	48	1	1	8	23
							831	3	68	9							

OXY USA INC. 630591
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 8 RRCID -> 052536 COMPL. DATE 05/29/2014 TOTAL DEPTH 12488 PERF.11530 - 11550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14370	X	6561	-0-	-7809	-0-	63	1	6380	2	Y	104	106	0			2
							4	4	114	9							
07	12121	X	4018	-0-	-8103	-0-	38	1	3909	2	Y	63	64	0			1
							2	4	69	9							
08	9641	X	8149	-0-	-1492	-0-	84	1	7923	2	Y	125	124	0			2
							4	4	138	9							
09	8520	X	1415	-0-	-7105	-0-	15	1	1377	2	Y	21	23	0			-0-
							23	9									
10	8742	X	6365	-0-	-2377	-0-	70	1	6187	2	Y	98	95	0			3
							108	9									
11	7890	X	3869	-0-	-4021	-0-	45	1	3718	2	Y	96	97	0			2
							106	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 15 RRCID -> 086123 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 13105 PERF.11258 - 11268

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

JEFFRESS, N (VKSBG, LO) //CONT.// 46090 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
06	210	N	1	-0-	-209	-0-	1	2			N	-0-					137
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					137
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					137
09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	96	2	2	9	N	2					139
10	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					139
*11	128	N	128	-0-	-0-	-0-	125	2	3	9	N	3					142

BTLT B WELL #: 4 RRCID -> 225281 COMPL. DATE 08/00/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9910 - 10944

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

BTLT B WELL #: 5 RRCID -> 225328 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10834 - 11070

06	12720	X	11594	-0-	-1126	-0-	11476	2	118	9	Y	107	123	1			33
07	12896	X	11797	-0-	-1099	-0-	11689	2	108	9	Y	98	48	0	69	1	14
08	12803	X	11291	-0-	-1512	-0-	11019	2	272	9	Y	247	169	0			92
09	12390	X	10028	-0-	-2362	-0-	9653	2	375	9	Y	341	331	0			102
10	12803	X	12460	-0-	-343	-0-	12020	2	440	9	Y	400	385	0			117
11	11580	X	11196	-0-	-384	-0-	10775	2	421	9	Y	383	388	0			112

XTO ENERGY INC. 945936
RENTFRO, RUSSELL WELL #: 3 RRCID -> 180774 COMPL. DATE 11/29/2000 TOTAL DEPTH 12869 PERF.10422 - 10466

06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	11	1	161	3	Y	11	17	1			2
							12	9									
07	186	N	13	-0-	-173	-0-	1	1	12	3	Y	-0-	2	1			-0-
08	186	N	24	-0-	-162	-0-	2	1	22	3	Y	-0-					-0-
09	334	N	334	-0-	-0-	-0-	24	1	308	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
10	264	N	264	-0-	-0-	-0-	20	1	240	3	Y	4	3	1			2
							4	9									
*11	184	N	184	-0-	-0-	-0-	15	1	165	3	Y	4	3	1			3
							4	9									

RENTFRO, RUSSELL WELL #: 6 RRCID -> 197895 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 11830 PERF.10663 - 11644

06	9300	X	8180	-0-	-1120	-0-	523	1	7532	3	Y	114	135	1			44
							125	9									
07	9331	X	8380	-0-	-951	-0-	573	1	7665	3	Y	129	114	1			59
							142	9									
08	9238	X	8279	-0-	-959	-0-	584	1	7576	3	Y	108	123	1			44
							119	9									
09	8790	X	7835	-0-	-955	-0-	565	1	7148	3	Y	111	113	1			42
							122	9									
10	8680	X	7546	-0-	-1134	-0-	561	1	6864	3	Y	110	94	1			58
							121	9									
11	8190	X	669	-0-	-7521	-0-	54	1	583	3	Y	29	56	1			31
							32	9									

JEFFRESS, N (VKSBG, LO) //CONT.// 46090 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WHEELOCK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 198108 COMPL. DATE 11/29/2002 TOTAL DEPTH 11314 PERF.10364 - 10450

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

JEFFRESS, NE. (CONS. U\V) 46091 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
COATES "F" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 161738 COMPL. DATE 06/30/1997 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12688 - 12772

06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/27/2015 - W/O TO 04-277005

BOREN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 163597 COMPL. DATE 01/23/1997 TOTAL DEPTH 13575 PERF.12865 - 13376

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	210	N	209	-0-	-1	-0-	16	1	19	2	N	-0-					10
							174	3									
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					10
08	790	N	790	-0-	-0-	-0-	61	1	18	2	N	-0-					10
							711	3									
09	210	N	25	-0-	-185	-0-	2	1	1	2	N	-0-					10
							22	3									
10	412	N	412	-0-	-0-	-0-	34	1	9	2	N	-0-					10
							369	3									
11	750	N	119	-0-	-631	-0-	10	1	2	2	N	-0-					10
							107	3									

COATES "F" GU WELL #: 5 RRCID -> 164436 COMPL. DATE 05/08/1997 TOTAL DEPTH 13550 PERF.12802 - 13390

06	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	115	1	132	2	N	-0-					80
							1218	3	2	4							
07	1457	N	1406	-0-	-51	-0-	110	1	30	2	N	4					84
							1262	3	4	9							
08	2480	N	1661	-0-	-819	-0-	127	1	38	2	N	19	95	1	1	8	7
							1475	3	21	9							
09	1470	N	593	-0-	-877	-0-	48	1	14	2	N	-0-					7
							531	3									
10	1395	N	115	-0-	-1280	-0-	9	1	3	2	N	-0-					7
							103	3									
11	1620	N	164	-0-	-1456	-0-	13	1	3	2	N	-0-					7
							148	3									

MACHAC GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 170231 COMPL. DATE 05/23/1998 TOTAL DEPTH 13650 PERF.12706 - 12860

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, NE. (CONS. U\V) //CONT.// 46091 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
LEONARD GU WELL #: 1 RRCID -> 171659 COMPL. DATE 09/09/1998 TOTAL DEPTH 15525 PERF.14644 - 14966

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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COATES "F" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 191201 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 13913 PERF.12759 - 13100

06	971 N	971	-0-	-0-	-0-	74 1 778 3	85 2 1 4	Y	30			43
07	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	77 1 877 3	21 2 34 9	Y	31	49 1		25
08	971 N	971	-0-	-0-	-0-	74 1 866 3	22 2 9 9	Y	8			33
09	969 N	969	-0-	-0-	-0-	74 1 827 3	22 2 46 9	Y	42			75
10	942 N	942	-0-	-0-	-0-	75 1 814 3	21 2 32 9	Y	29	85 1	4 8	15
*11	918 N	918	-0-	-0-	-0-	72 1 807 3	18 2 21 9	Y	19	1 8		33

JEFFRESS, NE. (T, LO.-FB,A) 46091 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
MACHAC GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 109029 COMPL. DATE 10/13/1983 TOTAL DEPTH 13590 PERF.11413 - 11254

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JEFFRESS, NE. (T, LO.-FB,A) //CONT.// 46091 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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. GAS 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	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	328	1	376	2	N	34	2	8			157
							3462	3	5	4							
07	4309	X	4251	-0-	-58	-0-	332	1	90	2	N	26	166	1	2	8	15
							3799	3	1	4							
08	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	342	1	101	2	N	14	2	8			27
							3978	3	1	4							
09	4170	X	4025	-0-	-145	-0-	322	1	95	2	N	9	1	8			35
							3597	3	1	4							
10	4433	X	3994	-0-	-439	-0-	329	1	91	2	N	6	6	8			35
							3566	3	1	4							
11	4290	X	3724	-0-	-566	-0-	296	1	75	2	N	32					67
							3317	3	1	4							

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. GAS 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	1020	N	313	-0-	-707	-0-	25	1	28	2	N	-0-					64
							260	3									
07	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	83	1	22	2	N	-0-					64
							950	3									
08	229	N	229	-0-	-0-	-0-	18	1	5	2	N	-0-					64
							206	3									
09	344	N	344	-0-	-0-	-0-	28	1	8	2	N	-0-					64
							308	3									
10	1054	N	258	-0-	-796	-0-	21	1	6	2	N	-0-					64
							231	3									
*11	272	N	272	-0-	-0-	-0-	22	1	6	2	N	-0-					64
							244	3									

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. GAS 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	3000	N	4178	-0-	1178	3070	322	1	369	2	N	72	2	8			90
							3403	3	5	4							
07	6726	X	3656	-0-	-3070	-0-	282	1	76	2	N	61	70	1	1	8	80
							3230	3	1	4							
08	2511	X	2301	-0-	-210	-0-	176	1	52	2	N	22	49	1	2	8	51
							2048	3	1	4							
09	2430	X	1986	-0-	-444	-0-	159	1	47	2	N	6	2	8			55
							1772	3	1	4							
10	2511	X	2103	-0-	-408	-0-	169	1	47	2	N	53	86	1	3	8	19
							1828	3	1	4							
11	2430	X	1888	-0-	-542	-0-	150	1	38	2	N	15	1	8			33
							1683	3	17	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. GAS 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	3000	X	507	-0-	-2493	-0-	39	1	45	2	N	5					17
							416	3	1	4							
07	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	290	1	79	2	N	-0-					17
							3323	3	1	4							
08	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	343	1	102	2	N	23	3	8			37
							3992	3	1	4							
09	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	307	1	91	2	N	52	2	8			87
							3427	3	1	4							
10	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	295	1	82	2	N	15	5	8			97
							3199	3	1	4							
*11	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	262	1	67	2	N	24	101	1			20
							2934	3	1	4							

JEFFRESS, NE. (T, LO.-FB,A) //CONT.// 46091 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692

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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	87 1 923 3	100 2 1 4	N	8			144
07	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	79 1 910 3	22 2 29 9	N	26	1 8		169
08	961 N	886	-0-	-75	-0-	68 1 794 3	20 2 4 9	N	4	137 1	2 8	34
09	1110 N	709	-0-	-401	-0-	57 1 634 3	17 2 1 9	N	1	1 8		34
10	1054 N	923	-0-	-131	-0-	76 1 820 3	21 2 6 9	N	5	4 8		35
*11	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	85 1 950 3	22 2 7 9	N	6			41

MACHAC GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 170230 COMPL. DATE 05/23/1998 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11282 - 11441

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ADAME GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 170940 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 14375 PERF. 0 - 12375

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
CASTILLO-FLORES GU WELL #: 4 RRCID -> 174498 COMPL. DATE 08/20/1999 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 9977 - 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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ADAME GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 175036 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 14504 PERF.11849 - 12007

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	92	1			11
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					11
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					11
10	2773	N	2773	-0-	-0-	-0-	229	1	63	2	N	-0-					11
							2480	3	1	4							
*11	3000	N	4125	-0-	1125	1125	331	1	84	2	N	-0-					11
							3709	3	1	4							

COATES "E" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 175980 COMPL. DATE 09/28/1999 TOTAL DEPTH 14814 PERF.12075 - 12253

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ADAME GU WELL #: 4 RRCID -> 176146 COMPL. DATE 01/24/2000 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11976 - 12234

06	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	292	1	335	2	N	-0-	94	1			13
							3089	3	4	4							
07	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	290	1	78	2	N	8	1	8			20
							3319	3	1	4							
08	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	335	1	99	2	N	2	2	8			20
							3908	3	1	4							
09	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	341	1	101	2	N	1	1	8			20
							3811	3	1	4							
10	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	324	1	89	2	N	3	3	8			20
							3504	3	1	4							
*11	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	279	1	71	2	N	1	1	8			20
							3123	3	1	4							

JEFFRESS, NE. (T, LO.-FB,A) //CONT.// 46091 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
DE AUSTIN-CASTILLO GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200050 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12225 - 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
06	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	196	1	225	2	N	43	3	8			167
							2071	3	3	4							
07	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	196	1	53	2	N	27	166	1	1	8	27
							2238	3	30	9							
08	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	197	1	58	2	N	30	2	8			55
							2297	3	1	4							
09	2550	N	2428	-0-	-122	-0-	192	1	57	2	N	27	2	8			80
							2148	3	1	4							
10	2511	N	2422	-0-	-89	-0-	197	1	55	2	N	30	3	8			107
							2136	3	1	4							
11	2490	N	2386	-0-	-104	-0-	190	1	48	2	N	24	110	1	1	8	20
							2122	3	26	9							

COATES "A" WELL #: 25 RRCID -> 209747 COMPL. DATE 02/04/2000 TOTAL DEPTH 13680 PERF.13272 - 13419

06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OXY USA INC. 630591
DUSEK, F. J. TRUST WELL #: 1K RRCID -> 117878 COMPL. DATE 08/23/1985 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12336 - 12648

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 22 RRCID -> 164323 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14286 PERF.12396 - 14070

06	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-
07	403	X	2	-0-	-401	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
08	403	X	45	-0-	-358	-0-	44	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
09	390	X	2	-0-	-388	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
10	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 25 RRCID -> 169846 COMPL. DATE 09/10/1998 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12380 - 12590

06	3720	X	35	-0-	-3685	-0-	34	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
07	3627	X	2589	-0-	-1038	-0-	24	1	2519	2	Y	41	40	0			1
							1	4	45	9							
08	3286	X	3	-0-	-3283	-0-	3	2			Y	-0-	1	0			-0-
09	3180	X	1570	-0-	-1610	-0-	17	1	1528	2	Y	23	23	0			-0-
							25	9									
10	2604	X	2226	-0-	-378	-0-	24	1	2163	2	Y	35	34	0			1
							39	9									
11	2520	X	350	-0-	-2170	-0-	4	1	345	2	Y	1	2	0			-0-
							1	9									

JEFFRESS, NE. (T, LO.-FB,A) //CONT.// 46091 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
DUSEK, F. J. TRUST WELL #: 2 RRCID -> 171579 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 14320 PERF.12430 - 12818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	962	N	962	-0-	-0-	-0-	909	2	53	9	N	48					231
07	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1349	2	30	9	N	27					258
08	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1230	2	63	9	N	57	201	0			114
09	960	N	321	-0-	-639	-0-	321	2			N	-0-					114
10	1364	N	185	-0-	-1179	-0-	185	2			N	-0-					114
11	1260	N	225	-0-	-1035	-0-	189	2	36	9	N	33	40	0			107

DUSEK, F. J. TRUST WELL #: 3 RRCID -> 171697 COMPL. DATE 12/19/1998 TOTAL DEPTH 13140 PERF.12532 - 12871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2010	N	1599	-0-	-411	-0-	1581	2	18	9	N	16					147
07	2232	N	1144	-0-	-1088	-0-	1133	2	11	9	N	10					157
08	2108	N	1493	-0-	-615	-0-	1462	2	31	9	N	28	12	0			173
09	1590	N	1139	-0-	-451	-0-	1099	2	40	9	N	36					209
10	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1648	2	19	9	N	17					226
11	1440	N	1266	-0-	-174	-0-	1210	2	56	9	N	51	191	0			86

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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUSEK, F. J. TRUST WELL #: 5 RRCID -> 172511 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 13212 PERF.12603 - 12928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1830	N	1670	-0-	-160	-0-	1634	2	36	9	N	33					147
07	1488	N	1159	-0-	-329	-0-	1144	2	15	9	N	14					161
08	1674	N	1370	-0-	-304	-0-	1340	2	30	9	N	27	12	0			176
09	1680	N	862	-0-	-818	-0-	831	2	31	9	N	28					204
10	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1568	2	13	9	N	12					216
11	1320	N	608	-0-	-712	-0-	587	2	21	9	N	19	152	0			83

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
06	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-
07	496	N	266	-0-	-230	-0-	266	2			N	-0-					-0-
08	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					-0-
09	450	N	336	-0-	-114	-0-	336	2			N	-0-					-0-
10	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					-0-
11	420	N	305	-0-	-115	-0-	305	2			N	-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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS, NE. (T, LO.-FB,A) //CONT.// 46091 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	3338	2	33	9	N	30					133
07	2542	N	2134	-0-	-408	-0-	2101	2	33	9	N	30					163
08	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	2873	2	77	9	N	70	12	0			221
09	2460	X	2259	-0-	-201	-0-	2204	2	55	9	N	50					271
10	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	3380	2	29	9	N	26					297
11	2460	X	2130	-0-	-330	-0-	2073	2	57	9	N	52	194	1			155

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
06	2461	X	2461	-0-	-0-	-0-	2428	2	33	9	N	30					101
07	1922	X	1461	-0-	-461	-0-	1443	2	18	9	N	16					117
08	1860	N	1853	-0-	-7	-0-	1823	2	30	9	N	27	12	0			132
09	2460	N	1310	-0-	-1150	-0-	1288	2	22	9	N	20					152
10	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2125	2	21	9	N	19					171
11	1800	N	1411	-0-	-389	-0-	1371	2	40	9	N	36	164	0			43

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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		14	-0-	14	14	14	2			Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG L) 46091 430 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG L) //CONT.// 46091 430 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
CASTILLO DEEP GU WELL #: 5 RRCID -> 178388 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 12812 PERF. 8488 - 8622

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

J.D. JEFFRESS WELL #: 27 RRCID -> 275010 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 11200 PERF. N/A

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG, LO.) 46091 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
COATES "E" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156565 COMPL. DATE 11/12/1995 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13830 - 14204

06	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	277	1	318	2	N	28					107
							2930	3	4	4							
07	2914	X	895	-0-	-2019	-0-	70	1	19	2	N	1	91	1			17
							805	3	1	9							
08	2914	X	1250	-0-	-1664	-0-	97	1	29	2	N	-0-					17
							1124	3									
09	3420	X	386	-0-	-3034	-0-	31	1	9	2	N	-0-					17
							346	3									
10	3534	X	5	-0-	-3529	-0-	5	3			N	-0-					17
*11	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	309	1	79	2	N	1	1	8			17
							3460	3	1	4							

COATES "F" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159494 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 14674 PERF.13828 - 14292

06	497	N	497	-0-	-0-	-0-	39	1	45	2	N	-0-					39
							412	3	1	4							
07	681	N	681	-0-	-0-	-0-	54	1	14	2	N	-0-					39
							613	3									
08	717	N	717	-0-	-0-	-0-	52	1	15	2	N	44	75	1			8
							602	3	48	9							
09	574	N	574	-0-	-0-	-0-	46	1	14	2	N	-0-					8
							514	3									
10	493	N	493	-0-	-0-	-0-	41	1	11	2	N	1	1	8			8
							440	3	1	9							
*11	510	N	510	-0-	-0-	-0-	41	1	10	2	N	-0-					8
							459	3									

COATES "F" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160055 COMPL. DATE 03/08/1996 TOTAL DEPTH 14190 PERF.13322 - 13784

06	9621	X	9621	-0-	-0-	-0-	753	1	864	2	Y	32	2	8			43
							7958	3	11	4							
07	10176	X	10176	-0-	-0-	-0-	797	1	216	2	Y	33	49	1	2	8	25
							9125	3	2	4							
08	9428	X	9428	-0-	-0-	-0-	727	1	216	2	Y	11	3	8			33
							8470	3	3	4							
09	9630	X	9226	-0-	-404	-0-	737	1	218	2	Y	42					75
							8222	3	3	4							
10	10168	X	9507	-0-	-661	-0-	783	1	216	2	Y	29	85	1	4	8	15
							8474	3	2	4							
11	9840	X	9284	-0-	-556	-0-	744	1	189	2	Y	19	1	8			33
							8328	3	2	4							

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG, LO.) //CONT.// 46091 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
ADAME GU WELL #: 1 RRCID -> 160502 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13592 - 13828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	38	X	38	-0-	-0-	-0-	3	1	3	2	N	-0-					-0-
							32	3									
07	36	X	36	-0-	-0-	-0-	3	1	1	2	N	-0-					-0-
							32	3									
08	14B2	EXT	38	-0-	38	38	3	1	1	2	N	2	2	8			-0-
							32	3	2	9							
09	87	X	49	-0-	-38	-0-	4	1	1	2	N	-0-					-0-
							44	3									
10	14B2	EXT	8	-0-	8	8	1	1	7	3	N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	5	-0-	5	13	5	3			N	-0-					-0-

COATES "B" WELL #: 4 RRCID -> 161782 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13092 - 13598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	21420	X	21190	-0-	-230	-0-	1663	1	1909	2	N	12	7	8			73
							17580	3	25	4							
07	22518	X	22518	-0-	-0-	-0-	1759	1	476	2	N	132	175	1	3	8	27
							20134	3	4	4							
08	22134	X	21628	-0-	-506	-0-	1668	1	494	2	N	32	5	8			54
							19425	3	6	4							
09	21180	X	18731	-0-	-2449	-0-	1501	1	444	2	N	27	1	8			80
							16751	3	5	4							
10	22506	X	19903	-0-	-2603	-0-	1640	1	453	2	N	39	86	1	5	8	28
							17762	3	5	4							
11	21780	X	18741	-0-	-3039	-0-	1502	1	382	2	N	40					68
							16809	3	4	4							

BOREN GU WELL #: 1 RRCID -> 161790 COMPL. DATE 09/10/1996 TOTAL DEPTH 14750 PERF.13932 - 14364

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1140	N	1055	-0-	-85	-0-	83	1	95	2	N	-0-					205
							876	3	1	4							
07	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	99	1	27	2	N	8	118	1			95
							1137	3	9	9							
08	1147	N	745	-0-	-402	-0-	58	1	17	2	N	-0-					95
							670	3									
09	1050	N	698	-0-	-352	-0-	56	1	17	2	N	1	1	8			95
							624	3	1	9							
10	1271	N	335	-0-	-936	-0-	28	1	8	2	N	-0-					95
							299	3									
11	720	N	306	-0-	-414	-0-	25	1	6	2	N	-0-					95
							275	3									

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG, LO.) //CONT.// 46091 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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
06	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	83	1	95	2	N	-0-					40
							875	3	1	4							
07	960	N	960	-0-	-0-	-0-	73	1	20	2	N	24	56	1			8
							841	3	26	9							
08	281	N	281	-0-	-0-	-0-	22	1	6	2	N	-0-					8
							253	3									
09	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	95	1	28	2	N	-0-					8
							1061	3									
10	961	N	652	-0-	-309	-0-	54	1	15	2	N	2	2	8			8
							581	3	2	9							
*11	510	N	510	-0-	-0-	-0-	41	1	10	2	N	-0-					8
							459	3									

BOREN GU WELL #: 4 RRCID -> 162841 COMPL. DATE 12/22/1996 TOTAL DEPTH 14872 PERF.14072 - 14608

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	300	N	194	-0-	-106	-0-	15	1	18	2	N	-0-					122
							161	3									
07	155	N	107	-0-	-48	-0-	8	1	2	2	N	-0-					122
							97	3									
08	176	N	176	-0-	-0-	-0-	11	1	3	2	N	26	110	1			38
							133	3	29	9							
09	241	N	241	-0-	-0-	-0-	19	1	6	2	N	-0-					38
							216	3									
10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	18	1	5	2	N	-0-					38
							197	3									
*11	388	N	388	-0-	-0-	-0-	31	1	8	2	N	-0-					38
							349	3									

CASTILLO DEEP GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 164146 COMPL. DATE 05/28/1997 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13871 - 13993

06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOYT WELL #: 1 RRCID -> 165236 COMPL. DATE 02/21/2004 TOTAL DEPTH 14710 PERF.13582 - 14400

06	191	N	191	-0-	-0-	-0-	15	1	17	2	N	-0-					47
							159	3									
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					47
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG, LO.) //CONT.// 46091 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2610	X	1284	-0-	-1326	-0-	100	1	115	2	N	6	2	8			114
							1061	3	1	4							
07	2697	X	2274	-0-	-423	-0-	178	1	48	2	N	5	108	1	1	8	10
							2042	3	6	9							
08	2697	X	2214	-0-	-483	-0-	170	1	51	2	N	5	2	8			13
							1986	3	1	4							
09	2280	X	2010	-0-	-270	-0-	161	1	48	2	N	1	1	8			13
							1799	3	1	4							
10	2325	X	1920	-0-	-405	-0-	157	1	43	2	N	20	3	8			30
							1698	3	22	9							
11	2190	X	1429	-0-	-761	-0-	112	1	29	2	N	26	1	8			55
							1259	3	29	9							

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1740	N	1571	-0-	-169	-0-	122	1	140	2	N	20					64
							1285	3	2	4							
07	1519	N	1453	-0-	-66	-0-	114	1	31	2	N	7	1	8			70
							1300	3	8	9							
08	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	109	1	32	2	N	92	121	1	2	8	39
							1273	3	101	9							
09	1560	N	1330	-0-	-230	-0-	105	1	31	2	N	16	1	8			54
							1176	3	18	9							
10	1457	N	1330	-0-	-127	-0-	108	1	30	2	N	24	4	8			74
							1166	3	26	9							
11	1470	N	1439	-0-	-31	-0-	115	1	29	2	N	9	13	1			70
							1285	3	10	9							

DUBE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 170470 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 16537 PERF.15136 - 15734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	722	N	722	-0-	-0-	-0-	57	1	15	2	N	-0-					-0-
							650	3									
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	1	2	N	-0-					-0-
							30	3									
09	465	N	465	-0-	-0-	-0-	37	1	11	2	N	-0-					-0-
							417	3									
10	713	N	10	-0-	-703	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
*11	897	N	897	-0-	-0-	-0-	72	1	18	2	N	-0-					-0-
							807	3									

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					16
07	114	N	114	-0-	-0-	-0-	9	1	2	2	N	-0-					16
							103	3									
08	301	N	301	-0-	-0-	-0-	23	1	7	2	N	-0-					16
							271	3									
09	119	N	119	-0-	-0-	-0-	10	1	3	2	N	-0-					16
							106	3									
10	218	N	218	-0-	-0-	-0-	18	1	5	2	N	2	2	8			16
							193	3	2	9							
11	210	N	136	-0-	-74	-0-	11	1	3	2	N	-0-					16
							122	3									

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG, LO.) //CONT.// 46091 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEONARD GU WELL #: 1 RRCID -> 171550 COMPL. DATE 09/09/1998 TOTAL DEPTH 15525 PERF. 14644 - 15204

06	551	N	551	-0-	-0-	-0-	43	1	50	2	N	-0-					83
							457	3	1	4							
07	155	N	72	-0-	-83	-0-	6	1	2	2	N	-0-					83
							64	3									
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	1	2	N	-0-					83
							30	3									
09	540	N	79	-0-	-461	-0-	6	1	2	2	N	-0-					83
							71	3									
10	346	N	346	-0-	-0-	-0-	29	1	8	2	N	-0-					83
							309	3									
*11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	1	2	N	-0-					83
							33	3									

MACHAC GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 172321 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 13600 PERF. 12272 - 13418

06	4783	X	4783	-0-	-0-	-0-	369	1	424	2	N	74	2	8			109
							3904	3	5	4							
07	5751	X	5751	-0-	-0-	-0-	447	1	121	2	N	63	135	1	2	8	35
							5113	3	1	4							
08	5362	X	5362	-0-	-0-	-0-	409	1	121	2	N	59	2	8			92
							4766	3	1	4							
09	4770	X	4476	-0-	-294	-0-	355	1	105	2	N	44	2	8			134
							3967	3	1	4							
10	5394	X	3873	-0-	-1521	-0-	317	1	88	2	N	33	125	1	3	8	39
							3431	3	1	4							
11	5220	X	4067	-0-	-1153	-0-	321	1	82	2	N	66	54	1	1	8	50
							3590	3	1	4							

FRANK MACHAC GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175173 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 13766 PERF. 11445 - 13510

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COATES "E" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 175977 COMPL. DATE 09/28/1999 TOTAL DEPTH 14814 PERF. 12075 - 14430

06	2400	N	1600	-0-	-800	-0-	124	1	143	2	N	15					162
							1314	3	2	4							
07	2108	N	1597	-0-	-511	-0-	125	1	34	2	N	2	85	1	1	8	78
							1436	3	2	9							
08	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	146	1	43	2	N	14	2	8			90
							1706	3	1	4							
09	1620	N	1488	-0-	-132	-0-	119	1	35	2	N	3					93
							1331	3	3	9							
10	1612	N	911	-0-	-701	-0-	74	1	20	2	N	14	2	8			105
							802	3	15	9							
*11	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	194	1	49	2	N	6	1	8			110
							2167	3	7	9							

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG, LO.) //CONT.// 46091 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG T) 46091 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
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
06	570	N	35	-0-	-535	-0-	3 29	1 3	3	2	N	-0-					120
07	589	N	72	-0-	-517	-0-	6 64	1 3	2	2	N	-0-					120
08	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	136 1590	1 3	40 3	2 9	N	3	93	1	2	8	28
09	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	133 1488	1 3	39 1	2 9	N	1	1	8			28
10	62	N	44	-0-	-18	-0-	4 39	1 3	1	2	N	-0-					28
11	570	N	24	-0-	-546	-0-	2	1	22	3	N	-0-					28

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG T) //CONT.// 46091 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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
06	2370	X	2283	-0-	-87	-0-	179	1	206	2	N	2	2	8			173
							1893	3	3	4							
07	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	184	1	50	2	N	2	167	1	1	8	7
							2109	3	2	9							
08	2325	N	2276	-0-	-49	-0-	176	1	52	2	N	2	2	8			7
							2045	3	1	4							
09	2280	N	2156	-0-	-124	-0-	173	1	51	2	N	2	2	8			7
							1929	3	1	4							
10	2356	N	2158	-0-	-198	-0-	178	1	49	2	N	3	3	8			7
							1927	3	1	4							
11	2190	N	2070	-0-	-120	-0-	166	1	42	2	N	1	1	8			7
							1861	3	1	9							

CASTILLO DEEP GU WELL #: 4 RRCID -> 174563 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 13310 PERF.10437 - 12951

06	300	N	74	-0-	-226	-0-	6	1	7	2	N	-0-					45
							61	3									
07	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					45
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					45
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

CASTILLO-FLORES GU WELL #: 4 RRCID -> 176108 COMPL. DATE 08/29/1999 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 9977 - 10763

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	154	1	177	2	N	2	2	8			104
							1630	3	2	4							
07	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	171	1	46	2	N	2	2	8			104
							1961	3	2	9							
08	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	167	1	50	2	N	2	2	8			104
							1946	3	1	4							
09	1980	N	1102	-0-	-878	-0-	88	1	26	2	N	1	1	8			104
							987	3	1	9							
10	2170	N	870	-0-	-1300	-0-	72	1	20	2	N	4	4	8			104
							774	3	4	9							
11	2100	N	260	-0-	-1840	-0-	21	1	5	2	N	1	1	8			104
							233	3	1	9							

CASTILLO-FLORES GU WELL #: 6 RRCID -> 178986 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8547 - 10570

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG U) 46091 553 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
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
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, NE. (YEGUA) 46091 580 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
CASTILLO DEEP GU WELL #: 3 RRCID -> 170398 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 14470 PERF.13854 - 14152

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS, S.E. (VICKSBURG S) 46094 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
SALINAS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 165984 COMPL. DATE 01/18/1998 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11214 - 12412

06	4620	X	3772	-0-	-848	-0-	289	1	332	2	N	84	179	1	5	8	82
							3055	3	4	4							
07	4774	X	4089	-0-	-685	-0-	316	1	86	2	N	59	12	8			129
							3621	3	1	4							
08	4247	X	3936	-0-	-311	-0-	293	1	87	2	N	130	107	1	3	8	149
							3412	3	1	4							
09	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	303	1	90	2	N	99	173	1			75
							3380	3	1	4							
*10	4092	X	3427	-0-	-665	-0-	275	1	76	2	N	90	11	8			154
							2976	3	1	4							
11	3960	X	3624	-0-	-336	-0-	280	1	71	2	N	125	182	1	3	8	94
							3134	3	1	4							

SALINAS, M. WELL #: 9 RRCID -> 194398 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11474 - 11546

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, S.E. (VICKSBURG T) 46094 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
PENNZOIL FEE WELL #: 1V RRCID -> 106486 COMPL. DATE 05/20/1983 TOTAL DEPTH 12970 PERF.12018 - 12389

06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, S.E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46094 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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
06	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	271	1	311	2	N	67	7	8			130
							2864	3	4	4							
07	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	290	1	79	2	N	94	153	1	12	8	59
							3324	3	1	4							
*08	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	279	1	83	2	N	36	2	8			93
							3246	3	1	4							
*09	3300	X	3264	-0-	-36	-0-	258	1	76	2	N	48	1	8			140
							2876	3	1	4							
*10	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	302	1	83	2	N	91	10	8			221
							3268	3	1	4							
*11	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	282	1	72	2	N	31	182	1	2	8	68
							3157	3	1	4							

SALINAS, M. WELL #: 3 RRCID -> 151400 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 12510 PERF.11618 - 12314

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

COASTAL-FEE WELL #: 1 RRCID -> 162138 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 14164 PERF.11668 - 12610

06	5087	X	5087	-0-	-0-	-0-	392	1	450	2	N	88	174	1	1	8	114
							4142	3	6	4							
07	5113	X	5113	-0-	-0-	-0-	392	1	106	2	N	115	169	1	6	8	54
							4487	3	1	4							
08	4829	X	4829	-0-	-0-	-0-	352	1	104	2	N	244	167	1	1	8	130
							4104	3	1	4							
09	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	331	1	98	2	N	106	159	1			77
							3699	3	1	4							
10	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	314	1	87	2	N	134	10	8			201
							3405	3	1	4							
*11	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	257	1	65	2	N	80	183	1	3	8	95
							2880	3	1	4							

COASTAL FEE WELL #: 2 RRCID -> 162543 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 12845 PERF.11853 - 12608

06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/15/2015 - W/O TO 04-275882

SALINAS, M. WELL #: 5 RRCID -> 164134 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11566 - 12356

06	5010	X	1998	-0-	-3012	-0-	154	1	177	2	N	32	3	8			60
							1630	3	2	4							
07	4278	X	2271	-0-	-2007	-0-	174	1	47	2	N	53	7	8			106
							1992	3	58	9							
08	3224	X	2613	-0-	-611	-0-	196	1	58	2	N	68	49	1	2	8	123
							2283	3	1	4							
09	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	293	1	87	2	N	98	177	1	1	8	43
							3272	3	1	4							
*10	6741	X	6741	-0-	-0-	-0-	551	1	152	2	N	59	2	8			100
							5971	3	2	4							
*11	6443	X	6443	-0-	-0-	-0-	513	1	131	2	N	50					150
							5743	3	1	4							

JEFFRESS, S.E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46094 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					42
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					42
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					42
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					42
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					42
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					42

SALINAS, M. WELL #: 7 RRCID -> 165255 COMPL. DATE 07/31/1997 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11696 - 12230

06	2520	X	2134	-0-	-386	-0-	164	1	188	2	N	41	4	8			92
							1735	3	2	4							
07	2542	X	2270	-0-	-272	-0-	169	1	46	2	N	108	171	1	7	8	22
							1936	3	119	9							
08	2542	X	2083	-0-	-459	-0-	158	1	47	2	N	29	2	8			49
							1845	3	1	4							
09	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	180	1	53	2	N	11	1	8			59
							2009	3	1	4							
10	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	201	1	56	2	N	6	45	1	2	8	18
							2177	3	1	4							
*11	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	198	1	50	2	N	-0-					18
							2215	3									

SALINAS, M. WELL #: 8 RRCID -> 165364 COMPL. DATE 09/08/1997 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11599 - 12361

06	10523	X	10523	-0-	-0-	-0-	810	1	930	2	N	187	188	1	4	8	137
							8565	3	12	4							
07	11110	X	11110	-0-	-0-	-0-	864	1	234	2	N	113	180	1	8	8	62
							9886	3	2	4							
08	10726	X	10212	-0-	-514	-0-	780	1	231	2	N	102	2	8			162
							9086	3	3	4							
09	10530	X	9657	-0-	-873	-0-	767	1	227	2	N	91	160	1	1	8	92
							8560	3	3	4							
10	11098	X	9591	-0-	-1507	-0-	783	1	216	2	N	99	2	8			189
							8481	3	2	4							
11	10740	X	9709	-0-	-1031	-0-	769	1	196	2	N	121	178	1			132
							8609	3	2	4							

SALINAS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 167601 COMPL. DATE 01/18/1998 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11805 - 12412

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23

JEFFRESS, S.E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46094 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
SALINAS, M. WELL #: 9 RRCID -> 170405 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12142 - 12936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	305	1	350	2	N	66	3	8			87
							3222	3	5	4							
07	2573	X	2482	-0-	-91	-0-	186	1	50	2	N	102	155	1	7	8	27
							2134	3	112	9							
08	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	259	1	77	2	N	47	2	8			72
							3022	3	1	4							
09	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	270	1	80	2	N	56	1	8			127
							3010	3	1	4							
10	5093	X	5093	-0-	-0-	-0-	418	1	115	2	N	33	141	1	2	8	17
							4523	3	1	4							
*11	4690	X	4690	-0-	-0-	-0-	377	1	96	2	N	-0-					17
							4216	3	1	4							

SALINAS, M. WELL #: 11 RRCID -> 170930 COMPL. DATE 11/02/1998 TOTAL DEPTH 15200 PERF.12000 - 13390

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

COATES "A" WELL #: 17 RRCID -> 174060 COMPL. DATE 06/13/1999 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11760 - 12614

06	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	248	1	285	2	N	21	1	8			60
							2620	3	4	4							
07	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	262	1	71	2	N	1	1	8			60
							3000	3	1	4							
08	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	284	1	84	2	N	12	40	1			32
							3313	3	1	4							
09	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	317	1	94	2	N	54	72	1			14
							3534	3	1	4							
*10	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	316	1	87	2	N	38	1	8			51
							3427	3	1	4							
*11	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	260	1	66	2	N	17					68
							2909	3	1	4							

COASTAL FEE WELL #: 3 RRCID -> 175580 COMPL. DATE 12/10/1999 TOTAL DEPTH 12856 PERF.11724 - 12626

06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					34
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					34
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
*11	28	N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	1	2	N	-0-					34
							25	3									

JEFFRESS, W. (VICKSBURG T) 46097 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
YTURRIA, H. L&CC WELL #: 5 RRCID -> 174151 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9651 - 10032

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

JEFFRESS, W. (VICKSBURG T) //CONT.// 46097 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
YTURRIA, H. L & CC WELL #: 6 RRCID -> 277294 COMPL. DATE 08/15/2015 TOTAL DEPTH 12360 PERF.10339 - 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
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	123	1			3
09	53460		-0-	-0-	-53460	-0-					N	-0-					3
10	55242		-0-	-0-	-55242	-0-					N	-0-					3
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

JEFFRESS, W. (VICKSBURG U) 46097 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
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
06	1680	X	902	-0-	-778	-0-	69	1	80	2	N	17	1	8			96
							733	3	1	4							
07	1736	X	1368	-0-	-368	-0-	104	1	28	2	N	37					133
							1195	3	41	9							
08	1550	X	865	-0-	-685	-0-	60	1	18	2	N	79	178	1			34
							700	3	87	9							
09	1440	X	1417	-0-	-23	-0-	112	1	33	2	N	16					50
							1254	3	18	9							
10	1765	X	1765	-0-	-0-	-0-	142	1	39	2	N	38	1	8			87
							1542	3	42	9							
*11	1724	X	1724	-0-	-0-	-0-	135	1	34	2	N	43					130
							1508	3	47	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
06	11137	X	11137	-0-	-0-	-0-	862	1	990	2	N	140	3	8			197
							9118	3	13	4							
07	12625	X	12625	-0-	-0-	-0-	986	1	267	2	N	69	179	1			87
							11294	3	2	4							
08	12198	X	12198	-0-	-0-	-0-	931	1	276	2	N	127	87	1			127
							10848	3	3	4							
09	11701	X	11701	-0-	-0-	-0-	927	1	274	2	N	133	177	1			83
							10351	3	3	4							
10	11511	X	11511	-0-	-0-	-0-	941	1	260	2	N	102	151	1	1	8	33
							10195	3	3	4							
*11	11097	X	11097	-0-	-0-	-0-	884	1	225	2	N	81	1	8			113
							9897	3	2	4							

YTURRIA, H. L & CC 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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, W. (VICKSBURG V) 46097 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, W. (VICKSBURG V) //CONT.// 46097 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YTURRIA, H. L & CC 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
06	8501	X	8501	-0-	-0-	-0-	652	1	748	2	N	183	189	1	2	8	99
							6890	3	10	4							
07	6689	X	6689	-0-	-0-	-0-	522	1	141	2	N	45					144
							5975	3	1	4							
08	7135	X	7135	-0-	-0-	-0-	543	1	161	2	N	95	109	1			130
							6324	3	2	4							
09	7339	X	7339	-0-	-0-	-0-	579	1	171	2	N	109	177	1			62
							6467	3	2	4							
10	6019	X	6019	-0-	-0-	-0-	483	1	133	2	N	159	183	1	1	8	37
							5227	3	1	4							
*11	5650	X	5650	-0-	-0-	-0-	443	1	113	2	N	118	1	8			154
							4963	3	1	4							

YTURRIA, H. L & CC WELL #: 9 RRCID -> 184398 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 12560 PERF.10871 - 11190

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

JEFFRESS, W. (VICKSBURG W) 46097 601 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
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
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	123	1			3
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/27/2015 - W/O TP 04-277294

YTURRIA, H. L & CC WELL #: 9 RRCID -> 184397 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 12560 PERF.10760 - 12372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	410	N	410	-0-	-0-	-0-	32	1	37	2	N	-0-					67
							341	3									
07	504	N	504	-0-	-0-	-0-	36	1	10	2	N	40					107
							414	3	44	9							
08	526	N	526	-0-	-0-	-0-	41	1	12	2	N	-0-					107
							473	3									
09	420	N	416	-0-	-4	-0-	33	1	10	2	N	-0-					107
							373	3									
10	496	N	403	-0-	-93	-0-	33	1	9	2	N	-0-					107
							361	3									
11	510	N	416	-0-	-94	-0-	33	1	9	2	N	-0-					107
							374	3									

JENNINGS 46194 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KOVAR OPERATING, LLC 448984

JENNINGS, J. D. WELL #: 421 RRCID -> 155690 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 1335 PERF. 1232 - 1236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENNINGS //CONT.// 46194 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KOVAR OPERATING, LLC //CONT.// 448984
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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LINN OPERATING, INC. 501545
JENNINGS WELL #: 27 RRCID -> 066742 COMPL. DATE 05/21/1976 TOTAL DEPTH 3558 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS (LOBO) 46194 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
LINN OPERATING, INC. 501545
JENNINGS WELL #: 56 RRCID -> 129448 COMPL. DATE 11/17/1988 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 13174 - 13372

	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
06	1260	N	923	-0-	-337	-0-	54	1	869	2	N	-0-					8
07	1054	N	850	-0-	-204	-0-	52	1	798	2	N	-0-					8
08	1240	N	797	-0-	-443	-0-	54	1	735	2	N	7	11	1			4
							8	9									
09	930	N	924	-0-	-6	-0-	52	1	872	2	N	-0-					4
10	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	81	1	942	2	N	1					5
							1	9									
*11	864	N	864	-0-	-0-	-0-	104	1	750	2	N	9	10	1			4
							10	9									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	2820	X	368	-0-	-2452	-0-	368	2			Y	-0-					-0-
07	2604	X	1477	-0-	-1127	-0-	1477	2			Y	-0-					-0-
08	2549	X	2549	-0-	-0-	-0-	2549	2			Y	-0-					-0-
09	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	3375	2			Y	-0-					-0-
10	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	2861	2			Y	-0-					-0-
*11	2505	X	2505	-0-	-0-	-0-	2505	2			Y	-0-					-0-

BERNARDO BUSTAMANTE G. U. WELL #: 4 RRCID -> 216033 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 11680 PERF. 8605 - 8614

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

BERNARDO BUSTAMANTE G.U. WELL #: 5 RRCID -> 218454 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 9204 PERF. 8535 - 8585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	180	N	157	-0-	-23	-0-	157	2			Y	-0-					-0-
07	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-					-0-
08	248	N	174	-0-	-74	-0-	174	2			Y	-0-					-0-
09	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			Y	-0-					-0-
10	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			Y	-0-					-0-
*11	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 46194 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
GARZA, M.G. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 225319 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 8871 PERF. 8456 - 8476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	1058	X	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			N	-0-					-0-
09	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	3020	2			N	-0-					-0-
10	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	2679	2			N	-0-					-0-
*11	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	2873	2			N	-0-					-0-

LEO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261376 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8305 - 8350

06	2520	X	2243	-0-	-277	-0-	2243	2			N	-0-					-0-
07	2356	X	2261	-0-	-95	-0-	2261	2			N	-0-					-0-
08	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	2783	2			N	-0-					-0-
09	2280	X	1920	-0-	-360	-0-	1920	2			N	-0-					-0-
10	2325	X	1999	-0-	-326	-0-	1999	2			N	-0-					-0-
11	2700	X	2006	-0-	-694	-0-	2006	2			N	-0-					-0-

DE LOS SANTOS WELL #: 1 RRCID -> 261717 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 14700 PERF.10194 - 10205

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LINN OPERATING, INC. 501545
JENNINGS WELL #: 37 RRCID -> 078879 COMPL. DATE 10/02/1978 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7154 - 7166

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		360	-0-	360	360	109	1	251	2	N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	360					N	-0-					-0-
10	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
11	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 34 RRCID -> 086372 COMPL. DATE 02/03/1980 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7629 - 7636

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS WELL #: 32 RRCID -> 113100 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 7184 - 7612

06	5880	X	4523	-0-	-1357	-0-	1185	1	3338	2	N	-0-					-0-
07	6076	X	5781	-0-	-295	-0-	1767	1	4014	2	N	-0-					-0-
08	6510	X	5175	-0-	-1335	-0-	1568	1	3607	2	N	-0-					-0-
09	6300	X	5024	-0-	-1276	-0-	1625	1	3399	2	N	-0-					-0-
10	6510	X	3565	-0-	-2945	-0-	1797	1	1768	2	N	-0-					-0-
11	5580	X	4857	-0-	-723	-0-	1463	1	3394	2	N	-0-					-0-

JENNINGS (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 46194 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 35 D RRCID -> 128722 COMPL. DATE 10/07/1988 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 7142 - 7149

06	3060	X	2031	-0-	-1029	-0-	532	1	1499	2	N	-0-					-0-
07	3162	X	1101	-0-	-2061	-0-	337	1	764	2	N	-0-					-0-
08	3100	X	1629	-0-	-1471	-0-	494	1	1135	2	N	-0-					-0-
09	2940	X	1680	-0-	-1260	-0-	543	1	1137	2	N	-0-					-0-
10	387	X	387	-0-	-0-	-0-	195	1	192	2	N	-0-					-0-
11	2040	X	1743	-0-	-297	-0-	525	1	1218	2	N	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 61 RRCID -> 138477 COMPL. DATE 04/02/1991 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8190 - 8192

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS WELL #: 35F RRCID -> 163529 COMPL. DATE 06/10/1997 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 7302 - 7312

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS WELL #: 39F RRCID -> 163865 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 7526 - 7543

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 67F RRCID -> 166773 COMPL. DATE 01/23/1998 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7520 - 7530

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENNINGS (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 46194 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545

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
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS WELL #: 68 RRCID -> 170579 COMPL. DATE 12/04/1998 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7196 - 7371

06	1860	X	702	-0-	-1158	-0-	184	1	518	2	N	-0-					-0-
07	1922	X	1319	-0-	-603	-0-	403	1	916	2	N	-0-					-0-
08	1922	X	1134	-0-	-788	-0-	438	1	696	2	N	-0-					-0-
09	1023	X	1023	-0-	-0-	-0-	412	1	611	2	N	-0-					-0-
10	1333	X	883	-0-	-450	-0-	502	1	381	2	N	-0-					-0-
11	1290	X	968	-0-	-322	-0-	372	1	596	2	N	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 59 RRCID -> 171666 COMPL. DATE 12/18/1998 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 7502 - 7508

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 72 RRCID -> 181660 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7214 - 7398

06	1530	N	1284	-0-	-246	-0-	336	1	948	2	N	-0-					-0-
07	1519	N	387	-0-	-1132	-0-	118	1	269	2	N	-0-					-0-
08	1891	N	432	-0-	-1459	-0-	167	1	265	2	N	-0-					-0-
09	1290	N	524	-0-	-766	-0-	211	1	313	2	N	-0-					-0-
10	548	N	548	-0-	-0-	-0-	312	1	236	2	N	-0-					-0-
*11	563	N	563	-0-	-0-	-0-	216	1	347	2	N	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 71 RRCID -> 184848 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 7256 - 7436

06	116	X	116	-0-	-0-	-0-	30	1	86	2	N	-0-					-0-
07	62	X	9	-0-	-53	-0-	3	1	6	2	N	-0-					-0-
08	62	X	7	-0-	-55	-0-	2	1	5	2	N	-0-					-0-
09	120	X	1	-0-	-119	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	124	X	10	-0-	-114	-0-	5	1	5	2	N	-0-					-0-
11	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 89 RRCID -> 227019 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 11644 PERF.10750 - 10764

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	1169	R	1169	-0-	-0-	-0-	485	1	55	2	Y	572	598	1			58
							629	9									
07	917	R	917	-0-	-0-	-0-	522	1	395	9	Y	359	391	1			26
08	928	R	928	-0-	-0-	-0-	558	1	370	9	Y	336	318	1			44
09	972	R	972	-0-	-0-	-0-	531	1	441	9	Y	401	425	1			20
10	1002	R	1002	-0-	-0-	-0-	542	1	460	9	Y	418	390	1			48
*11	704	R	704	-0-	-0-	-0-	208	2	496	9	Y	451	455	1			44

JENNINGS WELL #: 20 RRCID -> 041065 COMPL. DATE 12/23/1966 TOTAL DEPTH 3365 PERF. N/A

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8					N	-0-					-0-
09	8	R	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
10	8	#	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-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

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34

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
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58

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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JENNINGS, J. D. WELL #: 489 RRCID -> 248498 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4682 - 4706

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	922	922	1	-0-

JENNINGS, W. (ROSENBERG 1200) 46202 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
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
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 44 RRCID -> 087826 COMPL. DATE 04/22/1980 TOTAL DEPTH 2111 PERF. 1349 - 1354

06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS WELL #: 57 RRCID -> 137261 COMPL. DATE 10/28/1990 TOTAL DEPTH 2310 PERF. 1557 - 1563

06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		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

06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LINN OPERATING, INC. 501545
JENNINGS WELL #: 42 RRCID -> 085336 COMPL. DATE 10/25/1979 TOTAL DEPTH 2313 PERF. 1262 - 1268

06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS, W. (800) 46202 513 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
LINN OPERATING, INC. 501545
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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	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

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	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

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) 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
06	5940 X	4465	-0-	-1475	-0-	319	1	4146	3	Y	-0-					4
07	6944 X	4326	-0-	-2618	-0-	382	1	3944	3	Y	-0-					4
08	6944 X	3616	-0-	-3328	-0-	308	1	3308	3	Y	-0-					4
09	5370 X	3894	-0-	-1476	-0-	330	1	3564	3	Y	-0-					4
10	4619 X	3846	-0-	-773	-0-	336	1	3510	3	Y	-0-					4
11	4470 X	2601	-0-	-1869	-0-	255	1	2346	3	Y	-0-					4

BENAVIDES, B. R. WELL #: 2 RRCID -> 199681 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10868 - 12662

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2992 X	2992	-0-	-0-	-0-	214	1	2778	3	Y	-0-					4
07	2952 X	2952	-0-	-0-	-0-	261	1	2691	3	Y	-0-					4
08	2934 X	2934	-0-	-0-	-0-	250	1	2684	3	Y	-0-					4
09	2833 X	2833	-0-	-0-	-0-	240	1	2593	3	Y	-0-					4
10	3379 X	3093	-0-	-286	-0-	270	1	2823	3	Y	-0-					4
11	3000 X	2315	-0-	-685	-0-	227	1	2088	3	Y	-0-					4

BENAVIDES, B. R. WELL #: 3 RRCID -> 203831 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10898 - 12555

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3750 X	3108	-0-	-642	-0-	222	1	2886	3	Y	-0-					4
07	3255 X	2743	-0-	-512	-0-	242	1	2501	3	Y	-0-					4
08	3534 X	2785	-0-	-749	-0-	237	1	2548	3	Y	-0-					4
09	3420 X	2640	-0-	-780	-0-	224	1	2416	3	Y	-0-					4
10	3410 X	2699	-0-	-711	-0-	236	1	2463	3	Y	-0-					4
11	3120 X	2301	-0-	-819	-0-	226	1	2075	3	Y	-0-					4

BENAVIDES, B. R. WELL #: 4 RRCID -> 204242 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 12860 PERF.10893 - 11953

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1560 X	1427	-0-	-133	-0-	109	1	1318	3	Y	-0-					4
07	1612 X	1371	-0-	-241	-0-	129	1	1242	3	Y	-0-					4
08	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	137	1	1363	3	Y	-0-					4
09	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	123	1	1235	3	Y	-0-					4
10	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	138	1	1327	3	Y	-0-					4
*11	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	144	1	1210	3	Y	-0-					4

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
BENAVIDES, B. R. WELL #: 5 RRCID -> 204429 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 13025 PERF.11248 - 12812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	132	1	1715	3	Y	-0-					-0-
07	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	140	1	1440	3	Y	-0-					-0-
08	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	141	1	1519	3	Y	-0-					-0-
09	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	131	1	1420	3	Y	-0-					-0-
10	2015	X	1661	-0-	-354	-0-	145	1	1516	3	Y	-0-					-0-
11	1860	X	1311	-0-	-549	-0-	129	1	1182	3	Y	-0-					-0-

EL REFUGIO WELL #: 2 RRCID -> 207637 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 12647 PERF.11274 - 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
06	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	7	1	1135	3	N	-0-					-0-
07	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	3			N	-0-					-0-
08	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	120	1	1375	3	N	-0-					-0-
09	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	103	1	1210	3	N	-0-					-0-
10	1426	N	1306	-0-	-120	-0-	98	1	1208	3	N	-0-					-0-
11	1440	N	1198	-0-	-242	-0-	100	1	1098	3	N	-0-					-0-

BENAVIDES, B. R. WELL #: 6 RRCID -> 208225 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11639 - 12440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	774	N	774	-0-	-0-	-0-	55	1	719	3	Y	-0-					-0-
07	2800	N	2800	-0-	-0-	-0-	247	1	2553	3	Y	-0-					-0-
08	2984	N	2984	-0-	-0-	-0-	254	1	2730	3	Y	-0-					-0-
09	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	201	1	2172	3	Y	-0-					-0-
10	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	108	1	1126	3	Y	-0-					-0-
*11	772	N	772	-0-	-0-	-0-	76	1	696	3	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, B. R. WELL #: 7 RRCID -> 211258 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 12285 PERF. 8671 - 11954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	77	1	1003	3	Y	-0-					-0-
07	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	97	1	1002	3	Y	-0-					-0-
08	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	89	1	960	3	Y	-0-					-0-
09	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	85	1	917	3	Y	-0-					-0-
10	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	112	1	1172	3	Y	-0-					-0-
*11	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	224	1	2060	3	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, B. R. WELL #: 8 RRCID -> 213569 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8350 - 11453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2040	X	1983	-0-	-57	-0-	142	1	1841	3	Y	-0-					4
07	2108	X	1553	-0-	-555	-0-	137	1	1416	3	Y	-0-					4
08	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	150	1	1610	3	Y	-0-					4
09	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	148	1	1597	3	Y	-0-					4
10	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	152	1	1594	3	Y	-0-					4
11	1710	N	1547	-0-	-163	-0-	152	1	1395	3	Y	-0-					4

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
06	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	22	1	3451	3	N	-0-					-0-
07	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	287	1	3182	3	N	-0-					-0-
08	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	300	1	3445	3	N	-0-					-0-
09	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	272	1	3210	3	N	-0-					-0-
10	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	276	1	3392	3	N	-0-					-0-
11	3630	X	3527	-0-	-103	-0-	293	1	3234	3	N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

URIBE WELL #: 1 RRCID -> 145358 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 12788 PERF.10776 - 11675

06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH WELL #: 8 RRCID -> 149174 COMPL. DATE 04/07/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9226 - 9236

06	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	3724	2			N	-0-			16
07	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	3603	2			N	-0-			16
08	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	3650	2			N	-0-			16
*09	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	3366	2			N	-0-			16
10	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	3090	2	44	9	N	40			56
11	2970	X	NO RPT	-0-	-2970	-0-					N	NO RPT			56

JENNINGS RANCH C WELL #: 1 RRCID -> 165242 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9316 - 12758

06	2730	X	2587	-0-	-143	-0-	2587	2			Y	-0-			1
07	2821	X	2760	-0-	-61	-0-	2760	2			Y	-0-			1
08	2790	X	2781	-0-	-9	-0-	2781	2			Y	-0-			1
*09	2700	X	1877	-0-	-823	-0-	1877	2			Y	-0-			1
10	2878	N	2878	-0-	-0-	-0-	2878	2			Y	-0-			1
11	2520	N	NO RPT	-0-	-2520	-0-					Y	NO RPT			1

JENNINGS RANCH C WELL #: 2 RRCID -> 169075 COMPL. DATE 04/02/1998 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11504 - 12758

06	7365	X	7365	-0-	-0-	-0-	7365	2			Y	-0-			1
07	7075	X	7075	-0-	-0-	-0-	7075	2			Y	-0-			1
08	6387	X	6387	-0-	-0-	-0-	6387	2			Y	-0-			1
*09	6275	X	6275	-0-	-0-	-0-	6275	2			Y	-0-			1
10	6975	X	5859	-0-	-1116	-0-	5859	2			Y	-0-			1
11	6750	X	NO RPT	-0-	-6750	-0-					Y	NO RPT			1

JENNINGS RANCH C WELL #: 3 RRCID -> 169480 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 13039 PERF.10003 - 12770

06	18690	X	8359	-0-	-10331	-0-	8359	2			Y	-0-			1
07	19313	X	7954	-0-	-11359	-0-	7954	2			Y	-0-			1
08	12431	X	7596	-0-	-4835	-0-	7596	2			Y	-0-			1
*09	11190	X	6275	-0-	-4915	-0-	6275	2			Y	-0-			1
10	7936	X	6448	-0-	-1488	-0-	6448	2			Y	-0-			1
11	7680	X	NO RPT	-0-	-7680	-0-					Y	NO RPT			1

JENNINGS RANCH C WELL #: 4 RRCID -> 170761 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9781 - 12012

06	1020	N	968	-0-	-52	-0-	968	2			Y	-0-			1
07	1023	N	993	-0-	-30	-0-	993	2			Y	-0-			1
08	1023	N	807	-0-	-216	-0-	807	2			Y	-0-			1
*09	960	N	801	-0-	-159	-0-	801	2			Y	-0-			1
10	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			Y	-0-			1
11	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					Y	NO RPT			1

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-					2
07	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-					2
08	279	N	92	-0-	-187	-0-	92	2			Y	-0-					2
*09	180	N	74	-0-	-106	-0-	74	2			Y	-0-					2
10	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			Y	-0-					2
11	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					2

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
06	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	4361	2			Y	-0-					1
07	4476	X	4476	-0-	-0-	-0-	4476	2			Y	-0-					1
08	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-	4487	2			Y	-0-					1
*09	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	4555	2			Y	-0-					1
10	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-	4665	2			Y	-0-					1
11	4350	X	NO RPT	-0-	-4350	-0-					Y	NO RPT					1

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
06	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	2211	2			Y	-0-					1
07	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	2195	2			Y	-0-					1
08	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	2			Y	-0-					1
*09	1950	N	1568	-0-	-382	-0-	1568	2			Y	-0-					1
10	2201	N	1679	-0-	-522	-0-	1679	2			Y	-0-					1
11	1770	N	NO RPT	-0-	-1770	-0-					Y	NO RPT					1

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
06	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	3725	2			Y	-0-					1
07	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	3457	2			Y	-0-					1
08	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	3433	2			Y	-0-					1
*09	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	3390	2			Y	-0-					1
10	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	3765	2			Y	-0-					1
11	3000	X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					Y	NO RPT					1

JENNINGS RANCH D WELL #: 2 RRCID -> 175198 COMPL. DATE 12/11/1999 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11071 - 11105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	930	N	905	-0-	-25	-0-	58	1	846	2	Y	1					4
							1	9									
07	993	N	993	-0-	-0-	-0-	68	1	924	2	Y	1	4	1			1
							1	9									
08	963	N	963	-0-	-0-	-0-	67	1	895	2	Y	1					2
							1	9									
*09	930	N	930	-0-	-0-	-0-	70	1	860	2	Y	-0-					2
*10	978	N	978	-0-	-0-	-0-	77	1	901	2	Y	-0-					2
11	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT					2

JENNINGS RANCH C WELL #: 10 RRCID -> 175606 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 9011 - 12350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	480	N	413	-0-	-67	-0-	413	2			Y	-0-					1
07	527	N	368	-0-	-159	-0-	368	2			Y	-0-					1
08	496	N	382	-0-	-114	-0-	382	2			Y	-0-					1
*09	420	N	315	-0-	-105	-0-	315	2			Y	-0-					1
10	372	N	223	-0-	-149	-0-	223	2			Y	-0-					1
11	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					1

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
JENNINGS RANCH D WELL #: 1 RRCID -> 176846 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 12407 PERF.11348 - 11378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	810	N	643	-0-	-167	-0-	41	1	601	2	Y	1					4
							1	9									
07	775	N	754	-0-	-21	-0-	52	1	702	2	Y	-0-	3	1			1
08	806	N	703	-0-	-103	-0-	49	1	653	2	Y	1					2
							1	9									
*09	673	N	673	-0-	-0-	-0-	50	1	623	2	Y	-0-					2
*10	744	N	733	-0-	-11	-0-	58	1	675	2	Y	-0-					2
11	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT					2

JENNINGS RANCH C WELL #: 11 RRCID -> 176914 COMPL. DATE 03/07/2000 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9633 - 12550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6930	X	6926	-0-	-4	-0-	6926	2			Y	-0-					2
07	6820	X	6633	-0-	-187	-0-	6633	2			Y	-0-					2
08	6377	X	6377	-0-	-0-	-0-	6377	2			Y	-0-					2
*09	6930	X	4982	-0-	-1948	-0-	4982	2			Y	-0-					2
10	6541	X	5156	-0-	-1385	-0-	5156	2			Y	-0-					2
11	6330	X	NO RPT	-0-	-6330	-0-					Y	NO RPT					2

JENNINGS RANCH C WELL #: 9 RRCID -> 176926 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11366 - 11705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	2			Y	-0-					1
07	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	2			Y	-0-					1
08	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2			Y	-0-					1
*09	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2			Y	-0-					1
10	1736	N	1719	-0-	-17	-0-	1719	2			Y	-0-					1
11	1680	N	NO RPT	-0-	-1680	-0-					Y	NO RPT					1

JENNINGS RANCH C WELL #: 12 RRCID -> 177247 COMPL. DATE 04/17/2000 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11497 - 12617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2			Y	-0-					1
07	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2			Y	-0-					1
08	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2			Y	-0-					1
*09	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2			Y	-0-					1
10	1581	N	1546	-0-	-35	-0-	1546	2			Y	-0-					1
11	1560	N	NO RPT	-0-	-1560	-0-					Y	NO RPT					1

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
06	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	218	1	3163	2	Y	1					10
							1	9									
07	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	241	1	3250	2	Y	1	9	1			2
							1	9									
08	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	240	1	3181	2	Y	-0-					2
*09	1718	X	1718	-0-	-0-	-0-	129	1	1589	2	Y	-0-					2
10	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	258	1	3009	2	Y	-0-					2
11	3120	X	NO RPT	-0-	-3120	-0-					Y	NO RPT					2

JENNINGS RANCH C WELL #: 15 RRCID -> 178594 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9860 - 12220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2340	N	2053	-0-	-287	-0-	2053	2			Y	-0-					1
07	2232	N	2066	-0-	-166	-0-	2066	2			Y	-0-					1
08	2170	N	2154	-0-	-16	-0-	2154	2			Y	-0-					1
*09	2040	N	2012	-0-	-28	-0-	2012	2			Y	-0-					1
10	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	2			Y	-0-					1
11	1830	N	NO RPT	-0-	-1830	-0-					Y	NO RPT					1

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

JENNINGS RANCH C WELL #: 19 RRCID -> 180142 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11542 - 12431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5550	X	1966	-0-	-3584	-0-	1966	2			Y	-0-					1
07	5456	X	1950	-0-	-3506	-0-	1950	2			Y	-0-					1
08	2573	X	1589	-0-	-984	-0-	1589	2			Y	-0-					1
*09	2130	X	1714	-0-	-416	-0-	1714	2			Y	-0-					1
10	1829	X	1747	-0-	-82	-0-	1747	2			Y	-0-					1
11	1530	N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					Y	NO RPT					1

JENNINGS RANCH C WELL #: 18 RRCID -> 180336 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 12819 PERF.11748 - 12360

06	3840	X	2039	-0-	-1801	-0-	2039	2			Y	-0-					1
07	3968	X	2035	-0-	-1933	-0-	2035	2			Y	-0-					1
08	4692	X	4692	-0-	-0-	-0-	4692	2			Y	-0-					1
*09	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	3814	2			Y	-0-					1
10	2015	X	1495	-0-	-520	-0-	1495	2			Y	-0-					1
11	1950	X	NO RPT	-0-	-1950	-0-					Y	NO RPT					1

JENNINGS RANCH C WELL #: 13 RRCID -> 180460 COMPL. DATE 11/14/2000 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11916 - 12543

06	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	4119	2			Y	-0-					1
07	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	4413	2			Y	-0-					1
08	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	4394	2			Y	-0-					1
*09	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-	4310	2			Y	-0-					1
10	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	4296	2			Y	-0-					1
11	3900	X	NO RPT	-0-	-3900	-0-					Y	NO RPT					1

JENNINGS RANCH C WELL #: 22 RRCID -> 180788 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 12150 PERF. 9988 - 11820

06	1170	N	551	-0-	-619	-0-	551	2			Y	-0-					1
07	1953	N	393	-0-	-1560	-0-	393	2			Y	-0-					1
08	1674	N	472	-0-	-1202	-0-	472	2			Y	-0-					1
*09	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			Y	-0-					1
10	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2			Y	-0-					1
11	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT					1

JENNINGS RANCH C WELL #: 24 RRCID -> 181217 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 12757 PERF. 9064 - 12536

06	3240	X	2150	-0-	-1090	-0-	2150	2			Y	-0-					1
07	3503	X	3072	-0-	-431	-0-	3072	2			Y	-0-					1
08	3503	X	3204	-0-	-299	-0-	3204	2			Y	-0-					1
*09	3390	X	2294	-0-	-1096	-0-	2294	2			Y	-0-					1
10	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	3433	2			Y	-0-					1
11	3060	X	NO RPT	-0-	-3060	-0-					Y	NO RPT					1

JENNINGS RANCH D WELL #: 6 RRCID -> 181688 COMPL. DATE 02/20/2001 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11733 - 11808

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 21 RRCID -> 182714 COMPL. DATE 04/02/2001 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11780 - 12744

06	2190	N	2101	-0-	-89	-0-	2101	2			Y	-0-					1
07	2232	N	2059	-0-	-173	-0-	2059	2			Y	-0-					1
08	1767	N	1726	-0-	-41	-0-	1726	2			Y	-0-					1
*09	2100	N	1566	-0-	-534	-0-	1566	2			Y	-0-					1
10	2015	N	1603	-0-	-412	-0-	1603	2			Y	-0-					1
11	1680	N	NO RPT	-0-	-1680	-0-					Y	NO RPT					1

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
JENNINGS RANCH C WELL #: 27 RRCID -> 182843 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 12796 PERF. 9953 - 12225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2610	N	683	-0-	-1927	-0-	683	2			Y	-0-					1
07	992	N	717	-0-	-275	-0-	717	2			Y	-0-					1
08	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			Y	-0-					1
*09	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			Y	-0-					1
10	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			Y	-0-					1
11	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					Y	NO RPT					1

JENNINGS RANCH D WELL #: 5 RRCID -> 185549 COMPL. DATE 10/06/2001 TOTAL DEPTH 12951 PERF.10406 - 12598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	271	1	3943	2	Y	-0-					3
07	6154	X	6154	-0-	-0-	-0-	424	1	5729	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
08	5190	X	5190	-0-	-0-	-0-	364	1	4826	2	Y	-0-					1
*09	2940	X	761	-0-	-2179	-0-	57	1	704	2	Y	-0-					1
10	5642	X	849	-0-	-4793	-0-	67	1	782	2	Y	-0-					1
11	5460	X	NO RPT	-0-	-5460	-0-					Y	NO RPT					1

JENNINGS RANCH C WELL #: 30 RRCID -> 186220 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 12434 PERF. 9590 - 12025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2631	X	2631	-0-	-0-	-0-	2631	2			Y	-0-					5
07	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	2803	2			Y	-0-					5
08	1357	X	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			Y	-0-					5
*09	479	X	479	-0-	-0-	-0-	479	2			Y	-0-					5
10	2480	X	1218	-0-	-1262	-0-	1218	2			Y	-0-					5
11	2400	X	NO RPT	-0-	-2400	-0-					Y	NO RPT					5

JENNINGS RANCH C WELL #: 31 RRCID -> 187032 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 12937 PERF.11850 - 12590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2850	X	2795	-0-	-55	-0-	2795	2			Y	-0-					1
07	2945	X	2730	-0-	-215	-0-	2730	2			Y	-0-					1
08	2914	X	2714	-0-	-200	-0-	2714	2			Y	-0-					1
*09	2790	N	2646	-0-	-144	-0-	2646	2			Y	-0-					1
10	2604	N	1709	-0-	-895	-0-	1709	2			Y	-0-					1
11	2520	N	NO RPT	-0-	-2520	-0-					Y	NO RPT					1

JENNINGS RANCH C WELL #: 23 RRCID -> 187084 COMPL. DATE 11/22/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10115 - 12291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	180	N	120	-0-	-60	-0-	120	2			Y	-0-					1
07	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	2			Y	-0-					1
08	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			Y	-0-					1
*09	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	2			Y	-0-					1
10	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			Y	-0-					1
11	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					1

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
06	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			Y	-0-					2
07	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			Y	-0-					2
08	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			Y	-0-					2
*09	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			Y	-0-					2
10	1023	N	1011	-0-	-12	-0-	1011	2			Y	-0-					2
11	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					2

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
JENNINGS RANCH A WELL #: 3 RRCID -> 187300 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10394 - 12832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	361	N	361	-0-	-0-	-0-	26	1	335	2	Y	-0-			-0-
07	498	N	498	-0-	-0-	-0-	37	1	461	2	Y	-0-			-0-
08	356	N	356	-0-	-0-	-0-	27	1	329	2	Y	-0-			-0-
*09	372	N	372	-0-	-0-	-0-	27	1	345	2	Y	-0-			-0-
10	496	N	445	-0-	-51	-0-	35	1	410	2	Y	-0-			-0-
11	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 20ST RRCID -> 187493 COMPL. DATE 11/28/2001 TOTAL DEPTH 12929 PERF.11558 - 12080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			Y	-0-			1
07	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			Y	-0-			1
08	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			Y	-0-			1
*09	720	N	400	-0-	-320	-0-	400	2			Y	-0-			1
10	806	N	692	-0-	-114	-0-	692	2			Y	-0-			1
11	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					Y	NO RPT			1

JENNINGS RANCH C WELL #: 34 RRCID -> 187510 COMPL. DATE 01/12/2002 TOTAL DEPTH 12740 PERF. 9411 - 12435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	6450	X	5226	-0-	-1224	-0-	5226	2			Y	-0-			1
07	6665	X	5937	-0-	-728	-0-	5937	2			Y	-0-			1
08	6665	X	6342	-0-	-323	-0-	6342	2			Y	-0-			1
*09	6450	X	6102	-0-	-348	-0-	6102	2			Y	-0-			1
10	6045	X	3379	-0-	-2666	-0-	3379	2			Y	-0-			1
11	5850	X	NO RPT	-0-	-5850	-0-					Y	NO RPT			1

JENNINGS RANCH A WELL #: 1 RRCID -> 187647 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 12824 PERF. 9561 - 12401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	192	1	2485	2	Y	-0-			-0-
07	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	197	1	2478	2	Y	-0-			-0-
08	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	200	1	2460	2	Y	-0-			-0-
*09	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	179	1	2295	2	Y	-0-			-0-
10	2666	N	2570	-0-	-96	-0-	201	1	2369	2	Y	-0-			-0-
11	2580	N	NO RPT	-0-	-2580	-0-					Y	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH A WELL #: 5 RRCID -> 188120 COMPL. DATE 02/02/2002 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11300 - 12280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	5010	X	4461	-0-	-549	-0-	320	1	4141	2	Y	-0-			-0-
07	5177	X	4663	-0-	-514	-0-	343	1	4320	2	Y	-0-			-0-
08	5177	X	4474	-0-	-703	-0-	337	1	4137	2	Y	-0-			-0-
*09	4890	X	4385	-0-	-505	-0-	318	1	4067	2	Y	-0-			-0-
10	4805	X	4792	-0-	-13	-0-	374	1	4418	2	Y	-0-			-0-
11	4500	X	NO RPT	-0-	-4500	-0-					Y	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 26 RRCID -> 188239 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11726 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			Y	-0-			1
07	744	N	637	-0-	-107	-0-	637	2			Y	-0-			1
08	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			Y	-0-			1
*09	720	N	534	-0-	-186	-0-	534	2			Y	-0-			1
10	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			Y	-0-			1
11	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					Y	NO RPT			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
06	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	212	1	3080	2	Y	1					4
							1	9									
07	3410	X	3293	-0-	-117	-0-	227	1	3066	2	Y	-0-	3	1			1
08	3410	X	3328	-0-	-82	-0-	233	1	3094	2	Y	1					2
							1	9									
*09	3300	X	2768	-0-	-532	-0-	208	1	2560	2	Y	-0-					2
*10	3410	X	2537	-0-	-873	-0-	201	1	2336	2	Y	-0-					2
11	3300	X	NO RPT	-0-	-3300	-0-					Y	NO RPT					2

JENNINGS RANCH C WELL #: 35 RRCID -> 189070 COMPL. DATE 04/09/2002 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 9787 - 12771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4350	X	3773	-0-	-577	-0-	3773	2			Y	-0-					-0-
07	4402	X	3883	-0-	-519	-0-	3883	2			Y	-0-					-0-
08	3875	X	3192	-0-	-683	-0-	3192	2			Y	-0-					-0-
*09	3780	X	3027	-0-	-753	-0-	3027	2			Y	-0-					-0-
10	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	4045	2			Y	-0-					-0-
11	3750	X	NO RPT	-0-	-3750	-0-					Y	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH B WELL #: 13 RRCID -> 189148 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11880 - 12549

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

JENNINGS RANCH A WELL #: 13 RRCID -> 189857 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 12794 PERF. 9886 - 11956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2700	X	883	-0-	-1817	-0-	63	1	820	2	Y	-0-					-0-
07	2790	X	839	-0-	-1951	-0-	62	1	777	2	Y	-0-					-0-
08	2790	X	1319	-0-	-1471	-0-	99	1	1220	2	Y	-0-					-0-
*09	2700	X	803	-0-	-1897	-0-	58	1	745	2	Y	-0-					-0-
10	1488	X	611	-0-	-877	-0-	48	1	563	2	Y	-0-					-0-
11	1290	X	NO RPT	-0-	-1290	-0-					Y	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH A WELL #: 6 RRCID -> 189994 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10136 - 12314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2730	X	1293	-0-	-1437	-0-	93	1	1200	2	Y	-0-					1
07	3534	X	2929	-0-	-605	-0-	216	1	2713	2	Y	-0-					1
08	3534	X	3095	-0-	-439	-0-	233	1	2862	2	Y	-0-					1
*09	3420	X	2534	-0-	-886	-0-	183	1	2351	2	Y	-0-					1
10	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	236	1	2785	2	Y	-0-					1
11	900	X	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT					1

JENNINGS RANCH A WELL #: 2 RRCID -> 190009 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 12881 PERF. 9799 - 12632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1890	N	1880	-0-	-10	-0-	135	1	1745	2	Y	-0-					-0-
07	1922	N	1519	-0-	-403	-0-	112	1	1407	2	Y	-0-					-0-
08	1674	N	1410	-0-	-264	-0-	106	1	1304	2	Y	-0-					-0-
*09	1890	N	1395	-0-	-495	-0-	101	1	1294	2	Y	-0-					-0-
10	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	157	1	1849	2	Y	-0-					-0-
11	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					Y	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
JENNINGS RANCH C WELL #: 38 RRCID -> 190130 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10268 - 12326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3540	X	2944	-0-	-596	-0-	2944	2			Y	-0-					1
07	3658	X	1657	-0-	-2001	-0-	1657	2			Y	-0-					1
08	3658	X	3118	-0-	-540	-0-	3118	2			Y	-0-					1
*09	3540	X	3427	-0-	-113	-0-	3427	2			Y	-0-					1
10	3038	X	2783	-0-	-255	-0-	2783	2			Y	-0-					1
11	3030	X	NO RPT	-0-	-3030	-0-					Y	NO RPT					1

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
06	1620	X	1420	-0-	-200	-0-	1420	2			Y	-0-					1
07	1674	X	1500	-0-	-174	-0-	1500	2			Y	-0-					1
08	1581	X	1559	-0-	-22	-0-	1559	2			Y	-0-					1
*09	1513	X	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2			Y	-0-					1
10	1608	X	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2			Y	-0-					1
11	1500	N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					Y	NO RPT					1

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
06	2040	N	1757	-0-	-283	-0-	113	1	1643	2	Y	1					4
							1	9									
07	1984	N	1925	-0-	-59	-0-	133	1	1792	2	Y	-0-	3	1			1
08	1953	N	1875	-0-	-78	-0-	131	1	1743	2	Y	1					2
							1	9									
*09	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	138	1	1704	2	Y	-0-					2
*10	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	151	1	1756	2	Y	-0-					2
11	1770	N	NO RPT	-0-	-1770	-0-					Y	NO RPT					2

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
06	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2			Y	-0-					1
07	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	2			Y	-0-					1
08	1736	N	1243	-0-	-493	-0-	1243	2			Y	-0-					1
*09	1680	N	1205	-0-	-475	-0-	1205	2			Y	-0-					1
10	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			Y	-0-					1
11	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT					1

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
06	3090	X	3059	-0-	-31	-0-	3059	2			Y	-0-					1
07	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	3123	2			Y	-0-					1
08	3193	X	3104	-0-	-89	-0-	3104	2			Y	-0-					1
*09	3090	X	2927	-0-	-163	-0-	2927	2			Y	-0-					1
10	T. A.		3014	-0-	3014	3014	3014	2			Y	-0-					1
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	3014					Y	NO RPT					1

JENNINGS RANCH C WELL #: 39 RRCID -> 190951 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 12280 PERF.10194 - 12047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	750	N	579	-0-	-171	-0-	579	2			Y	-0-					1
07	620	N	568	-0-	-52	-0-	568	2			Y	-0-					1
08	682	N	569	-0-	-113	-0-	569	2			Y	-0-					1
*09	570	N	517	-0-	-53	-0-	517	2			Y	-0-					1
10	558	N	557	-0-	-1	-0-	557	2			Y	-0-					1
11	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT					1

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
06	2234	X	2234	-0-	-0-	-0-	144	1	2090	2	Y	-0-					33
07	310	X	112	-0-	-198	-0-	8	1	104	2	Y	-0-	29	1			4
08	310	X	19	-0-	-291	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					4
*09	300	X	11	-0-	-289	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					4
10	3968	X	12	-0-	-3956	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					4
11	2220	X	NO RPT	-0-	-2220	-0-					Y	NO RPT					4

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
06	5700	X	4030	-0-	-1670	-0-	289	1	3741	2	Y	-0-					-0-
07	5890	X	4358	-0-	-1532	-0-	321	1	4037	2	Y	-0-					-0-
08	5394	X	3502	-0-	-1892	-0-	264	1	3238	2	Y	-0-					-0-
*09	5843	X	5843	-0-	-0-	-0-	423	1	5420	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		5027	-0-	5027	5027	392	1	4635	2	Y	-0-					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	5027					Y	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH A WELL #: 14 RRCID -> 191712 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10116 - 12490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	700	N	700	-0-	-0-	-0-	50	1	650	2	Y	-0-					-0-
07	764	N	764	-0-	-0-	-0-	56	1	708	2	Y	-0-					-0-
08	674	N	674	-0-	-0-	-0-	51	1	623	2	Y	-0-					-0-
*09	690	N	673	-0-	-17	-0-	49	1	624	2	Y	-0-					-0-
10	775	N	508	-0-	-267	-0-	40	1	468	2	Y	-0-					-0-
11	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT					-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
06	113	N	113	-0-	-0-	-0-	8	1	105	2	Y	-0-					-0-
07	120	N	120	-0-	-0-	-0-	9	1	111	2	Y	-0-					-0-
08	121	N	121	-0-	-0-	-0-	9	1	112	2	Y	-0-					-0-
*09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	9	1	111	2	Y	-0-					-0-
10	124	N	119	-0-	-5	-0-	9	1	110	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					-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
06	3810	X	2668	-0-	-1142	-0-	192	1	2476	2	Y	-0-					-0-
07	3937	X	3278	-0-	-659	-0-	241	1	3037	2	Y	-0-					-0-
08	3937	X	3067	-0-	-870	-0-	231	1	2836	2	Y	-0-					-0-
*09	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	288	1	3691	2	Y	-0-					-0-
10	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	288	1	3402	2	Y	-0-					-0-
11	3180	X	NO RPT	-0-	-3180	-0-					Y	NO RPT					-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
06	4969	X	4969	-0-	-0-	-0-	357	1	4612	2	Y	-0-					-0-
07	5053	X	4985	-0-	-68	-0-	367	1	4618	2	Y	-0-					-0-
08	5053	X	4174	-0-	-879	-0-	314	1	3860	2	Y	-0-					-0-
*09	4890	X	4080	-0-	-810	-0-	295	1	3785	2	Y	-0-					-0-
10	5146	X	3880	-0-	-1266	-0-	303	1	3577	2	Y	-0-					-0-
11	4980	X	NO RPT	-0-	-4980	-0-					Y	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
06	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	258	1	3749	2	Y	-0-					6
07	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	301	1	4058	2	Y	-0-	5	1			1
08	5643	X	5643	-0-	-0-	-0-	395	1	5247	2	Y	1					2
							1	9									
*09	4518	X	4518	-0-	-0-	-0-	339	1	4179	2	Y	-0-					2
*10	4960	X	4783	-0-	-177	-0-	378	1	4405	2	Y	-0-					2
11	4890	X	NO RPT	-0-	-4890	-0-					Y	NO RPT					2

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
06	3810	X	2292	-0-	-1518	-0-	165	1	2127	2	Y	-0-					-0-
07	3937	X	2173	-0-	-1764	-0-	160	1	2013	2	Y	-0-					-0-
08	3937	X	1435	-0-	-2502	-0-	108	1	1327	2	Y	-0-					-0-
*09	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	235	1	3025	2	Y	-0-					-0-
10	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	253	1	2991	2	Y	-0-					-0-
11	2280	X	NO RPT	-0-	-2280	-0-					Y	NO RPT					-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
06	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	2269	2			Y	-0-					1
07	2418	N	2393	-0-	-25	-0-	2393	2			Y	-0-					1
08	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	2468	2			Y	-0-					1
*09	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	2462	2			Y	-0-					1
10	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	2512	2			Y	-0-					1
11	2130	N	NO RPT	-0-	-2130	-0-					Y	NO RPT					1

JENNINGS RANCH AA WELL #: 18 RRCID -> 192467 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11292 - 12414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2684	X	2684	-0-	-0-	-0-	193	1	2491	2	Y	-0-					-0-
07	2542	X	2238	-0-	-304	-0-	165	1	2073	2	Y	-0-					-0-
08	4821	X	4821	-0-	-0-	-0-	363	1	4458	2	Y	-0-					-0-
*09	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	245	1	3136	2	Y	-0-					-0-
10	2666	X	2449	-0-	-217	-0-	191	1	2258	2	Y	-0-					-0-
11	2580	X	NO RPT	-0-	-2580	-0-					Y	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 42 RRCID -> 192988 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 9646 - 12418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3120	X	3035	-0-	-85	-0-	3035	2			Y	-0-					1
07	3224	X	3111	-0-	-113	-0-	3111	2			Y	-0-					1
08	3224	X	3126	-0-	-98	-0-	3126	2			Y	-0-					1
*09	3030	X	2976	-0-	-54	-0-	2976	2			Y	-0-					1
10	3131	X	3103	-0-	-28	-0-	3103	2			Y	-0-					1
11	3030	X	NO RPT	-0-	-3030	-0-					Y	NO RPT					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
06	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	97	1	1408	2	Y	1					5
							1	9									
07	1550	N	1476	-0-	-74	-0-	102	1	1374	2	Y	-0-	4	1			1
08	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	113	1	1506	2	Y	-0-					1
*09	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	120	1	1484	2	Y	-0-					1
10	1736	X	1573	-0-	-163	-0-	124	1	1449	2	Y	-0-					1
11	1560	X	NO RPT	-0-	-1560	-0-					Y	NO RPT					1

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	6	1	89	2	Y	1					2
							1	9									
07	127	N	127	-0-	-0-	-0-	9	1	117	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
08	124	N	113	-0-	-11	-0-	8	1	105	2	Y	-0-					1
*09	117	N	117	-0-	-0-	-0-	9	1	108	2	Y	-0-					1
10	125	N	125	-0-	-0-	-0-	10	1	115	2	Y	-0-					1
11	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					1

JENNINGS RANCH D WELL #: 14 RRCID -> 193302 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10386 - 12421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2460	X	1814	-0-	-646	-0-	117	1	1696	2	Y	1					3
							1	9									
07	2666	X	2370	-0-	-296	-0-	163	1	2206	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
08	2666	X	1726	-0-	-940	-0-	121	1	1605	2	Y	-0-					1
*09	5960	X	5960	-0-	-0-	-0-	447	1	5513	2	Y	-0-					1
10	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	201	1	2346	2	Y	-0-					1
11	1680	N	NO RPT	-0-	-1680	-0-					Y	NO RPT					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
06	444	N	444	-0-	-0-	-0-	32	1	412	2	Y	-0-					-0-
07	466	N	466	-0-	-0-	-0-	34	1	432	2	Y	-0-					-0-
08	459	N	459	-0-	-0-	-0-	35	1	424	2	Y	-0-					-0-
*09	428	N	428	-0-	-0-	-0-	31	1	397	2	Y	-0-					-0-
10	403	N	397	-0-	-6	-0-	31	1	366	2	Y	-0-					-0-
11	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					-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
06	2100	N	1738	-0-	-362	-0-	125	1	1613	2	Y	-0-					-0-
07	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	162	1	2040	2	Y	-0-					-0-
08	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	180	1	2206	2	Y	-0-					-0-
*09	1740	N	1625	-0-	-115	-0-	118	1	1507	2	Y	-0-					-0-
10	2294	X	2058	-0-	-236	-0-	161	1	1897	2	Y	-0-					-0-
11	2310	X	NO RPT	-0-	-2310	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	6761	X	6761	-0-	-0-	-0-	485	1	6276	2	Y	-0-					-0-
07	5890	X	5541	-0-	-349	-0-	408	1	5133	2	Y	-0-					-0-
08	5890	X	5441	-0-	-449	-0-	410	1	5031	2	Y	-0-					-0-
*09	5700	X	5119	-0-	-581	-0-	371	1	4748	2	Y	-0-					-0-
10	5518	X	5265	-0-	-253	-0-	411	1	4854	2	Y	-0-					-0-
11	5340	X	NO RPT	-0-	-5340	-0-					Y	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 16 RRCID -> 193866 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 12696 PERF.10148 - 12010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	330	N	237	-0-	-93	-0-	15	1	222	2	Y	-0-					3
07	341	N	322	-0-	-19	-0-	22	1	299	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
08	308	N	308	-0-	-0-	-0-	22	1	286	2	Y	-0-					1
*09	298	N	298	-0-	-0-	-0-	22	1	276	2	Y	-0-					1
10	310	N	143	-0-	-167	-0-	11	1	132	2	Y	-0-					1
11	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					1

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
JENNINGS RANCH AA WELL #: 15 RRCID -> 194513 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11290 - 12336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2490	X	2028	-0-	-462	-0-	146	1	1882	2	Y	-0-					-0-
07	2573	X	2122	-0-	-451	-0-	156	1	1966	2	Y	-0-					-0-
08	2573	X	2058	-0-	-515	-0-	155	1	1903	2	Y	-0-					-0-
*09	2400	X	2135	-0-	-265	-0-	155	1	1980	2	Y	-0-					-0-
10	2108	N	2011	-0-	-97	-0-	157	1	1854	2	Y	-0-					-0-
11	1980	N	NO RPT	-0-	-1980	-0-					Y	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 23 RRCID -> 195067 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 13043 PERF.11400 - 12734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3570	X	3115	-0-	-455	-0-	224	1	2891	2	Y	-0-					-0-
07	3689	X	3236	-0-	-453	-0-	238	1	2998	2	Y	-0-					-0-
08	3689	X	2086	-0-	-1603	-0-	157	1	1929	2	Y	-0-					-0-
*09	3240	X	2206	-0-	-1034	-0-	160	1	2046	2	Y	-0-					-0-
10	3162	X	2675	-0-	-487	-0-	209	1	2466	2	Y	-0-					-0-
11	3060	X	NO RPT	-0-	-3060	-0-					Y	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 24 RRCID -> 195087 COMPL. DATE 03/21/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11824 - 12726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1890	N	1879	-0-	-11	-0-	135	1	1744	2	Y	-0-					-0-
07	2046	N	1891	-0-	-155	-0-	139	1	1752	2	Y	-0-					-0-
08	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	149	1	1832	2	Y	-0-					-0-
*09	1890	N	1779	-0-	-111	-0-	129	1	1650	2	Y	-0-					-0-
10	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	148	1	1752	2	Y	-0-					-0-
11	1650	N	NO RPT	-0-	-1650	-0-					Y	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 12 RRCID -> 195093 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11576 - 12508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	73	1	943	2	Y	-0-					-0-
07	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	76	1	958	2	Y	-0-					-0-
08	983	N	983	-0-	-0-	-0-	74	1	909	2	Y	-0-					-0-
*09	924	N	924	-0-	-0-	-0-	67	1	857	2	Y	-0-					-0-
10	1023	N	938	-0-	-85	-0-	73	1	865	2	Y	-0-					-0-
11	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					Y	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 12 RRCID -> 195195 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 12907 PERF.10434 - 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
06	315	N	315	-0-	-0-	-0-	20	1	295	2	Y	-0-					5
07	93	N	50	-0-	-43	-0-	3	1	47	2	Y	-0-	4	1			1
08	93	N	78	-0-	-15	-0-	5	1	73	2	Y	-0-					1
*09	99	N	99	-0-	-0-	-0-	7	1	92	2	Y	-0-					1
10	116	N	116	-0-	-0-	-0-	9	1	107	2	Y	-0-					1
11	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					1

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
06	1884	X	1884	-0-	-0-	-0-	1884	2			Y	-0-					1
07	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	3826	2			Y	-0-					1
08	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	2618	2			Y	-0-					1
*09	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	2			Y	-0-					1
10	2143	X	2143	-0-	-0-	-0-	2143	2			Y	-0-					1
11	1920	X	NO RPT	-0-	-1920	-0-					Y	NO RPT					1

JENNINGS RANCH AA WELL #: 27 RRCID -> 195200 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 12818 PERF. 9902 - 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
06	570	X	336	-0-	-234	-0-	24	1	312	2	Y	-0-					-0-
07	589	X	436	-0-	-153	-0-	32	1	404	2	Y	-0-					-0-
08	589	X	429	-0-	-160	-0-	32	1	397	2	Y	-0-					-0-
*09	408	X	408	-0-	-0-	-0-	30	1	378	2	Y	-0-					-0-
10	434	N	407	-0-	-27	-0-	32	1	375	2	Y	-0-					-0-
11	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
JENNINGS RANCH AA WELL #: 26 RRCID -> 195203 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10094 - 12223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	817	N	817	-0-	-0-	-0-	59	1	758	2	Y	-0-					2
07	765	N	765	-0-	-0-	-0-	56	1	709	2	Y	-0-					2
08	725	N	725	-0-	-0-	-0-	55	1	670	2	Y	-0-					2
*09	821	N	821	-0-	-0-	-0-	60	1	761	2	Y	-0-					2
10	787	N	787	-0-	-0-	-0-	61	1	726	2	Y	-0-					2
11	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT					2

JENNINGS RANCH C WELL #: 44 RRCID -> 195366 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 13004 PERF.11832 - 12625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1290	N	1273	-0-	-17	-0-	1273	2			Y	-0-					1
07	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			Y	-0-					1
08	1364	N	1181	-0-	-183	-0-	1181	2			Y	-0-					1
*09	1260	N	1136	-0-	-124	-0-	1136	2			Y	-0-					1
10	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			Y	-0-					1
11	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					Y	NO RPT					1

JENNINGS RANCH AA WELL #: 21 RRCID -> 195547 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9957 - 12374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	199	N	199	-0-	-0-	-0-	14	1	185	2	Y	-0-					1
07	153	N	153	-0-	-0-	-0-	11	1	142	2	Y	-0-					1
08	270	N	270	-0-	-0-	-0-	20	1	250	2	Y	-0-					1
*09	142	N	142	-0-	-0-	-0-	10	1	132	2	Y	-0-					1
10	155	N	61	-0-	-94	-0-	5	1	56	2	Y	-0-					1
11	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					1

JENNINGS RANCH B1 WELL #: 12 RRCID -> 195558 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 13185 PERF.10010 - 12762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	2772	2			N	-0-					-0-
07	2547	X	2547	-0-	-0-	-0-	2547	2			N	-0-					-0-
08	2633	X	2633	-0-	-0-	-0-	2633	2			N	-0-					-0-
*09	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	2855	2			N	-0-					-0-
10	2697	X	2653	-0-	-44	-0-	2653	2			N	-0-					-0-
11	2610	X	NO RPT	-0-	-2610	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 15 RRCID -> 195598 COMPL. DATE 03/09/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11275 - 12443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2070	X	1497	-0-	-573	-0-	96	1	1395	2	Y	5					8
							6	9									
07	1767	X	1317	-0-	-450	-0-	91	1	1225	2	Y	1	7	1			2
							1	9									
08	1829	X	1430	-0-	-399	-0-	100	1	1327	2	Y	3					5
							3	9									
*09	1500	N	1134	-0-	-366	-0-	86	1	1048	2	Y	-0-					5
*10	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	117	1	1368	2	Y	-0-					5
11	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT					5

JENNINGS RANCH AA WELL #: 29 RRCID -> 195601 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11326 - 12417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2160	N	1122	-0-	-1038	-0-	81	1	1041	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	3509	-0-	409	409	258	1	3251	2	Y	-0-					-0-
08	2459	N	2050	-0-	-409	-0-	154	1	1896	2	Y	-0-					-0-
*09	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	153	1	1966	2	Y	-0-					-0-
10	1984	X	1774	-0-	-210	-0-	138	1	1636	2	Y	-0-					-0-
11	1920	X	NO RPT	-0-	-1920	-0-					Y	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
JENNINGS RANCH AA WELL #: 31 RRCID -> 196338 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11742 - 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
06	2130	N	1900	-0-	-230	-0-	136	1	1764	2	Y	-0-					-0-
07	2201	N	1983	-0-	-218	-0-	146	1	1837	2	Y	-0-					-0-
08	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	181	1	2217	2	Y	-0-					-0-
*09	3000	N	3064	-0-	64	64	222	1	2842	2	Y	-0-					-0-
*10	3021	N	2957	-0-	-64	-0-	231	1	2726	2	Y	-0-					-0-
11	1980	N	NO RPT	-0-	-1980	-0-					Y	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 30 RRCID -> 196379 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 13155 PERF.10208 - 12854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	330	N	240	-0-	-90	-0-	17	1	223	2	Y	-0-					-0-
07	341	N	275	-0-	-66	-0-	20	1	255	2	Y	-0-					-0-
08	341	N	318	-0-	-23	-0-	24	1	294	2	Y	-0-					-0-
*09	349	N	349	-0-	-0-	-0-	25	1	324	2	Y	-0-					-0-
10	359	N	359	-0-	-0-	-0-	28	1	331	2	Y	-0-					-0-
11	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 53 RRCID -> 196589 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 12761 PERF. 9844 - 11961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2024	X	2024	-0-	-0-	-0-	2024	2			Y	-0-					1
07	1992	X	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2			Y	-0-					1
08	1958	X	1958	-0-	-0-	-0-	1958	2			Y	-0-					1
*09	1932	X	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2			Y	-0-					1
*10	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	2			Y	-0-					-0-
11	1830	N	NO RPT	-0-	-1830	-0-					Y	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH B WELL #: 14 RRCID -> 196767 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 13085 PERF.11927 - 12760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			N	-0-					-0-
07	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-					-0-
08	1178	N	1114	-0-	-64	-0-	1114	2			N	-0-					-0-
09	1170	N	960	-0-	-210	-0-	960	2			N	-0-					-0-
10	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			N	-0-					-0-
11	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 40 RRCID -> 197281 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 13098 PERF. 9182 - 12819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2			Y	-0-					1
07	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	2			Y	-0-					1
08	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	2			Y	-0-					1
*09	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	2			Y	-0-					1
10	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	2			Y	-0-					1
11	1740	N	NO RPT	-0-	-1740	-0-					Y	NO RPT					1

JENNINGS RANCH C WELL #: 41 RRCID -> 197663 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 13215 PERF.11466 - 12912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					1
07	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			Y	-0-					1
08	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			Y	-0-					1
*09	60	N	33	-0-	-27	-0-	33	2			Y	-0-					1
10	62	N	26	-0-	-36	-0-	26	2			Y	-0-					1
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					1

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
06	4410	X	4247	-0-	-163	-0-	305	1	3942	2	Y	-0-					-0-
07	4557	X	4497	-0-	-60	-0-	331	1	4166	2	Y	-0-					-0-
08	4402	X	4232	-0-	-170	-0-	319	1	3913	2	Y	-0-					-0-
*09	4357	X	4357	-0-	-0-	-0-	316	1	4041	2	Y	-0-					-0-
10	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	351	1	4145	2	Y	-0-					-0-
11	4050	X	NO RPT	-0-	-4050	-0-					Y	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

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
06	796	N	796	-0-	-0-	-0-	57	1	739	2	Y	-0-					1
07	843	N	843	-0-	-0-	-0-	62	1	781	2	Y	-0-					1
08	823	N	823	-0-	-0-	-0-	62	1	761	2	Y	-0-					1
*09	810	N	772	-0-	-38	-0-	56	1	716	2	Y	-0-					1
10	837	N	777	-0-	-60	-0-	61	1	716	2	Y	-0-					1
11	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					Y	NO RPT					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
06	2490	X	1190	-0-	-1300	-0-	1190	2			Y	-0-					1
07	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	4029	2			Y	-0-					1
08	3100	X	2717	-0-	-383	-0-	2717	2			Y	-0-					1
*09	3000	X	2437	-0-	-563	-0-	2437	2			Y	-0-					1
10	2523	X	2523	-0-	-0-	-0-	2523	2			Y	-0-					1
11	690	X	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT					1

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
06	1770	X	755	-0-	-1015	-0-	49	1	705	2	Y	1					3
							1	9									
07	1829	X	1717	-0-	-112	-0-	118	1	1599	2	Y	-0-	2	1			1
08	1829	X	382	-0-	-1447	-0-	27	1	355	2	Y	-0-					1
*09	1230	X	280	-0-	-950	-0-	21	1	259	2	Y	-0-					1
10	1705	X	1349	-0-	-356	-0-	107	1	1242	2	Y	-0-					1
11	1650	X	NO RPT	-0-	-1650	-0-					Y	NO RPT					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
06	1380	N	1293	-0-	-87	-0-	83	1	1209	2	Y	1					4
							1	9									
07	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	101	1	1369	2	Y	1	4	1			1
							1	9									
08	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	98	1	1302	2	Y	1					2
							1	9									
*09	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	101	1	1243	2	Y	-0-					2
*10	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	111	1	1292	2	Y	-0-					2
11	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					Y	NO RPT					2

JENNINGS RANCH D WELL #: 19 RRCID -> 198563 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10470 - 12279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	240	N	223	-0-	-17	-0-	14	1	201	2	Y	7					8
							8	9									
07	407	N	407	-0-	-0-	-0-	28	1	375	2	Y	4	7	1			5
							4	9									
08	382	N	382	-0-	-0-	-0-	26	1	346	2	Y	9					14
							10	9									
*09	210	N	32	-0-	-178	-0-	2	1	30	2	Y	-0-					14
*10	366	N	366	-0-	-0-	-0-	29	1	337	2	Y	-0-					14
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					14

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
06	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	2			Y	-0-					-0-
07	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2			Y	-0-					-0-
08	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2			Y	-0-					-0-
*09	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	2			Y	-0-					-0-
10	1891	N	1495	-0-	-396	-0-	1495	2			Y	-0-					-0-
11	1680	N	NO RPT	-0-	-1680	-0-					Y	NO RPT					-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
06	720	N	697	-0-	-23	-0-	50	1	647	2	Y	-0-					-0-
07	963	N	963	-0-	-0-	-0-	71	1	892	2	Y	-0-					-0-
08	927	N	927	-0-	-0-	-0-	70	1	857	2	Y	-0-					-0-
*09	907	N	907	-0-	-0-	-0-	66	1	841	2	Y	-0-					-0-
10	939	N	939	-0-	-0-	-0-	73	1	866	2	Y	-0-					-0-
11	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					Y	NO RPT					-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
06	6314	X	6314	-0-	-0-	-0-	805	1	5509	2	Y	-0-					5
07	6332	X	6332	-0-	-0-	-0-	703	1	5629	2	Y	-0-					5
08	7275	X	7275	-0-	-0-	-0-	765	1	6510	2	Y	-0-					5
*09	6992	X	6992	-0-	-0-	-0-	749	1	6243	2	Y	-0-					5
10	5984	X	5984	-0-	-0-	-0-	693	1	5291	2	Y	-0-					5
11	4830	X	NO RPT	-0-	-4830	-0-					Y	NO RPT					5

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
06	1500	X	174	-0-	-1326	-0-	11	1	163	2	Y	-0-					3
07	1550	X	50	-0-	-1500	-0-	3	1	47	2	Y	-0-	3	1			-0-
08	749	X	749	-0-	-0-	-0-	52	1	696	2	Y	1					1
							1	9									
*09	240	X	213	-0-	-27	-0-	16	1	197	2	Y	-0-					1
10	740	X	740	-0-	-0-	-0-	59	1	681	2	Y	-0-					-0-
11	720	X	NO RPT	-0-	-720	-0-					Y	NO RPT					-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
06	2550	N	2044	-0-	-506	-0-	2044	2			N	-0-					-0-
07	2511	N	2156	-0-	-355	-0-	2156	2			N	-0-					-0-
08	1829	N	1298	-0-	-531	-0-	1298	2			N	-0-					-0-
*09	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	2251	2			N	-0-					-0-
10	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	2			N	-0-					-0-
11	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					-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
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	9	1	119	2	Y	-0-					1
07	373	N	373	-0-	-0-	-0-	27	1	346	2	Y	-0-					1
08	224	N	224	-0-	-0-	-0-	17	1	207	2	Y	-0-					1
*09	170	N	170	-0-	-0-	-0-	12	1	158	2	Y	-0-					1
10	161	N	161	-0-	-0-	-0-	13	1	148	2	Y	-0-					1
11	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					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
06	5430	X	4020	-0-	-1410	-0-	4020	2			Y	-0-					1
07	5611	X	4660	-0-	-951	-0-	4660	2			Y	-0-					1
08	4836	X	3277	-0-	-1559	-0-	3277	2			Y	-0-					1
*09	4530	X	3161	-0-	-1369	-0-	3161	2			Y	-0-					1
10	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	4241	2			Y	-0-					1
11	3630	X	NO RPT	-0-	-3630	-0-					Y	NO RPT					1

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
06	2340	X	1339	-0-	-1001	-0-	96	1	1243	2	Y	-0-					-0-
07	2573	X	1579	-0-	-994	-0-	116	1	1463	2	Y	-0-					-0-
08	2573	X	1362	-0-	-1211	-0-	103	1	1259	2	Y	-0-					-0-
*09	2490	X	1282	-0-	-1208	-0-	93	1	1189	2	Y	-0-					-0-
10	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	117	1	1387	2	Y	-0-					-0-
11	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	2			Y	-0-					1
07	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-					1
08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-					1
*09	120	N	25	-0-	-95	-0-	25	2			Y	-0-					1
10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					1
11	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					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
06	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	334	1	4321	2	Y	-0-					1
07	4827	X	4827	-0-	-0-	-0-	355	1	4472	2	Y	-0-					1
08	4756	X	4756	-0-	-0-	-0-	358	1	4398	2	Y	-0-					1
09	4530	X	4485	-0-	-45	-0-	324	1	4161	2	Y	-0-					1
10	4836	X	4392	-0-	-444	-0-	343	1	4049	2	Y	-0-					1
11	4680	X	NO RPT	-0-	-4680	-0-					Y	NO RPT					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
06	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	3767	2			Y	-0-					1
07	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	3715	2			Y	-0-					1
08	3658	X	3490	-0-	-168	-0-	3490	2			Y	-0-					1
*09	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	3555	2			Y	-0-					1
10	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	3641	2			Y	-0-					1
11	3510	X	NO RPT	-0-	-3510	-0-					Y	NO RPT					1

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
06	300	N	202	-0-	-98	-0-	202	2			Y	-0-					-0-
07	310	N	198	-0-	-112	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
08	310	N	193	-0-	-117	-0-	193	2			Y	-0-					-0-
*09	210	N	184	-0-	-26	-0-	184	2			Y	-0-					-0-
10	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-					-0-
11	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					-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
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			Y	-0-					3
07	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			Y	-0-					3
08	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			Y	-0-					3
*09	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					3
10	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-					3
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					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
06	2220	N	2191	-0-	-29	-0-	2191	2			Y	-0-					1
07	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	2509	2			Y	-0-					1
08	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	2368	2			Y	-0-					1
*09	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2271	2			Y	-0-					1
10	2511	N	2088	-0-	-423	-0-	2088	2			Y	-0-					1
11	2280	N	NO RPT	-0-	-2280	-0-					Y	NO RPT					1

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
06	755	N	755	-0-	-0-	-0-	49	1	705	2	Y	1					5
							1	9									
07	910	N	910	-0-	-0-	-0-	63	1	847	2	Y	-0-	4	1			1
08	775	N	653	-0-	-122	-0-	46	1	606	2	Y	1					2
							1	9									
*09	750	N	370	-0-	-380	-0-	28	1	342	2	Y	-0-					2
10	629	N	629	-0-	-0-	-0-	50	1	579	2	Y	-0-					2
11	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT					2

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
06	1560	N	1476	-0-	-84	-0-	1476	2			N	-0-					-0-
07	1457	N	1428	-0-	-29	-0-	1428	2			N	-0-					-0-
08	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			N	-0-					-0-
09	1470	N	1073	-0-	-397	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
10	1426	N	857	-0-	-569	-0-	857	2			N	-0-					-0-
11	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT					-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
06	851	N	851	-0-	-0-	-0-	61	1	790	2	Y	-0-					-0-
07	549	N	549	-0-	-0-	-0-	40	1	509	2	Y	-0-					-0-
08	553	N	553	-0-	-0-	-0-	42	1	511	2	Y	-0-					-0-
*09	440	N	440	-0-	-0-	-0-	32	1	408	2	Y	-0-					-0-
10	558	N	429	-0-	-129	-0-	33	1	396	2	Y	-0-					-0-
11	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT					-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
06	8591	X	8591	-0-	-0-	-0-	617	1	7974	2	Y	-0-					1
07	8902	X	8902	-0-	-0-	-0-	655	1	8247	2	Y	-0-					1
08	7252	X	7252	-0-	-0-	-0-	546	1	6706	2	Y	-0-					1
*09	7953	X	7953	-0-	-0-	-0-	576	1	7377	2	Y	-0-					1
10	8897	X	5306	-0-	-3591	-0-	414	1	4892	2	Y	-0-					1
11	8610	X	NO RPT	-0-	-8610	-0-					Y	NO RPT					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
06	5753	X	5753	-0-	-0-	-0-	5741	2	12	9	Y	11	12	1			3
07	5484	X	5484	-0-	-0-	-0-	5475	2	9	9	Y	8	10	1			1
08	5270	X	5136	-0-	-134	-0-	5134	2	2	9	Y	2					3
*09	5100	X	4440	-0-	-660	-0-	4439	2	1	9	Y	1					4
10	5735	X	5690	-0-	-45	-0-	5690	2			Y	-0-					4
11	5550	X	NO RPT	-0-	-5550	-0-					Y	NO RPT					4

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
06	719	N	719	-0-	-0-	-0-	52	1	667	2	Y	-0-					1
07	705	N	705	-0-	-0-	-0-	52	1	653	2	Y	-0-					1
08	725	N	725	-0-	-0-	-0-	55	1	670	2	Y	-0-					1
*09	672	N	672	-0-	-0-	-0-	49	1	623	2	Y	-0-					1
10	731	N	731	-0-	-0-	-0-	57	1	674	2	Y	-0-					1
11	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT					1

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	1695	X	1695	-0-	-0-	-0-	1683	2	12	9	Y	11	9	1			2
08	362	X	362	-0-	-0-	-0-	362	2			Y	-0-					2
*09	950	X	950	-0-	-0-	-0-	949	2	1	9	Y	1					3
10	1395	N	258	-0-	-1137	-0-	258	2			Y	-0-					3
11	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					3

JENNINGS RANCH C WELL #: 51 RRCID -> 210046 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 13033 PERF.11770 - 12686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5280	X	4902	-0-	-378	-0-	4902	2			Y	-0-					1
07	5456	X	4869	-0-	-587	-0-	4869	2			Y	-0-					1
08	5456	X	5085	-0-	-371	-0-	5085	2			Y	-0-					1
*09	5280	X	4851	-0-	-429	-0-	4851	2			Y	-0-					1
10	5394	X	4840	-0-	-554	-0-	4840	2			Y	-0-					1
11	4920	X	NO RPT	-0-	-4920	-0-					Y	NO RPT					1

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
06	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	3696	2	41	9	Y	37	35	1			10
07	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	3676	2	9	9	Y	8	17	1			1
08	2057	X	2057	-0-	-0-	-0-	2055	2	2	9	Y	2					3
*09	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	4010	2			Y	-0-					3
10	3348	X	2711	-0-	-637	-0-	2711	2			Y	-0-					3
11	3240	X	NO RPT	-0-	-3240	-0-					Y	NO RPT					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
06	863	N	863	-0-	-0-	-0-	851	2	12	9	Y	11	12	1			3
07	771	N	771	-0-	-0-	-0-	759	2	12	9	Y	11	12	1			2
08	785	N	785	-0-	-0-	-0-	783	2	2	9	Y	2					4
*09	810	N	439	-0-	-371	-0-	438	2	1	9	Y	1					5
10	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			Y	-0-					5
11	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT					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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
06	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			Y	-0-					2
07	806	N	733	-0-	-73	-0-	733	2			Y	-0-					2
08	806	N	767	-0-	-39	-0-	767	2			Y	-0-					2
*09	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			Y	-0-					2
10	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			Y	-0-					2
11	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					Y	NO RPT					2

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
06	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	76	1	977	2	Y	-0-					-0-
07	527	N	303	-0-	-224	-0-	22	1	281	2	Y	-0-					-0-
08	692	N	692	-0-	-0-	-0-	52	1	640	2	Y	-0-					-0-
*09	3000	N	5466	-0-	2466	2466	396	1	5070	2	Y	-0-					-0-
10	2632	N	166	-0-	-2466	-0-	13	1	153	2	Y	-0-					-0-
11	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
06	5151	X	5151	-0-	-0-	-0-	5134	2	17	9	Y	15	12	1			4
07	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	4142	2	33	9	Y	30	29	1			5
08	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	4070	2	7	9	Y	6					11
*09	3540	X	3313	-0-	-227	-0-	3311	2	2	9	Y	2					13
10	1677	X	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2			Y	-0-					13
11	1080	X	NO RPT	-0-	-1080	-0-					Y	NO RPT					13

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
06	5475	X	5475	-0-	-0-	-0-	393	1	5082	2	Y	-0-					-0-
07	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	292	1	3670	2	Y	-0-					-0-
08	5958	X	5958	-0-	-0-	-0-	449	1	5509	2	Y	-0-					-0-
*09	5466	X	5466	-0-	-0-	-0-	396	1	5070	2	Y	-0-					-0-
10	5487	X	5462	-0-	-25	-0-	426	1	5036	2	Y	-0-					-0-
11	5310	X	NO RPT	-0-	-5310	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	5087	X	5087	-0-	-0-	-0-	5081	2	6	9	Y	5					14
07	4933	X	4933	-0-	-0-	-0-	4931	2	2	9	Y	2					16
08	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	4404	2	3	9	Y	3					19
09	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	4177	2	2	9	Y	2					21
10	4495	X	4118	-0-	-377	-0-	4118	2			Y	-0-					21
11	4350	X	NO RPT	-0-	-4350	-0-					Y	NO RPT					21

JENNINGS RANCH C WELL #: 60 RRCID -> 215250 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9976 - 12652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2970	X	2929	-0-	-41	-0-	2929	2			Y	-0-					1
07	3162	X	2835	-0-	-327	-0-	2835	2			Y	-0-					1
08	3193	X	2974	-0-	-219	-0-	2974	2			Y	-0-					1
*09	3090	X	3003	-0-	-87	-0-	3003	2			Y	-0-					1
10	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	3115	2			Y	-0-					1
11	2940	X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					Y	NO RPT					1

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 215922 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9349 - 11366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5597	X	5597	-0-	-0-	-0-	5580	2	17	9	Y	15	16	1			4
07	5320	X	5320	-0-	-0-	-0-	5311	2	9	9	Y	8	11	1			1
08	4946	X	4946	-0-	-0-	-0-	4944	2	2	9	Y	2					3
*09	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	4569	2			Y	-0-					3
10	5642	X	4552	-0-	-1090	-0-	4552	2			Y	-0-					3
11	5460	X	NO RPT	-0-	-5460	-0-					Y	NO RPT					3

JENNINGS RANCH C WELL #: 61 RRCID -> 216691 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 12630 PERF. 9958 - 12367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			Y	-0-					1
07	217	N	200	-0-	-17	-0-	200	2			Y	-0-					1
08	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			Y	-0-					1
*09	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			Y	-0-					1
10	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			Y	-0-					1
11	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					1

JENNINGS RANCH AA WELL #: 35 RRCID -> 217476 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 9501 - 13704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	28	1	188	2	Y	-0-					6
07	270	N	270	-0-	-0-	-0-	30	1	240	2	Y	-0-					6
08	251	N	251	-0-	-0-	-0-	26	1	225	2	Y	-0-					6
*09	248	N	248	-0-	-0-	-0-	26	1	222	2	Y	-0-					6
10	273	N	273	-0-	-0-	-0-	32	1	241	2	Y	-0-					6
11	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					6

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 218316 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9511 - 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
06	3900	X	2122	-0-	-1778	-0-	2120	2	2	9	Y	2					11
07	4030	X	3823	-0-	-207	-0-	3821	2	2	9	Y	2					13
08	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	4306	2	2	9	Y	2					15
*09	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	4230	2	2	9	Y	2					17
10	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	4623	2			Y	-0-					17
11	4170	X	NO RPT	-0-	-4170	-0-					Y	NO RPT					17

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 218318 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 12125 PERF.10854 - 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
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	92	2	11	9	Y	10					18
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	92	2	2	9	Y	2					20
08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	91	2	3	9	Y	3					23
*09	74	N	74	-0-	-0-	-0-	73	2	1	9	Y	1					24
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					24
11	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					24

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
06	485	N	485	-0-	-0-	-0-	473	2	12	9	Y	11	12	1			3
07	434	N	55	-0-	-379	-0-	55	2			Y	-0-	3	1			-0-
08	403	N	141	-0-	-262	-0-	140	2	1	9	Y	1					1
*09	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			Y	-0-					1
*10	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			Y	-0-					1
11	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					1

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
06	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	3508	2	12	9	Y	11	12	1			3
07	3379	X	3336	-0-	-43	-0-	3327	2	9	9	Y	8	10	1			1
08	3379	X	3215	-0-	-164	-0-	3213	2	2	9	Y	2					3
*09	3270	X	1568	-0-	-1702	-0-	1567	2	1	9	Y	1					4
10	3379	X	2930	-0-	-449	-0-	2930	2			Y	-0-					4
11	3270	X	NO RPT	-0-	-3270	-0-					Y	NO RPT					4

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
06	2580	N	2097	-0-	-483	-0-	2085	2	12	9	Y	11	37	1			3
07	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2092	2	9	9	Y	8	10	1			1
08	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1742	2	2	9	Y	2					3
*09	1860	N	1354	-0-	-506	-0-	1353	2	1	9	Y	1					4
10	1984	N	1851	-0-	-133	-0-	1851	2			Y	-0-					4
11	1680	N	NO RPT	-0-	-1680	-0-					Y	NO RPT					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
06	600	N	531	-0-	-69	-0-	522	2	9	9	Y	8	8	1			2
07	549	N	549	-0-	-0-	-0-	540	2	9	9	Y	8	9	1			1
08	606	N	606	-0-	-0-	-0-	603	2	3	9	Y	3					4
*09	540	N	352	-0-	-188	-0-	352	2			Y	-0-					4
10	465	N	462	-0-	-3	-0-	462	2			Y	-0-					4
11	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT					4

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
06	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	282	1	4095	2	Y	1					4
							1	9									
07	5415	X	5415	-0-	-0-	-0-	374	1	5041	2	Y	-0-	3	1			1
08	4495	X	4294	-0-	-201	-0-	301	1	3992	2	Y	1					2
							1	9									
*09	4350	X	3669	-0-	-681	-0-	275	1	3394	2	Y	-0-					2
*10	5332	X	4067	-0-	-1265	-0-	322	1	3745	2	Y	-0-					2
11	5160	X	NO RPT	-0-	-5160	-0-					Y	NO RPT					2

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
06	5094	X	5094	-0-	-0-	-0-	328	1	4765	2	Y	1					4
							1	9									
07	4464	X	3890	-0-	-574	-0-	268	1	3621	2	Y	1	4	1			1
							1	9									
08	6237	X	6237	-0-	-0-	-0-	437	1	5799	2	Y	1					2
							1	9									
09	5618	X	5618	-0-	-0-	-0-	421	1	5197	2	Y	-0-					2
*10	5555	X	5555	-0-	-0-	-0-	439	1	5116	2	Y	-0-					2
11	4890	X	NO RPT	-0-	-4890	-0-					Y	NO RPT					2

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 19 RRCID -> 229963 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9271 - 11294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5071	X	5071	-0-	-0-	-0-	5054	2	17	9	Y	15	16	1			4
07	5138	X	5138	-0-	-0-	-0-	5129	2	9	9	Y	8	11	1			1
08	4693	X	4693	-0-	-0-	-0-	4691	2	2	9	Y	2					3
*09	3630	X	1733	-0-	-1897	-0-	1732	2	1	9	Y	1					4
10	4929	X	4754	-0-	-175	-0-	4754	2			Y	-0-					4
11	4770	X	NO RPT	-0-	-4770	-0-					Y	NO RPT					4

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 230013 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 11925 PERF. 9330 - 11593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2880	X	235	-0-	-2645	-0-	235	2			Y	-0-					-0-
07	2976	X	706	-0-	-2270	-0-	699	2	7	9	Y	6	5	1			1
08	2976	X	590	-0-	-2386	-0-	589	2	1	9	Y	1					2
*09	2790	X	126	-0-	-2664	-0-	126	2			Y	-0-					2
10	713	X	9	-0-	-704	-0-	9	2			Y	-0-					2
11	690	X	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT					2

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 230948 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 11864 PERF. 9278 - 11002

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

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

JENNINGS RANCH D WELL #: 28 RRCID -> 230951 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 12445 PERF.11260 - 12167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3450	X	3309	-0-	-141	-0-	213	1	3094	2	Y	2					5
							2	9									
07	3596	X	3273	-0-	-323	-0-	226	1	3047	2	Y	-0-	4	1			1
08	3596	X	3369	-0-	-227	-0-	236	1	3131	2	Y	2					3
							2	9									
09	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	305	1	3766	2	Y	-0-					3
*10	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	316	1	3679	2	Y	-0-					3
11	1740	X	NO RPT	-0-	-1740	-0-					Y	NO RPT					3

JENNINGS RANCH C WELL #: 62 RRCID -> 230954 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 12662 PERF.11225 - 12186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	2			Y	-0-					1
07	2263	N	1366	-0-	-897	-0-	1366	2			Y	-0-					1
08	1767	N	1635	-0-	-132	-0-	1635	2			Y	-0-					1
*09	1830	N	1634	-0-	-196	-0-	1634	2			Y	-0-					1
10	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2			Y	-0-					1
11	1590	N	NO RPT	-0-	-1590	-0-					Y	NO RPT					1

JENNINGS RANCH D WELL #: 29 RRCID -> 231238 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 12146 PERF. 9550 - 11793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5925	X	5925	-0-	-0-	-0-	381	1	5542	2	Y	2					7
							2	9									
07	5619	X	5619	-0-	-0-	-0-	388	1	5231	2	Y	-0-	6	1			1
08	6896	X	6896	-0-	-0-	-0-	483	1	6411	2	Y	2					3
							2	9									
*09	6134	X	6134	-0-	-0-	-0-	460	1	5674	2	Y	-0-					3
*10	6367	X	6367	-0-	-0-	-0-	504	1	5863	2	Y	-0-					3
11	3690	X	NO RPT	-0-	-3690	-0-					Y	NO RPT					3

SERAFIN WELL #: 7 RRCID -> 231243 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10584 - 12113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1530	N	107	-0-	-1423	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
07	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	2550	2			Y	-0-					-0-
08	1550	N	893	-0-	-657	-0-	893	2			Y	-0-					-0-
*09	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2			Y	-0-					-0-
10	1891	N	1343	-0-	-548	-0-	1343	2			Y	-0-					-0-
11	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 231304 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 11875 PERF. 9178 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2940	X	2734	-0-	-206	-0-	2721	2	13	9	Y	12	11	1			3
07	3038	X	2600	-0-	-438	-0-	2588	2	12	9	Y	11	12	1			2
08	3038	X	2630	-0-	-408	-0-	2628	2	2	9	Y	2					4
09	2730	X	2411	-0-	-319	-0-	2411	2			Y	-0-					4
*10	2458	X	2458	-0-	-0-	-0-	2458	2			Y	-0-					4
11	2100	X	NO RPT	-0-	-2100	-0-					Y	NO RPT					4

JENNINGS RANCH D WELL #: 31 RRCID -> 231857 COMPL. DATE 05/06/2007 TOTAL DEPTH 12610 PERF.11300 - 12361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4410	X	3889	-0-	-521	-0-	250	1	3637	2	Y	2					3
							2	9									
07	3937	X	3611	-0-	-326	-0-	249	1	3362	2	Y	-0-	2	1			1
08	3937	X	3816	-0-	-121	-0-	267	1	3548	2	Y	1					2
							1	9									
09	3900	X	2690	-0-	-1210	-0-	202	1	2488	2	Y	-0-					2
*10	4290	X	4290	-0-	-0-	-0-	339	1	3951	2	Y	-0-					2
11	3030	X	NO RPT	-0-	-3030	-0-					Y	NO RPT					2

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
SERAFIN WELL #: 5 RRCID -> 231869 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 12474 PERF. 8504 - 12484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	3780	2			Y	-0-					-0-
07	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	3040	2			Y	-0-					-0-
08	1455	X	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			Y	-0-					-0-
*09	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	2740	2			Y	-0-					-0-
10	2852	X	74	-0-	-2778	-0-	74	2			Y	-0-					-0-
11	2760	X	NO RPT	-0-	-2760	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 20 RRCID -> 235934 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9270 - 11454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	3871	2	4	9	Y	4	3	1			1
07	5952	X	4397	-0-	-1555	-0-	4388	2	9	9	Y	8	8	1			1
08	5983	X	2583	-0-	-3400	-0-	2581	2	2	9	Y	2					3
*09	5790	X	9	-0-	-5781	-0-	9	2			Y	-0-					3
10	4030	X	33	-0-	-3997	-0-	33	2			Y	-0-					3
11	3900	X	NO RPT	-0-	-3900	-0-					Y	NO RPT					3

JENNINGS RANCH AA WELL #: 44 RRCID -> 235947 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 12690 PERF.11386 - 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
06	14B2 EXT		808	-0-	808	808	808	2			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		556	-0-	556	1364	556	2			Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		11	-0-	11	1375	11	2			Y	-0-					-0-
*09	1399	X	24	-0-	-1375	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
10	93	N	1	-0-	-92	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
11	11	N	NO RPT	-0-	-11	-0-					Y	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 33 RRCID -> 236360 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 12328 PERF.11090 - 11872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2100	N	96	-0-	-2004	-0-	6	1	90	2	Y	-0-					3
07	3000	N	3000	-0-	-0-	-0-	207	1	2791	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
08	2604	N	2275	-0-	-329	-0-	159	1	2113	2	Y	3					5
							3	9									
09	3000	N	3137	-0-	137	137	235	1	2902	2	Y	-0-					5
*10	2559	N	2422	-0-	-137	-0-	192	1	2230	2	Y	-0-					5
11	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT					5

JENNINGS RANCH AA WELL #: 45 RRCID -> 237157 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 12685 PERF.11562 - 12353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		108	-0-	108	108	108	2			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	108					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	108					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	108					Y	NO RPT					-0-
10	108	N	-0-	-0-	-108	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	3330	X	2544	-0-	-786	-0-	164	1	2379	2	Y	1					3
							1	9									
07	3348	X	2534	-0-	-814	-0-	175	1	2358	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
08	3441	X	2126	-0-	-1315	-0-	149	1	1977	2	Y	-0-					1
*09	3330	X	2557	-0-	-773	-0-	191	1	2366	2	Y	-0-					1
10	3441	X	2711	-0-	-730	-0-	214	1	2497	2	Y	-0-					1
11	2550	X	NO RPT	-0-	-2550	-0-					Y	NO RPT					1

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
JENNINGS RANCH D WELL #: 43 RRCID -> 243237 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 12654 PERF.10780 - 12034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8808	X	8808	-0-	-0-	-0-	567	1	8240	2	Y	1					6
							1	9									
07	8156	X	8156	-0-	-0-	-0-	563	1	7593	2	Y	-0-	5	1			1
08	7534	X	7534	-0-	-0-	-0-	528	1	7005	2	Y	1					2
							1	9									
09	6558	X	6558	-0-	-0-	-0-	492	1	6066	2	Y	-0-					2
*10	8928	X	7269	-0-	-1659	-0-	575	1	6694	2	Y	-0-					2
11	8640	X	NO RPT	-0-	-8640	-0-					Y	NO RPT					2

JENNINGS RANCH C WELL #: 63 RRCID -> 243732 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10043 - 12417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	4414	2			Y	-0-					2
07	4402	X	4001	-0-	-401	-0-	4001	2			Y	-0-					2
08	4340	X	3528	-0-	-812	-0-	3528	2			Y	-0-					2
*09	4260	X	3380	-0-	-880	-0-	3380	2			Y	-0-					2
10	4557	X	3265	-0-	-1292	-0-	3265	2			Y	-0-					2
11	4410	X	NO RPT	-0-	-4410	-0-					Y	NO RPT					2

JENNINGS RANCH D WELL #: 32 RRCID -> 245412 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9506 - 12117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	244	1	3553	2	Y	1					5
							1	9									
07	4518	X	4518	-0-	-0-	-0-	312	1	4206	2	Y	-0-	4	1			1
08	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	297	1	3942	2	Y	-0-					1
*09	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	298	1	3677	2	Y	-0-					1
10	4836	X	4126	-0-	-710	-0-	326	1	3800	2	Y	-0-					1
11	4380	X	NO RPT	-0-	-4380	-0-					Y	NO RPT					1

JENNINGS RANCH D WELL #: 60 RRCID -> 248467 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 12723 PERF.11768 - 12040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	649	X	649	-0-	-0-	-0-	42	1	607	2	Y	-0-					2
07	589	X	48	-0-	-541	-0-	3	1	45	2	Y	-0-	2	1			-0-
08	485	X	485	-0-	-0-	-0-	34	1	451	2	Y	-0-					-0-
*09	660	X	285	-0-	-375	-0-	21	1	264	2	Y	-0-					-0-
10	682	X	321	-0-	-361	-0-	25	1	296	2	Y	-0-					-0-
11	660	X	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTINEZ, MERCURIO WELL #: 1 RRCID -> 248469 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11468 - 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
06	5460	X	5252	-0-	-208	-0-	5252	2			Y	-0-					-0-
07	5549	X	5548	-0-	-1	-0-	5548	2			Y	-0-					-0-
08	5549	X	5079	-0-	-470	-0-	5079	2			Y	-0-					-0-
*09	5370	X	4560	-0-	-810	-0-	4560	2			Y	-0-					-0-
10	6069	X	6069	-0-	-0-	-0-	6069	2			Y	-0-					-0-
11	5100	X	NO RPT	-0-	-5100	-0-					Y	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 45 RRCID -> 248644 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 12940 PERF.10487 - 12704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5550	X	5550	-0-	-0-	-0-	357	1	5192	2	Y	1					7
							1	9									
07	6558	X	6558	-0-	-0-	-0-	452	1	6106	2	Y	-0-	6	1			1
08	6739	X	6739	-0-	-0-	-0-	472	1	6266	2	Y	1					2
							1	9									
*09	6247	X	6247	-0-	-0-	-0-	469	1	5778	2	Y	-0-					2
*10	6322	X	6322	-0-	-0-	-0-	500	1	5822	2	Y	-0-					2
11	5940	X	NO RPT	-0-	-5940	-0-					Y	NO RPT					2

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
06	2310	N	2025	-0-	-285	-0-	2025	2			Y	-0-					-0-
07	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2			Y	-0-					-0-
08	2511	N	1237	-0-	-1274	-0-	1237	2			Y	-0-					-0-
*09	2040	N	1815	-0-	-225	-0-	1815	2			Y	-0-					-0-
10	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2210	2			Y	-0-					-0-
11	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					Y	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 44 RRCID -> 249175 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 12491 PERF.11078 - 12528

06	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	79	1	1153	2	Y	1					6
							1	9									
07	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	130	1	1748	2	Y	-0-	5	1			1
08	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	85	1	1126	2	Y	1					2
							1	9									
*09	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	104	1	1284	2	Y	-0-					2
*10	1488	N	954	-0-	-534	-0-	75	1	879	2	Y	-0-					2
11	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					Y	NO RPT					2

JENNINGS RANCH D WELL #: 51 RRCID -> 249329 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 11964 PERF. 9778 - 11317

06	5460	X	4877	-0-	-583	-0-	314	1	4562	2	Y	1					4
							1	9									
07	5642	X	5145	-0-	-497	-0-	355	1	4790	2	Y	-0-	3	1			1
08	5642	X	4726	-0-	-916	-0-	331	1	4394	2	Y	1					2
							1	9									
*09	5460	X	5067	-0-	-393	-0-	380	1	4687	2	Y	-0-					2
*10	5399	X	5399	-0-	-0-	-0-	427	1	4972	2	Y	-0-					2
11	4980	X	NO RPT	-0-	-4980	-0-					Y	NO RPT					2

JENNINGS RANCH D WELL #: 61 RRCID -> 249429 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 12370 PERF.10954 - 12192

06	2850	X	474	-0-	-2376	-0-	30	1	441	2	Y	3					4
							3	9									
07	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
08	2201	X	49	-0-	-2152	-0-	3	1	45	2	Y	1					1
							1	9									
*09	2130	X	-0-	-0-	-2130	-0-					Y	-0-					1
10	54	N	54	-0-	-0-	-0-	4	1	50	2	Y	-0-					1
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					1

JENNINGS RANCH D WELL #: 30 RRCID -> 250172 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 12166 PERF.11160 - 11827

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
JENNINGS RANCH D WELL #: 39 RRCID -> 251337 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 13066 PERF.10582 - 12006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	210	N	46	-0-	-164	-0-	3	1	43	2	Y	-0-					2
07	3100	N	4452	-0-	1352	1352	307	1	4138	2	Y	6	2	1			6
							7	9									
08	3100	N	3914	-0-	814	2166	274	1	3639	2	Y	1					7
							1	9									
*09	2237	N	71	-0-	-2166	-0-	5	1	66	2	Y	-0-					7
10	4123	X	80	-0-	-4043	-0-	6	1	74	2	Y	-0-					7
11	3990	X	NO RPT	-0-	-3990	-0-					Y	NO RPT					7

JENNINGS RANCH D WELL #: 42 RRCID -> 251548 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 12225 PERF.10816 - 11889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2250	N	1775	-0-	-475	-0-	114	1	1660	2	Y	1					4
							1	9									
07	2201	N	2045	-0-	-156	-0-	141	1	1904	2	Y	-0-	3	1			1
08	2139	N	1900	-0-	-239	-0-	133	1	1766	2	Y	1					2
							1	9									
*09	1770	N	1763	-0-	-7	-0-	132	1	1631	2	Y	-0-					2
*10	2046	N	1808	-0-	-238	-0-	143	1	1665	2	Y	-0-					2
11	1830	N	NO RPT	-0-	-1830	-0-					Y	NO RPT					2

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
06	570	X	367	-0-	-203	-0-	24	1	342	2	Y	1					1
							1	9									
07	612	X	612	-0-	-0-	-0-	42	1	570	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	620	X	604	-0-	-16	-0-	42	1	561	2	Y	1					1
							1	9									
*09	600	X	504	-0-	-96	-0-	38	1	466	2	Y	-0-					1
*10	620	N	597	-0-	-23	-0-	47	1	550	2	Y	-0-					1
11	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					Y	NO RPT					1

JENNINGS RANCH D WELL #: 77 RRCID -> 254137 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 12758 PERF.10570 - 12102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4470	X	3533	-0-	-937	-0-	227	1	3305	2	Y	1					3
							1	9									
07	4123	X	3687	-0-	-436	-0-	254	1	3432	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
08	3906	X	3425	-0-	-481	-0-	240	1	3185	2	Y	-0-					1
09	3540	X	3198	-0-	-342	-0-	239	1	2959	2	Y	-0-					1
10	3689	X	3320	-0-	-369	-0-	263	1	3057	2	Y	-0-					1
11	3570	X	NO RPT	-0-	-3570	-0-					Y	NO RPT					1

JENNINGS RANCH D WELL #: 64 RRCID -> 254139 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10916 - 12572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	870	N	869	-0-	-1	-0-	56	1	812	2	Y	1					5
							1	9									
07	913	N	913	-0-	-0-	-0-	63	1	850	2	Y	-0-	4	1			1
08	756	N	756	-0-	-0-	-0-	53	1	703	2	Y	-0-					1
*09	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	122	1	1504	2	Y	-0-					1
10	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	137	1	1590	2	Y	-0-					1
11	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					Y	NO RPT					1

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
JENNINGS RANCH D WELL #: 70 RRCID -> 254141 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 12488 PERF.10570 - 11748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	145	1	2106	2	Y	7					12
							8	9									
07	1736	N	751	-0-	-985	-0-	52	1	698	2	Y	1	11	1			2
							1	9									
08	3100	N	3206	-0-	106	106	224	1	2973	2	Y	8					10
							9	9									
09	2250	N	353	-0-	-1897	-0-	26	1	327	2	Y	-0-					10
*10	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	104	1	1208	2	Y	-0-					10
11	300	X	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					10

JENNINGS RANCH AA WELL #: 58 RRCID -> 254144 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 13002 PERF.11430 - 12214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4170	X	3649	-0-	-521	-0-	262	1	3387	2	N	-0-					-0-
07	4309	X	3842	-0-	-467	-0-	283	1	3559	2	N	-0-					-0-
08	4309	X	3708	-0-	-601	-0-	279	1	3429	2	N	-0-					-0-
09	4170	X	3779	-0-	-391	-0-	273	1	3506	2	N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		3711	-0-	3711	3711	290	1	3421	2	N	-0-					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	3711					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 37 RRCID -> 254147 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10680 - 12224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	249	1	3614	2	Y	1					4
							1	9									
07	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	271	1	3656	2	Y	-0-	3	1			1
08	3813	X	3559	-0-	-254	-0-	249	1	3310	2	Y	-0-					1
*09	3690	X	2913	-0-	-777	-0-	218	1	2695	2	Y	-0-					1
10	3999	X	2963	-0-	-1036	-0-	234	1	2729	2	Y	-0-					1
11	3870	X	NO RPT	-0-	-3870	-0-					Y	NO RPT					1

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
06	4800	X	4180	-0-	-620	-0-	269	1	3910	2	Y	1					4
							1	9									
07	4960	X	4480	-0-	-480	-0-	309	1	4170	2	Y	1	4	1			1
							1	9									
08	4960	X	4370	-0-	-590	-0-	306	1	4063	2	Y	1					2
							1	9									
*09	4170	X	4083	-0-	-87	-0-	306	1	3777	2	Y	-0-					2
*10	4309	X	4260	-0-	-49	-0-	337	1	3923	2	Y	-0-					2
11	4170	X	NO RPT	-0-	-4170	-0-					Y	NO RPT					2

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JENNINGS, ROY WELL #: 1 RRCID -> 190539 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 13194 PERF. 9884 - 12664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5460	X	4126	-0-	-1334	-0-	4126	2			N	-0-					-0-
07	5549	X	4639	-0-	-910	-0-	4639	2			N	-0-					-0-
08	5549	X	4867	-0-	-682	-0-	4867	2			N	-0-					-0-
09	5370	X	5002	-0-	-368	-0-	5002	2			N	-0-					-0-
10	5641	X	5641	-0-	-0-	-0-	765	1	4876	2	N	-0-					-0-
*11	5291	X	5291	-0-	-0-	-0-	185	1	5106	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
06	2580	N	2060	-0-	-520	-0-	2060	2			N	-0-					-0-
07	2697	N	2407	-0-	-290	-0-	2407	2			N	-0-					-0-
08	2449	N	2430	-0-	-19	-0-	2430	2			N	-0-					-0-
09	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2428	2	13	9	N	12	12	1			-0-
10	2815	N	2815	-0-	-0-	-0-	382	1	2433	2	N	-0-					-0-
*11	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	88	1	2415	2	N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 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
06	1080	N	938	-0-	-142	-0-	938	2			N	-0-					-0-
07	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-					-0-
08	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-					-0-
09	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					-0-
10	992	N	965	-0-	-27	-0-	965	2			N	-0-					-0-
11	1020	N	920	-0-	-100	-0-	920	2			N	-0-					-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 208274 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 11930 PERF. 9472 - 11680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9180	X	6853	-0-	-2327	-0-	6853	2			N	-0-	2	1			-0-
07	9486	X	7070	-0-	-2416	-0-	7070	2			N	-0-					-0-
08	8153	X	6312	-0-	-1841	-0-	6311	2	1	9	N	1	1	1			-0-
09	6930	X	6636	-0-	-294	-0-	6629	2	7	9	N	6	5	1			1
10	7068	X	6688	-0-	-380	-0-	6688	2			N	-0-					1
11	6840	X	6418	-0-	-422	-0-	6418	2			N	-0-					1

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
06	2730	X	1734	-0-	-996	-0-	1726	2	8	9	N	7	9	1			-0-
07	2790	X	1774	-0-	-1016	-0-	1774	2			N	-0-					-0-
08	2325	X	2007	-0-	-318	-0-	1996	2	11	9	N	10	10	1			-0-
09	2130	X	1820	-0-	-310	-0-	1813	2	7	9	N	6	5	1			1
10	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	2			N	-0-					1
11	1950	N	1734	-0-	-216	-0-	1734	2			N	-0-					1

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
06	9390	X	8505	-0-	-885	-0-	8491	2	14	9	N	13	12	1			1
07	9703	X	8547	-0-	-1156	-0-	8547	2			N	-0-					1
08	9021	X	8524	-0-	-497	-0-	8499	2	25	9	N	23	24	1			-0-
09	8730	X	8330	-0-	-400	-0-	8296	2	34	9	N	31	28	1			3
10	8742	X	8654	-0-	-88	-0-	8654	2			N	-0-					3
11	8460	X	8343	-0-	-117	-0-	8343	2			N	-0-					3

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
06	1980	X	1288	-0-	-692	-0-	1268	2	20	9	N	18	20	1			1
07	1736	X	1221	-0-	-515	-0-	1221	2			N	-0-					1
08	1302	N	1189	-0-	-113	-0-	1153	2	36	9	N	33	34	1			-0-
09	1290	N	1053	-0-	-237	-0-	1027	2	26	9	N	24	22	1			2
10	1209	N	1113	-0-	-96	-0-	1113	2			N	-0-					2
11	1140	N	1005	-0-	-135	-0-	1005	2			N	-0-					2

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
06	960	N	928	-0-	-32	-0-	920	2	8	9	N	7	7	1			1
07	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			N	-0-					1
08	939	N	939	-0-	-0-	-0-	926	2	13	9	N	12	13	1			-0-
09	930	N	772	-0-	-158	-0-	768	2	4	9	N	4	3	1			1
10	961	N	845	-0-	-116	-0-	845	2			N	-0-					1
11	900	N	746	-0-	-154	-0-	746	2			N	-0-					1

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
06	3330	X	2857	-0-	-473	-0-	2853	2	4	9	N	4	7	1			-0-
07	3441	X	3089	-0-	-352	-0-	3089	2			N	-0-					-0-
08	3255	X	2859	-0-	-396	-0-	2851	2	8	9	N	7	7	1			-0-
09	2880	X	2694	-0-	-186	-0-	2690	2	4	9	N	4	4	1			-0-
10	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	3170	2			N	-0-					-0-
11	2790	X	2720	-0-	-70	-0-	2720	2			N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 215501 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9382 - 11826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7530	X	6704	-0-	-826	-0-	6689	2	15	9	N	14	17	1			3
07	7781	X	6901	-0-	-880	-0-	6901	2			N	-0-					3
08	7688	X	6817	-0-	-871	-0-	6780	2	37	9	N	34	37	1			-0-
09	6840	X	6404	-0-	-436	-0-	6374	2	30	9	N	27	24	1			3
10	6913	X	6414	-0-	-499	-0-	6414	2			N	-0-					3
11	6690	X	5788	-0-	-902	-0-	5788	2			N	-0-					3

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 215839 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9557 - 11629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2640	X	2015	-0-	-625	-0-	2006	2	9	9	N	8	11	1			-0-
07	2728	X	2200	-0-	-528	-0-	2200	2			N	-0-					-0-
08	2728	X	2341	-0-	-387	-0-	2327	2	14	9	N	13	13	1			-0-
09	2340	X	2190	-0-	-150	-0-	2177	2	13	9	N	12	11	1			1
10	2201	N	1326	-0-	-875	-0-	1326	2			N	-0-					1
11	2130	N	2032	-0-	-98	-0-	2032	2			N	-0-					1

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 215864 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9603 - 11585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1560	N	1544	-0-	-16	-0-	1544	2			N	-0-	3	1			-0-
07	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2			N	-0-					-0-
08	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1642	2	1	9	N	1	1	1			-0-
09	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1610	2	3	9	N	3	3	1			-0-
10	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2			N	-0-					-0-
11	1590	N	1561	-0-	-29	-0-	1561	2			N	-0-					-0-

EL REFUGIO WELL #: 1 RRCID -> 216089 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 11998 PERF. 9474 - 11658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3450	X	2947	-0-	-503	-0-	2938	2	9	9	N	8	7	1			1
07	3565	X	3098	-0-	-467	-0-	3098	2			N	-0-					1
08	3379	X	3162	-0-	-217	-0-	3159	2	3	9	N	3	4	1			-0-
09	3090	X	3026	-0-	-64	-0-	3026	2			N	-0-					-0-
10	3100	X	3081	-0-	-19	-0-	3081	2			N	-0-					-0-
11	3060	X	2896	-0-	-164	-0-	2896	2			N	-0-					-0-

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
06	3000	N	1262	-0-	-1738	4607	1261	2	1	9	N	1	6	1			-0-
07	3100	N	1260	-0-	-1840	2767	1260	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	1010	-0-	-2090	677	999	2	11	9	N	10	10	1			-0-
09	1306	N	629	-0-	-677	-0-	627	2	2	9	N	2	1	1			1
10	1271	N	125	-0-	-1146	-0-	125	2			N	-0-					1
11	990	N	302	-0-	-688	-0-	302	2			N	-0-					1

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 220419 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9632 - 11740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	2672	2	7	9	N	6	8	1			-0-
07	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	2668	2			N	-0-					-0-
08	1829	N	1550	-0-	-279	-0-	1549	2	1	9	N	1	1	1			-0-
09	1770	N	1544	-0-	-226	-0-	1540	2	4	9	N	4	4	1			-0-
10	1829	N	1732	-0-	-97	-0-	1732	2			N	-0-					-0-
*11	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	2			N	-0-					-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 221324 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 12577 PERF. 9145 - 12224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2			N	-0-	4	1			-0-
07	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2			N	-0-					-0-
08	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1952	2	1	9	N	1	1	1			-0-
09	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1634	2	1	9	N	1	1	1			-0-
10	1302	N	778	-0-	-524	-0-	778	2			N	-0-					-0-
11	1260	N	630	-0-	-630	-0-	630	2			N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
EL REFUGIO WELL #: 2 RRCID -> 222007 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9443 - 11368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1110	N	1074	-0-	-36	-0-	1060	2	14	9	N	13	13	1			2
07	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			N	-0-					2
08	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1225	2	18	9	N	16	18	1			-0-
09	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1189	2	15	9	N	14	13	1			1
10	1209	N	1205	-0-	-4	-0-	1205	2			N	-0-					1
11	1170	N	783	-0-	-387	-0-	783	2			N	-0-					1

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 222523 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11304 - 12226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1740	N	1601	-0-	-139	-0-	1601	2			N	-0-	1	1			-0-
07	1705	N	1674	-0-	-31	-0-	1674	2			N	-0-					-0-
08	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2049	2	1	9	N	1	1	1			-0-
09	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1634	2	1	9	N	1	1	1			-0-
10	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			N	-0-					-0-
11	1980	N	1568	-0-	-412	-0-	1568	2			N	-0-					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2340	N	2031	-0-	-309	-0-	2031	2			N	-0-	1	1			-0-
07	2418	N	2084	-0-	-334	-0-	2084	2			N	-0-					-0-
08	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2144	2	1	9	N	1	1	1			-0-
09	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2087	2	1	9	N	1	1	1			-0-
10	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	2			N	-0-					-0-
11	2070	N	2001	-0-	-69	-0-	2001	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2280	X	1488	-0-	-792	-0-	1473	2	15	9	N	14	14	1			1
07	8699	X	8699	-0-	-0-	-0-	8699	2			N	-0-					1
08	5131	X	5131	-0-	-0-	-0-	5131	2			N	-0-	1	1			-0-
09	6320	X	6320	-0-	-0-	-0-	6319	2	1	9	N	1	1	1			-0-
10	9547	X	9547	-0-	-0-	-0-	9547	2			N	-0-					-0-
*11	5699	X	5699	-0-	-0-	-0-	5699	2			N	-0-					-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 226952 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9462 - 11504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2265	X	2265	-0-	-0-	-0-	2265	2			N	-0-					-0-
07	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	2418	2			N	-0-					-0-
08	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2278	2			N	-0-					-0-
09	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	2			N	-0-					-0-
10	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	2			N	-0-					-0-
*11	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	2290	2			N	-0-					-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 229760 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 11830 PERF. 9538 - 11542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6690	X	5855	-0-	-835	-0-	5843	2	12	9	N	11	12	1			2
07	6913	X	6696	-0-	-217	-0-	6696	2			N	-0-					2
08	6789	X	5995	-0-	-794	-0-	5983	2	12	9	N	11	13	1			-0-
09	6270	X	5471	-0-	-799	-0-	5459	2	12	9	N	11	10	1			1
10	6946	X	6946	-0-	-0-	-0-	6946	2			N	-0-					1
*11	6999	X	6999	-0-	-0-	-0-	6999	2			N	-0-					1

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 232600 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11010 - 12130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4020	X	3650	-0-	-370	-0-	3650	2			N	-0-	2	1			-0-
07	4030	X	3881	-0-	-149	-0-	3881	2			N	-0-					-0-
08	4030	X	3844	-0-	-186	-0-	3843	2	1	9	N	1	1	1			-0-
09	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	3714	2	1	9	N	1	1	1			-0-
10	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	3858	2			N	-0-					-0-
11	3660	X	3588	-0-	-72	-0-	3588	2			N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 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
06	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1916	2	9	9	N	8	10	1			1
07	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	2			N	-0-					1
08	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2011	2	13	9	N	12	13	1			-0-
09	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1921	2	15	9	N	14	13	1			1
10	1953	N	1947	-0-	-6	-0-	1947	2			N	-0-					1
11	1920	N	1835	-0-	-85	-0-	1835	2			N	-0-					1

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 21 RRCID -> 237428 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10994 - 11806

06	330	N	226	-0-	-104	-0-	226	2			N	-0-	2	1			-0-
07	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
08	184	N	184	-0-	-0-	-0-	181	2	3	9	N	3	3	1			-0-
09	240	N	215	-0-	-25	-0-	212	2	3	9	N	3	3	1			-0-
10	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
11	180	N	152	-0-	-28	-0-	152	2			N	-0-					-0-

LAS OVEJAS-STATE WELL #: 3 RRCID -> 241722 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 12569 PERF. 9358 - 12306

06	2700	X	2307	-0-	-393	-0-	2307	2			N	-0-	3	1			-0-
07	2480	N	2349	-0-	-131	-0-	2349	2			N	-0-					-0-
08	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	2383	2	1	9	N	1	1	1			-0-
09	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	2327	2	1	9	N	1	1	1			-0-
10	2356	N	2188	-0-	-168	-0-	2188	2			N	-0-					-0-
11	2310	N	1431	-0-	-879	-0-	1431	2			N	-0-					-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 23 RRCID -> 242569 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 12428 PERF.10922 - 12322

06	4320	X	3275	-0-	-1045	-0-	3275	2			N	-0-	2	1			-0-
07	4464	X	3858	-0-	-606	-0-	3858	2			N	-0-					-0-
08	4402	X	3425	-0-	-977	-0-	3424	2	1	9	N	1	1	1			-0-
09	3960	X	3667	-0-	-293	-0-	3666	2	1	9	N	1	1	1			-0-
10	3844	X	3720	-0-	-124	-0-	3720	2			N	-0-					-0-
11	3720	X	3388	-0-	-332	-0-	3388	2			N	-0-					-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 22 RRCID -> 243408 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 13442 PERF. 9250 - 11540

06	840	N	722	-0-	-118	-0-	722	2			N	-0-	2	1			-0-
07	868	N	765	-0-	-103	-0-	765	2			N	-0-					-0-
08	806	N	776	-0-	-30	-0-	775	2	1	9	N	1	1	1			-0-
09	767	N	767	-0-	-0-	-0-	766	2	1	9	N	1	1	1			-0-
10	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					-0-
*11	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 20 RRCID -> 245179 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10980 - 12112

06	5221	X	5221	-0-	-0-	-0-	5221	2			N	-0-	2	1			-0-
07	5670	X	5670	-0-	-0-	-0-	5670	2			N	-0-					-0-
08	6291	X	6291	-0-	-0-	-0-	6290	2	1	9	N	1	1	1			-0-
09	5995	X	5995	-0-	-0-	-0-	5994	2	1	9	N	1	1	1			-0-
10	5574	X	5574	-0-	-0-	-0-	5574	2			N	-0-					-0-
11	5310	X	5106	-0-	-204	-0-	5106	2			N	-0-					-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 25 RRCID -> 247771 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 12725 PERF. 9298 - 12248

06	5670	X	4806	-0-	-864	-0-	4798	2	8	9	N	7	8	1			-0-
07	5859	X	4084	-0-	-1775	-0-	4084	2			N	-0-					-0-
08	5859	X	5237	-0-	-622	-0-	5226	2	11	9	N	10	10	1			-0-
09	5460	X	4669	-0-	-791	-0-	4661	2	8	9	N	7	6	1			1
10	5022	X	4605	-0-	-417	-0-	4605	2			N	-0-					1
11	5070	X	4581	-0-	-489	-0-	4581	2			N	-0-					1

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
06	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					-0-
07	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					-0-
08	713	N	711	-0-	-2	-0-	711	2			N	-0-					-0-
09	690	N	666	-0-	-24	-0-	666	2			N	-0-					-0-
10	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					-0-
*11	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 24 RRCID -> 250477 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 12410 PERF.10950 - 11012

06	2190	X	915	-0-	-1275	-0-	915	2			N	-0-					-0-
07	2263	X	962	-0-	-1301	-0-	962	2			N	-0-					-0-
08	1271	X	895	-0-	-376	-0-	895	2			N	-0-					-0-
09	930	X	682	-0-	-248	-0-	682	2			N	-0-					-0-
10	961	N	744	-0-	-217	-0-	744	2			N	-0-					-0-
11	870	N	660	-0-	-210	-0-	660	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

06	3360	X	2789	-0-	-571	-0-	2788	2	1	9	N	1	4	1			-0-
07	3348	X	2470	-0-	-878	-0-	2470	2			N	-0-					-0-
08	2945	X	2750	-0-	-195	-0-	2749	2	1	9	N	1	1	1			-0-
09	2850	X	2488	-0-	-362	-0-	2487	2	1	9	N	1	1	1			-0-
10	2821	X	2768	-0-	-53	-0-	2768	2			N	-0-					-0-
11	2670	N	2366	-0-	-304	-0-	2366	2			N	-0-					-0-

KEBO OIL & GAS, INC. 453170
GARZA, FERNANDO DEEP WELL #: 2 RRCID -> 234935 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 12930 PERF.12214 - 12628

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LINN OPERATING, INC. 501545
JENNINGS WELL #: 74 RRCID -> 188154 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 13106 PERF.11160 - 11190

06	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	302	1	2703	2	N	-0-					7
07	2496	X	2496	-0-	-0-	-0-	253	1	2243	2	N	-0-					7
08	2216	X	2216	-0-	-0-	-0-	151	1	2061	2	N	4	9	1			2
							4	9									
09	2747	X	2747	-0-	-0-	-0-	155	1	2592	2	N	-0-					2
10	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	252	1	2925	2	N	1					3
							1	9									
11	1620	X	885	-0-	-735	-0-	108	1	774	2	N	3	6	1			-0-
							3	9									

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
06	979	N	979	-0-	-0-	-0-	132	1	847	2	N	-0-					-0-
07	886	N	886	-0-	-0-	-0-	117	1	769	2	N	-0-					-0-
08	775	N	562	-0-	-213	-0-	57	1	505	2	N	-0-					-0-
09	990	N	947	-0-	-43	-0-	85	1	862	2	N	-0-					-0-
10	899	N	613	-0-	-286	-0-	59	1	554	2	N	-0-					-0-
*11	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	151	1	921	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
06	1620	N	1378	-0-	-242	-0-	139	1	1239	2	N	-0-					4
07	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	144	1	1275	2	N	-0-					4
08	1395	N	1040	-0-	-355	-0-	71	1	966	2	N	3	6	1			1
							3	9									
09	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	98	1	1651	2	N	-0-					1
10	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	155	1	1793	2	N	-0-					1
11	1020	N	284	-0-	-736	-0-	34	1	246	2	N	4	5	1			-0-
							4	9									

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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
06	361	N	361	-0-	-0-	-0-	36	1	325	2	N	-0-					16
07	373	N	373	-0-	-0-	-0-	38	1	335	2	N	-0-					16
08	434	N	317	-0-	-117	-0-	21	1	290	2	N	5	17	1			4
							6	9									
09	409	N	409	-0-	-0-	-0-	23	1	386	2	N	-0-					4
10	434	N	434	-0-	-0-	-0-	34	1	399	2	N	1					5
							1	9									
11	300	N	142	-0-	-158	-0-	17	1	121	2	N	4	7	1			2
							4	9									

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
06	3750	X	464	-0-	-3286	-0-	47	1	417	2	N	-0-					3
07	3875	X	1831	-0-	-2044	-0-	186	1	1645	2	N	-0-					3
08	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	292	1	3985	2	N	3	6	1			-0-
							3	9									
09	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	236	1	3953	2	N	-0-					-0-
10	6619	X	6619	-0-	-0-	-0-	525	1	6094	2	N	-0-					-0-
11	4140	X	1325	-0-	-2815	-0-	162	1	1161	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
JENNINGS WELL #: 78 RRCID -> 198821 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10565 - 12330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	3370	-0-	370	370	339	1	3031	2	N	-0-					14
07	2508	N	2138	-0-	-370	-0-	217	1	1921	2	N	-0-					14
08	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	154	1	2097	2	N	5	16	1			3
							6	9									
09	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	184	1	3078	2	N	-0-					3
10	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	311	1	3607	2	N	1					4
							1	9									
11	1500	X	1164	-0-	-336	-0-	142	1	1018	2	N	4	7	1			1
							4	9									

JENNINGS WELL #: 85 RRCID -> 200545 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 12980 PERF.10874 - 12810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4797	X	4797	-0-	-0-	-0-	482	1	4315	2	N	-0-					7
07	5720	X	5720	-0-	-0-	-0-	580	1	5140	2	N	-0-					7
08	3875	X	3734	-0-	-141	-0-	254	1	3471	2	N	8	12	1			3
							9	9									
09	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	276	1	4634	2	N	-0-					3
10	6160	X	6160	-0-	-0-	-0-	489	1	5670	2	N	1					4
							1	9									
11	5550	X	2415	-0-	-3135	-0-	293	1	2108	2	N	13	14	1			3
							14	9									

JENNINGS WELL #: 84 RRCID -> 201171 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10726 - 12800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	772	N	772	-0-	-0-	-0-	78	1	694	2	N	-0-					8
07	722	N	722	-0-	-0-	-0-	73	1	649	2	N	-0-					8
08	651	N	409	-0-	-242	-0-	28	1	379	2	N	2	7	1			3
							2	9									
09	780	N	468	-0-	-312	-0-	26	1	442	2	N	-0-					3
10	838	N	838	-0-	-0-	-0-	67	1	771	2	N	-0-					3
11	390	N	272	-0-	-118	-0-	33	1	238	2	N	1	3	1			1
							1	9									

JENNINGS WELL #: 86 RRCID -> 201336 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12420 - 13178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	270	N	242	-0-	-28	-0-	24	1	218	2	N	-0-					3
07	558	N	271	-0-	-287	-0-	27	1	244	2	N	-0-					3
08	394	N	394	-0-	-0-	-0-	27	1	367	2	N	-0-	3	1			-0-
09	272	N	272	-0-	-0-	-0-	15	1	257	2	N	-0-					-0-
10	463	N	463	-0-	-0-	-0-	37	1	426	2	N	-0-					-0-
11	390	N	235	-0-	-155	-0-	29	1	206	2	N	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 79 RRCID -> 201879 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 12857 PERF.12500 - 12630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	369	1	3305	2	N	-0-					8
07	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	335	1	2965	2	N	-0-					8
08	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	232	1	3165	2	N	5	9	1			4
							6	9									
09	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	199	1	3335	2	N	-0-					4
10	4641	X	4641	-0-	-0-	-0-	368	1	4272	2	N	1					5
							1	9									
11	3000	X	1241	-0-	-1759	-0-	151	1	1086	2	N	4	6	1			3
							4	9									

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
06	745	N	745	-0-	-0-	-0-	75	1	670	2	N	-0-					8
07	638	N	638	-0-	-0-	-0-	65	1	573	2	N	-0-					8
08	775	N	481	-0-	-294	-0-	32	1	443	2	N	5	10	1			3
							6	9									
09	775	N	775	-0-	-0-	-0-	44	1	731	2	N	-0-					3
10	837	N	837	-0-	-0-	-0-	66	1	770	2	N	1					4
							1	9									
11	480	N	312	-0-	-168	-0-	37	1	265	2	N	9	10	1			3
							10	9									

JENNINGS WELL #: 88 RRCID -> 230623 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13164 - 13899

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JENNINGS WELL #: 91 RRCID -> 244614 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 13022 PERF.10970 - 12364

06	650	N	650	-0-	-0-	-0-	88	1	562	2	N	-0-					-0-
07	854	N	854	-0-	-0-	-0-	112	1	742	2	N	-0-					-0-
08	465	N	272	-0-	-193	-0-	28	1	244	2	N	-0-					-0-
09	660	N	641	-0-	-19	-0-	57	1	584	2	N	-0-					-0-
10	868	N	425	-0-	-443	-0-	157	1	268	2	N	-0-					-0-
*11	776	N	776	-0-	-0-	-0-	110	1	666	2	N	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 93H RRCID -> 264003 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 11972 PERF.10851 - 14965

06	9573	X	9573	-0-	-0-	-0-	1294	1	8279	2	N	-0-					98
07	10653	X	10653	-0-	-0-	-0-	1403	1	9250	2	N	-0-					98
08	10815	X	10815	-0-	-0-	-0-	1107	1	9708	2	N	-0-					98
09	10283	X	10283	-0-	-0-	-0-	917	1	9366	2	N	-0-					98
10	10292	X	10087	-0-	-205	-0-	961	1	9126	2	N	-0-					98
*11	12108	X	12108	-0-	-0-	-0-	1711	1	10397	2	N	-0-					98

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

06	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			Y	-0-					8
07	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			Y	-0-					8
08	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			Y	-0-					8
*09	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			Y	-0-					8
10	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			Y	-0-					8
11	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					Y	NO RPT					8

JENNINGS RANCH C WELL #: 10 RRCID -> 197872 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11094 - 11160

06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 46216 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 215369 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 12089 PERF.10066 - 10090

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

JESUIT (LOYOLA BEACH) 46312 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
FIVE-JAB, INC. 271310
JESUIT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225391 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 15500 PERF.12567 - 12794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1761	X	1761	-0-	-0-	-0-	117 8	1 4	1636	3	Y	-0-					246
07	2789	X	2789	-0-	-0-	-0-	228 95	1 4	2466	3	Y	-0-					246
08	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	295 116	1 4	2596	3	Y	-0-					246
09	2370	X	2370	-0-	-0-	-0-	264 62	1 4	2044	3	Y	-0-					246
10	1829	X	1614	-0-	-215	-0-	175 45	1 4	1394	3	Y	-0-					246
11	2700	X	1739	-0-	-961	-0-	200 56	1 4	1483	3	Y	-0-					246

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
06	92	X	92	-0-	-0-	-0-	6 6	1 9	80	3	Y	5					42
07	92	X	92	-0-	-0-	-0-	6 6	1 9	80	3	Y	5					47
08	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					47
09	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					47
10	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					47
11	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					47

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
06	9594	X	9594	-0-	-0-	-0-	630 44	1 4	8792 128	3 9	Y	116	74	1			74
07	8171	X	8171	-0-	-0-	-0-	662 275	1 4	7165 69	3 9	Y	63	71	1			66
08	8525	X	7050	-0-	-1475	-0-	690 271	1 4	6071 18	3 9	Y	16	18	1			64
09	8250	X	5826	-0-	-2424	-0-	644 152	1 4	4987 43	3 9	Y	39	36	1			67
10	8525	X	6099	-0-	-2426	-0-	661 169	1 4	5252 17	3 9	Y	15	35	1			47
11	8250	X	5832	-0-	-2418	-0-	660 190	1 4	4939 43	3 9	Y	39					86

LAMAY CORPORATION 484025
STATE TRACT 80-82 UNIT WELL #: 1T RRCID -> 250250 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 14314 PERF.13885 - 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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JESUIT (RIVERA) 46312 550 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: KLEBERG
FIVE-JAB, INC. 271310
JESUIT GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 246639 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 13140 PERF. 9748 - 9756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

JESUIT GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 254907 COMPL. DATE 01/24/2010 TOTAL DEPTH 13140 PERF. 9832 - 9844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

JESUIT (UPPER DEL GRULLO) 46312 575 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KLEBERG
FIVE-JAB, INC. 271310
JESUIT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 250748 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11678 - 11720

06	7500	9102	-0-	1602	1602	578	1	8072	3	Y	374	295	1	168
						41	4	411	9					
07	7750	8079	-0-	329	1931	641	1	6941	3	Y	210	283	1	95
						266	4	231	9					
08	7750	6826	-0-	-924	1007	652	1	5734	3	Y	167	161	1	101
						256	4	184	9					
09	7074	6067	-0-	-1007	-0-	636	1	4926	3	Y	323	321	1	103
						150	4	355	9					
*10	7210	7210	-0-	-0-	-0-	756	1	6002	3	Y	234	319	1	18
						195	4	257	9					
*11	6553	6553	-0-	-0-	-0-	745	1	5576	3	Y	16			34
						214	4	18	9					

LAMAY CORPORATION 484025
STATE TRACT 80-82 UNIT WELL #: 1C RRCID -> 250248 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 14314 PERF.12310 - 12328

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				99
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				99
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				99
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	1				100
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	10				110
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				110

JESUIT (10700) 46312 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
FIVE-JAB, INC. 271310
JESUIT GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 246638 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 13140 PERF. 9900 - 9906

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-

JESUIT (10900) 46312 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
FIVE-JAB, INC. 271310
JESUIT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246642 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12220 - 12243

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2190	X	2008	-0-	-182	-0-	882 37	1 9	1089	2	N	34					102
07	2697	X	2008	-0-	-689	-0-	890 41	1 9	1077	2	N	37	97	1			42
08	2697	X	2651	-0-	-46	-0-	946 44	1 9	1661	2	N	40					82
09	2610	X	2486	-0-	-124	-0-	916 53	1 9	1517	2	N	48	100	1			30
10	2077	X	1964	-0-	-113	-0-	800 33	1 9	1131	2	N	30					60
11	2580	X	NO RPT	-0-	-2580	-0-					N	NO RPT					60

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
06	448	N	448	-0-	-0-	-0-	195 12	1 9	241	2	Y	11					33
07	448	N	448	-0-	-0-	-0-	197 12	1 9	239	2	Y	11	31	1			13
08	590	N	590	-0-	-0-	-0-	209 13	1 9	368	2	Y	12					25
09	554	N	554	-0-	-0-	-0-	203 15	1 9	336	2	Y	14	30	1			9
10	437	N	437	-0-	-0-	-0-	177 10	1 9	250	2	Y	9					18
11	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT					18

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
06	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	758 19	1 9	873	2	Y	17					51
07	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	673 20	1 9	732	2	Y	18	48	1			21
08	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	603 22	1 9	916	2	Y	20					41
09	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	567 26	1 9	811	2	Y	24	50	1			15
10	1178	N	1172	-0-	-6	-0-	569 17	1 9	586	2	Y	15					30
11	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					Y	NO RPT					30

JOHNS (LOMA NOVIA) 46993 747 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
D&R PRODUCTION INC. 196874
MEW, BEN G WELL #: RRCID -> 127547 COMPL. DATE 06/08/1988 TOTAL DEPTH 4356 PERF. 4174 - 4178

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			48
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			48
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			48
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			48
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			48
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			48

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JONES (4500 STRAY) 47093 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
HUISACHE WELL #: 1 RRCID -> 198424 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4431 - 4539

06	3150 #	2901	-0-	-249	-0-	2901	2	N	-0-			81
07	3224 #	2251	-0-	-973	-0-	2251	2	N	-0-			81
08	3131 #	1985	-0-	-1146	-0-	1985	2	N	-0-			81
09	2910 #	2444	-0-	-466	-0-	2444	2	N	-0-			81
10	3007 #	2225	-0-	-782	-0-	2225	2	N	-0-			81
*11	2910 #	2313	-0-	-597	-0-	2313	2	N	-0-			81

JUANITA (LOBO) 47440 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 1 RRCID -> 080566 COMPL. DATE 10/31/1977 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9853 - 9865

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 5 RRCID -> 082524 COMPL. DATE 12/30/1984 TOTAL DEPTH 10597 PERF. 9005 - 9640

06	1470 X	1361	-0-	-109	-0-	144	1	1217	2	N	-0-					-0-
07	1519 X	1297	-0-	-222	-0-	155	1	1142	2	N	-0-					-0-
08	1519 N	1289	-0-	-230	-0-	161	1	1087	2	N	37	33	1			4
						41	9									
09	1350 N	1094	-0-	-256	-0-	149	1	945	2	N	-0-					4
10	1302 N	1086	-0-	-216	-0-	145	1	941	2	N	-0-					4
11	1260 N	981	-0-	-279	-0-	134	1	811	2	N	33	34	1			3
						36	9									

JUANITA (LOBO) //CONT.// 47440 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 6 RRCID -> 082525 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 10388 PERF. 9437 - 9619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1410	X	1239	-0-	-171	-0-	132	1	1107	2	N	-0-					-0-
07	1457	X	1251	-0-	-206	-0-	149	1	1102	2	N	-0-					-0-
08	1395	N	1221	-0-	-174	-0-	157	1	1064	2	N	-0-					-0-
09	1230	N	1114	-0-	-116	-0-	151	1	963	2	N	-0-					-0-
10	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	179	1	1160	2	N	-0-					-0-
11	1170	N	967	-0-	-203	-0-	137	1	829	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									

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
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 9 RRCID -> 084519 COMPL. DATE 08/17/1979 TOTAL DEPTH 10672 PERF.10169 - 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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 14 RRCID -> 088453 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 10607 PERF. 9530 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	134	1	1127	2	N	-0-					1
07	1302	N	1211	-0-	-91	-0-	144	1	1067	2	N	-0-					1
08	1364	N	1153	-0-	-211	-0-	149	1	1004	2	N	-0-	1	1			-0-
09	1260	N	960	-0-	-300	-0-	130	1	830	2	N	-0-					-0-
10	1209	N	1028	-0-	-181	-0-	138	1	890	2	N	-0-					-0-
11	1110	N	951	-0-	-159	-0-	135	1	816	2	N	-0-					-0-

BRUNI MINERALS TRUST WELL #: A 1 RRCID -> 088742 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 11735 PERF.10322 - 10622

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

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 15 RRCID -> 093755 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9055 - 9615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1650	N	1197	-0-	-453	-0-	127	1	1070	2	N	-0-					-0-
07	1705	N	1003	-0-	-702	-0-	120	1	883	2	N	-0-					-0-
08	1209	N	888	-0-	-321	-0-	114	1	774	2	N	-0-					-0-
09	1200	N	692	-0-	-508	-0-	94	1	598	2	N	-0-					-0-
10	992	N	689	-0-	-303	-0-	92	1	597	2	N	-0-					-0-
11	870	N	596	-0-	-274	-0-	84	1	511	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									

JUANITA (LOBO) //CONT.// 47440 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 19 RRCID -> 114199 COMPL. DATE 11/13/1984 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9892 - 9914

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

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 18 RRCID -> 115213 COMPL. DATE 01/12/1985 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8944 - 9490

06	450	N	265	-0-	-185	-0-	28	1	237	2	Y	-0-					-0-
07	554	N	554	-0-	-0-	-0-	66	1	488	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	1	1	1			-0-
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	1					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	2	1			-0-

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 20 RRCID -> 117180 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9154 - 9568

06	930	X	808	-0-	-122	-0-	86	1	722	2	Y	-0-					-0-
07	961	X	696	-0-	-265	-0-	83	1	613	2	Y	-0-					-0-
08	823	N	823	-0-	-0-	-0-	106	1	717	2	Y	-0-					-0-
09	913	N	913	-0-	-0-	-0-	124	1	789	2	Y	-0-					-0-
10	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	167	1	1083	2	Y	-0-					-0-
*11	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	172	1	1041	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
BRUNI MINERAL -C- WELL #: 1 RRCID -> 082814 COMPL. DATE 09/20/1978 TOTAL DEPTH 10933 PERF. 9962 - 10096

06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-	2	1			1
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL "A" WELL #: 2 RRCID -> 083849 COMPL. DATE 06/27/1979 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 9441 - 10102

06	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	56	1	1002	2	Y	-0-					-0-
07	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	64	1	1505	2	Y	-0-					-0-
08	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	48	1	1822	2	Y	-0-					-0-
09	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	44	1	1632	2	Y	-0-					-0-
10	1581	N	1574	-0-	-7	-0-	51	1	1512	2	Y	10	7	1			3
							11	9									
11	1770	N	1578	-0-	-192	-0-	12	1	1555	2	Y	10	8	1			5
							11	9									

BRUNI MINERAL -A- WELL #: 3 RRCID -> 084900 COMPL. DATE 09/28/1979 TOTAL DEPTH 10126 PERF. 9819 - 9984

06	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	178	1	3190	2	Y	10	11	1			7
							11	9									
07	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	173	1	4087	2	Y	8	12	1			3
							9	9									
08	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	103	1	3925	2	Y	19	14	1			8
							21	9									
09	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	107	1	3926	2	Y	13	17	1			4
							14	9									
10	4278	X	3656	-0-	-622	-0-	118	1	3514	2	Y	22	19	1			7
							24	9									
11	4140	X	3183	-0-	-957	-0-	25	1	3136	2	Y	20	16	1			11
							22	9									

JUANITA (LOBO) //CONT.// 47440 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
BRUNI MINERAL -B- WELL #: 3 RRCID -> 087362 COMPL. DATE 03/07/1980 TOTAL DEPTH 10301 PERF. 9876 - 10075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	58	1	1047	2	Y	11	13	1			7
							12	9									
07	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	54	1	1285	2	Y	10	13	1			4
							11	9									
08	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	29	1	1092	2	Y	-0-	3	1			1
09	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	35	1	1302	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	1364	N	980	-0-	-384	-0-	32	1	942	2	Y	5	4	1			1
							6	9									
11	1080	N	943	-0-	-137	-0-	7	1	930	2	Y	5	4	1			2
							6	9									

BRUNI MINERAL B WELL #: 1 RRCID -> 087821 COMPL. DATE 04/24/1980 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10310 - 10326

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	738	-0-	738	738	19	1	719	2		Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	920	-0-	920	1658	24	1	896	2		Y	-0-					-0-
10	1658	X	-0-	-0-	-1658	-0-					Y	-0-					-0-
11	720	X	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-					-0-

HIRSCH ESTATE J. WELL #: C 1 RRCID -> 095734 COMPL. DATE 09/24/1981 TOTAL DEPTH 10470 PERF.10152 - 10289

06	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			Y	-0-					-0-
07	1271	N	1031	-0-	-240	-0-	1031	2			Y	-0-					-0-
08	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			Y	-0-					-0-
09	1230	N	778	-0-	-452	-0-	778	2			Y	-0-					-0-
10	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2			Y	-0-					-0-
11	1110	N	999	-0-	-111	-0-	999	2			Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL B WELL #: 7 RRCID -> 103496 COMPL. DATE 11/23/1982 TOTAL DEPTH 10523 PERF.10089 - 10340

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HIRSCH ESTATE J WELL #: D 1 RRCID -> 100059 COMPL. DATE 05/06/1982 TOTAL DEPTH 10063 PERF. 9357 - 9449

06	602	N	602	-0-	-0-	-0-	32	1	570	2	Y	-0-					-0-
07	558	N	424	-0-	-134	-0-	17	1	407	2	Y	-0-					-0-
08	613	N	613	-0-	-0-	-0-	16	1	597	2	Y	-0-					-0-
09	766	N	766	-0-	-0-	-0-	20	1	746	2	Y	-0-					-0-
10	566	N	566	-0-	-0-	-0-	18	1	548	2	Y	-0-					-0-
11	600	N	463	-0-	-137	-0-	4	1	459	2	Y	-0-					-0-

HIRSCH ESTATE J WELL #: B 1 RRCID -> 104847 COMPL. DATE 03/17/1983 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 8992 - 9454

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-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

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

06	1200	N	515	-0-	-685	-0-	141	1	374	2	N	-0-					110
07	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	384	1	1977	2	N	-0-					110
08	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	357	1	1851	2	N	-0-					110
09	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	302	1	1845	2	N	-0-					110
10	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	247	1	1657	2	N	-0-					110
*11	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	349	1	2101	2	N	-0-					110

JUANITA (WILCOX 8100) 47440 687 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
BRUNI MINERAL 'A' WELL #: 12 RRCID -> 278557 COMPL. DATE 07/27/2015 TOTAL DEPTH 10129 PERF. 8059 - 8130

07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		1884	-0-	1884	1884	48	1	1836	2	N	-0-					-0-
09	0		572	-0-	572	2456	15	1	557	2	N	-0-					-0-
*10	2403		2403	-0-	-0-	2456	78	1	2325	2	N	-0-					-0-
11	3150		1318	-0-	-1832	624	10	1	1290	2	N	16	10	1			6
							18	9									

JUANITA (7100) 47440 698 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 2 RRCID -> 153633 COMPL. DATE 08/06/1994 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 7140 - 7360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2482	N	333	-0-	-2149	-0-	35	1	298	2	N	-0-					-0-
07	249	N	249	-0-	-0-	-0-	30	1	219	2	N	-0-					-0-
08	317	N	317	-0-	-0-	-0-	41	1	276	2	N	-0-					-0-
09	213	N	213	-0-	-0-	-0-	29	1	184	2	N	-0-					-0-
10	217	N	215	-0-	-2	-0-	29	1	186	2	N	-0-					-0-
11	210	N	156	-0-	-54	-0-	22	1	134	2	N	-0-					-0-

JUDD CITY, S. (D-2 SAND) 47486 080 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
BNP PETROLEUM CORPORATION 077570
M. E. EVANS ET AL UNIT WELL #: RRCID -> 176648 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5440 - 5448

06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					8
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					8
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					8
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					8
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					8
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					8

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

06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					8
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					8
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					8
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					8
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					8
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					8

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/22/2008

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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

KING RANCH CANELO WELL #: 1048 RRCID -> 171595 COMPL. DATE 09/28/1998 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11668 - 12010

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	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
06	16107	X	16107	-0-	-0-	-0-	199	1	15084	2	N	749	764	1			
							824	9									99
07	16728	X	16728	-0-	-0-	-0-	83	1	15734	2	N	828	750	1			
							911	9									177
08	19881	X	19881	-0-	-0-	-0-	99	1	18850	2	N	847	898	1			
							932	9									126
09	18772	X	18772	-0-	-0-	-0-	70	1	17606	2	N	996	990	1			
							1096	9									132
10	14844	X	14844	-0-	-0-	-0-	54	1	14155	2	N	577	602	1			
							635	9									107
*11	18366	X	18366	-0-	-0-	-0-	160	1	17408	2	N	725	711	1			
							798	9									121

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
06	37470	X	27164	-0-	-10306	-0-	253	1	26109	2	N	729	743	1			
							802	9									96
07	39556	X	29525	-0-	-10031	-0-	140	1	28453	2	N	847	762	1			
							932	9									181
08	34751	X	27630	-0-	-7121	-0-	130	1	26753	2	N	679	759	1			
							747	9									101
09	28500	X	28271	-0-	-229	-0-	97	1	27218	2	N	869	855	1			
							956	9									115
10	31930	X	30217	-0-	-1713	-0-	110	1	28831	2	N	1160	1060	1			
							1276	9									215
*11	32735	X	32735	-0-	-0-	-0-	212	1	31116	2	N	1279	1280	1			
							1407	9									214

KING RANCH CANELO WELL #: 824 RRCID -> 263218 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11148 - 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
06	T. A.		3188	-0-	3188	3188	143	1	2903	2	N	129	128	1			
							142	9									17
07	T. A.		3109	-0-	3109	6297	156	1	2804	2	N	135	123	1			
							149	9									29
08	T. A.		4214	-0-	4214	10511	364	1	3678	2	N	156	162	1			
							172	9									23
09	T. A.		3047	-0-	3047	13558	261	1	2630	2	N	142	146	1			
							156	9									19
10	18119	X	4561	-0-	-13558	-0-	329	1	4059	2	N	157	147	1			
							173	9									29
*11	1568	X	1568	-0-	-0-	-0-	94	1	1413	2	N	55	75	1			
							61	9									9

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
06	17970	X	15042	-0-	-2928	-0-	684	1	13922	2	N	396	403	1			
							436	9									52
07	18972	X	16763	-0-	-2209	-0-	853	1	15391	2	N	472	423	1			
							519	9									101
08	17453	X	15349	-0-	-2104	-0-	1345	1	13597	2	N	370	416	1			
							407	9									55
09	15750	X	13879	-0-	-1871	-0-	1211	1	12207	2	N	419	419	1			
							461	9									55
10	18073	X	15094	-0-	-2979	-0-	1100	1	13584	2	N	373	359	1			
							410	9									69
11	17490	X	17124	-0-	-366	-0-	1039	1	15611	2	N	431	428	1			
							474	9									72

KR\BOA (VX CONS.) //CONT.// 47937 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH CANELO WELL #: 830 RRCID -> 267327 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12820 - 13090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9180	X	8714	-0-	-466	-0-	391	1	7923	2	N	364	370	1			48
							400	9									
07	9951	X	9469	-0-	-482	-0-	474	1	8531	2	N	422	380	1			90
							464	9									
08	9765	X	8924	-0-	-841	-0-	770	1	7778	2	N	342	381	1			51
							376	9									
09	9360	X	6431	-0-	-2929	-0-	550	1	5543	2	N	307	317	1			41
							338	9									
10	10230	X	5871	-0-	-4359	-0-	430	1	5303	2	N	125	143	1			23
							138	9									
11	9900	X	5898	-0-	-4002	-0-	359	1	5398	2	N	128	130	1			21
							141	9									

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
06	18120	X	15225	-0-	-2895	-0-	191	1	14583	2	N	410	418	1			54
							451	9									
07	19282	X	16638	-0-	-2644	-0-	79	1	16033	2	N	478	430	1			102
							526	9									
08	17267	X	15034	-0-	-2233	-0-	71	1	14556	2	N	370	417	1			55
							407	9									
09	15990	X	14690	-0-	-1300	-0-	51	1	14141	2	N	453	448	1			60
							498	9									
10	17980	X	17076	-0-	-904	-0-	60	1	16515	2	N	455	431	1			84
							501	9									
11	17400	X	16607	-0-	-793	-0-	152	1	15960	2	N	450	459	1			75
							495	9									

KING RANCH CANELO WELL #: 848 RRCID -> 268058 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 13240 PERF.12262 - 12721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	62	1	1242	2	N	78	79	1			10
							86	9									
07	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	76	1	1373	2	N	94	84	1			20
							103	9									
08	3100	N	4740	-0-	1640	1640	24	1	4445	2	N	246	229	1			37
							271	9									
09	3000	N	5707	-0-	2707	4347	478	1	4825	2	N	367	355	1			49
							404	9									
10	3100	N	4462	-0-	1362	5709	325	1	4007	2	N	118	145	1			22
							130	9									
*11	9514	X	3805	-0-	-5709	-0-	230	1	3462	2	N	103	108	1			17
							113	9									

KING RANCH CANELO WELL #: 862 RRCID -> 269350 COMPL. DATE 01/01/2013 TOTAL DEPTH 13095 PERF.11526 - 12668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KRB\ZUNI-NC (VXBG) 47939 460 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: M 54E RRCID -> 162082 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10624 - 10628

06	1890	X	1510	-0-	-380	-0-	121	1	1389	2	Y	-0-							-0-
07	1953	X	1198	-0-	-755	-0-	79	1	1119	2	Y	-0-							-0-
08	1705	N	1119	-0-	-586	-0-	62	1	1057	2	Y	-0-							-0-
09	1500	N	1249	-0-	-251	-0-	88	1	1161	2	Y	-0-							-0-
10	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	133	1	1750	2	Y	-0-							-0-
*11	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	83	1	1563	2	Y	-0-							-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: M 57E RRCID -> 181194 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 12630 PERF.10580 - 12308

06	7170	X	6755	-0-	-415	-0-	535	1	6170	2	Y	45	45	1					1
							50	9											
07	7409	X	7004	-0-	-405	-0-	460	1	6498	2	Y	42	41	1					2
							46	9											
08	7409	X	6728	-0-	-681	-0-	368	1	6312	2	Y	44	44	1					2
							48	9											
09	7170	X	6141	-0-	-1029	-0-	429	1	5670	2	Y	38	37	1					3
							42	9											
10	7161	X	6249	-0-	-912	-0-	438	1	5787	2	Y	22	24	1					1
							24	9											
11	6780	X	6743	-0-	-37	-0-	337	1	6375	2	Y	28	28	1					1
							31	9											

KING RANCH BORREGOS WELL #: M 59E RRCID -> 185189 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 9495 - 11833

06	5543	X	5543	-0-	-0-	-0-	397	1	4736	2	Y	373	373	1					11
							410	9											
07	5556	X	5556	-0-	-0-	-0-	333	1	4851	2	Y	338	330	1					19
							372	9											
08	5828	X	5630	-0-	-198	-0-	274	1	4948	2	Y	371	374	1					16
							408	9											
09	5640	X	5103	-0-	-537	-0-	317	1	4441	2	Y	314	308	1					22
							345	9											
10	5735	X	5037	-0-	-698	-0-	311	1	4366	2	Y	327	332	1					17
							360	9											
11	5550	X	4977	-0-	-573	-0-	234	1	4533	2	Y	191	198	1					10
							210	9											

KRB\ZUNI-NC (VXBG) //CONT.// 47939 460 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: M 60E RRCID -> 186874 COMPL. DATE 11/12/2001 TOTAL DEPTH 12497 PERF. 9993 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: M 66E RRCID -> 189423 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 13126 PERF. 9988 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	269					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	269					Y	-0-					-0-
08	269	X	-0-	-0-	-269	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	5850	X	4648	-0-	-1202	-0-	369	1	4251	2	Y	25	25	1			1
							28	9									
07	6045	X	2905	-0-	-3140	-0-	191	1	2699	2	Y	14	14	1			1
							15	9									
08	5673	X	3531	-0-	-2142	-0-	194	1	3316	2	Y	19	19	1			1
							21	9									
09	5898	X	5898	-0-	-0-	-0-	413	1	5453	2	Y	29	28	1			2
							32	9									
10	5053	X	4943	-0-	-110	-0-	345	1	4568	2	Y	27	28	1			1
							30	9									
*11	5479	X	5479	-0-	-0-	-0-	271	1	5151	2	Y	52	50	1			3
							57	9									

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
06	11010	X	9236	-0-	-1774	-0-	719	1	8335	2	Y	165	165	1			5
							182	9									
07	11377	X	9091	-0-	-2286	-0-	587	1	8344	2	Y	145	142	1			8
							160	9									
08	11377	X	8461	-0-	-2916	-0-	453	1	7846	2	Y	147	149	1			6
							162	9									
09	10950	X	7375	-0-	-3575	-0-	504	1	6739	2	Y	120	118	1			8
							132	9									
10	10354	X	7817	-0-	-2537	-0-	517	1	7023	2	Y	252	247	1			13
							277	9									
11	9210	X	7312	-0-	-1898	-0-	345	1	6677	2	Y	264	263	1			14
							290	9									

KRB\ZUNI-NC (VXBG) //CONT.// 47939 460 NON-ASSOCIATED CAPACITY 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: M 71E RRCID -> 194923 COMPL. DATE 05/12/2012 TOTAL DEPTH 13255 PERF. 9276 - 9296

06	5460	X	4859	-0-	-601	-0-	370	1	4324	2	Y	150	151	1			4
							165	9									
07	5642	X	5175	-0-	-467	-0-	328	1	4689	2	Y	144	140	1			8
							158	9									
08	5642	X	5047	-0-	-595	-0-	264	1	4616	2	Y	152	154	1			6
							167	9									
09	5460	X	2869	-0-	-2591	-0-	191	1	2588	2	Y	82	82	1			6
							90	9									
10	5363	X	3342	-0-	-2021	-0-	222	1	3006	2	Y	104	105	1			5
							114	9									
11	5010	X	2819	-0-	-2191	-0-	134	1	2586	2	Y	90	90	1			5
							99	9									

KING RANCH BORREGOS WELL #: M 69E RRCID -> 199967 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10771 - 11060

06	5386	X	5386	-0-	-0-	-0-	430	1	4942	2	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
07	5735	X	5465	-0-	-270	-0-	361	1	5090	2	Y	13	12	1			1
							14	9									
08	5735	X	5166	-0-	-569	-0-	285	1	4867	2	Y	13	13	1			1
							14	9									
09	5550	X	4757	-0-	-793	-0-	335	1	4410	2	Y	11	11	1			1
							12	9									
10	5735	X	4369	-0-	-1366	-0-	307	1	4049	2	Y	12	12	1			1
							13	9									
11	5370	X	4880	-0-	-490	-0-	242	1	4586	2	Y	47	46	1			2
							52	9									

KING RANCH SEELIGSON WELL #: E149 RRCID -> 207592 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10631 - 10641

06	15600	X	13223	-0-	-2377	-0-	1044	1	12050	2	N	117	118	1			3
							129	9									
07	16120	X	13270	-0-	-2850	-0-	868	1	12285	2	N	106	103	1			6
							117	9									
08	16120	X	12408	-0-	-3712	-0-	676	1	11613	2	N	108	109	1			5
							119	9									
09	14640	X	11019	-0-	-3621	-0-	766	1	10155	2	N	89	88	1			6
							98	9									
10	14415	X	10884	-0-	-3531	-0-	759	1	10051	2	N	67	70	1			3
							74	9									
11	13200	X	10086	-0-	-3114	-0-	502	1	9506	2	N	71	70	1			4
							78	9									

KING RANCH SEELIGSON WELL #: E150 RRCID -> 214159 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 12180 PERF.11072 - 11216

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KRB\ZUNI-NC (VXBG) //CONT.// 47939 460 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: M 74 E RRCID -> 214194 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 14015 PERF.10592 - 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
06	2730	X	2197	-0-	-533	-0-	176	1	2021	2	Y	-0-					-0-
07	2821	X	2243	-0-	-578	-0-	149	1	2094	2	Y	-0-					-0-
08	2480	N	2017	-0-	-463	-0-	112	1	1905	2	Y	-0-					-0-
09	2190	N	1947	-0-	-243	-0-	138	1	1809	2	Y	-0-					-0-
10	2232	N	2067	-0-	-165	-0-	146	1	1921	2	Y	-0-					-0-
*11	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	110	1	2073	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: M839E RRCID -> 267677 COMPL. DATE 10/05/2013 TOTAL DEPTH 14230 PERF.11762 - 11878

06	45450	X	25914	-0-	-19536	-0-	107	1	24451	2	N	1233	1235	1			35
							1356	9									
07	46965	X	31001	-0-	-15964	-0-	139	1	29395	2	N	1334	1294	1			75
							1467	9									
08	46934	X	37109	-0-	-9825	-0-	188	1	35015	2	N	1733	1734	1			74
							1906	9									
09	49258	X	49258	-0-	-0-	-0-	255	1	46643	2	N	2145	2070	1			149
							2360	9									
10	47397	X	47397	-0-	-0-	-0-	242	1	45351	2	N	1640	1704	1			85
							1804	9									
*11	47466	X	47466	-0-	-0-	-0-	228	1	45216	2	N	1838	1827	1			96
							2022	9									

KING RANCH BORREGOS WELL #: M835E RRCID -> 268017 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 13715 PERF.10212 - 11600

06	37890	X	19225	-0-	-18665	-0-	76	1	18500	2	N	590	595	1			17
							649	9									
07	39153	X	16537	-0-	-22616	-0-	1048	1	14985	2	N	458	449	1			26
							504	9									
08	39153	X	12640	-0-	-26513	-0-	661	1	11561	2	N	380	390	1			16
							418	9									
09	37890	X	6464	-0-	-31426	-0-	431	1	5833	2	N	182	185	1			13
							200	9									
10	24149	X	7670	-0-	-16479	-0-	514	1	6941	2	N	195	198	1			10
							215	9									
11	19320	X	13117	-0-	-6203	-0-	639	1	12205	2	N	248	245	1			13
							273	9									

KING RANCH BORREGOS WELL #: M889E RRCID -> 274349 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 13188 PERF.11682 - 13152

06	109050	X	95431	-0-	-13619	-0-	392	1	90366	2	N	4248	4266	1			122
							4673	9									
07	112685	X	92452	-0-	-20233	-0-	413	1	87949	2	N	3718	3631	1			209
							4090	9									
08	112685	X	89386	-0-	-23299	-0-	448	1	84644	2	N	3904	3947	1			166
							4294	9									
09	106140	X	78402	-0-	-27738	-0-	402	1	74488	2	N	3193	3137	1			222
							3512	9									
10	105493	X	78701	-0-	-26792	-0-	414	1	74180	2	N	3734	3763	1			193
							4107	9									
11	95490	X	74981	-0-	-20509	-0-	368	1	70235	2	N	3980	3965	1			208
							4378	9									

KRB\ZUNI-NC (VXBG) //CONT.// 47939 460 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: M895E RRCID -> 275673 COMPL. DATE 07/08/2014 TOTAL DEPTH 13664 PERF.11690 - 13042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	140850	X	111676	-0-	-29174	-0-	449	1	106820	2	N	4006	4010	1			115
							4407	9									
07	145545	X	112262	-0-	-33283	-0-	490	1	107773	2	N	3635	3546	1			204
							3999	9									
08	130045	X	122117	-0-	-7928	-0-	592	1	116798	2	N	4297	4319	1			182
							4727	9									
09	120150	X	102529	-0-	-17621	-0-	513	1	98314	2	N	3365	3313	1			234
							3702	9									
10	115444	X	95340	-0-	-20104	-0-	486	1	91248	2	N	3278	3342	1			170
							3606	9									
11	118260	X	86894	-0-	-31366	-0-	418	1	82796	2	N	3345	3341	1			174
							3680	9									

KING RANCH BORREGOS WELL #: M898E RRCID -> 276245 COMPL. DATE 01/22/2015 TOTAL DEPTH 13797 PERF.11675 - 13541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	325860	X	94143	-0-	-231717	-0-	389	1	88958	2	N	4360	4398	1			125
							4796	9									
07	160890	X	70819	-0-	-90071	-0-	318	1	67241	2	N	2964	2922	1			167
							3260	9									
08	118885	X	13933	-0-	-104952	-0-	707	1	12530	2	N	633	773	1			27
							696	9									
09	115050	X	2574	-0-	-112476	-0-	13	1	2441	2	N	109	128	1			8
							120	9									
10	118234	X	7012	-0-	-111222	-0-	37	1	6621	2	N	322	313	1			17
							354	9									
11	94200	X	14258	-0-	-79942	-0-	73	1	12847	2	N	1216	1170	1			63
							1338	9									

KING RANCH BORREGOS WELL #: M897E RRCID -> 277795 COMPL. DATE 09/16/2014 TOTAL DEPTH 13807 PERF.12839 - 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
06	0	W	64369	-0-	64369	609260	273	1	60034	2	N	3693	3711	1			106
							4062	9									
07	0	W	66801	-0-	66801	676061	308	1	62679	2	N	3467	3378	1			195
							3814	9									
08	0	W	66035	-0-	66035	742096	346	1	61599	2	N	3718	3755	1			158
							4090	9									
09	0	W	45509	-0-	45509	787605	242	1	42638	2	N	2390	2382	1			166
							2629	9									
10	0	W	67596	-0-	67596	855201	362	1	63059	2	N	3795	3765	1			196
							4175	9									
*11	911227	X	56026	-0-	-855201	-0-	279	1	51880	2	N	3515	3528	1			183
							3867	9									

KING RANCH BORREGOS WELL #: M921E RRCID -> 278590 COMPL. DATE 07/28/2015 TOTAL DEPTH 12568 PERF.10154 - 10168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	0		2994	-0-	2994	2994	12	1	2982	2	N	-0-					-0-
08	0		26340	-0-	26340	29334	111	1	26229	2	N	-0-					-0-
09	0		51039	-0-	51039	80373	276	1	47486	2	N	2979	2772	1			207
							3277	9									
*10	106335	X	25962	-0-	-80373	-0-	130	1	25056	2	N	705	876	1			36
							776	9									
11	59880	X	41379	-0-	-18501	-0-	197	1	39685	2	N	1361	1326	1			71
							1497	9									

KRB\ZUNI-NC (VXBG) //CONT.// 47939 460 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
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
06	16317	X	5961	-0-	-10356	-0-	5672	3	289	9	N	263	191	1			301
07	7214	X	7214	-0-	-0-	-0-	576	1	6278	3	N	327	386	1			242
							360	9									
08	6799	X	6799	-0-	-0-	-0-	781	1	5688	3	N	300	383	1			159
							330	9									
09	6253	X	6253	-0-	-0-	-0-	704	1	5275	3	N	249	191	1			217
							274	9									
10	6391	X	6391	-0-	-0-	-0-	5433	1	704	3	N	231	195	1			253
							254	9									
11	6990	X	NO RPT	-0-	-6990	-0-					N	NO RPT					253

WAGNER OIL COMPANY 891175
GAFFORD DIETZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215168 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13080 - 14132

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 391DF RRCID -> 056063 COMPL. DATE 04/27/1995 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5531 - 5550

06	5850	X	-0-	-0-	-5850	-0-					N	-0-					-0-
07	1308	X	1308	-0-	-0-	-0-	1308	3			N	-0-					-0-
08	T. A.		7710	-0-	7710	7710	7710	3			N	-0-					-0-
09	T. A.		7599	-0-	7599	15309	7599	3			N	-0-					-0-
10	T. A.		4022	-0-	4022	19331	4022	3			N	-0-					-0-
11	T. A.		7573	-0-	7573	26904	7573	3			N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 170 T RRCID -> 060022 COMPL. DATE 09/13/1974 TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A

06	690	X	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
07	23	X	-0-	-0-	-23	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		5371	-0-	5371	5371	5371	3			N	-0-					-0-
09	T. A.		1893	-0-	1893	7264	1893	3			N	-0-					-0-
10	T. A.		3991	-0-	3991	11255	3991	3			N	-0-					-0-
*11	13952	X	2697	-0-	-11255	-0-	2697	3			N	-0-					-0-

KELSEY (FRIO CONSOL.) //CONT.// 48630 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
MCGILL BROS. WELL #: 512 RRCID -> 137118 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5572 - 5582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2010	X	-0-	-0-	-2010	-0-					N	-0-					-0-
07	288	X	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
08	T. A.		1217	-0-	1217	1217	1217	3			N	-0-					-0-
09	T. A.		2909	-0-	2909	4126	2909	3			N	-0-					-0-
10	T. A.		1899	-0-	1899	6025	1899	3			N	-0-					-0-
*11	10137	X	4112	-0-	-6025	-0-	4112	3			N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 515 RRCID -> 138683 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 4623 - 4635

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JUAREZ, MIGUEL WELL #: 9 RRCID -> 139719 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 5726 - 5734

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		173	-0-	73	73	173	3			N	-0-					-0-
08	T. A.		225	-0-	225	298	225	3			N	-0-					-0-
09	T. A.		274	-0-	274	572	274	3			N	-0-					-0-
10	T. A.		81	-0-	81	653	81	3			N	-0-					-0-
11	T. A.		187	-0-	187	840	187	3			N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 380-H RRCID -> 141069 COMPL. DATE 12/05/1991 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5381 - 5670

06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 529 RRCID -> 159221 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5980 - 6003

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 460 RRCID -> 165214 COMPL. DATE 02/22/2000 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 5270 - 5278

06	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		503	-0-	403	403	503	3			N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	403					N	-0-					-0-
09	T. A.		658	-0-	658	1061	658	3			N	-0-					-0-
10	T. A.		436	-0-	436	1497	436	3			N	-0-					-0-
11	T. A.		680	-0-	680	2177	680	3			N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 461 RRCID -> 167704 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6162 - 6190

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	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 #: M385 D RRCID -> 168821 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5226 - 5243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1200	X	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					-0-
07	207	X	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
08	T. A.		174	-0-	174	174	174	3			N	-0-					-0-
09	T. A.		207	-0-	207	381	207	3			N	-0-					-0-
10	T. A.		151	-0-	151	532	151	3			N	-0-					-0-
11	T. A.		164	-0-	164	696	164	3			N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 455 RRCID -> 170891 COMPL. DATE 09/29/1998 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5598 - 5607

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		171	-0-	71	71	171	3			N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	71					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	71					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	71					N	-0-					-0-
11	T. A.		787	-0-	787	858	787	3			N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 390 D RRCID -> 173886 COMPL. DATE 01/07/1998 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5935 - 5942

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 560DF RRCID -> 184762 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 5276 - 5908

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STATE-MARSHALL WELL #: 48DF RRCID -> 193817 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 6114 - 6352

06	1200	X	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					-0-
07	26	X	-0-	-0-	-26	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		3748	-0-	3748	3748	3748	3			N	-0-					-0-
09	T. A.		1287	-0-	1287	5035	1287	3			N	-0-					-0-
10	T. A.		682	-0-	682	5717	682	3			N	-0-					-0-
*11	7162	X	1445	-0-	-5717	-0-	1445	3			N	-0-					-0-

STATE-MARSHALL WELL #: 49DF RRCID -> 195041 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5354 - 5498

06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BASS, A.M.K. MRS. "B" WELL #: 25DF RRCID -> 195213 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 5145 - 5149

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
STATE MARSHALL WELL #: 50DF RRCID -> 196373 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5486 - 6284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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														
*12	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
*01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		1350	-0-	1250	1250	1350	3			N	-0-					-0-
08	T. A.		484	-0-	484	1734	484	3			N	-0-					-0-
09	T. A.		964	-0-	964	2698	964	3			N	-0-					-0-
10	T. A.		689	-0-	689	3387	689	3			N	-0-					-0-
*11	3635	X	248	-0-	-3387	-0-	248	3			N	-0-					-0-
	BASS, A. M. K., MRS.		WELL #: 51 RRCID -> 207019 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 8294 PERF. N/A														
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		170	-0-	70	70	170	3			N	-0-					-0-
08	T. A.		93	-0-	93	163	93	3			N	-0-					-0-
09	T. A.		224	-0-	224	387	224	3			N	-0-					-0-
10	T. A.		167	-0-	167	554	167	3			N	-0-					-0-
11	T. A.		339	-0-	339	893	339	3			N	-0-					-0-
	KELSEY UNIT		WELL #: 573F RRCID -> 212253 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5806 - 5908														
06	2400	X	-0-	-0-	-2400	-0-					N	-0-					-0-
07	70	X	40	-0-	-30	-0-	40	3			N	-0-					-0-
08	T. A.		3309	-0-	3309	3309	3309	3			N	-0-					-0-
09	T. A.		4108	-0-	4108	7417	4108	3			N	-0-					-0-
10	T. A.		2089	-0-	2089	9506	2089	3			N	-0-					-0-
*11	11794	X	2288	-0-	-9506	-0-	2288	3			N	-0-					-0-
	STATE MARSHALL		WELL #: 57 F RRCID -> 214027 COMPL. DATE 07/14/2012 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5028 - 5034														
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
	MCGILL BROS.		WELL #: 567DF RRCID -> 218742 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 4947 - 4978														
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
08	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
09	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
10	434	N	100	-0-	-334	-0-	100	3			N	-0-					-0-
*11	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-

KELSEY (FRIO CONSOL.) //CONT.// 48630 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
KELSEY UNIT WELL #: S 56MF RRCID -> 220829 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5608 - 5614

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

MCGILL BROS. WELL #: 570DF RRCID -> 221930 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5429 - 5623

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STATE-MARSHALL WELL #: 47DF RRCID -> 226602 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5845 - 5916

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 395 RRCID -> 249018 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5188 - 5195

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
GARCIA, JOSE "A" WELL #: 10 RRCID -> 125561 COMPL. DATE 05/04/1984 TOTAL DEPTH 7517 PERF. 6003 - 6030

06	87	N	87	-0-	-0-	-0-	9	1	78	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KELSEY (FRIO CONSOL.) //CONT.// 48630 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
VILLARREAL WELL #: 13 RRCID -> 127258 COMPL. DATE 05/13/1988 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5900 - 5908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1050	N	951	-0-	-99	-0-	383	1	540	2	Y	25	25	1			3
							28	9									
07	1147	N	912	-0-	-235	-0-	384	1	498	2	Y	27	27	1			3
							30	9									
08	1085	N	889	-0-	-196	-0-	392	1	473	2	Y	22	20	1			5
							24	9									
09	960	N	878	-0-	-82	-0-	393	1	462	2	Y	21	21	1			5
							23	9									
10	924	N	924	-0-	-0-	-0-	388	1	510	2	Y	24	24	1			5
							26	9									
11	870	N	852	-0-	-18	-0-	397	1	433	2	Y	20	22	1			3
							22	9									

GARCIA, JOSE G. DR. WELL #: A 7 RRCID -> 129058 COMPL. DATE 11/18/1992 TOTAL DEPTH 6754 PERF. 5711 - 5716

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DR. GARCIA, JOSE G. WELL #: 8 RRCID -> 129367 COMPL. DATE 10/26/1988 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6107 - 6111

06	60	N	35	-0-	-25	-0-	4	1	31	2	N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARCIA, JOSE DR. WELL #: 6 RRCID -> 129563 COMPL. DATE 10/28/1988 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5768 - 5771

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KELSEY (FRIO CONSOL.) //CONT.// 48630 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
VILLARREAL WELL #: 33 RRCID -> 195186 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6388 - 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
06	570	X	542	-0-	-28	-0-	11 443	1 9	88	2	Y	403	394	1			52
07	620	X	553	-0-	-67	-0-	10 462	1 9	81	2	Y	420	431	1			41
08	527	N	476	-0-	-51	-0-	11 388	1 9	77	2	Y	353	312	1			82
09	540	N	446	-0-	-94	-0-	11 361	1 9	74	2	Y	328	333	1			77
10	558	N	476	-0-	-82	-0-	11 382	1 9	83	2	Y	347	351	1			73
11	450	N	369	-0-	-81	-0-	11 286	1 9	72	2	Y	260	291	1			42

WALLIS ENERGY, INC. 893997
STATE-MARSHALL WELL #: 45 L RRCID -> 125690 COMPL. DATE 06/30/1987 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6950 - 6960

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
MCGILL BROS. WELL #: 600 RRCID -> 224467 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8312 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	22	-0-	-8 B	-0-	1 11	1 3	10	2	N	-0-					5
07	93	N	41	-0-	-52 B	-0-	3 22	1 3	16	2	N	-0-					5
08	62	N	29	-0-	-33 B	-0-	2 16	1 3	11	2	N	-0-					5
09	30	N	12	-0-	-18 B	-0-	1 6	1 3	5	2	N	-0-					5
10	31	N	13	-0-	-18 B	-0-	1 7	1 3	5	2	N	-0-					5
*11	38	N	38	-0-	-0- B	-0-	3 20	1 3	15	2	N	-0-					5

MCGILL BROS. WELL #: 601 RRCID -> 225843 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8534 - 8544

06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-32203					N	-0-					83
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-32203					N	-0-					83
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-32203					N	17	73	1			27
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-32203					N	-0-					27
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-32203					N	-0-					27
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-32203					N	-0-					27

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
MCGILL BROS. WELL #: 602 RRCID -> 225845 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10344 - 10676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3986	X	3986	-0-	-0-	B	-0-	257	1	1715	2	N	70	1	8			87
								1937	3	77	9							
07	4758	X	4758	-0-	-0-	B	-0-	310	1	1832	2	N	78	2	8			163
								2530	3	86	9							
08	4358	X	4358	-0-	-0-	B	-0-	287	1	1670	2	N	86	176	1	1	8	72
								2306	3	95	9							
09	4528	X	4528	-0-	-0-	B	-0-	304	1	1741	2	N	71	96	1	10	8	37
								2405	3	78	9							
10	4556	X	4556	-0-	-0-	B	-0-	301	1	1803	2	N	55	2	0	67	1	22
								2391	3	61	9			1	8			
11	4290	X	3846	-0-	-444	B	-0-	272	1	1505	2	N	66	1	8			87
								1996	3	73	9							

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
06	2507	N	2507	-0-	-0-	B	-0-	165	1	1100	2	N	-0-					-0-
								1242	3									
07	3078	N	3078	-0-	-0-	B	-0-	204	1	1207	2	N	-0-					-0-
								1667	3									
08	3191	X	3191	-0-	-0-	B	-0-	215	1	1250	2	N	-0-					-0-
								1726	3									
09	2609	N	2609	-0-	-0-	B	-0-	178	1	1021	2	N	-0-					-0-
								1410	3									
10	1787	N	1787	-0-	-0-	B	-0-	120	1	717	2	N	-0-					-0-
								950	3									
*11	917	X	917	-0-	-0-	B	-0-	66	1	366	2	N	-0-					-0-
								485	3									

MCGILL BROS. WELL #: 605 RRCID -> 226968 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 9857 - 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
06	630	N	508	-0-	-122	B	-86904	31	1	205	2	N	36	1	8			112
								232	3	40	9							
07	682	N	329	-0-	-353	B	-86904	21	1	125	2	N	9	1	8			120
								173	3	10	9							
08	651	N	361	-0-	-290	B	-86904	22	1	125	2	N	37	139	1	1	8	17
								173	3	41	9							
09	510	N	421	-0-	-89	B	-86904	27	1	155	2	N	23	7	8			33
								214	3	25	9							
10	341	N	300	-0-	-41	B	-86904	19	1	116	2	N	10	1	0			42
								154	3	11	9							
11	360	N	290	-0-	-70	B	-86904	20	1	113	2	N	7	1	8			48
								149	3	8	9							

MCGILL BROS. WELL #: 604 RRCID -> 227027 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8976 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-64537					N	-0-					55
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-64537					N	-0-					55
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-64537					N	-0-					55
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-64537					N	-0-					55
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-64537					N	4	36	1			23
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-64537					N	-0-					23

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
MCGILL BROS. WELL #: 607 RRCID -> 228597 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9788 - 9884

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
06	1860	N	1776	-0-		-84	B	-118323		117	1	779	2	N	-0-					30
										880	3									
07	1922	N	1780	-0-		-142	B	-118323		118	1	698	2	N	-0-					30
										964	3									
08	1922	N	1736	-0-		-186	B	-118323		117	1	680	2	N	-0-					30
										939	3									
09	1770	N	1754	-0-		-16	B	-118323		119	1	684	2	N	6	6	8			30
										944	3	7	9							
10	1767	N	1720	-0-		-47	B	-118323		115	1	689	2	N	2	1	0	1	8	30
										914	3	2	9							
11	1680	N	1334	-0-		-346	B	-118323		96	1	532	2	N	-0-					30
										706	3									

MCGILL BROS. WELL #: 606 RRCID -> 228927 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 11310 PERF.10644 - 10718

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
06	480	N	1500	-0-		1020	B	-9686		98	1	653	2	N	11	1	8			87
										737	3	12	9							
07	930	N	1030	-0-		100	B	-9586		68	1	399	2	N	11	2	8			96
										551	3	12	9							
08	496	N	1151	-0-		655	B	-8931		74	1	431	2	N	46	131	1	1	8	10
										595	3	51	9							
09	1500	N	1059	-0-		-441	B	-8931		70	1	403	2	N	27	20	8			17
										556	3	30	9							
10	1023	N	1169	-0-		146	B	-8785		75	1	449	2	N	45	3	0	2	8	57
										595	3	50	9							
11	1110	N	1051	-0-		-59	B	-8785		73	1	401	2	N	41	1	8			97
										532	3	45	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	(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
06	720	N	793	-0-		73	B	-272391		49	1	330	2	N	37					75
										373	3	41	9							
07	775	N	794	-0-		19	B	-272372		51	1	300	2	N	26	1	8			100
										414	3	29	9							
08	806	N	753	-0-		-53	B	-272372		50	1	290	2	N	12	98	1	1	8	13
										400	3	13	9							
09	780	N	784	-0-		4	B	-272368		52	1	295	2	N	26	8	8			31
										408	3	29	9							
10	806	N	761	-0-		-45	B	-272368		48	1	285	2	N	45	1	0	55	1	20
										378	3	50	9							
11	720	N	627	-0-		-93	B	-272368		41	1	227	2	N	54	59	1	1	8	14
										300	3	59	9							

MCGILL BROS. WELL #: 610 RRCID -> 233203 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 12520 PERF.10157 - 10172

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
06	3810	X	3747	-0-		-63	B	-0-		240	1	1602	2	N	86	4	8			198
										1810	3	95	9							
07	3937	X	3885	-0-		-52	B	-0-		251	1	1481	2	N	97	179	1	6	8	110
										2046	3	107	9							
08	3937	X	3780	-0-		-157	B	-0-		252	1	1467	2	N	32	98	1	4	8	40
										2026	3	35	9							
09	3810	X	3781	-0-		-29	B	-0-		250	1	1432	2	N	110	18	8			132
										1978	3	121	9							
10	3812	X	3812	-0-		-0-	B	-0-		250	1	1500	2	N	66	3	0	145	1	49
										1989	3	73	9			1	8			
11	3630	X	3541	-0-		-89	B	-0-		251	1	1386	2	N	61	1	8			109
										1837	3	67	9							

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
MCGILL BROS. WELL #: 612 RRCID -> 233207 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9760 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	390	N	261	-0-	-129 B	-0-	17	1	115	2	N	-0-					35
							129	3									
07	310	N	275	-0-	-35 B	-0-	17	1	100	2	N	18	1	8			52
							138	3	20	9							
08	372	N	273	-0-	-99 B	-0-	18	1	106	2	N	2					54
							147	3	2	9							
09	273	N	273	-0-	-0- B	-0-	19	1	107	2	N	-0-					54
							147	3									
10	279	N	275	-0-	-4 B	-0-	17	1	100	2	N	24	1	8			77
							132	3	26	9							
*11	345	N	345	-0-	-0- B	-0-	20	1	113	2	N	57	116	1	1	8	17
							149	3	63	9							

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
06	1890	N	1711	-0-	-179 B	-0-	112	1	750	2	N	2	2	8			60
							847	3	2	9							
07	2010	N	2010	-0-	-0- B	-0-	133	1	788	2	N	1	1	8			60
							1088	3	1	9							
08	1931	N	1931	-0-	-0- B	-0-	130	1	756	2	N	1	1	8			60
							1044	3	1	9							
09	1939	N	1939	-0-	-0- B	-0-	132	1	754	2	N	11	11	8			60
							1041	3	12	9							
10	2015	N	1955	-0-	-60 B	-0-	129	1	772	2	N	28	2	0	66	1	19
							1023	3	31	9			1	8			
11	1860	N	1648	-0-	-212 B	-0-	119	1	657	2	N	1	1	8			19
							871	3	1	9							

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
06	1564	N	1564	-0-	-0- B	-0-	103	1	685	2	N	3	1	8			89
							773	3	3	9							
07	1622	N	1622	-0-	-0- B	-0-	108	1	635	2	N	2	2	8			89
							877	3	2	9							
08	1650	N	1650	-0-	-0- B	-0-	111	1	643	2	N	7	85	1	1	8	10
							888	3	8	9							
09	1687	N	1687	-0-	-0- B	-0-	113	1	649	2	N	26	11	8			25
							896	3	29	9							
10	1612	N	1434	-0-	-178 B	-0-	95	1	572	2	N	8	2	0	1	8	30
							758	3	9	9							
11	1590	N	994	-0-	-596 B	-0-	72	1	396	2	N	1	1	8			30
							525	3	1	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-221					N	-0-					82
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-221					N	-0-					82
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-221					N	32	97	1			17
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-221					N	-0-					17
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-221					N	-0-					17
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-221					N	-0-					17

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
MCGILL BROS. WELL #: 615 RRCID -> 238123 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 11170 PERF. 9346 - 10488

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
06	2820	X	2976	-0-		156	B	-21314	196	1	1304	2	N	2	2	8			79
									1474	3	2	9							
07	2914	X	3020	-0-		106	B	-21208	200	1	1184	2	N	1	1	8			79
									1635	3	1	9							
08	2914	X	3215	-0-		301	B	-20907	214	1	1243	2	N	37	100	1	1	8	15
									1717	3	41	9							
09	2820	X	2933	-0-		113	B	-20794	199	1	1139	2	N	20	9	8			26
									1573	3	22	9							
10	2914	X	2113	-0-		-801	B	-20794	141	1	847	2	N	2	1	0	1	8	26
									1123	3	2	9							
11	2820	X	2690	-0-		-130	B	-20794	194	1	1073	2	N	1	1	8			26
									1422	3	1	9							

MCGILL BROS. WELL #: 616 RRCID -> 239643 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 11110 PERF. 9500 - 10994

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
06	695	N	695	-0-		-0-	B	-0-	44	1	291	2	N	28	6	8			179
									329	3	31	9							
07	532	N	532	-0-		-0-	B	-0-	30	1	178	2	N	71	175	1	8	8	67
									246	3	78	9							
08	618	N	618	-0-		-0-	B	-0-	41	1	240	2	N	5	5	8			67
									331	3	6	9							
09	662	N	662	-0-		-0-	B	-0-	39	1	221	2	N	88	66	8			89
									305	3	97	9							
10	662	N	662	-0-		-0-	B	-0-	42	1	253	2	N	29	11	0	80	1	21
									335	3	32	9			6	8			
11	390	N	195	-0-		-195	B	-0-	14	1	77	2	N	1	1	8			21
									103	3	1	9							

MCGILL BROS. WELL #: 617 RRCID -> 239694 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9486 - 9596

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
06	123	N	123	-0-		-0-	B	-0-	8	1	54	2	N	-0-					149
									61	3									
07	124	N	99	-0-		-25	B	-0-	7	1	39	2	N	-0-					149
									53	3									
08	93	N	85	-0-		-8	B	-0-	5	1	26	2	N	16	130	1			35
									36	3	18	9							
09	132	N	132	-0-		-0-	B	-0-	9	1	50	2	N	4	4	8			35
									69	3	4	9							
10	119	N	119	-0-		-0-	B	-0-	8	1	47	2	N	2	1	0	1	8	35
									62	3	2	9							
*11	208	N	208	-0-		-0-	B	-0-	15	1	83	2	N	-0-					35
									110	3									

MCGILL BROS. WELL #: 619 RRCID -> 241602 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 11509 PERF. 10682 - 11354

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
06	4530	X	3959	-0-		-571	B	-0-	250	1	1670	2	N	139	185	1	1	8	110
									1886	3	153	9							
07	4650	X	4058	-0-		-592	B	-0-	259	1	1529	2	N	144	175	1	2	8	77
									2112	3	158	9							
08	4371	X	4023	-0-		-348	B	-0-	260	1	1512	2	N	148	157	1	2	8	66
									2088	3	163	9							
09	4230	X	3764	-0-		-466	B	-0-	247	1	1416	2	N	132	164	1	11	8	23
									1956	3	145	9							
10	3999	X	3834	-0-		-165	B	-0-	247	1	1477	2	N	138	2	0	95	1	64
									1958	3	152	9							
11	3870	X	3056	-0-		-814	B	-0-	209	1	1154	2	N	148	124	1	1	8	87
									1530	3	163	9							

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
MCGILL BROS. WELL #: 621 RRCID -> 242208 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9850 - 10390

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
06	30	N	75	-0-	45 B	-183502	5	1	33	2	N	-0-					227
							37	3									
07	31	N	115	-0-	84 B	-183418	7	1	44	2	N	4	166	1			65
							60	3	4	9							
08	0	N	172	-0-	172 B	-183246	12	1	67	2	N	-0-					65
							93	3									
09	90	N	89	-0-	-1 B	-183246	6	1	35	2	N	-0-					65
							48	3									
10	124	N	80	-0-	-44 B	-183246	5	1	32	2	N	-0-					65
							43	3									
11	180	N	66	-0-	-114 B	-183246	5	1	26	2	N	-0-					65
							35	3									

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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	600	N	373	-0-	-227 B	-0-	22	1	145	2	N	38	1	8			93
							164	3	42	9							
07	686	N	686	-0-	-0- B	-0-	45	1	265	2	N	9	4	8			98
							366	3	10	9							
08	638	N	638	-0-	-0- B	-0-	41	1	240	2	N	24	86	1	3	8	33
							331	3	26	9							
09	519	N	519	-0-	-0- B	-0-	34	1	194	2	N	22	19	8			36
							267	3	24	9							
10	682	N	402	-0-	-280 B	-0-	27	1	160	2	N	3	3	0			36
							212	3	3	9							
11	630	N	577	-0-	-53 B	-0-	42	1	230	2	N	-0-					36
							305	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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7230	X	6668	-0-	-562 B	-6544	433	1	2886	2	N	81	1	8			147
							3260	3	89	9							
07	7471	X	2869	-0-	-4602 B	-6544	189	1	1116	2	N	21	153	1	2	8	13
							1541	3	23	9							
08	7564	X	1015	-0-	-6549 B	-6544	68	1	398	2	N	-0-					13
							549	3									
09	7320	X	835	-0-	-6485 B	-6544	57	1	327	2	N	-0-					13
							451	3									
10	6913	X	646	-0-	-6267 B	-6544	43	1	259	2	N	-0-					13
							344	3									
11	6660	X	179	-0-	-6481 B	-6544	13	1	71	2	N	-0-					13
							95	3									

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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6570	X	5713	-0-	-857 B	-453463	376	1	2505	2	N	2	2	8			105
							2830	3	2	9							
07	6386	X	5914	-0-	-472 B	-453463	391	1	2307	2	N	27	1	8			131
							3186	3	30	9							
08	6386	X	5868	-0-	-518 B	-453463	393	1	2286	2	N	29	100	1	1	8	59
							3157	3	32	9							
09	6030	X	5587	-0-	-443 B	-453463	380	1	2176	2	N	24	11	8			72
							3005	3	26	9							
10	6045	X	5698	-0-	-347 B	-453463	379	1	2267	2	N	42	2	0			112
							3006	3	46	9							
11	5730	X	3625	-0-	-2105 B	-453463	257	1	1421	2	N	57	103	1			66
							1884	3	63	9							

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
MCGILL BROS. WELL #: 627 RRCID -> 243685 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9926 - 10148

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
06	180	N	294	-0-		114 B	-15151		19	1	126	2	N	6	1	8			45
									142	3	7	9							
07	186	N	343	-0-		157 B	-14994		19	1	114	2	N	47	1	8			91
									158	3	52	9							
08	248	N	339	-0-		91 B	-14903		18	1	107	2	N	61	131	1	1	8	20
									147	3	67	9							
09	300	N	223	-0-		-77 B	-14903		15	1	84	2	N	7	7	8			20
									116	3	8	9							
10	341	N	252	-0-		-89 B	-14903		17	1	100	2	N	2	1	0	1	8	20
									133	3	2	9							
11	330	N	254	-0-		-76 B	-14903		18	1	100	2	N	4	1	8			23
									132	3	4	9							

MCGILL BROS. WELL #: 624 RRCID -> 245459 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 11165 PERF. 9812 - 10933

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
06	1950	N	1389	-0-		-561 B	-186780		91	1	609	2	N	1	1	8			98
									688	3	1	9							
07	1736	N	2266	-0-		530 B	-186250		150	1	885	2	N	8	1	8			105
									1222	3	9	9							
08	1457	N	274	-0-		-1183 B	-186250		17	1	98	2	N	21	113	1			13
									136	3	23	9							
09	1380	N	219	-0-		-1161 B	-186250		15	1	86	2	N	-0-					13
									118	3									
10	2263	N	281	-0-		-1982 B	-186250		19	1	113	2	N	-0-					13
									149	3									
11	270	N	213	-0-		-57 B	-186250		15	1	85	2	N	-0-					13
									113	3									

MCGILL BROS. WELL #: 620 RRCID -> 245803 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 11465 PERF. 9542 - 11130

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
06	5400	X	8653	-0-		3253 B	-703017		564	1	3763	2	N	69					145
									4250	3	76	9							
07	5580	X	10786	-0-		5206 B	-697811		702	1	4147	2	N	191	178	1			158
									5727	3	210	9							
08	5580	X	10001	-0-		4421 B	-693390		664	1	3859	2	N	136	269	1			25
									5328	3	150	9							
09	5400	X	9672	-0-		4272 B	-689118		651	1	3731	2	N	125	92	1	14	8	44
									5152	3	138	9							
10	10664	X	10835	-0-		171 B	-688947		716	1	4289	2	N	131	2	0	108	1	65
									5686	3	144	9							
11	10320	X	9164	-0-		-1156 B	-688947		649	1	3591	2	N	148	101	1	1	8	111
									4760	3	1	4							

MCGILL BROS. WELL #: 626 RRCID -> 246613 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 11534 PERF.10546 - 11226

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
06	1290	N	805	-0-		-485 B	-11188		53	1	353	2	N	1	1	8			195
									398	3	1	9							
07	1147	N	1249	-0-		102 B	-11086		83	1	489	2	N	1	1	8			195
									676	3	1	9							
08	1271	N	1135	-0-		-136 B	-11086		74	1	431	2	N	31	145	1	2	8	79
									596	3	34	9							
09	810	N	1024	-0-		214 B	-10872		69	1	397	2	N	9	9	8			79
									548	3	10	9							
10	1240	N	840	-0-		-400 B	-10872		56	1	336	2	N	2	1	0	1	8	79
									446	3	2	9							
11	1110	N	587	-0-		-523 B	-10872		42	1	234	2	N	1	1	8			79
									310	3	1	9							

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
MCGILL BROS. WELL #: 625 RRCID -> 247282 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 11535 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2640	X	11131	-0-		8491 B	-716279	724	1	4830	2	N	110	190	1	2	8	145
								5456	3	121	9							
07	2728	X	10481	-0-		7753 B	-708526	692	1	4084	2	N	58	156	1	3	8	44
								5641	3	64	9							
08	2728	X	11662	-0-		8934 B	-699592	776	1	4512	2	N	131	107	1	2	8	66
								6230	3	144	9							
09	2640	X	11001	-0-		8361 B	-691231	739	1	4235	2	N	163	13	8			216
								5848	3	179	9							
10	2728	X	10719	-0-		7991 B	-683240	712	1	4266	2	N	77	2	0	164	1	126
								5656	3	85	9			1	8			
11	2640	X	9776	-0-		7136 B	-676104	699	1	3864	2	N	82	63	1	1	8	144
								5122	3	1	4							

MCGILL BROS. WELL #: 630 RRCID -> 247363 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 11563 PERF. 9470 - 11072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	9030	X	10356	-0-		1326 B	-252706	674	1	4495	2	N	99	2	8			211
								5078	3	109	9							
07	9331	X	7268	-0-		-2063 B	-252706	477	1	2817	2	N	76	180	1	1	8	106
								3890	3	84	9							
08	9331	X	5779	-0-		-3552 B	-252706	387	1	2247	2	N	38	94	1	2	8	48
								3103	3	42	9							
09	9030	X	5524	-0-		-3506 B	-252706	376	1	2156	2	N	14	14	8			48
								2977	3	15	9							
10	6572	X	5909	-0-		-663 B	-252706	391	1	2343	2	N	63	2	0	76	1	32
								3106	3	69	9			1	8			
11	6360	X	5497	-0-		-863 B	-252706	389	1	2153	2	N	91	88	1	1	8	34
								2854	3	1	4							

MCGILL BROS. WELL #: 636 RRCID -> 250097 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9986 - 11142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3450	X	1951	-0-		-1499 B	-504559	128	1	856	2	N	-0-					57
								967	3									
07	3565	X	2038	-0-		-1527 B	-504559	135	1	798	2	N	2	1	8			58
								1103	3	2	9							
08	3162	X	2785	-0-		-377 B	-504559	188	1	1090	2	N	2	2	8			58
								1505	3	2	9							
09	3060	X	1961	-0-		-1099 B	-504559	133	1	763	2	N	10	10	8			58
								1054	3	11	9							
10	2263	X	1051	-0-		-1212 B	-504559	67	1	403	2	N	43	2	0			99
								534	3	47	9							
11	2700	X	855	-0-		-1845 B	-504559	62	1	340	2	N	2					101
								451	3	2	9							

MCGILL BROS. WELL #: 633 RRCID -> 251209 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 11296 PERF.10177 - 11042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1001	N	1001	-0-		-0- B	-0-	63	1	418	2	N	44	1	8			108
								472	3	48	9							
07	837	N	392	-0-		-445 B	-0-	24	1	142	2	N	26	2	8			132
								197	3	29	9							
08	1107	N	1107	-0-		-0- B	-0-	74	1	429	2	N	11	102	1	1	8	40
								592	3	12	9							
09	2586	N	2586	-0-		-0- B	-0-	173	1	993	2	N	44	12	8			72
								1372	3	48	9							
10	7781	X	7781	-0-		-0- B	-0-	519	1	3107	2	N	33	2	0	74	1	28
								4119	3	36	9			1	8			
*11	3811	X	3811	-0-		-0- B	-0-	271	1	1500	2	N	46	1	8			73
								1989	3	51	9							

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
MCGILL BROS. WELL #: 629 RRCID -> 253403 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 11522 PERF. 9290 - 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
06	6990	X	6762	-0-	-228 B	-0-	440	1	2933	2	N	69	4	8			204
							3313	3	76	9							
07	7300	X	7300	-0-	-0- B	-0-	481	1	2842	2	N	47	172	1	3	8	76
							3925	3	52	9							
08	8166	X	8166	-0-	-0- B	-0-	545	1	3165	2	N	78	69	1	1	8	84
							4370	3	86	9							
09	7465	X	7465	-0-	-0- B	-0-	501	1	2869	2	N	121	76	1	16	8	113
							3962	3	133	9							
10	7347	X	7347	-0-	-0- B	-0-	487	1	2916	2	N	71	3	0	108	1	72
							3866	3	78	9			1	8			
11	7140	X	6695	-0-	-445 B	-0-	480	1	2656	2	N	34	57	1	1	8	48
							3521	3	1	4							

MCGILL BROS. WELL #: 632 RRCID -> 254954 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 12198 PERF.10174 - 11634

06	7207	X	7207	-0-	-0- B	-0-	471	1	3138	2	N	48	191	1			63
							3545	3	53	9							
07	6948	X	6948	-0-	-0- B	-0-	458	1	2706	2	N	43					106
							3737	3	47	9							
08	6599	X	6599	-0-	-0- B	-0-	436	1	2535	2	N	116	179	1			43
							3500	3	128	9							
09	5723	X	5723	-0-	-0- B	-0-	384	1	2202	2	N	88	84	1			47
							3040	3	97	9							
10	7440	X	6778	-0-	-662 B	-0-	452	1	2708	2	N	25					72
							3590	3	28	9							
11	7200	X	5655	-0-	-1545 B	-0-	405	1	2237	2	N	42					114
							2966	3	1	4							

MCGILL BROS. WELL #: 634 RRCID -> 256021 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 11490 PERF. 9378 - 11236

06	6060	X	5767	-0-	-293 B	-0-	371	1	2476	2	N	112	186	1			188
							2797	3	123	9							
07	6262	X	6093	-0-	-169 B	-0-	401	1	2367	2	N	51	181	1			58
							3269	3	56	9							
08	6169	X	5802	-0-	-367 B	-0-	387	1	2247	2	N	59	72	1			45
							3103	3	65	9							
09	5760	X	5606	-0-	-154 B	-0-	375	1	2148	2	N	106	106	1			45
							2966	3	117	9							
10	5983	X	5470	-0-	-513 B	-0-	362	1	2170	2	N	55					100
							2877	3	61	9							
11	5790	X	5223	-0-	-567 B	-0-	373	1	2060	2	N	53	120	1			33
							2731	3	1	4							

EXXON MOBIL CORPORATION 257128
MCGILL BROS. WELL #: 321 RRCID -> 034906 COMPL. DATE 09/05/1996 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8953 - 8977

06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-15386					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-15386					N	-0-					-0-
08	248	N	2962	-0-	2714 B	-12672	2962	3			N	-0-					-0-
09	0	N	996	-0-	996 B	-11676	996	3			N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		280	-0-	280 B	-11396	280	3			N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		1171	-0-	1171 B	-10225	1171	3			N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 540 RRCID -> 157593 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9020 - 9042

06	960	N	-0-	-0-	-960 B	-802					N	-0-					-0-
*07	0	N	574	-0-	574 B	-228	574	3			N	-0-					-0-
08	868	N	-0-	-0-	-868 B	-228					N	-0-					-0-
*09	1395	N	1623	-0-	228 B	-0-	1623	3			N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		445	-0-	445 B	445	445	3			N	-0-					-0-
11	T. A.		1541	-0-	1541 B	1986	1541	3			N	-0-					-0-

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
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
06	1740	X	-0-	-0-	-1740 B	-3988					N	-0-					-0-
07	1333	X	1701	-0-	368 B	-3620	1701	3			N	-0-					-0-
*08	1333	X	3153	-0-	1820 B	-1800	3153	3			N	-0-					-0-
*09	1023	X	2823	-0-	1800 B	-0-	2823	3			N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		1652	-0-	1652 B	1652	1652	3			N	-0-					-0-
11	T. A.		2435	-0-	2435 B	4087	2435	3			N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 549 RRCID -> 165891 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8355 - 8548

06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	4449	X	4449	-0-	-0- B	-0-	4449	3			N	-0-					-0-
09	1221	N	1221	-0-	-0- B	-0-	1221	3			N	-0-					-0-
10	557	N	557	-0-	-0- B	-0-	557	3			N	-0-					-0-
11	1260	X	453	-0-	-807 B	-0-	453	3			N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 553 RRCID -> 171792 COMPL. DATE 01/17/2000 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8584 - 8606

06	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		2610	-0-	2610 B	2610	2610	3			N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0- B	2610					N	-0-					-0-
09	T. A.		2117	-0-	2117 B	4727	2117	3			N	-0-					-0-
10	T. A.		152	-0-	152 B	4879	152	3			N	-0-					-0-
*11	6700	X	1821	-0-	-4879 B	-0-	1821	3			N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 550 RRCID -> 171938 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10808 - 10841

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-14810					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-14810					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-14810					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-14810					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-14810					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-14810					N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 554 RRCID -> 172847 COMPL. DATE 08/08/2001 TOTAL DEPTH 9528 PERF. 8964 - 8976

*12	4048	X	999	-0-	-3049 B	-0-	999	3			N	-0-					-0-
*01	1333	X	1071	-0-	-262 B	-0-	1071	3			N	-0-					-0-
*02	1456	X	327	-0-	-1129 B	-0-	327	3			N	-0-					-0-
*03	1612	X	66	-0-	-1546 B	-0-	66	3			N	-0-					-0-
04	1050	N	-0-	-0-	-1050 B	-0-					N	-0-					-0-
05	822	N	822	-0-	-0- B	-0-	822	3			N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					-0-
07	1559	N	1559	-0-	-0- B	-0-	1559	3			N	-0-					-0-
08	2382	N	2382	-0-	-0- B	-0-	2382	3			N	-0-					-0-
09	2247	N	2247	-0-	-0- B	-0-	2247	3			N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		477	-0-	477 B	477	477	3			N	-0-					-0-
11	T. A.		1624	-0-	1624 B	2101	1624	3			N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 555 RRCID -> 187374 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12150 PERF. 8624 - 8846

06	450	X	-0-	-0-	-450 B	-119447					N	-0-					-0-
07	465	X	72	-0-	-393 B	-119447	72	3			N	-0-					-0-
08	465	X	99	-0-	-366 B	-119447	99	3			N	-0-					-0-
09	210	X	381	-0-	171 B	-119276	381	3			N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-119276					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-119276					N	-0-					-0-

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
MCGILL BROS. WELL #: 564DF RRCID -> 190934 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7140 - 7150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1410	N	-0-	-0-	-1410 B	-40352					N	-0-					-0-
07	0	N	2955	-0-	2955 B	-37397	2955	3			N	-0-					-0-
08	2170	N	3196	-0-	1026 B	-36371	3196	3			N	-0-					-0-
09	0	N	1211	-0-	1211 B	-35160	1211	3			N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		562	-0-	562 B	-34598	562	3			N	-0-					-0-
11	0	X	1431	-0-	1431 B	-33167	1431	3			N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 565 RRCID -> 191852 COMPL. DATE 09/04/2002 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10320 - 11356

06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-95307					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-95307					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-95307					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-95307					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-95307					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-95307					N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 572 RRCID -> 212343 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 8615 - 10740

*12	0	N	1003	-0-	1003 B	-149941	1003	3			N	-0-					-0-
*01	868	N	359	-0-	-509 B	-149941	359	3			N	-0-					-0-
*02	784	N	713	-0-	-71 B	-149941	713	3			N	-0-					-0-
03	868	N	993	-0-	125 B	-149816	993	3			N	-0-					-0-
04	360	N	-0-	-0-	-360 B	-149816					N	-0-					-0-
05	775	N	969	-0-	194 B	-149622	969	3			N	-0-					-0-
06	840	N	-0-	-0-	-840 B	-149622					N	-0-					-0-
07	0	N	1739	-0-	1739 B	-147883	1739	3			N	-0-					-0-
08	868	N	1056	-0-	188 B	-147695	1056	3			N	-0-					-0-
09	0	N	1130	-0-	1130 B	-146565	1130	3			N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		284	-0-	284 B	-146281	284	3			N	-0-					-0-
11	0	N	1007	-0-	1007 B	-145274	1007	3			N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 574 D RRCID -> 225755 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7014 - 7026

06	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-31151					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-31151					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-31151					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-31151					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-31151					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-31151					N	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MCGILL BROS. NCT-1 WELL #: 80 RRCID -> 162122 COMPL. DATE 02/05/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8332 - 8577

06	5044	X	5044	-0-	-0- B	-0-	251 1 85 9		4708	3	Y	77	119	1			253
07	7397	X	7397	-0-	-0- B	-0-	367 1 143 9		6887	3	Y	130	330	1			53
08	7619	X	7619	-0-	-0- B	-0-	375 1 114 9		7130	3	Y	104					157
09	7409	X	7409	-0-	-0- B	-0-	339 1 99 9		6971	3	Y	90	104	1			143
10	8346	X	8346	-0-	-0- B	-0-	397 1 183 9		7766	3	Y	166	222	1			87
*11	8160	X	8160	-0-	-0- B	-0-	388 1 69 9		7703	3	Y	63					150

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DE LOPEZ, C. V. -B- WELL #: 4 RRCID -> 111567 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7838 - 8134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2100	N	1885	-0-	-215	B	-0-	1885	2			Y	-0-					70
07	2650	N	2650	-0-	-0-	B	-0-	2650	2			Y	-0-					70
08	2263	N	2103	-0-	-160	B	-0-	2103	2			Y	-0-					70
09	1890	N	1412	-0-	-478	B	-0-	1412	2			Y	-0-					70
10	2398	N	2398	-0-	-0-	B	-0-	2398	2			Y	-0-					70
*11	2603	N	2603	-0-	-0-	B	-0-	2582	2	21	9	Y	19					89

DE LOPEZ, C. V. -B- WELL #: 5 RRCID -> 112084 COMPL. DATE 07/19/1984 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7681 - 7754

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

DE LOPEZ, C. V. -B- WELL #: 7 RRCID -> 156002 COMPL. DATE 08/22/1995 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8393 - 8405

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

DE LOPEZ, C. V. -B- WELL #: 8 RRCID -> 193925 COMPL. DATE 05/22/2015 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7996 - 8004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					20
07	T. A.		129	-0-	129	B	129	129	2			Y	-0-					20
08	T. A.		352	-0-	352	B	481	352	2			Y	-0-					20
09	T. A.		846	-0-	846	B	1327	846	2			Y	-0-					20
10	1327	N	-0-	-0-	-1327	B	-0-					Y	16					36
11	330	N	-0-	-0-	-330	B	-0-					Y	-0-					36

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
06	2220	N	1788	-0-	-432	B	-0-	114	1	1646	2	N	25	169	1			48
								28	9									
07	1953	N	1953	-0-	-0-	B	-0-	126	1	1797	2	N	27					75
								30	9									
08	2077	N	1681	-0-	-396	B	-0-	102	1	1557	2	N	20					95
								22	9									
09	1902	N	1902	-0-	-0-	B	-0-	114	1	1768	2	N	18					113
								20	9									
10	1953	N	1422	-0-	-531	B	-0-	102	1	1292	2	N	25					138
								28	9									
*11	1933	N	1933	-0-	-0-	B	-0-	118	1	1785	2	N	27					165
								30	9									

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC 828321
LA RUCIA WELL #: M 1 RRCID -> 269289 COMPL. DATE 01/04/2013 TOTAL DEPTH 12043 PERF.11324 - 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
06	8700	X	7735	-0-	-965 B	-0-	390	1	6593	2	N	684	889	1			193
							752	9									
07	9207	X	7236	-0-	-1971 B	-0-	390	1	6117	2	N	663	534	1			322
							729	9									
08	9207	X	7222	-0-	-1985 B	-0-	390	1	6109	2	N	657	723	1	1	8	255
							723	9									
09	8910	X	6570	-0-	-2340 B	-0-	390	1	5531	2	N	590	545	1			300
							649	9									
10	7192	X	6567	-0-	-625 B	-0-	390	1	5542	2	N	577	564	1			313
							635	9									
11	6960	X	6056	-0-	-904 B	-0-	390	1	5036	2	N	573	761	1			125
							630	9									

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
LA RUCIA "A" WELL #: 1 RRCID -> 185926 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 16120 PERF.13934 - 15189

06	5070	X	3982	-0-	-1088 B	-0-	372	1	3610	2	N	-0-					152
07	5239	X	3330	-0-	-1909 B	-0-	372	1	2952	2	N	5					157
							6	9									
08	4898	X	3545	-0-	-1353 B	-0-	372	1	3173	2	N	-0-					157
09	4740	X	3308	-0-	-1432 B	-0-	372	1	2936	2	N	-0-					157
10	4371	X	3441	-0-	-930 B	-0-	372	1	3069	2	N	-0-					157
11	3990	X	2921	-0-	-1069 B	-0-	372	1	2549	2	N	-0-					157

WAGNER OIL COMPANY 891175
VILLARREAL WELL #: 28 RRCID -> 129651 COMPL. DATE 12/06/1988 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 7016 - 7020

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

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

06	120	N	75	-0-	-45		-0-	75	2			N	-0-				-0-
07	130	N	130	-0-	-0-		-0-	84	2	46	3	N	-0-				-0-
08	226	N	226	-0-	-0-		-0-	84	2	142	3	N	-0-				-0-
09	248	N	248	-0-	-0-		-0-	100	2	148	3	N	-0-				-0-
*10	207	N	207	-0-	-0-		-0-	106	2	101	3	N	-0-				-0-
*11	241	N	241	-0-	-0-		-0-	99	2	142	3	N	-0-				-0-

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

06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					142
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	17					159
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	120	1			40
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	120	N	75	-0-	-45	-0-	75	2			N	-0-					-0-
07	111	N	111	-0-	-0-	-0-	72	2	39	3	N	-0-					-0-
08	210	N	210	-0-	-0-	-0-	78	2	132	3	N	-0-					-0-
09	248	N	248	-0-	-0-	-0-	100	2	148	3	N	-0-					-0-
*10	189	N	189	-0-	-0-	-0-	97	2	92	3	N	-0-					-0-
*11	241	N	241	-0-	-0-	-0-	99	2	142	3	N	-0-					-0-

KELSEY, DEEP (ZONE 19-H) 48631 336 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
WALLIS ENERGY, INC. 893997
STATE-MARSHALL WELL #: 45 U RRCID -> 133959 COMPL. DATE 01/12/1990 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5981 - 5993

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

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
06	240	N	148	-0-	-92	-0-	148	2			N	-0-					-0-
07	241	N	241	-0-	-0-	-0-	1	1	155	2	N	-0-					-0-
							85	3									
08	403	N	403	-0-	-0-	-0-	150	2	253	3	N	-0-					-0-
09	255	N	255	-0-	-0-	-0-	102	2	153	3	N	-0-					-0-
*10	214	N	214	-0-	-0-	-0-	109	2	105	3	N	-0-					-0-
*11	247	N	247	-0-	-0-	-0-	101	2	146	3	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KELSEY, SOUTH (VICKSBURG 7103) 48635 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MESSY OIL AND GAS, LLC 562067
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
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KELSEY, SOUTH (6280) 48635 885 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MESSY OIL AND GAS, LLC 562067
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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	500					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	500					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	500					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	500					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	500					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	500					N	NO RPT					-0-

KIMBER (17,000) 49278 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
VANGUARD OPERATING, LLC 881585
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
06	1410	#	1282	-0-	-128	-0-	1282	3			N	-0-					40
07	1426	#	1349	-0-	-77	-0-	1349	3			N	-0-					40
08	1426	#	1261	-0-	-165	-0-	1261	3			N	-0-					40
09	1380	#	1210	-0-	-170	-0-	1210	3			N	-0-					40
10	1426	#	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					40
11	1320	#	NO RPT	-0-	-1320	-0-					N	NO RPT					40

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
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5			110
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2			112
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112

KINGSVILLE, SW (COCHITI) 49516 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
OXY USA INC. 630591
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SW KINGSVILLE SWD WELL #: 1 RRCID -> 190469 COMPL. DATE 09/01/2002 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2802 - 3008

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

KINGSVILLE, SW (COCHITI) //CONT.// 49516 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SMITH GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 190615 COMPL. DATE 03/18/2002 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12582 - 13188

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 193119 COMPL. DATE 01/21/2003 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12310 - 12818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	302 415	1 9	643	2	Y	377	413	0			244
07	1364	N	1075	-0-	-289	-0-	258 397	1 9	420	2	Y	361	415	0	42	1	148
08	1333	N	1190	-0-	-143	-0-	208 387	1 9	595	2	Y	352	275	0			225
09	1350	N	1143	-0-	-207	-0-	176 439	1 9	528	2	Y	399	284	0			340
10	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	82 443	1 9	1156	2	Y	403	440	0			303
11	1140	N	656	-0-	-484	-0-	67 424	1 9	165	2	Y	385	436	0			252

OTTO GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 194247 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12502 - 13064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	43	28	0	14	1	29
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	44	14	0	31	1	28
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	21	0			7
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

OTTO GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 195099 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 13153 PERF.12423 - 12948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2370	X	1703	-0-	-667	-0-	354 594	1 9	755	2	Y	540	362	0	177	1	362
07	2449	X	1635	-0-	-814	-0-	384 625	1 9	626	2	Y	568	179	0	399	1	352
08	2294	X	1680	-0-	-614	-0-	269 640	1 9	771	2	Y	582	381	0	188	1	365
09	1710	X	1479	-0-	-231	-0-	212 630	1 9	637	2	Y	573	189	0	383	1	366
10	1767	X	1285	-0-	-482	-0-	60 384	1 9	841	2	Y	349	193	0	189	1	333
11	1620	N	435	-0-	-1185	-0-	24 353	1 9	58	2	Y	321	189	0	194	1	271

KINGSVILLE, SW (COCHITI) //CONT.// 49516 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SMITH GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 196968 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 14113 PERF.12514 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	1230	N	1184	-0-	-46	-0-	327 160	1 9	697	2	Y	145	159	0			102
07	1116	N	1115	-0-	-1	-0-	366 153	1 9	596	2	Y	139	160	0	16	1	65
08	992	N	838	-0-	-154	-0-	178 150	1 9	510	2	Y	136	106	0			95
09	1170	N	746	-0-	-424	-0-	153 134	1 9	459	2	Y	122	99	0			118
10	3100	N	3557	-0-	457	457	226 136	1 9	3195	2	Y	124	135	0			107
*11	1606	N	1149	-0-	-457	-0-	294 130	1 9	725	2	Y	118	134	0			91

SMITH GAS UNIT ONE WELL #: 7 RRCID -> 209774 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 13515 PERF.12820 - 12928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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 #: M107E RRCID -> 191780 COMPL. DATE 10/02/2002 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11530 - 11645

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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 #: M102E RRCID -> 195066 COMPL. DATE 02/24/2003 TOTAL DEPTH 12088 PERF.11580 - 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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/16/2015 - W/O TO 04-278021

KING RANCH BORREGOS WELL #: M101E RRCID -> 195072 COMPL. DATE 05/14/2003 TOTAL DEPTH 12493 PERF.11616 - 11736

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-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	159					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	159					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	159					Y	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SMITH GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 198225 COMPL. DATE 10/16/2003 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12012 - 12020

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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	19					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	19					N	-0-					-0-
*11	19		-0-	-0-	-19	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/03/2015 - P/A 12/03/2015

OXY USA INC. 630591
YEARY WELL #: 1 RRCID -> 188873 COMPL. DATE 01/03/2002 TOTAL DEPTH 14210 PERF.11906 - 12104

06	930	N	681	-0-	-249	-0-	165	1	352	2	Y	149	86	0			239
							164	9									
07	744	N	599	-0-	-145	-0-	174	1	284	2	Y	128	172	0	29	1	166
							141	9									
08	682	N	611	-0-	-71	-0-	125	1	357	2	Y	117	86	0			197
							129	9									
09	690	N	330	-0-	-360	-0-	64	1	192	2	Y	67	87	0			177
							74	9									
10	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	46	61	0			162
11	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-	44	0			118

YEARY WELL #: 2 RRCID -> 189833 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11304 - 11470

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALKER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 191422 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 12558 PERF.11050 - 11572

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KINGSVILLE, SW (TAOS) //CONT.// 49516 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
06	2550	X	1229	-0-	-1321	-0-	346	1	738	2	Y	132	77	0			207
							145	9									
07	2635	X	145	-0-	-2490	-0-	7	1	11	2	Y	115	153	0	26	1	143
							127	9									
08	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	104	77	0			170
09	1230	N	210	-0-	-1020	-0-	23	1	68	2	Y	108	77	0			201
							119	9									
10	3100	N	3537	-0-	437	437	227	1	3205	2	Y	95	93	0			203
							105	9									
*11	1032	X	595	-0-	-437	-0-	144	1	353	2	Y	89	86	0			206
							98	9									

YEARY WELL #: 4 RRCID -> 191865 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11400 - 11574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	900	N	685	-0-	-215	-0-	201	1	429	2	Y	50	29	0			92
							55	9									
07	744	N	592	-0-	-152	-0-	207	1	338	2	Y	43	57	0	10	1	68
							47	9									
08	796	N	796	-0-	-0-	-0-	195	1	558	2	Y	39	29	0			78
							43	9									
09	690	N	610	-0-	-80	-0-	139	1	416	2	Y	50	29	0			99
							55	9									
10	589	N	553	-0-	-36	-0-	31	1	442	2	Y	73	43	0			129
							80	9									
11	780	N	70	-0-	-710	-0-	1	2	69	9	Y	63	62	0			130

WALKER GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 192179 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 12465 PERF.11436 - 11660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	81	115	0			153
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	75	119	0	16	1	93
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	46					139
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					139
10	T. A.		15635	-0-	15635	15635	977	1	13803	2	Y	777	723	0			193
							855	9									
*11	19530	X	3895	-0-	-15635	-0-	1018	1	2505	2	Y	338	353	0			178
							372	9									

WALKER GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 194255 COMPL. DATE 08/22/2004 TOTAL DEPTH 13470 PERF.11178 - 12406

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

KINGSVILLE, SW (TAOS) //CONT.// 49516 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-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

06	12258	X	12258	-0-	-0-	-0-	3898	1	8307	2	Y	48	69	0			93
							53	9									
07	11594	X	11006	-0-	-588	-0-	4165	1	6789	2	Y	47	72	0	10	1	58
							52	9									
08	11594	X	6543	-0-	-5051	-0-	1682	1	4819	2	Y	38					96
							42	9									
09	12270	X	6040	-0-	-6230	-0-	1484	1	4451	2	Y	95					191
							105	9									
10	12679	X	10991	-0-	-1688	-0-	722	1	10192	2	Y	70	206	0			55
							77	9									
11	12270	X	3362	-0-	-8908	-0-	964	1	2373	2	Y	23	27	0			51
							25	9									

YEARY WELL #: 5 RRCID -> 196869 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11558 - 11658

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
BEVAN BROS. WELL #: 2 RRCID -> 196971 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11818 - 11835

06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/19/2013 - P&A 12/19/13

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

06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	2393	2	34	9	N	31					134
07	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1913	2	36	9	N	33					167
08	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1592	2	31	9	N	28					195
09	1350	N	1295	-0-	-55	-0-	1265	2	30	9	N	27					222
10	1395	N	1120	-0-	-275	-0-	1091	2	29	9	N	26					248
11	1350	N	937	-0-	-413	-0-	909	2	28	9	N	25					273

KOHLER (COLE) 50084 166 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KD ENERGY, LLC 452996
KOHLER, V. -A- WELL #: 192 RRCID -> 164073 COMPL. DATE 06/03/1997 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 1742 - 1748

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-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 #: 2 RRCID -> 039766 COMPL. DATE 03/08/1966 TOTAL DEPTH 2655 PERF. N/A

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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 #: 142 RRCID -> 159045 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2378 - 2386

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KOHLER, V "A" WELL #: 152 RRCID -> 159034 COMPL. DATE 05/14/1996 TOTAL DEPTH 2788 PERF. 2188 - 2202

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KOHLER, V. "A" WELL #: 161 RRCID -> 159049 COMPL. DATE 04/19/1996 TOTAL DEPTH 2920 PERF. 2090 - 2100

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KD KOHLER WELL #: 211 RRCID -> 277381 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2114 - 2332

06	SHUT IN		1826	-0-	1826	32202	1826	1			N	-0-					-0-
07	SHUT IN		1280	-0-	1280	33482	1280	1			N	-0-					-0-
08	SHUT IN		1818	-0-	1818	35300	1818	1			N	-0-					-0-
09	SHUT IN		1650	-0-	1650	36950	1650	1			N	-0-					-0-
10	0	W	1575	-0-	1575	38525	1575	1			N	-0-					-0-
11	0	W	1500	-0-	1500	40025	1500	1			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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-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

06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/06/2013 - PLUGGED 06-06-2013

KOHLER, V. "A" WELL #: 157 RRCID -> 147049 COMPL. DATE 10/13/1993 TOTAL DEPTH 2865 PERF. 2595 - 2610

06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/18/2015 - P/A 06/18/15

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KOHLER, NE. (QUEEN CITY 4TH) 50088 568 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KD ENERGY, LLC 452996
KOHLER, V. -A- WELL #: 201 RRCID -> 197818 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6054 - 6058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/19/2015 - P/A 06/19/15

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KOHLER, NE. (900) //CONT.// 50088 915 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KD ENERGY, LLC //CONT.// 452996
KOHLER, V. -A- WELL #: 189 RRCID -> 182792 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 2070 PERF. 999 - 1005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2760	#	1499	-0-	-1261	-0-	1499	2			N	-0-					48
07	2852	#	1479	-0-	-1373	-0-	1479	2			N	-0-					48
08	2852	#	1526	-0-	-1326	-0-	1526	2			N	-0-					48
09	2070	#	1020	-0-	-1050	-0-	1020	2			N	-0-					48
10	1767	#	1494	-0-	-273	-0-	1494	2			N	-0-					48
11	1500	#	1410	-0-	-90	-0-	1410	2			N	-0-					48

J-BAR WELL #: 1 RRCID -> 256359 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7182 - 7199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2400	#	1413	-0-	-987	-0-	1399	2	14	9	N	13	13	8			13
07	1953	#	1497	-0-	-456	-0-	1401	2	96	9	N	87					100
08	1953	#	1433	-0-	-520	-0-	1433	2			N	-0-					100
09	1890	#	1140	-0-	-750	-0-	1129	2	11	9	N	10	10	8			100
10	1860	#	1460	-0-	-400	-0-	1460	2			N	-0-					100
*11	1703	R	1703	-0-	-0-	-0-	1703	2			N	-0-					100

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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 #: 3 RRCID -> 124379 COMPL. DATE 04/14/1987 TOTAL DEPTH 849 PERF. 784 - 791

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

SALINAS, DORA M. WELL #: 4 RRCID -> 125439 COMPL. DATE 09/06/1987 TOTAL DEPTH 850 PERF. 772 - 781

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

LA BLANCA (FRIO CONSOLIDATED) 50658 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
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

06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 011328 COMPL. DATE 05/20/1961 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7623 - 7635

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

LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 011338 COMPL. DATE 05/20/1961 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7971 - 8012

06	5650	X	5650	-0-	-0-	-0-	556	1	5094	2	Y	-0-					-0-
07	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					Y	-0-					-0-
08	4907	X	4907	-0-	-0-	-0-	587	1	4320	2	Y	-0-					-0-
09	5643	X	5643	-0-	-0-	-0-	258	1	5385	2	Y	-0-					-0-
10	5781	X	5781	-0-	-0-	-0-	250	1	5508	2	Y	21	17	1			4
							23	9									
*11	5370	X	5370	-0-	-0-	-0-	243	1	5093	2	Y	31	35	1			-0-
							34	9									

LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 8 T RRCID -> 011341 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9081 PERF. 6603 - 6632

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA BLANCA (FRIO CONSOLIDATED) //CONT.// 50658 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	765	N	765	-0-	-0-	-0-	75	1	690	2	Y	-0-					28
07	856	N	856	-0-	-0-	-0-	90	1	766	2	Y	-0-					28
08	1023	N	786	-0-	-237	-0-	94	1	692	2	Y	-0-					28
09	780	N	483	-0-	-297	-0-	22	1	461	2	Y	-0-					28
10	744	N	712	-0-	-32	-0-	31	1	681	2	Y	-0-					28
*11	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	62	1	1294	2	Y	-0-					28

LA BLANCA GU WELL #: 1 RRCID -> 043522 COMPL. DATE 02/25/1968 TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	346	1	3173	2	Y	-0-					4
07	4693	X	4693	-0-	-0-	-0-	494	1	4199	2	Y	-0-					4
08	3503	X	3413	-0-	-90	-0-	408	1	3005	2	Y	-0-					4
09	3390	X	3189	-0-	-201	-0-	146	1	3043	2	Y	-0-					4
10	4681	X	3425	-0-	-1256	-0-	149	1	3276	2	Y	-0-					4
11	4530	X	3262	-0-	-1268	-0-	148	1	3114	2	Y	-0-					4

LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 047896 COMPL. DATE 01/31/1986 TOTAL DEPTH 9454 PERF. 7278 - 7292

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

LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 101372 COMPL. DATE 08/16/1982 TOTAL DEPTH 9081 PERF. 6606 - 6632

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

LA BLANCA (FRIO CONSOLIDATED) //CONT.// 50658 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
LA BLANCA FIELD UNIT WELL #: 11 RRCID -> 138237 COMPL. DATE 08/14/1989 TOTAL DEPTH 9454 PERF. 7926 - 7969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5880	X	4499	-0-	-1381	-0-	443	1	4056	2	Y	-0-					26
07	6435	X	6435	-0-	-0-	-0-	677	1	5758	2	Y	-0-					26
08	6076	X	3336	-0-	-2740	-0-	399	1	2937	2	Y	-0-					26
09	6290	X	6290	-0-	-0-	-0-	288	1	6002	2	Y	-0-					26
10	6448	X	6199	-0-	-249	-0-	268	1	5908	2	Y	21	17	1			30
							23	9									
11	6240	X	5526	-0-	-714	-0-	250	1	5250	2	Y	24	35	1			19
							26	9									

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
06	7020	X	6981	-0-	-39	-0-	687	1	6294	2	N	-0-					-0-
07	7827	X	7827	-0-	-0-	-0-	823	1	7004	2	N	-0-					-0-
08	8215	X	5413	-0-	-2802	-0-	648	1	4765	2	N	-0-					-0-
09	7950	X	5221	-0-	-2729	-0-	239	1	4982	2	N	-0-					-0-
10	5655	X	5655	-0-	-0-	-0-	244	1	5388	2	N	21	17	1			4
							23	9									
*11	5222	X	5222	-0-	-0-	-0-	236	1	4952	2	N	31	35	1			-0-
							34	9									

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
06	14B2 EXT		110	-0-	110	413	110	4			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	413					N	-0-					-0-
08	413	X	-0-	-0-	-413	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	930	X	4	-0-	-926	-0-	4	2			N	-0-					56
07	1008	X	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
08	1085	X	270	-0-	-815	-0-	270	2			N	-0-					56
09	1050	X	255	-0-	-795	-0-	255	2			N	-0-					56
10	1023	X	325	-0-	-698	-0-	278	2	47	9	N	43	99	1			-0-
11	990	X	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	SI MULT		110	-0-	110	430	110	4			N	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	430					N	-0-					-0-
08	430	R	-0-	-0-	-430	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA BLANCA (FRIO 11300) 50658 013 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 44 RRCID -> 167196 COMPL. DATE 07/08/2000 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11230 - 11240

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6531					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6531					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6531					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6531					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6531					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6531					N	NO RPT					-0-

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

06	833 X	833	-0-	-0-	-0-	833	3			N	-0-					185
07	744 X	283	-0-	-461	-0-	283	3			N	-0-					185
08	744 N	389	-0-	-355	-0-	388	3	1	9	N	1	1	8			185
09	720 N	116	-0-	-604	-0-	116	3			N	-0-					185
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					185

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/29/2015 - PLUGGED 10/29/15

LA BLANCA (9400) 50658 825 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 011350 COMPL. DATE 09/24/1957 TOTAL DEPTH 9552 PERF. N/A

06	2717 X	2717	-0-	-0-	-0-	267	1	2450	2	Y	-0-					1
07	3396 X	3396	-0-	-0-	-0-	357	1	3039	2	Y	-0-					1
08	2966 X	2966	-0-	-0-	-0-	355	1	2611	2	Y	-0-					1
09	3283 X	3283	-0-	-0-	-0-	150	1	3133	2	Y	-0-					1
10	3742 X	3742	-0-	-0-	-0-	161	1	3558	2	Y	21	17	1			5
						23	9									
*11	3582 X	3582	-0-	-0-	-0-	161	1	3388	2	Y	30	35	1			-0-
						33	9									

LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 011352 COMPL. DATE 12/22/1958 TOTAL DEPTH 9490 PERF. N/A

06	3818 X	3818	-0-	-0-	-0-	348	1	3186	2	Y	258	361	1			43
						284	9									
07	4422 X	4422	-0-	-0-	-0-	439	1	3734	2	Y	226	181	1			88
						249	9									
08	3968 X	3494	-0-	-474	-0-	392	1	2880	2	Y	202	184	1			106
						222	9									
09	3840 X	3646	-0-	-194	-0-	156	1	3255	2	Y	214	188	1			132
						235	9									
10	3753 X	3753	-0-	-0-	-0-	156	1	3437	2	Y	145	117	1			160
						160	9									
*11	3678 X	3678	-0-	-0-	-0-	159	1	3337	2	Y	165	237	1			88
						182	9									

LA BLANCA (9400) //CONT.// 50658 825 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 41 RRCID -> 163818 COMPL. DATE 05/12/1997 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9305 - 9382

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA BURRITA CREEK (JACKSON) 50675 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
GARCIA LAND AND LIVESTOCK WELL #: 1 RRCID -> 276342 COMPL. DATE 01/06/2015 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 4750 - 4768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	37500		32546	-0-	-4954	15525	1800 211	1 9	30535	2	N	192	165	1			122
07	38750		31320	-0-	-7430	8095	1853 228	1 9	29239	2	N	207	163	1			166
08	36859	#	27905	-0-	-8954	-0-	1735 173	1 9	25997	2	N	157	173	1			150
09	32550	#	24456	-0-	-8094	-0-	1621 171	1 9	22664	2	N	155	161	1			144
10	33635	#	22890	-0-	-10745	-0-	1607 142	1 9	21141	2	N	129	166	1			107
11	32550	#	20321	-0-	-12229	-0-	1448 144	1 9	18729	2	N	131	167	1			71

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
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
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HOWELL, J.J. WELL #: 5 RRCID -> 174738 COMPL. DATE 09/17/1999 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 9082 - 9290

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

HOWELL, J.J. WELL #: 6 RRCID -> 178689 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8506 - 8938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1650	N	1052	-0-	-598	-0-	132	1	920	3	Y	-0-					-0-
07	1767	N	1058	-0-	-709	-0-	18	1	1040	3	Y	-0-					-0-
08	1333	N	1324	-0-	-9	-0-	16	1	1308	3	Y	-0-					-0-
09	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	77	1	1161	3	Y	-0-					-0-
10	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	80	1	1244	3	Y	-0-					-0-
11	1290	N	1060	-0-	-230	-0-	69	1	991	3	Y	-0-					-0-

HOWELL, J.J. WELL #: 7 RRCID -> 182346 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 9912 PERF. 9234 - 9258

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

HOWELL J J WELL #: 8 RRCID -> 187270 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8743 - 8836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5670	X	3728	-0-	-1942	-0-	468	1	3234	3	Y	24					206
							26	9									
07	5394	X	2835	-0-	-2559	-0-	47	1	2774	3	Y	13	189	1			30
							14	9									
08	4526	X	3799	-0-	-727	-0-	44	1	3718	3	Y	34					64
							37	9									
09	4380	X	3486	-0-	-894	-0-	215	1	3240	3	Y	28					92
							31	9									
10	3844	X	3705	-0-	-139	-0-	221	1	3448	3	Y	33					125
							36	9									
11	3720	X	3591	-0-	-129	-0-	231	1	3295	3	Y	59					184
							65	9									

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
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
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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					184
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					184
11	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

06	2209	X	2209	-0-	-0-	-0-	25	1	2145	2	Y	35	33	0			2
							39	9									
07	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	32	1	978	2	Y	13	14	0			1
							14	9									
08	865	N	865	-0-	-0-	-0-	47	1	803	2	Y	14	14	0			1
							15	9									
09	932	N	932	-0-	-0-	-0-	49	1	868	2	Y	14	14	0			1
							15	9									
10	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	53	1	901	2	Y	175	167	0			9
							193	9									
*11	907	N	907	-0-	-0-	-0-	30	1	785	2	Y	84	88	0			5
							92	9									

LA COPITA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 011366 COMPL. DATE 02/15/1996 TOTAL DEPTH 9516 PERF. 8064 - 9002

06	5733	X	5733	-0-	-0-	-0-	64	1	5569	2	Y	91	93	0			6
							100	9									
07	5348	X	5348	-0-	-0-	-0-	168	1	5106	2	Y	67	68	0			5
							74	9									
08	6169	X	2529	-0-	-3640	-0-	138	1	2341	2	Y	45	46	0			4
							50	9									
09	5970	X	3162	-0-	-2808	-0-	165	1	2942	2	Y	50	49	0			5
							55	9									
10	6169	X	2938	-0-	-3231	-0-	149	1	2508	2	Y	255	247	0			13
							281	9									
11	5730	X	4037	-0-	-1693	-0-	141	1	3670	2	Y	205	205	0			13
							226	9									

NEBLETT, G. E., ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 011367 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 10123 PERF. 7650 - 7870

06	12960	X	12289	-0-	-671	-0-	138	1	11936	2	Y	195	198	0			13
							215	9									
07	12059	X	10533	-0-	-1526	-0-	331	1	10057	2	Y	132	136	0			9
							145	9									
08	9749	X	9749	-0-	-0-	-0-	535	1	9052	2	Y	147	144	0			12
							162	9									
09	8810	X	8810	-0-	-0-	-0-	460	1	8198	2	Y	138	137	0			13
							152	9									
10	8757	X	8757	-0-	-0-	-0-	484	1	8172	2	Y	92	100	0			5
							101	9									
*11	13118	X	13118	-0-	-0-	-0-	484	1	12549	2	Y	77	77	0			5
							85	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
06	1620	X	663	-0-	-957	-0-	7	1	644	2	Y	11	10	0			1
							12	9									
07	1426	X	601	-0-	-825	-0-	19	1	573	2	Y	8	8	0			1
							9	9									
08	1589	X	1589	-0-	-0-	-0-	87	1	1472	2	Y	27	26	0			2
							30	9									
09	1380	X	1066	-0-	-314	-0-	56	1	991	2	Y	17	17	0			2
							19	9									
10	682	X	538	-0-	-144	-0-	29	1	481	2	Y	25	26	0			1
							28	9									
11	1530	X	919	-0-	-611	-0-	33	1	857	2	Y	26	25	0			2
							29	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
06	4920	X	4811	-0-	-109	-0-	54	1	4673	2	Y	76	77	0			5
							84	9									
07	5084	X	4820	-0-	-264	-0-	152	1	4602	2	Y	60	61	0			4
							66	9									
08	4650	X	3162	-0-	-1488	-0-	173	1	2930	2	Y	54	53	0			5
							59	9									
09	4500	X	3189	-0-	-1311	-0-	167	1	2967	2	Y	50	50	0			5
							55	9									
10	4650	X	2976	-0-	-1674	-0-	165	1	2776	2	Y	32	35	0			2
							35	9									
11	4500	X	4239	-0-	-261	-0-	156	1	4054	2	Y	26	26	0			2
							29	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
06	18388	X	18388	-0-	-0-	-0-	206	1	17861	2	Y	292	297	0			19
							321	9									
07	18383	X	17034	-0-	-1349	-0-	536	1	16263	2	Y	214	218	0			15
							235	9									
08	19530	X	13880	-0-	-5650	-0-	761	1	12882	2	Y	215	212	0			18
							237	9									
09	18900	X	13448	-0-	-5452	-0-	703	1	12514	2	Y	210	209	0			19
							231	9									
10	19530	X	12951	-0-	-6579	-0-	723	1	12202	2	Y	24	42	0			1
							26	9									
11	18390	X	18108	-0-	-282	-0-	671	1	17416	2	Y	19	19	0			1
							21	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
06	14610	X	12052	-0-	-2558	-0-	135	1	11706	2	Y	192	195	0			13
							211	9									
07	15097	X	8569	-0-	-6528	-0-	270	1	8182	2	Y	106	112	0			7
							117	9									
08	11315	X	5515	-0-	-5800	-0-	302	1	5118	2	Y	86	86	0			7
							95	9									
09	10950	X	5900	-0-	-5050	-0-	308	1	5490	2	Y	93	91	0			9
							102	9									
10	11315	X	276	-0-	-11039	-0-	15	1	260	2	Y	1	10	0			-0-
							1	9									
11	10950	X	270	-0-	-10680	-0-	10	1	259	2	Y	1	1	0			-0-
							1	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
06	7710	X	1197	-0-	-6513	-0-	13 21	1 9	1163	2	Y	19	24	0			1
07	8827	X	8827	-0-	-0-	-0-	278 122	1 9	8427	2	Y	111	104	0			8
08	8370	X	255	-0-	-8115	-0-	14 4	1 9	237	2	Y	4	12	0			-0-
09	8100	X	5739	-0-	-2361	-0-	300 99	1 9	5340	2	Y	90	82	0			8
10	8370	X	-0-	-0-	-8370	-0-					Y	5	13	0			-0-
*11	8185	X	8185	-0-	-0-	-0-	300 102	1 9	7783	2	Y	93	87	0			6

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
06	13152	X	13152	-0-	-0-	-0-	147 230	1 9	12775	2	Y	209	210	0			14
07	14737	X	14737	-0-	-0-	-0-	464 202	1 9	14071	2	Y	184	185	0			13
08	11904	X	9558	-0-	-2346	-0-	524 165	1 9	8869	2	Y	150	150	0			13
09	11520	X	9133	-0-	-2387	-0-	477 156	1 9	8500	2	Y	142	142	0			13
10	11904	X	9129	-0-	-2775	-0-	507 73	1 9	8549	2	Y	66	76	0			3
*11	13051	X	13051	-0-	-0-	-0-	482 58	1 9	12511	2	Y	53	53	0			3

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	140	N	140	-0-	-0-	-0-	8 4	1 9	128	2	Y	4	4	0			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	38	1	3271	2	Y	54	55	0			4
							59	9									
07	4925	X	4925	-0-	-0-	-0-	155	1	4703	2	Y	61	61	0			4
							67	9									
08	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	154	1	2599	2	Y	52	52	0			4
							57	9									
09	2473	X	2473	-0-	-0-	-0-	129	1	2301	2	Y	39	39	0			4
							43	9									
10	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	238	1	4020	2	Y	-0-	4	0			-0-
*11	6399	X	6399	-0-	-0-	-0-	237	1	6162	2	Y	-0-					-0-

HOWELL, J.J. WELL #: 5 RRCID -> 093203 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9325 PERF. 8734 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9000	X	7623	-0-	-1377	-0-	85	1	7405	2	Y	121	123	0			8
							133	9									
07	9300	X	8766	-0-	-534	-0-	276	1	8369	2	Y	110	110	0			8
							121	9									
08	7564	X	6949	-0-	-615	-0-	381	1	6455	2	Y	103	102	0			9
							113	9									
09	7320	X	6095	-0-	-1225	-0-	318	1	5672	2	Y	95	95	0			9
							105	9									
10	7564	X	6773	-0-	-791	-0-	377	1	6361	2	Y	32	39	0			2
							35	9									
*11	9207	X	9207	-0-	-0-	-0-	341	1	8838	2	Y	25	25	0			2
							28	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
06	198	X	198	-0-	-0-	-0-	2	1	193	2	Y	3	8	0			-0-
							3	9									
07	3906	X	1973	-0-	-1933	-0-	62	1	1883	2	Y	25	23	0			2
							28	9									
08	3999	X	3102	-0-	-897	-0-	170	1	2876	2	Y	51	49	0			4
							56	9									
09	3870	X	2146	-0-	-1724	-0-	112	1	1997	2	Y	34	35	0			3
							37	9									
10	3999	X	2282	-0-	-1717	-0-	127	1	2147	2	Y	7	10	0			-0-
							8	9									
11	3000	X	2383	-0-	-617	-0-	88	1	2291	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									

BENTSEN BROS. "B" RPU WELL #: 10 RRCID -> 100061 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 10127 PERF. 6658 - 6716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	221	Y	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	221	Y	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	221	Y	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	221	Y	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	221	Y	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	221	Y	-0-	-0-

JUDD ESTATE- STATE RPU WELL #: 9 RRCID -> 100123 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7776 - 8180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3	Y	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3	Y	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3	Y	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3	Y	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3	Y	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3	Y	-0-	-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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. GAS	(I) 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	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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. GAS	(I) 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	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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. GAS	(I) 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	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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. GAS	(I) 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	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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. GAS	(I) 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	3990	X	3741	-0-		-249	-0-	42 65	1 9	3634	2	Y	59	60	0			4
07	4123	X	3832	-0-		-291	-0-	121 53	1 9	3658	2	Y	48	49	0			3
08	4030	X	2461	-0-		-1569	-0-	135 46	1 9	2280	2	Y	42	41	0			4
09	3900	X	2341	-0-		-1559	-0-	122 40	1 9	2179	2	Y	36	37	0			3
10	3875	X	2256	-0-		-1619	-0-	124 34	1 9	2098	2	Y	31	32	0			2
11	3750	X	2890	-0-		-860	-0-	106 23	1 9	2761	2	Y	21	22	0			1

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	310	X	149	-0-	-161	-0-	8	1	139	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
09	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
10	310	X	139	-0-	-171	-0-	5	1	92	2	Y	38	36	0			2
							42	9									
11	150	X	86	-0-	-64	-0-	3	1	69	2	Y	13	14	0			1
							14	9									

HOWELL, J.J. WELL #: 2 RRCID -> 151766 COMPL. DATE 11/02/1994 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8494 - 10151

06	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	45	1	3920	2	Y	64	65	0			4
							70	9									
07	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	122	1	3712	2	Y	48	49	0			3
							53	9									
08	4836	X	4228	-0-	-608	-0-	231	1	3913	2	Y	76	73	0			6
							84	9									
09	4680	X	2670	-0-	-2010	-0-	139	1	2485	2	Y	42	44	0			4
							46	9									
10	4216	X	2751	-0-	-1465	-0-	154	1	2597	2	Y	-0-	4	0			-0-
*11	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	163	1	4239	2	Y	-0-					-0-

BENTSEN BROS. - STATE WELL #: 6 RRCID -> 152686 COMPL. DATE 01/11/1995 TOTAL DEPTH 10282 PERF. 7960 - 8570

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	11160	X	10753	-0-	-407	-0-	120	1	10446	2	Y	170	173	0			11
							187	9									
07	12364	X	12364	-0-	-0-	-0-	389	1	11804	2	Y	155	155	0			11
							171	9									
08	10323	X	8699	-0-	-1624	-0-	477	1	8070	2	Y	138	137	0			12
							152	9									
09	9990	X	8522	-0-	-1468	-0-	445	1	7932	2	Y	132	132	0			12
							145	9									
10	10323	X	8195	-0-	-2128	-0-	442	1	7456	2	Y	270	268	0			14
							297	9									
*11	10735	X	10735	-0-	-0-	-0-	390	1	10125	2	Y	200	202	0			12
							220	9									

HOWELL, J. J. WELL #: 6 RRCID -> 156755 COMPL. DATE 11/09/1999 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 6576 - 9000

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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. (I) GAS 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	6930	X	4977	-0-	-1953	-0-	56	1	4834	2	Y	79	79	0			5
							87	9									
07	8370	X	5310	-0-	-3060	-0-	167	1	5069	2	Y	67	67	0			5
							74	9									
08	8370	X	5913	-0-	-2457	-0-	325	1	5494	2	Y	85	83	0			7
							94	9									
09	8100	X	6363	-0-	-1737	-0-	332	1	5922	2	Y	99	97	0			9
							109	9									
10	5832	X	5832	-0-	-0-	-0-	324	1	5469	2	Y	35	42	0			2
							39	9									
*11	7673	X	7673	-0-	-0-	-0-	284	1	7360	2	Y	26	26	0			2
							29	9									

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. (I) GAS 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	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	47	1	4062	2	Y	66	68	0			4
							73	9									
07	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	132	1	4018	2	Y	53	53	0			4
							58	9									
08	4309	X	2856	-0-	-1453	-0-	156	1	2647	2	Y	48	48	0			4
							53	9									
09	4170	X	2651	-0-	-1519	-0-	138	1	2467	2	Y	42	42	0			4
							46	9									
10	4309	X	2623	-0-	-1686	-0-	136	1	2302	2	Y	168	163	0			9
							185	9									
11	4170	X	3571	-0-	-599	-0-	127	1	3300	2	Y	131	132	0			8
							144	9									

LA COPITA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 185714 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 7687 - 9070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8822	X	8822	-0-	-0-	-0-	99	1	8569	2	Y	140	141	0			9
							154	9									
07	8773	X	8147	-0-	-626	-0-	256	1	7779	2	Y	102	104	0			7
							112	9									
08	7502	X	6922	-0-	-580	-0-	379	1	6419	2	Y	113	110	0			10
							124	9									
09	7260	X	6828	-0-	-432	-0-	357	1	6354	2	Y	106	106	0			10
							117	9									
10	7502	X	6725	-0-	-777	-0-	370	1	6242	2	Y	103	108	0			5
							113	9									
*11	9703	X	9703	-0-	-0-	-0-	357	1	9254	2	Y	84	84	0			5
							92	9									

G. E. NEBLETT ET AL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190113 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 9038 - 9132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11160	X	10198	-0-	-962	-0-	114	1	9905	2	Y	163	167	0			11
							179	9									
07	12305	X	12305	-0-	-0-	-0-	387	1	11749	2	Y	154	154	0			11
							169	9									
08	7662	X	7662	-0-	-0-	-0-	419	1	7100	2	Y	130	130	0			11
							143	9									
09	8490	X	8490	-0-	-0-	-0-	444	1	7901	2	Y	132	131	0			12
							145	9									
10	8072	X	8072	-0-	-0-	-0-	404	1	6813	2	Y	777	748	0			41
							855	9									
*11	11123	X	11123	-0-	-0-	-0-	387	1	10046	2	Y	627	629	0			39
							690	9									

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
06	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	47	1	4110	2	Y	66	68	0			4
							73	9									
07	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	136	1	4134	2	Y	55	55	0			4
							61	9									
08	3906	X	3240	-0-	-666	-0-	178	1	3010	2	Y	47	47	0			4
							52	9									
09	3780	X	3072	-0-	-708	-0-	160	1	2859	2	Y	48	48	0			4
							53	9									
10	3906	X	2428	-0-	-1478	-0-	135	1	2274	2	Y	17	20	0			1
							19	9									
11	3780	X	3421	-0-	-359	-0-	126	1	3281	2	Y	13	13	0			1
							14	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
06	6030	X	5692	-0-	-338	-0-	64	1	5528	2	Y	91	92	0			6
							100	9									
07	6107	X	5904	-0-	-203	-0-	186	1	5637	2	Y	74	75	0			5
							81	9									
08	4743	X	3678	-0-	-1065	-0-	201	1	3404	2	Y	66	65	0			6
							73	9									
09	4590	X	3571	-0-	-1019	-0-	187	1	3323	2	Y	55	56	0			5
							61	9									
10	4743	X	3649	-0-	-1094	-0-	199	1	3351	2	Y	90	90	0			5
							99	9									
*11	5063	X	5063	-0-	-0-	-0-	185	1	4801	2	Y	70	71	0			4
							77	9									

BARRERA, F. - STATE WELL #: 7 RRCID -> 199162 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 8936 - 9370

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4					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
06	1950	N	1791	-0-	-159	-0-	20	1	1740	2	Y	28	29	0			2
							31	9									
07	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	64	1	1939	2	Y	26	26	0			2
							29	9									
08	2232	N	1356	-0-	-876	-0-	74	1	1258	2	Y	22	22	0			2
							24	9									
09	1800	N	1423	-0-	-377	-0-	74	1	1325	2	Y	22	22	0			2
							24	9									
10	2046	N	1075	-0-	-971	-0-	59	1	993	2	Y	21	22	0			1
							23	9									
*11	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	51	1	1311	2	Y	15	15	0			1
							17	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
06	4890	X	1906	-0-		-2984	-0-	21 33	1 9	1852	2	Y	30	32	0			2
07	4929	X	2953	-0-		-1976	-0-	93 41	1 9	2819	2	Y	37	36	0			3
08	4929	X	1862	-0-		-3067	-0-	102 34	1 9	1726	2	Y	31	31	0			3
09	4770	X	813	-0-		-3957	-0-	43 13	1 9	757	2	Y	12	14	0			1
10	2945	X	785	-0-		-2160	-0-	42 28	1 9	715	2	Y	25	25	0			1
11	2850	X	1569	-0-		-1281	-0-	57 32	1 9	1480	2	Y	29	28	0			2

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
06	8220	X	5529	-0-		-2691	-0-	62 97	1 9	5370	2	Y	88	88	0			6
07	8494	X	5431	-0-		-3063	-0-	171 75	1 9	5185	2	Y	68	69	0			5
08	3381	X	3381	-0-		-0-	-0-	185 61	1 9	3135	2	Y	55	55	0			5
09	2857	X	2857	-0-		-0-	-0-	149 48	1 9	2660	2	Y	44	45	0			4
10	3682	X	3682	-0-		-0-	-0-	206	1	3476	2	Y	-0-	4	0			-0-
*11	5278	X	5278	-0-		-0-	-0-	196	1	5082	2	Y	-0-					-0-

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
06	18060	X	15862	-0-		-2198	-0-	178 278	1 9	15406	2	Y	253	258	0			17
07	16151	X	14579	-0-		-1572	-0-	459 200	1 9	13920	2	Y	182	186	0			13
08	17949	X	11215	-0-		-6734	-0-	615 187	1 9	10413	2	Y	170	169	0			14
09	17370	X	11315	-0-		-6055	-0-	591 195	1 9	10529	2	Y	177	175	0			16
10	17949	X	10385	-0-		-7564	-0-	572 165	1 9	9648	2	Y	150	158	0			8
11	15870	X	12816	-0-		-3054	-0-	471 113	1 9	12232	2	Y	103	105	0			6

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
06	3966	X	3966	-0-		-0-	-0-	44 69	1 9	3853	2	Y	63	63	0			4
07	3631	X	3631	-0-		-0-	-0-	114 50	1 9	3467	2	Y	45	46	0			3
08	3441	X	2472	-0-		-969	-0-	135 47	1 9	2290	2	Y	43	42	0			4
09	3960	X	2373	-0-		-1587	-0-	124 40	1 9	2209	2	Y	36	37	0			3
10	4092	X	2683	-0-		-1409	-0-	139 193	1 9	2351	2	Y	175	169	0			9
*11	4200	X	4200	-0-		-0-	-0-	149 174	1 9	3877	2	Y	158	157	0			10

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
06	7350	X	6821	-0-	-529	-0-	76	1	6626	2	Y	108	109	0			7
							119	9									
07	7533	X	6675	-0-	-858	-0-	210	1	6373	2	Y	84	85	0			6
							92	9									
08	6944	X	4684	-0-	-2260	-0-	257	1	4344	2	Y	75	75	0			6
							83	9									
09	6720	X	3921	-0-	-2799	-0-	205	1	3648	2	Y	62	62	0			6
							68	9									
10	6944	X	3377	-0-	-3567	-0-	188	1	3171	2	Y	16	21	0			1
							18	9									
11	6720	X	6140	-0-	-580	-0-	227	1	5894	2	Y	17	17	0			1
							19	9									

SAGA WELL #: 1 RRCID -> 212783 COMPL. DATE 09/17/2005 TOTAL DEPTH 10606 PERF. 9556 - 10481

06	1656	X	1656	-0-	-0-	-0-	1626	2	30	9	Y	27					97
07	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1651	2	53	9	Y	48					145
08	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1556	2	54	9	Y	49	129	0			65
09	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1937	2	30	9	Y	27					92
10	1705	N	1007	-0-	-698	-0-	974	2	33	9	Y	30					122
11	1560	N	824	-0-	-736	-0-	752	2	72	9	Y	65					187

LA COPITA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 213687 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 9738 PERF. 7696 - 8846

06	2400	X	1017	-0-	-1383	-0-	11	1	988	2	Y	16	15	0			1
							18	9									
07	2480	X	2205	-0-	-275	-0-	69	1	2105	2	Y	28	27	0			2
							31	9									
08	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	160	1	2711	2	Y	45	43	0			4
							50	9									
09	2396	X	2396	-0-	-0-	-0-	125	1	2230	2	Y	37	38	0			3
							41	9									
10	1465	X	1465	-0-	-0-	-0-	81	1	1359	2	Y	23	25	0			1
							25	9									
*11	1994	X	1994	-0-	-0-	-0-	73	1	1902	2	Y	17	17	0			1
							19	9									

BENTSEN BROS. - STATE WELL #: 11 RRCID -> 214065 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7435 - 8884

06	4650	X	3725	-0-	-925	-0-	42	1	3618	2	Y	59	60	0			4
							65	9									
07	4681	X	3820	-0-	-861	-0-	120	1	3648	2	Y	47	48	0			3
							52	9									
08	4123	X	2412	-0-	-1711	-0-	132	1	2232	2	Y	44	43	0			4
							48	9									
09	3720	X	2248	-0-	-1472	-0-	117	1	2092	2	Y	35	36	0			3
							39	9									
10	3844	X	2517	-0-	-1327	-0-	141	1	2376	2	Y	-0-	3	0			-0-
*11	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	141	1	3672	2	Y	-0-					-0-

BENTSEN BROS. "B" WELL #: 16 RRCID -> 215048 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 9133 PERF. 6826 - 6836

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	5250	X	4307	-0-	-943	-0-	48	1	4183	2	Y	69	70	0			5
							76	9									
07	5146	X	4662	-0-	-484	-0-	147	1	4451	2	Y	58	59	0			4
							64	9									
08	4960	X	2159	-0-	-2801	-0-	118	1	2005	2	Y	33	34	0			3
							36	9									
09	4410	X	3422	-0-	-988	-0-	179	1	3185	2	Y	53	51	0			5
							58	9									
10	4650	X	3153	-0-	-1497	-0-	176	1	2977	2	Y	-0-	5	0			-0-
11	4500	X	4001	-0-	-499	-0-	148	1	3853	2	Y	-0-					-0-

SAGA WELL #: 3 RRCID -> 219650 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9752 - 10426

06	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1173	2	54	9	N	49					208
07	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1218	2	31	9	N	28					236
08	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1094	2	26	9	N	24	77	0			183
09	1200	N	1168	-0-	-32	-0-	1146	2	22	9	N	20					203
10	1240	N	815	-0-	-425	-0-	804	2	11	9	N	10					213
11	1080	N	626	-0-	-454	-0-	600	2	26	9	N	24					237

SAGA WELL #: 2 RRCID -> 220401 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 10606 PERF. 9536 - 10308

06	6957	X	6957	-0-	-0-	-0-	6901	2	56	9	Y	51					136
07	5718	X	5718	-0-	-0-	-0-	5718	2			Y	-0-					136
08	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	3223	2	65	9	Y	59	159	0			36
09	6000	X	4319	-0-	-1681	-0-	4312	2	7	9	Y	6					42
10	6200	X	1789	-0-	-4411	-0-	1757	2	32	9	Y	29					71
11	6000	X	847	-0-	-5153	-0-	840	2	7	9	Y	6					77

NEBLETT, G. E. ET AL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 220751 COMPL. DATE 01/15/2007 TOTAL DEPTH 9166 PERF. 7096 - 8091

06	2880	X	2433	-0-	-447	-0-	27	1	2363	2	Y	39	39	0			3
							43	9									
07	6970	X	6970	-0-	-0-	-0-	219	1	6655	2	Y	87	84	0			6
							96	9									
08	6045	X	5417	-0-	-628	-0-	297	1	5026	2	Y	85	84	0			7
							94	9									
09	5850	X	4422	-0-	-1428	-0-	231	1	4115	2	Y	69	70	0			6
							76	9									
10	6045	X	3666	-0-	-2379	-0-	205	1	3461	2	Y	-0-	6	0			-0-
*11	7636	X	7636	-0-	-0-	-0-	283	1	7353	2	Y	-0-					-0-

SAGA WELL #: 4 RRCID -> 221665 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. N/A

06	330	N	293	-0-	-37	-0-	287	2	6	9	N	5					177
07	260	N	260	-0-	-0-	-0-	250	2	10	9	N	9					186
08	283	N	283	-0-	-0-	-0-	265	2	18	9	N	16	169	0			33
09	300	N	188	-0-	-112	-0-	176	2	12	9	N	11					44
10	356	N	356	-0-	-0-	-0-	345	2	11	9	N	10					54
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	5					59

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
06	9720	X	7218	-0-	-2502	-0-	81	1	7010	2	Y	115	117	0			8
							127	9									
07	9021	X	7770	-0-	-1251	-0-	244	1	7419	2	Y	97	98	0			7
							107	9									
08	7099	X	6243	-0-	-856	-0-	342	1	5794	2	Y	97	96	0			8
							107	9									
09	6870	X	6005	-0-	-865	-0-	314	1	5588	2	Y	94	93	0			9
							103	9									
10	7099	X	5599	-0-	-1500	-0-	309	1	5220	2	Y	64	70	0			3
							70	9									
*11	9389	X	9389	-0-	-0-	-0-	346	1	8975	2	Y	62	61	0			4
							68	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
06	14B2 EXT		16	-0-	16	16	16	2			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		93	-0-	93	109	3	1	89	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
08	120	X	11	-0-	-109	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
09	30	X	11	-0-	-19	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
10	93	X	74	-0-	-19	-0-	3	1	58	2	Y	12	11	0			1
							13	9									
11	90	X	68	-0-	-22	-0-	2	1	59	2	Y	6	7	0			-0-
							7	9									

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
06	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
07	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					-0-
08	382	N	382	-0-	-0-	-0-	21	1	354	2	Y	6	5	0			1
							7	9									
09	198	N	198	-0-	-0-	-0-	10	1	186	2	Y	2	3	0			-0-
							2	9									
10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	68	2	Y	-0-					-0-
11	360	N	84	-0-	-276	-0-	3	1	81	2	Y	-0-					-0-

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
06	7920	X	7003	-0-	-917	-0-	78	1	6803	2	Y	111	114	0			7
							122	9									
07	8184	X	1752	-0-	-6432	-0-	55	1	1672	2	Y	23	28	0			2
							25	9									
08	8060	X	5274	-0-	-2786	-0-	289	1	4895	2	Y	82	77	0			7
							90	9									
09	7800	X	3161	-0-	-4639	-0-	165	1	2941	2	Y	50	52	0			5
							55	9									
10	8060	X	4403	-0-	-3657	-0-	245	1	4136	2	Y	20	24	0			1
							22	9									
*11	8529	X	8529	-0-	-0-	-0-	316	1	8189	2	Y	22	22	0			1
							24	9									

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
06	8550	X	7689	-0-	-861	-0-	86	1	7469	2	Y	122	124	0			8
							134	9									
07	8711	X	7865	-0-	-846	-0-	247	1	7509	2	Y	99	100	0			7
							109	9									
08	8370	X	5946	-0-	-2424	-0-	326	1	5521	2	Y	90	89	0			8
							99	9									
09	7680	X	5091	-0-	-2589	-0-	266	1	4738	2	Y	79	80	0			7
							87	9									
10	7936	X	5359	-0-	-2577	-0-	295	1	4976	2	Y	80	83	0			4
							88	9									
11	7680	X	6395	-0-	-1285	-0-	235	1	6101	2	Y	54	55	0			3
							59	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
06	1920	N	1462	-0-	-458	-0-	16	1	1420	2	Y	24	24	0			2
							26	9									
07	1984	N	1768	-0-	-216	-0-	56	1	1688	2	Y	22	22	0			2
							24	9									
08	2015	N	1276	-0-	-739	-0-	70	1	1182	2	Y	22	22	0			2
							24	9									
09	1470	N	1234	-0-	-236	-0-	64	1	1149	2	Y	19	19	0			2
							21	9									
10	1767	N	1306	-0-	-461	-0-	68	1	1143	2	Y	86	83	0			5
							95	9									
*11	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	68	1	1754	2	Y	71	72	0			4
							78	9									

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
06	6570	X	6542	-0-	-28	-0-	73	1	6355	2	Y	104	105	0			7
							114	9									
07	7062	X	7062	-0-	-0-	-0-	222	1	6743	2	Y	88	89	0			6
							97	9									
08	7254	X	4441	-0-	-2813	-0-	243	1	4115	2	Y	75	75	0			6
							83	9									
09	6540	X	4245	-0-	-2295	-0-	222	1	3950	2	Y	66	66	0			6
							73	9									
10	7068	X	4746	-0-	-2322	-0-	261	1	4399	2	Y	78	80	0			4
							86	9									
11	6840	X	6662	-0-	-178	-0-	245	1	6349	2	Y	62	62	0			4
							68	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
06	22800	X	18605	-0-	-4195	-0-	208	1	18071	2	Y	296	301	0			20
							326	9									
07	23560	X	19178	-0-	-4382	-0-	603	1	18311	2	Y	240	243	0			17
							264	9									
08	22103	X	16053	-0-	-6050	-0-	880	1	14901	2	Y	247	243	0			21
							272	9									
09	19830	X	19223	-0-	-607	-0-	1004	1	17889	2	Y	300	293	0			28
							330	9									
10	20367	X	16187	-0-	-4180	-0-	881	1	14867	2	Y	399	406	0			21
							439	9									
*11	24545	X	24545	-0-	-0-	-0-	897	1	23272	2	Y	342	342	0			21
							376	9									

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
06	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	20	1	1732	2	Y	29	28	0			2
							32	9									
07	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	48	1	1443	2	Y	18	19	0			1
							20	9									
08	899	N	815	-0-	-84	-0-	45	1	753	2	Y	15	15	0			1
							17	9									
09	1560	N	810	-0-	-750	-0-	42	1	754	2	Y	13	13	0			1
							14	9									
10	1519	N	859	-0-	-660	-0-	48	1	811	2	Y	-0-	1	0			-0-
*11	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	50	1	1300	2	Y	-0-					-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
GARZA-HITCHCOCK ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 067153 COMPL. DATE 05/26/1976 TOTAL DEPTH 10027 PERF. N/A

06	240	N	179	-0-	-61	-0-	21	1	158	2	Y	-0-					-0-
07	372	N	112	-0-	-260	-0-	12	1	100	2	Y	-0-					-0-
08	341	N	225	-0-	-116	-0-	27	1	198	2	Y	-0-					-0-
09	248	N	248	-0-	-0-	-0-	30	1	218	2	Y	-0-					-0-
10	227	N	227	-0-	-0-	-0-	31	1	196	2	Y	-0-					-0-
*11	968	N	968	-0-	-0-	-0-	130	1	838	2	Y	-0-					-0-

GARZA-HITCHCOCK ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 116797 COMPL. DATE 05/07/1985 TOTAL DEPTH 10719 PERF. 9975 - 10018

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARZA HITCHCOCK ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139699 COMPL. DATE 07/05/1996 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 9710 - 10030

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEARD WELL #: 1 RRCID -> 161039 COMPL. DATE 11/14/1996 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9433 - 10600

06	690	N	250	-0-	-440	-0-	249	2	1	9	N	1					75
07	930	N	158	-0-	-772	-0-	158	2			N	-0-					75
08	124	N	2	-0-	-122	-0-	2	2			N	-0-					75
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					75
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					75
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					75

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
BRANNAN WELL #: 1 RRCID -> 165080 COMPL. DATE 08/01/1997 TOTAL DEPTH 9992 PERF. 9542 - 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
06	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	359	1	2636	2	Y	42	52	1			35
							46	9									
07	3038	X	2974	-0-	-64	-0-	305	1	2650	2	Y	17					52
							19	9									
08	3162	X	2709	-0-	-453	-0-	319	1	2372	2	Y	16	41	1			27
							18	9									
09	3060	X	2354	-0-	-706	-0-	286	1	2032	2	Y	33	32	1			28
							36	9									
10	3162	X	2365	-0-	-797	-0-	320	1	2044	2	Y	1	25	1			4
							1	9									
11	3030	X	2542	-0-	-488	-0-	343	1	2199	2	Y	-0-	4	1			-0-

DON CAMERON ET AL G. U. WELL #: 6A RRCID -> 166618 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 10301 PERF. 8096 - 10200

06	1200	X	62	-0-	-1138	-0-	62	2			N	-0-					70
07	1178	N	106	-0-	-1072	-0-	106	2			N	-0-					70
08	279	N	53	-0-	-226	-0-	53	2			N	-0-					70
09	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					70
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					70
11	60	N	24	-0-	-36	-0-	24	2			N	-0-					70

NIMMO GAS UNIT NO.1 WELL #: 3P RRCID -> 168052 COMPL. DATE 09/01/1997 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9000 - 9198

06	360	N	234	-0-	-126	-0-	234	2			N	-0-					-0-
07	372	N	83	-0-	-289	-0-	83	2			N	-0-					-0-
08	372	N	214	-0-	-158	-0-	214	2			N	-0-					-0-
09	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
10	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-
*11	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-

BRANNAN WELL #: 2 RRCID -> 179274 COMPL. DATE 09/05/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8648 - 8680

06	3840	X	361	-0-	-3479	-0-	17	1	340	2	Y	4	5	1			3
							4	9									
07	6858	X	6858	-0-	-0-	-0-	294	1	6511	2	Y	48					51
							53	9									
08	5388	X	5388	-0-	-0-	-0-	267	1	5070	2	Y	46	41	1			56
							51	9									
09	5260	X	5260	-0-	-0-	-0-	239	1	4923	2	Y	89	68	1			77
							98	9									
10	5419	X	5419	-0-	-0-	-0-	251	1	5078	2	Y	82	68	1			91
							90	9									
*11	5775	X	5775	-0-	-0-	-0-	410	1	5276	2	Y	81	78	1			94
							89	9									

DON CAMERON ET AL G. U. WELL #: 7A RRCID -> 184748 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8538 - 9677

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
BRANNAN WELL #: 3 RRCID -> 186019 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8355 - 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
06	1740	X	1271	-0-	-469	-0-	60	1	1199	2	Y	11	13	1			9
							12	9									
07	1798	X	1084	-0-	-714	-0-	47	1	1033	2	Y	4					13
							4	9									
08	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	63	1	1394	2	Y	4	10	1			7
							4	9									
09	1260	N	1215	-0-	-45	-0-	56	1	1150	2	Y	8	8	1			7
							9	9									
10	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	62	1	1259	2	Y	7	6	1			8
							8	9									
11	1410	N	1198	-0-	-212	-0-	86	1	1104	2	Y	7	7	1			8
							8	9									

BRANNAN WELL #: 4 RRCID -> 190698 COMPL. DATE 08/18/2002 TOTAL DEPTH 10235 PERF. 8918 - 9837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4920	X	4551	-0-	-369	-0-	214	1	4291	2	Y	42	50	1			35
							46	9									
07	5084	X	4910	-0-	-174	-0-	211	1	4680	2	Y	17					52
							19	9									
08	5115	X	3980	-0-	-1135	-0-	198	1	3764	2	Y	16	41	1			27
							18	9									
09	9518	X	9518	-0-	-0-	-0-	436	1	9006	2	Y	69	37	1			59
							76	9									
10	7080	X	7080	-0-	-0-	-0-	329	1	6668	2	Y	75	53	1			81
							83	9									
*11	5459	X	5459	-0-	-0-	-0-	387	1	4988	2	Y	76	69	1			88
							84	9									

NIMMO GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5P RRCID -> 191114 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8814 - 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
06	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1296	2	32	9	N	29					134
07	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1211	2	33	9	N	30					164
08	1457	N	1246	-0-	-211	-0-	1201	2	45	9	N	41					205
09	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1410	2	32	9	N	29	179	1			55
10	1240	N	1064	-0-	-176	-0-	1028	2	36	9	N	33					88
11	1200	N	929	-0-	-271	-0-	897	2	32	9	N	29					117

NIMMO GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7P RRCID -> 192918 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 7970 - 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
06	3240	X	2593	-0-	-647	-0-	2576	2	17	9	N	15					96
07	3348	X	2764	-0-	-584	-0-	2747	2	17	9	N	15					111
08	3131	X	2123	-0-	-1008	-0-	2104	2	19	9	N	17					128
09	3030	X	1822	-0-	-1208	-0-	1811	2	11	9	N	10					138
10	3038	X	2268	-0-	-770	-0-	2251	2	17	9	N	15					153
11	2670	X	1900	-0-	-770	-0-	1886	2	14	9	N	13					166

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
06	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			Y	-0-					-0-
07	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			Y	-0-					-0-
08	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	2			Y	-0-					-0-
09	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	2			Y	-0-					-0-
10	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	2			Y	-0-					-0-
11	1200	N	556	-0-	-644	-0-	556	2			Y	-0-					-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
NIMMO GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6P RRCID -> 194405 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8416 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	861	2	143	9	N	130	192	1			189
07	1085	N	914	-0-	-171	-0-	806	2	108	9	N	98	191	1			96
08	868	N	764	-0-	-104	-0-	653	2	111	9	N	101					197
09	990	N	850	-0-	-140	-0-	752	2	98	9	N	89	192	1			94
10	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1268	2	88	9	N	80					174
*11	877	N	877	-0-	-0-	-0-	798	2	79	9	N	72					246

DON CAMERON ET AL G.U. WELL #: 9A RRCID -> 197762 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8380 - 8448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3300	X	1052	-0-	-2248	-0-	1052	2			N	-0-					169
07	3410	X	1175	-0-	-2235	-0-	1175	2			N	-0-					169
08	2821	X	1202	-0-	-1619	-0-	1194	2	8	9	N	7					176
09	2700	X	1184	-0-	-1516	-0-	1170	2	14	9	N	13					189
10	1581	X	445	-0-	-1136	-0-	435	2	10	9	N	9					198
11	1170	X	434	-0-	-736	-0-	434	2			N	-0-					198

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 4 RRCID -> 200442 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9790 - 9878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2160	X	1837	-0-	-323	-0-	86	1	1718	2	Y	30	28	1			19
							33	9									
*07	1922	X	1894	-0-	-28	-0-	80	1	1783	2	Y	28	28	1			19
							31	9									
*08	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	88	1	1677	2	Y	26	28	1			17
							29	9									
09	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	83	1	1730	2	Y	27	28	1			16
							30	9									
10	1891	N	1658	-0-	-233	-0-	76	1	1542	2	Y	36	40	1			12
							40	9									
*11	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	135	1	1748	2	Y	26	20	1			18
							29	9									

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 5 RRCID -> 201258 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9304 - 9964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2790	X	2467	-0-	-323	-0-	117	1	2342	2	Y	7	6	1			4
							8	9									
*07	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	128	1	2840	2	Y	6	6	1			4
							7	9									
*08	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	136	1	2595	2	Y	4	5	1			3
							4	9									
09	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	120	1	2514	2	Y	10	7	1			6
							11	9									
10	2790	N	2325	-0-	-465	-0-	108	1	2199	2	Y	16	17	1			5
							18	9									
11	2640	N	2495	-0-	-145	-0-	178	1	2303	2	Y	13	9	1			9
							14	9									

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
06	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
07	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 6 RRCID -> 206628 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9993 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	120	1	2415	2	Y	-0-					-0-
07	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	54	1	1194	2	Y	-0-					-0-
08	2418	N	1212	-0-	-1206	-0-	61	1	1151	2	Y	-0-					-0-
09	2550	N	1194	-0-	-1356	-0-	55	1	1139	2	Y	-0-					-0-
10	1240	N	1102	-0-	-138	-0-	52	1	1050	2	Y	-0-					-0-
*11	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	90	1	1162	2	Y	-0-					-0-

HEARD WELL #: 3 RRCID -> 207519 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9498 - 9760

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		2117	-0-	2117	2117	2117	2			Y	-0-					-0-
11	T. A.		1854	-0-	1854	3971	1854	2			Y	-0-					-0-

DON CAMERON ET AL G.U. WELL #: 10 RRCID -> 207916 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 9036 - 9350

06	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1089	2	8	9	Y	7					97
*07	1333	N	1281	-0-	-52	-0-	1268	2	13	9	Y	12	10	8			99
08	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1372	2	20	9	Y	18					117
09	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1301	2	11	9	Y	10					127
10	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1461	2	13	9	Y	12					139
*11	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1363	2	7	9	Y	6					145

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 7 RRCID -> 208762 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9482 - 9773

06	2550	N	2491	-0-	-59	-0-	116	1	2336	2	Y	35	31	1			22
							39	9									
*07	2356	N	2011	-0-	-345	-0-	85	1	1879	2	Y	43	36	1			29
							47	9									
*08	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	86	1	1643	2	Y	38	42	1			25
							42	9									
09	2490	N	1569	-0-	-921	-0-	70	1	1455	2	Y	40	42	1			23
							44	9									
10	2015	N	1636	-0-	-379	-0-	74	1	1501	2	Y	55	60	1			18
							61	9									
11	1710	N	1687	-0-	-23	-0-	118	1	1522	2	Y	43	31	1			30
							47	9									

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 8 RRCID -> 218682 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9490 - 10332

06	1980	X	1429	-0-	-551	-0-	66	1	1319	2	Y	40	38	1			25
							44	9									
*07	2046	X	1360	-0-	-686	-0-	57	1	1262	2	Y	37	37	1			25
							41	9									
*08	1798	N	1303	-0-	-495	-0-	63	1	1201	2	Y	35	37	1			23
							39	9									
09	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	88	1	1834	2	Y	2	24	1			1
							2	9									
10	3100	N	3666	-0-	566	566	172	1	3494	2	Y	-0-	1	1			-0-
*11	3000	N	3833	-0-	833	1399	275	1	3558	2	Y	-0-					-0-

BRANNAN WELL #: 6 RRCID -> 218794 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9391 - 10065

06	780	N	778	-0-	-2	-0-	93	1	685	2	Y	-0-					-0-
07	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	193	1	1676	2	Y	-0-					-0-
08	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	164	1	1219	2	Y	-0-					-0-
09	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	141	1	1005	2	Y	-0-					-0-
10	1023	N	754	-0-	-269	-0-	102	1	652	2	Y	-0-					-0-
*11	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	144	1	927	2	Y	-0-					-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
BRANNAN WELL #: 5 RRCID -> 218967 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8414 - 9175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	139	1	2793	2	Y	51	64	1			43
							56	9									
07	2821	X	2688	-0-	-133	-0-	115	1	2549	2	Y	22					65
							24	9									
08	2697	N	2310	-0-	-387	-0-	114	1	2173	2	Y	21	52	1			34
							23	9									
09	2760	N	2581	-0-	-179	-0-	117	1	2419	2	Y	41	40	1			35
							45	9									
10	2697	N	2426	-0-	-271	-0-	112	1	2273	2	Y	37	31	1			41
							41	9									
11	2250	N	1876	-0-	-374	-0-	132	1	1702	2	Y	38	36	1			43
							42	9									

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 9 RRCID -> 222801 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9565 - 9937

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	2190	X	-0-	-0-	-2190	-0-					Y	-0-					-0-
07	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 12 RRCID -> 233140 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9671 - 9914

06	1680	N	1363	-0-	-317	-0-	62	1	1249	2	Y	47	43	1			29
							52	9									
*07	1364	N	1327	-0-	-37	-0-	55	1	1225	2	Y	43	43	1			29
							47	9									
*08	1333	N	1114	-0-	-219	-0-	53	1	1019	2	Y	38	42	1			25
							42	9									
09	1350	N	1245	-0-	-105	-0-	55	1	1146	2	Y	40	42	1			23
							44	9									
10	1333	N	1129	-0-	-204	-0-	50	1	1018	2	Y	55	60	1			18
							61	9									
*11	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	78	1	1007	2	Y	43	31	1			30
							47	9									

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 13 RRCID -> 235318 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9616 - 10360

06	4080	X	4030	-0-	-50	-0-	187	1	3743	2	Y	91	85	1			57
							100	9									
*07	4030	X	3174	-0-	-856	-0-	133	1	2946	2	Y	86	85	1			58
							95	9									
*08	4030	X	2958	-0-	-1072	-0-	143	1	2734	2	Y	74	83	1			49
							81	9									
09	3960	X	2938	-0-	-1022	-0-	130	1	2720	2	Y	80	82	1			47
							88	9									
10	4092	X	2727	-0-	-1365	-0-	122	1	2489	2	Y	105	118	1			34
							116	9									
11	3960	X	2480	-0-	-1480	-0-	171	1	2214	2	Y	86	61	1			59
							95	9									

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 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
06	5343	X	5343	-0-	-0-	-0-	252	1	5048	2	Y	39	36	1			24
							43	9									
*07	5394	X	3988	-0-	-1406	-0-	170	1	3778	2	Y	36	36	1			24
							40	9									
*08	5394	X	3734	-0-	-1660	-0-	184	1	3515	2	Y	32	35	1			21
							35	9									
09	5250	X	3195	-0-	-2055	-0-	145	1	3036	2	Y	13	26	1			8
							14	9									
10	5425	X	4698	-0-	-727	-0-	220	1	4472	2	Y	5	11	1			2
							6	9									
11	5250	X	4376	-0-	-874	-0-	314	1	4058	2	Y	4	3	1			3
							4	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
06	2070	X	2070	-0-	-0-	-0-	96	1	1922	2	Y	47	43	1			29
							52	9									
*07	2077	X	2077	-0-	-0-	-0-	88	1	1942	2	Y	43	43	1			29
							47	9									
*08	2108	N	2093	-0-	-15	-0-	102	1	1949	2	Y	38	42	1			25
							42	9									
09	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	106	1	2219	2	Y	40	42	1			23
							44	9									
10	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	110	1	2237	2	Y	55	60	1			18
							61	9									
*11	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	180	1	2320	2	Y	43	31	1			30
							47	9									

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 17 RRCID -> 241093 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 10281 PERF. 9404 - 9869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3150	X	2579	-0-	-571	-0-	118	1	2361	2	Y	91	85	1			57
							100	9									
*07	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	125	1	2785	2	Y	86	85	1			58
							95	9									
*08	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	140	1	2669	2	Y	77	84	1			51
							85	9									
09	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	128	1	2681	2	Y	79	83	1			47
							87	9									
10	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	138	1	2796	2	Y	108	120	1			35
							119	9									
*11	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	216	1	2791	2	Y	86	62	1			59
							95	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 19 RRCID -> 253728 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9396 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2940	X	2751	-0-	-189	-0-	129	1	2581	2	Y	37	34	1			23
							41	9									
*07	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	134	1	2965	2	Y	34	34	1			23
							37	9									
*08	2790	N	2765	-0-	-25	-0-	136	1	2597	2	Y	29	33	1			19
							32	9									
09	2760	N	2709	-0-	-51	-0-	122	1	2556	2	Y	28	31	1			16
							31	9									
10	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	160	1	3242	2	Y	38	42	1			12
							42	9									
*11	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	214	1	2765	2	Y	29	21	1			20
							32	9									

BRANNAN WELL #: 7 RRCID -> 254191 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8375 - 8422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6780	X	5250	-0-	-1530	-0-	249	1	4993	2	Y	7	8	1			6
							8	9									
07	6572	X	5667	-0-	-905	-0-	245	1	5419	2	Y	3					9
							3	9									
08	6200	X	5360	-0-	-840	-0-	268	1	5090	2	Y	2	7	1			4
							2	9									
09	5430	X	4440	-0-	-990	-0-	205	1	4228	2	Y	6	5	1			5
							7	9									
10	5673	X	4673	-0-	-1000	-0-	220	1	4453	2	Y	-0-	4	1			1
11	5490	X	4349	-0-	-1141	-0-	313	1	4036	2	Y	-0-					1

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
06	2700	X	1636	-0-	-1064	-0-	69	1	1391	2	Y	160	151	1			100
							176	9									
*07	1674	X	1615	-0-	-59	-0-	63	1	1406	2	Y	133	143	1	1	8	89
							146	9									
*08	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	117	1	2240	2	Y	155	142	1	1	8	101
							171	9									
09	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	93	1	1941	2	Y	149	162	1			88
							164	9									
10	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	94	1	1919	2	Y	209	229	1			68
							230	9									
11	2430	N	1345	-0-	-1085	-0-	85	1	1095	2	Y	150	115	1			103
							165	9									

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
06	7293	X	7293	-0-	-0-	-0-	7159	2	134	9	Y	122	194	1			72
*07	5597	X	5597	-0-	-0-	-0-	5502	2	95	9	Y	86	6	8			152
08	8928	X	4983	-0-	-3945	-0-	4900	2	83	9	Y	75					227
09	8640	X	4495	-0-	-4145	-0-	4415	2	80	9	Y	73	186	1			114
10	7533	X	4141	-0-	-3392	-0-	4055	2	86	9	Y	78					192
11	7290	X	3967	-0-	-3323	-0-	3825	2	142	9	Y	129	191	1			130

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
HEARD WELL #: 18 RRCID -> 258166 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9590 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	240	N	179	-0-	-61	-0-	179	2			Y	-0-					-0-
07	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			Y	-0-					-0-
08	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			Y	-0-					-0-
09	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			Y	-0-					-0-
10	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	2			Y	-0-					-0-
11	240	N	179	-0-	-61	-0-	179	2			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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	18060	X	16500	-0-	-1560	-0-	57 146	1 9	16297	2	N	133	179	1			79
07	18662	X	16541	-0-	-2121	-0-	57 147	1 9	16337	2	N	134	8	8			205
08	16053	X	16053	-0-	-0-	-0-	55 151	1 9	15847	2	N	137	175	1	2	8	165
09	15407	X	15407	-0-	-0-	-0-	53 117	1 9	15237	2	N	106	174	1			97
10	15872	X	15372	-0-	-500	-0-	53 131	1 9	15188	2	N	119	2	8			214
11	15360	X	15154	-0-	-206	-0-	52 128	1 9	14974	2	N	116	180	1			150

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
06	11396	X	11396	-0-	-0-	-0-	39 116	1 9	11241	2	N	105	169	1			130
07	12379	X	12379	-0-	-0-	-0-	43 109	1 9	12227	2	N	99					229
08	11323	X	11323	-0-	-0-	-0-	39 85	1 9	11199	2	N	77	166	1			140
09	10897	X	10897	-0-	-0-	-0-	38 88	1 9	10771	2	N	80	168	1			52
10	10881	X	10881	-0-	-0-	-0-	38 101	1 9	10742	2	N	92					144
11	10500	X	9709	-0-	-791	-0-	33 107	1 9	9569	2	N	97					241

LA CRUZ (ESCONDIDO) 50709 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
BENAVIDES-CNR WELL #: 23 RRCID -> 096188 COMPL. DATE 04/14/1981 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 4896 - 5065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	209	N	209	-0-	-0-	-0-	128	1	81	3	N	-0-					-0-
07	387	N	387	-0-	-0-	-0-	105	1	282	3	N	-0-					-0-
08	145	N	145	-0-	-0-	-0-	69	1	76	3	N	-0-					-0-
09	430	N	430	-0-	-0-	-0-	205	1	225	3	N	-0-					-0-
10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
*11	342	N	342	-0-	-0-	-0-	52	1	290	3	N	-0-					-0-

BENAVIDES-CNR WELL #: 24 RRCID -> 096838 COMPL. DATE 04/07/1981 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 4887 - 5123

06	300	N	134	-0-	-166	-0-	82	1	52	3	N	-0-					-0-
07	466	N	466	-0-	-0-	-0-	127	1	339	3	N	-0-					-0-
08	372	N	323	-0-	-49	-0-	154	1	169	3	N	-0-					-0-
09	317	N	317	-0-	-0-	-0-	151	1	166	3	N	-0-					-0-
10	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
*11	394	N	394	-0-	-0-	-0-	59	1	335	3	N	-0-					-0-

LA ENCANTADA (VICKSBURG E) 50715 505 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
D90 ENERGY, LLC 195797
MANGEL A WELL #: 1 RRCID -> 173316 COMPL. DATE 09/04/1999 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 8562 - 8760

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					62
11	14B2 EXT		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

06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
MANGEL A WELL #: 1 RRCID -> 173790 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10910 PERF. 8562 - 8581

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA GLORIA (ATLEE -A- ZONE) 50744 026 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 126 RRCID -> 275511 COMPL. DATE 12/02/2014 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6802 - 6808

06	14160	#	8369	-0-	-5791	-0-	8369	2			N	-0-					-0-
07	14632	#	7726	-0-	-6906	-0-	7726	2			N	-0-					-0-
08	14632	#	10911	-0-	-3721	-0-	10911	2			N	-0-					-0-
09	11640	#	8149	-0-	-3491	-0-	8149	2			N	-0-					-0-
10	8649	#	8287	-0-	-362	-0-	8287	2			N	-0-					-0-
11	10560	#	7577	-0-	-2983	-0-	7577	2			N	-0-					-0-

LA GLORIA (ATLEE -B- ZONE) 50744 039 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
EOG RESOURCES, INC. 253162
MURPHY-KRUSE GU WELL #: 1 RRCID -> 270911 COMPL. DATE 12/06/2013 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7498 - 7504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	15314	X	-0-	-0-	-15314 B	-0-					N	-0-					-0-
08	15314	X	-0-	-0-	-15314 B	-0-					N	-0-					-0-
09	14820	X	-0-	-0-	-14820 B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

CHURCH OF THE BRETHREN WELL #: 14 RRCID -> 274216 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7484 - 7540

06	82876	X	33286	-0-	-49590 B	-0-	180	1	32021	2	N	986	1041	1			217
							1085	9									
07	32364	X	32312	-0-	-52 B	-0-	42	1	31184	2	N	987	1018	1			186
							1086	9									
08	33418	X	32418	-0-	-1000 B	-0-	125	1	31328	2	N	877	934	1			129
							965	9									
09	33300	X	30985	-0-	-2315 B	-0-	179	1	29142	2	N	1513	1315	1			327
							1664	9									
10	34410	X	24934	-0-	-9476 B	-0-	185	1	24042	2	N	643	926	1			44
							707	9									
11	33300	X	18179	-0-	-15121 B	-0-	201	1	17391	2	N	534	263	1			315
							587	9									

CHURCH OF THE BRETHREN WELL #: 13 RRCID -> 274225 COMPL. DATE 05/03/2014 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 7504 - 7511

06	T. A.		29212	-0-	29212 B	113595	184	1	28052	2	N	887	806	1			195
							976	9									
07	T. A.		27657	-0-	27657 B	141252	184	1	26520	2	N	866	898	1			163
							953	9									
08	168285	X	27033	-0-	-141252 B	-0-	185	1	25944	2	N	822	864	1			121
							904	9									
09	26212	X	26212	-0-	-0- B	-0-	181	1	24455	2	N	1433	1244	1			310
							1576	9									
10	27993	X	11666	-0-	-16327 B	-0-	127	1	10020	2	N	1381	1597	1			94
							1519	9									
11	27090	X	-0-	-0-	-27090 B	-0-					N	-0-	94	1			-0-

CHURCH OF THE BRETHREN WELL #: 15 RRCID -> 275302 COMPL. DATE 10/20/2014 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7472 - 7476

06	67751	X	24159	-0-	-43592 B	-0-	177	1	23739	2	N	221	199	1			49
							243	9									
07	29016	X	19023	-0-	-9993 B	-0-	116	1	18739	2	N	153	173	1			29
							168	9									
08	29016	X	8562	-0-	-20454 B	-0-	55	1	8440	2	N	61	81	1			9
							67	9									
09	28080	X	7650	-0-	-20430 B	-0-	112	1	7428	2	N	100	87	1			22
							110	9									
10	29016	X	2388	-0-	-26628 B	-0-	20	1	2168	2	N	182	192	1			12
							200	9									
11	24150	X	-0-	-0-	-24150 B	-0-					N	-0-	12	1			-0-

ROYKO OIL COMPANY 732198
JORDAN WELL #: 1 RRCID -> 139689 COMPL. DATE 07/20/1991 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 6832 - 6840

06	0	W	NO RPT	-0-	-0- B	62					Y	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0- B	62					Y	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0- B	62					Y	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0- B	62					Y	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0- B	62					Y	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0- B	62					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4830	#	3189	-0-	-1641	-0-	3189	2			Y	-0-					-0-
07	4774	#	2909	-0-	-1865	-0-	2909	2			Y	-0-					-0-
08	4278	#	1464	-0-	-2814	-0-	1464	2			Y	-0-					-0-
09	3840	#	1812	-0-	-2028	-0-	1812	2			Y	-0-					-0-
10	3069		2689	-0-	-380	-0-	2689	2			Y	-0-					-0-
11	2970		1893	-0-	-1077	-0-	1893	2			Y	-0-					-0-

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

06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/06/2014 - W/O TO 04-273005

GOLDSTON OIL CORPORATION 313990
MYRICK WELL #: 1 RRCID -> 248712 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 8547 PERF. 8091 - 8138

06	2640	#	1639	-0-	-1001	-0-	504	1	1135	2	Y	-0-					80
07	2728	#	1713	-0-	-1015	-0-	306	1	1407	2	Y	-0-					80
08	2728	#	305	-0-	-2423	-0-	54	1	251	2	Y	-0-					80
09	2310	#	-0-	-0-	-2310	-0-					Y	-0-					80
10	1984	#	-0-	-0-	-1984	-0-					Y	-0-					80
11	1650	#	-0-	-0-	-1650	-0-					Y	-0-					80

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

06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHURCH OF THE BRETHREN WELL #: 7 RRCID -> 196624 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8290 - 8294

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	DLQ G-10		275	-0-	275	466	275	2			N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		205	-0-	205	671	205	2			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		200	-0-	200	871	200	2			N	-0-					-0-
09	DLQ G-10		234	-0-	234	1105	234	2			N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		203	-0-	203	1308	203	2			N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1308					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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	6300	5567	-0-	-733	-0-	5567	2		Y	-0-			-0-
07	6681	6681	-0-	-0-	-0-	6681	2		Y	-0-			-0-
08	6510	5994	-0-	-516	-0-	5994	2		Y	-0-			-0-
09	7449	6478	-0-	-971	-0-	6478	2		Y	-0-			-0-
10	6510	4287	-0-	-2223	-0-	4287	2		Y	-0-			-0-
11	6300	5324	-0-	-976	-0-	5324	2		Y	-0-			-0-

LA GLORIA (FRANK) 50744 377 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
LOGAS ENERGY, LLC 505860
LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 57 RRCID -> 035893 COMPL. DATE 02/02/1965 TOTAL DEPTH 8208 PERF. N/A

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

06	DLQ G-10	154	-0-	154	154	154	2		N	-0-			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	154				N	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DELQ PR	753	-0-	753	753	753	2		N	-0-			-0-
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	753				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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 124 RRCID -> 274868 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7116 - 7260

06	4549 X	4549	-0-	-0-	-0-	4549	2		N	-0-			-0-
07	5673 X	4656	-0-	-1017	-0-	4656	2		N	-0-			-0-
08	5673 X	1705	-0-	-3968	-0-	1705	2		N	-0-			-0-
09	5490 X	2123	-0-	-3367	-0-	2123	2		N	-0-			-0-
10	4712 X	2500	-0-	-2212	-0-	2500	2		N	-0-			-0-
11	4560 X	2685	-0-	-1875	-0-	2685	2		N	-0-			-0-

LA GLORIA (HORNSBY -A-) //CONT.// 50744 442 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
ROYKO OIL COMPANY 732198
JORDAN WELL #: 2 RRCID -> 096958 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 9065 PERF. 7180 - 7194

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

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
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

CHURCH OF THE BRETHREN WELL #: 11 RRCID -> 257842 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8644 - 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
06	2520	N	2403	-0-	-117	-0-	1004 20	1 9	1379	2	Y	18	16	1			4
07	2542	N	-0-	-0-	-2542	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
08	2573	N	-0-	-0-	-2573	-0-					Y	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/13/2015 - W/O TO 04-278150

LOGAS ENERGY, LLC 505860
CHURCH OF THE BRETHREN UNIT WELL #: 9 D RRCID -> 179762 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 9355 PERF. 8948 - 8970

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1650	X	-0-	-0-	-1650	-0-					Y	125					169
07	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	134	176	1			127
08	558	X	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					127
09	60	X	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					127
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					127
11	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					127

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 08/17/2013 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 5927 - 5967

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

EOG RESOURCES, INC. 253162
LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 116 RRCID -> 262047 COMPL. DATE 11/04/2013 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 6468 - 6538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	4409	2			Y	-0-					-0-
07	4390	X	4390	-0-	-0-	-0-	4390	2			Y	-0-					-0-
08	4753	X	4753	-0-	-0-	-0-	4753	2			Y	-0-					-0-
09	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	4782	2			Y	-0-					-0-
10	4247	X	2760	-0-	-1487	-0-	2760	2			Y	-0-					-0-
11	4110	X	713	-0-	-3397	-0-	713	2			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
06	5515	X	5515	-0-	-0-	-0-	5515	2			Y	-0-					-0-
07	6727	X	5222	-0-	-1505	-0-	5222	2			Y	-0-					-0-
08	6727	X	5316	-0-	-1411	-0-	5316	2			Y	-0-					-0-
09	6510	X	5176	-0-	-1334	-0-	5176	2			Y	-0-					-0-
10	5704	X	5380	-0-	-324	-0-	5380	2			Y	-0-					-0-
11	5520	X	5080	-0-	-440	-0-	5080	2			Y	-0-					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 119 RRCID -> 270802 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6008 - 6013

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

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 120 RRCID -> 274766 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 5446 - 6627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	16054	X	16054	-0-	-0-	-0-	16054	2			N	-0-					-0-
07	26386	X	26386	-0-	-0-	-0-	26386	2			N	-0-					-0-
08	17940	X	17940	-0-	-0-	-0-	17940	2			N	-0-					-0-
09	15570	X	11503	-0-	-4067	-0-	11503	2			N	-0-					-0-
10	16089	X	8315	-0-	-7774	-0-	8315	2			N	-0-					-0-
11	15570	X	6440	-0-	-9130	-0-	6440	2			N	-0-					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 121 RRCID -> 275515 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 6804 PERF. 5459 - 6662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7410	X	6312	-0-	-1098	-0-	6312	2			N	-0-					-0-
07	7657	X	5609	-0-	-2048	-0-	5609	2			N	-0-					-0-
08	7657	X	5798	-0-	-1859	-0-	5798	2			N	-0-					-0-
09	6930	X	6380	-0-	-550	-0-	6380	2			N	-0-					-0-
10	7161	X	1989	-0-	-5172	-0-	1989	2			N	-0-					-0-
11	6300	X	5176	-0-	-1124	-0-	5176	2			N	-0-					-0-

LA GLORIA (LOS OLMOS) //CONT.// 50744 663 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 115 RRCID -> 276357 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 8309 PERF. N/A

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

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

06	DLQ G-10		1669	-0-	1669	8404	1669	2			N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1601	-0-	1601	10005	1601	2			N	-0-					-0-
08	3000	N	1671	-0-	-1329	8676	1671	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	1688	-0-	-1312	7364	1688	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	1761	-0-	-1339	6025	1761	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	6025					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 27 T RRCID -> 011400 COMPL. DATE 03/29/1950 TOTAL DEPTH 7966 PERF. N/A

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 8 T RRCID -> 011403 COMPL. DATE 01/28/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	DLQ G-10		54	-0-	54	54	54	2			N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		51	-0-	51	105	51	2			N	-0-					-0-
08	151	N	46	-0-	-105	-0-	46	2			N	-0-					-0-
09	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
10	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
11	0	N	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

06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 27 C RRCID -> 011412 COMPL. DATE 03/29/1950 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 5954 - 5980

06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA (LOS OLMOS) //CONT.// 50744 663 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC //CONT.// 505860

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 4 L RRCID -> 011415 COMPL. DATE 02/25/1959 TOTAL DEPTH 7229 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 011440 COMPL. DATE 05/07/1985 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 6023 - 6038

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 25 T RRCID -> 011459 COMPL. DATE 01/06/1972 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 6982 - 7003

06	DLQ G-10	3006	-0-	3006	3006	3006	2			N	-0-					-0-
07	DLQ G-10	2919	-0-	2919	5925	2919	2			N	-0-					-0-
08	8045 X	2120	-0-	-5925	-0-	2120	2			N	-0-					-0-
09	3083 X	3083	-0-	-0-	-0-	3083	2			N	-0-					-0-
10	3050 X	3050	-0-	-0-	-0-	3050	2			N	-0-					-0-
11	3000 X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 4 M RRCID -> 040267 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 7229 PERF. 5405 - 5707

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	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

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 66 RRCID -> 044825 COMPL. DATE 08/04/1968 TOTAL DEPTH 7350 PERF. N/A

06	2850 X	2478	-0-	-372	-0-	2478	2			N	-0-					-0-
07	3368 X	3368	-0-	-0-	-0-	3368	2			N	-0-					-0-
08	2945 X	2702	-0-	-243	-0-	2702	2			N	-0-					-0-
09	2790 X	2790	-0-	-0-	-0-	2790	2			N	-0-					-0-
10	2888 X	2888	-0-	-0-	-0-	2888	2			N	-0-					-0-
11	3270 X	NO RPT	-0-	-3270	-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 #: 10 C RRCID -> 045760 COMPL. DATE 09/17/1955 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 6290 - 6308

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10	4163	-0-	4163	4163	4163	2		N	-0-			-0-
07	DLQ G-10	4209	-0-	4209	8372	4209	2		N	-0-			-0-
08	12489 X	4117	-0-	-8372	-0-	4117	2		N	-0-			-0-
09	3976 X	3976	-0-	-0-	-0-	3976	2		N	-0-			-0-
10	3974 X	3974	-0-	-0-	-0-	3974	2		N	-0-			-0-
11	4170 X	NO RPT	-0-	-4170	-0-				N	NO RPT			-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 54 RRCID -> 045880 COMPL. DATE 12/01/1991 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5956 - 5972

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 10 T RRCID -> 047257 COMPL. DATE 09/17/1955 TOTAL DEPTH 6774 PERF. N/A

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 69 RRCID -> 047568 COMPL. DATE 01/05/1970 TOTAL DEPTH 7505 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 70 RRCID -> 047737 COMPL. DATE 02/02/1970 TOTAL DEPTH 6998 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SOUTH LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 049798 COMPL. DATE 02/07/1971 TOTAL DEPTH 6570 PERF. N/A

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	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 65 RRCID -> 054459 COMPL. DATE 02/09/1973 TOTAL DEPTH 7350 PERF. N/A

06	DLQ G-10	4284	-0-	4284	4284	4284	2		N	-0-			-0-
07	DLQ G-10	3745	-0-	3745	8029	3745	2		N	-0-			-0-
08	12941 X	4912	-0-	-8029	-0-	4912	2		N	-0-			-0-
09	5137 X	5137	-0-	-0-	-0-	5137	2		N	-0-			-0-
10	4963 X	4963	-0-	-0-	-0-	4963	2		N	-0-			-0-
11	4290 X	NO RPT	-0-	-4290	-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 #: 34 RRCID -> 057083 COMPL. DATE 10/02/1992 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 5560 - 6320

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 20 U RRCID -> 058541 COMPL. DATE 05/01/1974 TOTAL DEPTH 7704 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ	G-10	5370	-0-	5370	5370	5370	2			N	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	3144	-0-	3144	8514	3144	2			N	-0-					-0-
08	13580	X	5066	-0-	-8514	-0-	5066	2			N	-0-					-0-
09	6489	X	6489	-0-	-0-	-0-	6489	2			N	-0-					-0-
10	6523	X	6523	-0-	-0-	-0-	6523	2			N	-0-					-0-
11	5370	X	NO RPT	-0-	-5370	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA G.U. WELL #: 89 RRCID -> 064490 COMPL. DATE 06/17/1986 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 6170 - 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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 99 RRCID -> 104031 COMPL. DATE 04/20/1992 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 5680 - 6654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	44890	X	14295	-0-	-30595	-0-	14295	2			N	-0-					-0-
07	15345	X	13987	-0-	-1358	-0-	13987	2			N	-0-					-0-
08	15624	X	14110	-0-	-1514	-0-	14110	2			N	-0-					-0-
09	15120	X	14412	-0-	-708	-0-	14412	2			N	-0-					-0-
10	16066	X	16066	-0-	-0-	-0-	16066	2			N	-0-					-0-
11	14310	X	NO RPT	-0-	-14310	-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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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 #: 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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-
07	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
08	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
09	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					-0-
10	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 102 RRCID -> 121249 COMPL. DATE 06/22/1993 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 5672 - 6557

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10	2346	-0-	2346	27645	2346	2			N	-0-					-0-
07	DLQ G-10	2314	-0-	2314	29959	2314	2			N	-0-					-0-
08	3000 N	2464	-0-	-536	29423	2464	2			N	-0-					-0-
09	3000 N	2561	-0-	-439	28984	2561	2			N	-0-					-0-
10	3100 N	2693	-0-	-407	28577	2693	2			N	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	28577					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 108 RRCID -> 124046 COMPL. DATE 09/28/1992 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5662 - 6634

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

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 68 RRCID -> 126258 COMPL. DATE 12/17/1987 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 6240 - 6260

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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 #: 111 RRCID -> 129870 COMPL. DATE 07/11/1999 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5652 - 5879

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10	600	-0-	600	600	600	2		N	-0-			-0-
07	DLQ G-10	600	-0-	600	1200	600	2		N	-0-			-0-
08	1800 X	600	-0-	-1200	-0-	600	2		N	-0-			-0-
09	600 X	600	-0-	-0-	-0-	600	2		N	-0-			-0-
10	600 X	600	-0-	-0-	-0-	600	2		N	-0-			-0-
11	0 N	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 133165 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 5836 - 5846

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 100 RRCID -> 139055 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5470 - 5478

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 109 RRCID -> 146057 COMPL. DATE 06/03/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5502 - 6568

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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 #: 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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	3960	X	3505	-0-	-455	-0-	3505	2			N	-0-					-0-
07	4092	X	3064	-0-	-1028	-0-	3064	2			N	-0-					-0-
08	4092	X	4018	-0-	-74	-0-	4018	2			N	-0-					-0-
09	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	4202	2			N	-0-					-0-
10	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	4061	2			N	-0-					-0-
11	3510	X	NO RPT	-0-	-3510	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 113 RRCID -> 208073 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6313 - 6693

06	750	X	619	-0-	-131	-0-	619	2			N	-0-					-0-
07	842	X	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					-0-
08	744	X	675	-0-	-69	-0-	675	2			N	-0-					-0-
09	697	X	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					-0-
10	722	X	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	1560	X	639	-0-	-921	-0-	639	2			Y	-0-					-0-
07	1302	X	784	-0-	-518	-0-	784	2			Y	-0-					-0-
08	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-					-0-
09	971	X	971	-0-	-0-	-0-	971	2			Y	-0-					-0-
10	2062	X	2062	-0-	-0-	-0-	2062	2			Y	-0-					-0-
*11	765	X	765	-0-	-0-	-0-	765	2			Y	-0-					-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

06	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-
07	496	N	358	-0-	-138	-0-	358	2			N	-0-					-0-
08	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
09	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
10	372	N	342	-0-	-30	-0-	342	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOPPER WELL #: 1 RRCID -> 129785 COMPL. DATE 11/12/1988 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9018 - 9034

06	180	N	87	-0-	-93	-0-	87	2			N	-0-					-0-
07	279	N	85	-0-	-194	-0-	85	2			N	-0-					-0-
08	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
10	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA (MCGEHEE -A-) 50744 702 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
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
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MYRICK WELL #: 2 RRCID -> 238512 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8380 - 8424

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20

LA GLORIA (MYRICK) 50744 715 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 115 RRCID -> 273005 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8015 - 8035

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CHURCH OF THE BRETHREN WELL #: 11 RRCID -> 278150 COMPL. DATE 07/17/2015 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7956 - 7964

07	0	16398	-0-	16398	16398	110	1	16288	2	N	-0-			-0-
08	0	23197	-0-	23197	39595	130	1	22834	2	N	212	181	1	31
						233	9							
09	20556	18887	-0-	-1669	37926	625	1	17913	2	N	317	280	1	68
						349	9							
10	35402	12471	-0-	-22931	14995	585	1	11854	2	N	29	95	1	2
						32	9							
11	34260	14006	-0-	-20254	-0-	650	1	13316	2	N	36	17	1	21
						40	9							

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

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA GLORIA, N. (7750) 50746 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058
S. MONTEMAYOR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 210182 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7756 - 7768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1500	#	1058	-0-	-442	-0-	1058	3			N	-0-					193
07	1550	#	926	-0-	-624	-0-	926	3			N	-0-					193
08	1054	#	1042	-0-	-12	-0-	1042	3			N	-0-					193
09	1050	#	851	-0-	-199	-0-	851	3			N	-0-					193
10	1085	#	957	-0-	-128	-0-	957	3			N	-0-					193
11	1050	#	846	-0-	-204	-0-	846	3			N	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6240	X	5227	-0-	-1013	-0-	5227	2			N	-0-					-0-
07	5022	X	3892	-0-	-1130	-0-	3892	2			N	-0-					-0-
08	4804	X	4804	-0-	-0-	-0-	4804	2			N	-0-					-0-
09	4500	X	4447	-0-	-53	-0-	4447	2			N	-0-					-0-
10	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	3854	2			N	-0-					-0-
11	5220	X	NO RPT	-0-	-5220	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 80 RRCID -> 138644 COMPL. DATE 05/13/1991 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7303 - 7308

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1710	#	1702	-0-	-8	-0-	1668	3	34	9	N	31					135
07	1798	#	1794	-0-	-4	-0-	1731	3	63	9	N	57					192
08	1918	R	1918	-0-	-0-	-0-	1857	3	61	9	N	55	176	1			71
09	1833	R	1833	-0-	-0-	-0-	1794	3	39	9	N	35					106
10	1798	#	1778	-0-	-20	-0-	1748	3	30	9	N	27					133
11	1860	#	1780	-0-	-80	-0-	1690	3	90	9	N	82	181	1			34

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
06	17840	X	17840	-0-	-0-	-0-	981	1	16654	2	N	186	174	1			287
							205	9									
07	18352	X	18001	-0-	-351	-0-	1061	1	16740	2	N	182	352	1			117
							200	9									
08	17632	X	17632	-0-	-0-	-0-	1090	1	16337	2	N	186					303
							205	9									
09	17580	X	17181	-0-	-399	-0-	1135	1	15878	2	N	153	181	1			275
							168	9									
10	18166	X	17654	-0-	-512	-0-	1232	1	16210	2	N	193	179	1			289
							212	9									
11	17580	X	16480	-0-	-1100	-0-	1173	1	15171	2	N	124	188	1			225
							136	9									

LA GRULLA (YEGUA 7100) //CONT.// 50780 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736
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
06	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	209	1	3543	2	N	24					146
							26	9									
07	3813	X	3585	-0-	-228	-0-	213	1	3355	2	N	15					161
							17	9									
08	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	210	1	3141	2	N	7					168
							8	9									
09	3810	X	3328	-0-	-482	-0-	222	1	3102	2	N	4					172
							4	9									
10	3937	X	3462	-0-	-475	-0-	243	1	3196	2	N	21					193
							23	9									
11	3780	X	3112	-0-	-668	-0-	223	1	2881	2	N	7					200
							8	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
06	2640	N	2210	-0-	-430	-0-	122	1	2073	2	N	14					94
							15	9									
07	2263	N	2009	-0-	-254	-0-	119	1	1876	2	N	13					107
							14	9									
08	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	121	1	1812	2	N	10					117
							11	9									
09	2220	N	1975	-0-	-245	-0-	129	1	1800	2	N	42					159
							46	9									
10	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	145	1	1914	2	N	18					177
							20	9									
*11	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	150	1	1934	2	N	10					187
							11	9									

BLOCK WELL #: 1 RRCID -> 277340 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6346 - 6368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	67710	X	12864	-0-	-54846	-0-	708	1	12014	2	N	129	176	1			47
							142	9									
07	69967	X	11901	-0-	-58066	-0-	701	1	11064	2	N	124					171
							136	9									
08	69967	X	10715	-0-	-59252	-0-	664	1	9941	2	N	100	177	1			94
							110	9									
09	20130	X	10780	-0-	-9350	-0-	713	1	9971	2	N	87					181
							96	9									
10	15004	X	10270	-0-	-4734	-0-	720	1	9476	2	N	67	162	1			86
							74	9									
11	12870	X	9798	-0-	-3072	-0-	699	1	9040	2	N	54					140
							59	9									

SMITH PRODUCTION INC. 789662
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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

LA GRULLA (YEGUA 7100) //CONT.// 50780 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
GARCIA HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161076 COMPL. DATE 03/13/2002 TOTAL DEPTH 13951 PERF. 7139 - 8264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	706	N	706	-0-	-0-	-0-	86	1	620	3	N	-0-					168
07	769	N	769	-0-	-0-	-0-	95	1	674	3	N	-0-					168
08	608	N	608	-0-	-0-	-0-	93	1	515	3	N	-0-					168
09	720	N	431	-0-	-289	-0-	87	1	344	3	N	-0-					168
10	775	N	251	-0-	-524	-0-	87	1	164	3	N	-0-					168
11	600	N	153	-0-	-447	-0-	43	1	110	3	N	-0-					168

VERA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162883 COMPL. DATE 04/27/1997 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 6370 - 6970

06	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	220	1	1594	3	N	30					159
							33	9									
07	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	230	1	1645	3	N	33	182	1			10
							36	9									
08	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	221	1	1218	3	N	4					14
							4	9									
09	1680	N	1022	-0-	-658	-0-	208	1	814	3	N	-0-					14
10	1736	N	603	-0-	-1133	-0-	206	1	388	3	N	8					22
							9	9									
11	1410	N	671	-0-	-739	-0-	182	1	465	3	N	22					44
							24	9									

GARCIA HEIRS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 164057 COMPL. DATE 07/28/1997 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6459 - 6970

06	990	N	976	-0-	-14	-0-	119	1	857	3	N	-0-					87
07	962	N	962	-0-	-0-	-0-	119	1	843	3	N	-0-					87
08	717	N	717	-0-	-0-	-0-	110	1	607	3	N	-0-					87
09	990	N	509	-0-	-481	-0-	103	1	406	3	N	-0-					87
10	961	N	296	-0-	-665	-0-	103	1	193	3	N	-0-					87
11	690	N	551	-0-	-139	-0-	155	1	396	3	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

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
IAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157021 COMPL. DATE 01/15/1996 TOTAL DEPTH 14830 PERF.11530 - 11602

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARCIA HEIRS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159644 COMPL. DATE 04/08/1996 TOTAL DEPTH 14820 PERF.12094 - 12166

06	14B2 EXT		34	-0-	34	34	5	1	29	3	N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		13	-0-	13	47	1	1	12	3	N	-0-					-0-
08	47	N	-0-	-0-	-47	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA GRULLA, DEEP (11,300 SAND) //CONT.// 50783 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
FLORES GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 217031 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9175 - 9598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1740	X	1394	-0-	-346	-0-	389	1	1003	3	N	2					17
							2	9									
07	1798	X	1568	-0-	-230	-0-	412	1	1149	3	N	6					23
							7	9									
08	1702	X	1702	-0-	-0-	-0-	418	1	1284	3	N	-0-					23
09	1604	X	1604	-0-	-0-	-0-	404	1	1197	3	N	3					26
							3	9									
10	1581	X	1453	-0-	-128	-0-	417	1	1035	3	N	1					27
							1	9									
11	1650	X	1590	-0-	-60	-0-	409	1	1178	3	N	3					30
							3	9									

LA JARA (FRIO) 50827 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
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
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/25/2015 - P/A 02-25-2015

MCALLEN, A. A. WELL #: 1 RRCID -> 107789 COMPL. DATE 09/10/1983 TOTAL DEPTH 11468 PERF. 9606 - 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
06	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA MANGANA (WILCOX 7800) 50848 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
PENA, HELEN L. WELL #: 1 RRCID -> 164021 COMPL. DATE 05/20/1997 TOTAL DEPTH 9142 PERF. 7580 - 7586

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

LA MOCA RANCH (ESCONDIDO) 50876 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC 254231
VETERANS LAND BOARD WELL #: 1 RRCID -> 199289 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5780 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1530	#	1288	-0-	-242	-0-	52	1	1236	2	N	-0-					42
07	1581	#	918	-0-	-663	-0-	41	1	877	2	N	-0-					42
08	1345	R	1345	-0-	-0-	-0-	35	1	1310	2	N	-0-					42
09	1371	R	1371	-0-	-0-	-0-	74	1	1297	2	N	-0-					42
10	1333	#	1288	-0-	-45	-0-	74	1	1214	2	N	-0-					42
11	1290	#	1146	-0-	-144	-0-	85	1	1061	2	N	-0-					42

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
06	240	N	226	-0-	-14	-0-	42	1	184	3	N	-0-					-0-
07	274	N	274	-0-	-0-	-0-	59	1	215	3	N	-0-					-0-
08	285	N	285	-0-	-0-	-0-	61	1	224	3	N	-0-					-0-
09	267	N	267	-0-	-0-	-0-	46	1	221	3	N	-0-					-0-
10	279	N	257	-0-	-22	-0-	46	1	211	3	N	-0-					-0-
*11	252	N	252	-0-	-0-	-0-	46	1	206	3	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
06	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	361	1	2685	2	Y	12					25
							13	9									
07	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	211	1	2687	2	Y	11					36
							12	9									
08	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	214	1	2674	2	Y	14					50
							15	9									
09	3060	X	2760	-0-	-300	-0-	209	1	2542	2	Y	8	45	1			13
							9	9									
10	2698	X	2698	-0-	-0-	-0-	213	1	2481	2	Y	4					17
							4	9									
*11	2532	X	2532	-0-	-0-	-0-	209	1	2297	2	Y	24					41
							26	9									

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
06	3000	N	3224	-0-	224	269	380	1	2830	2	Y	13					13
							14	9									
07	3100	N	2883	-0-	-217	52	210	1	2666	2	Y	6					19
							7	9									
08	2518	X	2466	-0-	-52	-0-	182	1	2272	2	Y	11					30
							12	9									
09	2197	X	2197	-0-	-0-	-0-	166	1	2023	2	Y	7	36	1			1
							8	9									
10	3317	X	2177	-0-	-1140	-0-	172	1	2005	2	Y	-0-					1
11	3210	X	1948	-0-	-1262	-0-	161	1	1767	2	Y	18					19
							20	9									

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
06	5640	X	4355	-0-	-1285	-0-	513	1	3822	2	Y	18					18
							20	9									
07	4433	X	4371	-0-	-62	-0-	318	1	4045	2	Y	7					25
							8	9									
08	4806	X	4806	-0-	-0-	-0-	354	1	4427	2	Y	23					48
							25	9									
09	4597	X	4597	-0-	-0-	-0-	348	1	4235	2	Y	13	61	1			-0-
							14	9									
10	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	373	1	4342	2	Y	-0-					-0-
*11	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	352	1	3870	2	Y	40					40
							44	9									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
06	347	N	347	-0-	-0-	-0-	41	1	305	2	Y	1					12
							1	9									
07	324	N	324	-0-	-0-	-0-	23	1	295	2	Y	5					17
							6	9									
08	333	N	333	-0-	-0-	-0-	25	1	306	2	Y	2					19
							2	9									
09	234	N	234	-0-	-0-	-0-	18	1	216	2	Y	-0-	4	1			15
10	310	N	161	-0-	-149	-0-	12	1	142	2	Y	6					21
							7	9									
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					21

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
06	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	194	1	1444	2	Y	7					25
							8	9									
07	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	108	1	1375	2	Y	10					35
							11	9									
08	1457	N	1401	-0-	-56	-0-	103	1	1290	2	Y	7					42
							8	9									
09	1410	N	1343	-0-	-67	-0-	102	1	1237	2	Y	4	22	1			24
							4	9									
10	1488	N	1372	-0-	-116	-0-	108	1	1255	2	Y	8					32
							9	9									
11	1350	N	1238	-0-	-112	-0-	102	1	1123	2	Y	12					44
							13	9									

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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE TRACT M-99142 WELL #: 1 RRCID -> 173218 COMPL. DATE 03/03/1999 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8354 - 9384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	236	N	236	-0-	-0-	-0-	16	1	220	2	N	-0-					-0-
07	248	N	246	-0-	-2	-0-	17	1	229	2	N	-0-					-0-
08	248	N	242	-0-	-6	-0-	17	1	225	2	N	-0-					-0-
09	240	N	229	-0-	-11	-0-	15	1	214	2	N	-0-					-0-
10	248	N	225	-0-	-23	-0-	14	1	211	2	N	-0-					-0-
11	240	N	210	-0-	-30	-0-	14	1	196	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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
06	2400	X	1351	-0-	-1049	-0-	667	1	684	2	Y	-0-					19
07	1829	X	1161	-0-	-668	-0-	639	1	522	2	Y	-0-					19
08	1488	N	1110	-0-	-378	-0-	635	1	475	2	Y	-0-					19
09	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	632	1	1259	2	Y	-0-					19
10	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	659	1	1399	2	Y	-0-					19
*11	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	484	1	1305	2	Y	-0-					19

MECOM, J. W. WELL #: 73 RRCID -> 261465 COMPL. DATE 01/11/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 71 RRCID -> 261855 COMPL. DATE 11/28/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. N/A

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
MARTINEZ, B.M. WELL #: 3 RRCID -> 145854 COMPL. DATE 04/30/1993 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7721 - 7779

06	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	47	1	1101	3	N	-0-					5
07	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	49	1	1042	3	N	-0-					5
08	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	30	1	993	3	N	-0-					5
09	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	55	1	1180	3	N	-0-					5
10	1085	N	961	-0-	-124	-0-	53	1	908	3	N	-0-					5
11	990	N	715	-0-	-275	-0-	12	1	701	3	N	2					7
							2	9									

MARTINEZ, B.M. WELL #: 4 RRCID -> 146422 COMPL. DATE 07/06/1993 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7373 - 7453

06	317	N	317	-0-	-0-	-0-	13	1	304	3	N	-0-					2
07	313	N	313	-0-	-0-	-0-	14	1	299	3	N	-0-					2
08	268	N	268	-0-	-0-	-0-	8	1	260	3	N	-0-					2
09	332	N	332	-0-	-0-	-0-	15	1	317	3	N	-0-					2
10	329	N	329	-0-	-0-	-0-	18	1	311	3	N	-0-					2
11	270	N	213	-0-	-57	-0-	4	1	209	3	N	-0-					2

BRIONES, J.E. "A" WELL #: 2 RRCID -> 147343 COMPL. DATE 10/28/1993 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 7562 - 8293

06	9480	X	7329	-0-	-2151	-0-	344	1	6971	3	Y	13					70
							14	9									
07	10143	X	10143	-0-	-0-	-0-	1377	1	8742	3	Y	22					92
							24	9									
08	9393	X	9345	-0-	-48	-0-	1274	1	8041	3	Y	27					119
							30	9									
09	8700	X	7838	-0-	-862	-0-	404	1	7401	3	Y	30					149
							33	9									
10	8434	X	8434	-0-	-0-	-0-	406	1	8006	3	Y	20	151	1			18
							22	9									
11	5730	X	5596	-0-	-134	-0-	285	1	5305	3	Y	5					23
							6	9									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
BRIONES, J.E. "A" WELL #: 4 RRCID -> 149234 COMPL. DATE 04/08/1994 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8008 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2284	X	2284	-0-	-0-	-0-	108	1	2176	3	Y	-0-					-0-
07	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	410	1	2601	3	Y	-0-					-0-
08	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	407	1	2569	3	Y	-0-					-0-
09	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	131	1	2392	3	Y	-0-					-0-
10	3007	X	2421	-0-	-586	-0-	117	1	2304	3	Y	-0-					-0-
11	2910	X	1823	-0-	-1087	-0-	93	1	1730	3	Y	-0-					-0-

BRIONES, J. E. "B" WELL #: 6 RRCID -> 155190 COMPL. DATE 06/29/1995 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8166 - 8178

06	469	N	469	-0-	-0-	-0-	22	1	447	3	N	-0-					-0-
07	593	N	593	-0-	-0-	-0-	81	1	512	3	N	-0-					-0-
08	588	N	588	-0-	-0-	-0-	80	1	508	3	N	-0-					-0-
09	516	N	516	-0-	-0-	-0-	27	1	489	3	N	-0-					-0-
10	589	N	475	-0-	-114	-0-	23	1	452	3	N	-0-					-0-
11	570	N	301	-0-	-269	-0-	15	1	286	3	N	-0-					-0-

BRIONES, J.E. "A" WELL #: 5 RRCID -> 157499 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 8150 - 8848

06	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	52	1	1055	3	N	-0-					-0-
07	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	236	1	1499	3	N	-0-					-0-
08	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	322	1	2032	3	N	-0-					-0-
09	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	105	1	1926	3	N	-0-					-0-
10	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	87	1	1717	3	N	-0-					-0-
11	2070	N	1632	-0-	-438	-0-	83	1	1549	3	N	-0-					-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
HERBST, M. V. WELL #: 1 RRCID -> 062293 COMPL. DATE 05/01/1975 TOTAL DEPTH 8993 PERF. N/A

06	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
07	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 3 RRCID -> 062841 COMPL. DATE 06/10/1975 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

06	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
07	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
08	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
09	270	N	260	-0-	-10	-0-	260	2			N	-0-					-0-
10	279	N	275	-0-	-4	-0-	275	2			N	-0-					-0-
11	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 12 RRCID -> 063917 COMPL. DATE 08/12/1975 TOTAL DEPTH 9782 PERF. N/A

06	2749	N	2749	-0-	-0-	-0-	2749	2			N	-0-					-0-
07	2928	N	2928	-0-	-0-	-0-	2928	2			N	-0-					-0-
08	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	2450	2			N	-0-					-0-
09	2760	N	1947	-0-	-813	-0-	1947	2			N	-0-					-0-
10	2914	N	2658	-0-	-256	-0-	2658	2			N	-0-					-0-
11	2370	N	NO RPT	-0-	-2370	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 3 RRCID -> 066461 COMPL. DATE 05/03/1976 TOTAL DEPTH 9740 PERF. N/A

06	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	3968	2			N	-0-					-0-
07	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	4164	2			N	-0-					-0-
08	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	4120	2			N	-0-					-0-
09	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	4003	2			N	-0-					-0-
10	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	4106	2			N	-0-					-0-
11	3870	X	NO RPT	-0-	-3870	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 23 RRCID -> 067223 COMPL. DATE 09/14/1985 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8666 - 9672

06	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			N	-0-					-0-
07	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					-0-
08	682	N	362	-0-	-320	-0-	362	2			N	-0-					-0-
09	660	N	362	-0-	-298	-0-	362	2			N	-0-					-0-
10	682	N	152	-0-	-530	-0-	152	2			N	-0-					-0-
11	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 21 RRCID -> 068912 COMPL. DATE 11/05/1976 TOTAL DEPTH 10334 PERF. N/A

06	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-					-0-
07	496	N	409	-0-	-87	-0-	409	2			N	-0-					-0-
08	1147	N	589	-0-	-558	-0-	589	2			N	-0-					-0-
09	870	N	553	-0-	-317	-0-	553	2			N	-0-					-0-
10	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	2			N	-0-					-0-
11	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 26 RRCID -> 072384 COMPL. DATE 07/06/1977 TOTAL DEPTH 10165 PERF. N/A

06	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	2			N	-0-					-0-
07	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	2			N	-0-					-0-
08	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2			N	-0-					-0-
09	810	N	635	-0-	-175	-0-	635	2			N	-0-					-0-
10	837	N	567	-0-	-270	-0-	567	2			N	-0-					-0-
11	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 15 RRCID -> 073795 COMPL. DATE 10/19/1977 TOTAL DEPTH 9907 PERF. N/A

06	210	N	187	-0-	-23	-0-	187	2			N	-0-					-0-
07	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
08	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	2			N	-0-					-0-
09	180	N	172	-0-	-8	-0-	172	2			N	-0-					-0-
10	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
11	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 14 RRCID -> 073806 COMPL. DATE 10/10/1977 TOTAL DEPTH 10113 PERF. N/A

06	7076	X	7076	-0-	-0-	-0-	7076	2			N	-0-					-0-
07	8216	X	8216	-0-	-0-	-0-	8216	2			N	-0-					-0-
08	8047	X	8047	-0-	-0-	-0-	8047	2			N	-0-					-0-
09	7477	X	7477	-0-	-0-	-0-	7477	2			N	-0-					-0-
10	7696	X	7696	-0-	-0-	-0-	7696	2			N	-0-					-0-
11	3000	X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
06	960	N	900	-0-	-60	-0-	900	2			N	-0-					-0-
07	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			N	-0-					-0-
08	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			N	-0-					-0-
09	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
10	1302	N	946	-0-	-356	-0-	946	2			N	-0-					-0-
11	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	2550	X	1842	-0-	-708	-0-	1842	2			N	-0-					-0-
07	2635	X	2311	-0-	-324	-0-	2311	2			N	-0-					-0-
08	2635	X	1886	-0-	-749	-0-	1886	2			N	-0-					-0-
09	2550	X	2273	-0-	-277	-0-	2273	2			N	-0-					-0-
10	2635	X	522	-0-	-2113	-0-	522	2			N	-0-					-0-
11	2250	X	NO RPT	-0-	-2250	-0-					N	NO RPT					-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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2			N	-0-					-0-
07	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			N	-0-					-0-
08	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			N	-0-					-0-
09	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2			N	-0-					-0-
10	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			N	-0-					-0-
11	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					-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
06	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	4556	2			N	-0-					-0-
07	4619	X	4539	-0-	-80	-0-	4539	2			N	-0-					-0-
08	4495	X	4138	-0-	-357	-0-	4138	2			N	-0-					-0-
09	4560	X	4182	-0-	-378	-0-	4182	2			N	-0-					-0-
10	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	4387	2			N	-0-					-0-
11	4080	X	NO RPT	-0-	-4080	-0-					N	NO RPT					-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
06	2580	X	2479	-0-	-101	-0-	2479	2			N	-0-					-0-
07	2480	N	2469	-0-	-11	-0-	2469	2			N	-0-					-0-
08	2573	N	2289	-0-	-284	-0-	2289	2			N	-0-					-0-
09	2490	N	1811	-0-	-679	-0-	1811	2			N	-0-					-0-
10	2480	N	2258	-0-	-222	-0-	2258	2			N	-0-					-0-
11	2220	N	NO RPT	-0-	-2220	-0-					N	NO RPT					-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
06	1770	X	1451	-0-	-319	-0-	1451	2			N	-0-					-0-
07	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	3630	2			N	-0-					-0-
08	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	2760	2			N	-0-					-0-
09	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	2802	2			N	-0-					-0-
10	2648	X	2648	-0-	-0-	-0-	2648	2			N	-0-					-0-
11	1770	X	NO RPT	-0-	-1770	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
06	7406	X	7406	-0-	-0-	-0-	279	1	7127	2	N	-0-					17
07	7223	X	6155	-0-	-1068	-0-	296	1	5859	2	N	-0-					17
08	7599	X	7599	-0-	-0-	-0-	395	1	7204	2	N	-0-					17
09	7410	X	5748	-0-	-1662	-0-	254	1	5480	2	N	13					30
							14	9									
10	7693	X	7693	-0-	-0-	-0-	305	1	7388	2	N	-0-					30
11	7410	X	NO RPT	-0-	-7410	-0-					N	NO RPT					30

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
06	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-
07	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
08	186	N	37	-0-	-149	-0-	37	2			N	-0-					-0-
09	510	N	54	-0-	-456	-0-	54	2			N	-0-					-0-
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINEZ, C. WELL #: 2 RRCID -> 083875 COMPL. DATE 05/15/1979 TOTAL DEPTH 9089 PERF. 8675 - 8745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	300	N	51	-0-	-249	-0-	51	2			N	-0-					-0-
07	279	N	47	-0-	-232	-0-	47	2			N	-0-					-0-
08	93	N	27	-0-	-66	-0-	27	2			N	-0-					-0-
09	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					-0-
10	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 27 RRCID -> 083997 COMPL. DATE 06/08/1979 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9245 - 9360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1320	N	464	-0-	-856	-0-	464	2			N	-0-					-0-
07	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			N	-0-					-0-
08	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			N	-0-					-0-
09	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
10	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2			N	-0-					-0-
11	1470	N	NO RPT	-0-	-1470	-0-					N	NO RPT					-0-

CANALES WELL #: 1 RRCID -> 084448 COMPL. DATE 04/14/1979 TOTAL DEPTH 9852 PERF. 9222 - 9243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
07	1240	N	1046	-0-	-194	-0-	1046	2			N	-0-					-0-
08	1178	N	1053	-0-	-125	-0-	1053	2			N	-0-					-0-
09	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
10	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-					-0-
11	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA "A" WELL #: 1 RRCID -> 084896 COMPL. DATE 09/17/1979 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 9084 - 9325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2580	X	1105	-0-	-1475	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
07	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	3215	2			N	-0-					-0-
08	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	2892	2			N	-0-					-0-
09	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	2891	2			N	-0-					-0-
10	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-	2686	2			N	-0-					-0-
11	2580	X	NO RPT	-0-	-2580	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LA PERLA WELL #: 30 RRCID -> 087311 COMPL. DATE 08/08/1980 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8786 - 9398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4290	X	3061	-0-	-1229	-0-	3061	2			N	-0-					-0-
07	4185	X	2177	-0-	-2008	-0-	2177	2			N	-0-					-0-
08	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	3616	2			N	-0-					-0-
09	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	4053	2			N	-0-					-0-
10	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	3885	2			N	-0-					-0-
11	3510	X	NO RPT	-0-	-3510	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINEZ, C. WELL #: 3 RRCID -> 088354 COMPL. DATE 02/20/1980 TOTAL DEPTH 9497 PERF. 8948 - 9060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	N	83	-0-	-67	-0-	83	2			N	-0-					-0-
07	93	N	36	-0-	-57	-0-	36	2			N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
10	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 33 RRCID -> 092219 COMPL. DATE 10/16/1980 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 8306 - 8496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
07	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	2			N	-0-					-0-
08	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	2			N	-0-					-0-
09	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	2			N	-0-					-0-
10	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	2			N	-0-					-0-
11	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-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
06	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					-0-
07	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					-0-
08	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					-0-
09	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					-0-
10	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-
11	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-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
06	5210	X	5210	-0-	-0-	-0-	5210	2			N	-0-					-0-
07	5409	X	5409	-0-	-0-	-0-	5409	2			N	-0-					-0-
08	4730	X	4730	-0-	-0-	-0-	4730	2			N	-0-					-0-
09	4440	X	3290	-0-	-1150	-0-	3290	2			N	-0-					-0-
10	4585	X	4585	-0-	-0-	-0-	4585	2			N	-0-					-0-
11	4410	X	NO RPT	-0-	-4410	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 37 RRCID -> 095556 COMPL. DATE 12/09/1983 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8830 - 9323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2550	X	1892	-0-	-658	-0-	1892	2			Y	-0-					-0-
07	2356	N	2310	-0-	-46	-0-	2310	2			Y	-0-					-0-
08	2449	N	2268	-0-	-181	-0-	2268	2			Y	-0-					-0-
*09	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	2			Y	-0-					-0-
10	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	2003	2			Y	-0-					-0-
11	1650	N	NO RPT	-0-	-1650	-0-					Y	NO RPT					-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
06	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
07	217	N	198	-0-	-19	-0-	198	2			N	-0-					-0-
08	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
09	210	N	136	-0-	-74	-0-	136	2			N	-0-					-0-
10	186	N	82	-0-	-104	-0-	82	2			N	-0-					-0-
11	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-
07	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-
08	248	N	159	-0-	-89	-0-	159	2			N	-0-					-0-
09	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
10	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
11	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	1410	N	1369	-0-	-41	-0-	1369	2			N	-0-					-0-
07	1426	N	1409	-0-	-17	-0-	1409	2			N	-0-					-0-
08	1426	N	1387	-0-	-39	-0-	1387	2			N	-0-					-0-
09	1380	N	1331	-0-	-49	-0-	1331	2			N	-0-					-0-
10	1395	N	1371	-0-	-24	-0-	1371	2			N	-0-					-0-
11	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					N	NO RPT					-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
06	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
07	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
09	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
10	279	N	167	-0-	-112	-0-	167	2			N	-0-					-0-
11	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-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
06	6330	X	6100	-0-	-230	-0-	6100	2			N	-0-					-0-
07	6541	X	6019	-0-	-522	-0-	6019	2			N	-0-					-0-
08	6541	X	4702	-0-	-1839	-0-	4702	2			N	-0-					-0-
09	6180	X	6144	-0-	-36	-0-	6144	2			N	-0-					-0-
10	6355	X	6209	-0-	-146	-0-	6209	2			N	-0-					-0-
11	6090	X	NO RPT	-0-	-6090	-0-					N	NO RPT					-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
06	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	3543	2			N	-0-					-0-
07	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	3954	2			N	-0-					-0-
08	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	3673	2			N	-0-					-0-
09	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	3507	2			N	-0-					-0-
10	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	3414	2			N	-0-					-0-
11	630	X	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					-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
06	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-
07	713	N	313	-0-	-400	-0-	313	2			N	-0-					-0-
08	713	N	263	-0-	-450	-0-	263	2			N	-0-					-0-
09	390	N	346	-0-	-44	-0-	346	2			N	-0-					-0-
10	310	N	254	-0-	-56	-0-	254	2			N	-0-					-0-
11	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
06	4447	X	4447	-0-	-0-	-0-	90	1	4357	2	N	-0-			-0-
07	4546	X	4546	-0-	-0-	-0-	183	1	4363	2	N	-0-			-0-
08	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	18	1	4206	2	N	-0-			-0-
09	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	3956	2			N	-0-			-0-
10	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	3975	2			N	-0-			-0-
11	2820	X	NO RPT	-0-	-2820	-0-					N	NO RPT			-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
06	2490	N	1635	-0-	-855	-0-	1635	2			N	-0-			-0-
07	2573	N	1101	-0-	-1472	-0-	1101	2			N	-0-			-0-
08	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	2615	2			N	-0-			-0-
09	3000	N	3344	-0-	344	344	3344	2			N	-0-			-0-
10	3100	N	2980	-0-	-120	224	2980	2			N	-0-			-0-
11	2490	N	NO RPT	-0-	-2490	-0-					N	NO RPT			-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 28 RRCID -> 106412 COMPL. DATE 04/27/1983 TOTAL DEPTH 10284 PERF. 8413 - 9960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19230	X	17467	-0-	-1763	-0-	17467	2			N	-0-			-0-
07	19871	X	17542	-0-	-2329	-0-	17542	2			N	-0-			-0-
08	19871	X	16972	-0-	-2899	-0-	16972	2			N	-0-			-0-
09	18750	X	17086	-0-	-1664	-0-	17086	2			N	-0-			-0-
10	18352	X	17302	-0-	-1050	-0-	17302	2			N	-0-			-0-
11	17460	X	NO RPT	-0-	-17460	-0-					N	NO RPT			-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
06	5700	X	5440	-0-	-260	-0-	5440	2			N	-0-			-0-
07	5795	X	5795	-0-	-0-	-0-	5795	2			N	-0-			-0-
08	5828	X	5630	-0-	-198	-0-	5630	2			N	-0-			-0-
09	5879	X	5879	-0-	-0-	-0-	5879	2			N	-0-			-0-
10	6520	X	6520	-0-	-0-	-0-	6520	2			N	-0-			-0-
11	5610	X	NO RPT	-0-	-5610	-0-					N	NO RPT			-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
06	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	2531	2			N	-0-			-0-
07	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	2438	2			N	-0-			-0-
08	2759	N	2615	-0-	-144	-0-	2615	2			N	-0-			-0-
09	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	2529	2			N	-0-			-0-
10	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	2590	2			N	-0-			-0-
11	2520	N	NO RPT	-0-	-2520	-0-					N	NO RPT			-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
06	1080	N	1021	-0-	-59	-0-	1021	2			N	-0-			-0-
07	1054	N	960	-0-	-94	-0-	960	2			N	-0-			-0-
08	1054	N	687	-0-	-367	-0-	687	2			N	-0-			-0-
09	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			N	-0-			-0-
10	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			N	-0-			-0-
11	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
06	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	2736	2			N	-0-					-0-
07	2821	N	2085	-0-	-736	-0-	2085	2			N	-0-					-0-
08	2821	N	2286	-0-	-535	-0-	2286	2			N	-0-					-0-
09	2730	N	2195	-0-	-535	-0-	2195	2			N	-0-					-0-
10	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	2			N	-0-					-0-
11	2220	N	NO RPT	-0-	-2220	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 45 RRCID -> 107670 COMPL. DATE 07/26/1983 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8857 - 9018

06	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					-0-
07	589	N	580	-0-	-9	-0-	580	2			N	-0-					-0-
08	620	N	602	-0-	-18	-0-	602	2			N	-0-					-0-
09	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					-0-
10	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					-0-
11	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINEZ, R. WELL #: 2 RRCID -> 107687 COMPL. DATE 08/17/1983 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8478 - 8780

06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
08	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
09	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
10	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
11	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 46 RRCID -> 108095 COMPL. DATE 10/07/1983 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7926 - 8894

06	450	N	325	-0-	-125	-0-	325	2			N	-0-					-0-
07	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					-0-
08	558	N	472	-0-	-86	-0-	472	2			N	-0-					-0-
09	330	N	323	-0-	-7	-0-	323	2			N	-0-					-0-
10	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			N	-0-					-0-
11	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 47 RRCID -> 108549 COMPL. DATE 10/07/1983 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8728 - 9052

06	7500	X	7225	-0-	-275	-0-	306	1	6919	2	N	-0-					-0-
07	7585	X	7585	-0-	-0-	-0-	389	1	7196	2	N	-0-					-0-
08	7533	X	7439	-0-	-94	-0-	299	1	7140	2	N	-0-					-0-
09	7290	X	7025	-0-	-265	-0-	282	1	6743	2	N	-0-					-0-
10	6944	X	6785	-0-	-159	-0-	262	1	6523	2	N	-0-					-0-
11	6720	X	NO RPT	-0-	-6720	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 13 RRCID -> 109782 COMPL. DATE 01/30/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9274 - 9514

06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
07	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
09	180	N	83	-0-	-97	-0-	83	2			N	-0-					-0-
10	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
11	9	N	NO RPT	-0-	-9	-0-					N	NO RPT					-0-

MCASKILL WELL #: 14 RRCID -> 111155 COMPL. DATE 05/03/1984 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10823 - 11246

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
CANALES WELL #: 2 RRCID -> 111568 COMPL. DATE 06/10/1984 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8718 - 9037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9773	X	9773	-0-	-0-	-0-	9773	2			N	-0-					16
07	9740	X	9740	-0-	-0-	-0-	9740	2			N	-0-					16
08	10273	X	10273	-0-	-0-	-0-	10273	2			N	-0-					16
09	9150	X	8626	-0-	-524	-0-	8626	2			N	-0-					16
10	10106	X	9915	-0-	-191	-0-	9915	2			N	-0-					16
11	9780	X	NO RPT	-0-	-9780	-0-					N	NO RPT					16

LA PERLA WELL #: 49 RRCID -> 112092 COMPL. DATE 07/08/1984 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8750 - 8820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			N	-0-					-0-
07	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			N	-0-					-0-
08	1426	N	910	-0-	-516	-0-	910	2			N	-0-					-0-
09	1080	N	389	-0-	-691	-0-	389	2			N	-0-					-0-
10	1054	N	421	-0-	-633	-0-	421	2			N	-0-					-0-
11	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 50 RRCID -> 112384 COMPL. DATE 05/25/1984 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8564 - 8874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10797	X	10797	-0-	-0-	-0-	10797	2			N	-0-					-0-
07	11294	X	11294	-0-	-0-	-0-	11294	2			N	-0-					-0-
08	11118	X	11118	-0-	-0-	-0-	11118	2			N	-0-					-0-
09	10573	X	10573	-0-	-0-	-0-	10573	2			N	-0-					-0-
10	11160	X	10461	-0-	-699	-0-	10461	2			N	-0-					-0-
11	10800	X	NO RPT	-0-	-10800	-0-					N	NO RPT					-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
06	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					-0-
07	620	N	381	-0-	-239	-0-	381	2			N	-0-					-0-
08	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-
09	600	N	307	-0-	-293	-0-	307	2			N	-0-					-0-
10	372	N	310	-0-	-62	-0-	310	2			N	-0-					-0-
11	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-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
06	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					-0-
07	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					-0-
08	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					-0-
09	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					-0-
10	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-
11	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-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
06	2130	N	1933	-0-	-197	-0-	1933	2			N	-0-					-0-
07	2046	N	1891	-0-	-155	-0-	1891	2			N	-0-					-0-
08	1922	N	1848	-0-	-74	-0-	1848	2			N	-0-					-0-
09	1920	N	1276	-0-	-644	-0-	1276	2			N	-0-					-0-
10	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	2			N	-0-					-0-
11	1800	N	NO RPT	-0-	-1800	-0-					N	NO RPT					-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
06	120	N	58	-0-	-62	-0-	58	2			N	-0-					-0-
07	155	N	52	-0-	-103	-0-	52	2			N	-0-					-0-
08	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					-0-
09	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
06	4926	X	4926	-0-	-0-	-0-	4926	2			N	-0-					-0-
07	5456	X	4417	-0-	-1039	-0-	4417	2			N	-0-					-0-
08	5456	X	4652	-0-	-804	-0-	4652	2			N	-0-					-0-
09	5280	X	4718	-0-	-562	-0-	4718	2			N	-0-					-0-
10	5084	X	4703	-0-	-381	-0-	4703	2			N	-0-					-0-
11	4920	X	NO RPT	-0-	-4920	-0-					N	NO RPT					-0-

CANALES WELL #: 4 RRCID -> 116617 COMPL. DATE 04/24/1985 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 8579 - 9952

06	5100	X	5100	-0-	-0-	-0-	190	1	4910	2	N	-0-					-0-
07	5973	X	5973	-0-	-0-	-0-	247	1	5726	2	N	-0-					-0-
08	5673	X	5652	-0-	-21	-0-	240	1	5412	2	N	-0-					-0-
09	5490	X	5239	-0-	-251	-0-	210	1	5029	2	N	-0-					-0-
10	5825	X	5825	-0-	-0-	-0-	223	1	5602	2	N	-0-					-0-
11	5520	X	NO RPT	-0-	-5520	-0-					N	NO RPT					-0-

CANALES WELL #: 3 RRCID -> 116952 COMPL. DATE 06/11/1985 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8541 - 9698

06	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-
07	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
08	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
09	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-
10	403	N	399	-0-	-4	-0-	399	2			N	-0-					-0-
11	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					-0-

HERBST, M.V. WELL #: 7 RRCID -> 117034 COMPL. DATE 06/12/1985 TOTAL DEPTH 9111 PERF. 7604 - 7750

06	7350	X	4726	-0-	-2624	-0-	4726	2			N	-0-					34
07	7595	X	5975	-0-	-1620	-0-	5975	2			N	-0-					34
08	7595	X	6445	-0-	-1150	-0-	6430	2	15	9	N	14					48
09	8333	X	8333	-0-	-0-	-0-	8333	2			N	-0-					48
10	8716	X	8716	-0-	-0-	-0-	8716	2			N	-0-					48
11	5430	X	NO RPT	-0-	-5430	-0-					N	NO RPT					48

HERBST, M.V. WELL #: 6 C RRCID -> 117318 COMPL. DATE 07/02/1985 TOTAL DEPTH 9232 PERF. 7220 - 7991

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 42 RRCID -> 117876 COMPL. DATE 08/21/1985 TOTAL DEPTH 9154 PERF. 8676 - 8990

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING "B" WELL #: 1 RRCID -> 117937 COMPL. DATE 08/12/1985 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7161 - 7390

06	8250	X	8250	-0-	-0-	-0-	8250	2			N	-0-					-0-
07	8414	X	8414	-0-	-0-	-0-	8414	2			N	-0-					-0-
08	8071	X	8071	-0-	-0-	-0-	8071	2			N	-0-					-0-
09	7607	X	7607	-0-	-0-	-0-	7607	2			N	-0-					-0-
10	7894	X	7894	-0-	-0-	-0-	7894	2			N	-0-					-0-
11	2310	X	NO RPT	-0-	-2310	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
CANALES WELL #: 5 RRCID -> 118278 COMPL. DATE 09/17/1985 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8460 - 9546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	11580	X	11039	-0-	-541	-0-	342	1	10697	2	N	-0-			-0-
07	11873	X	9198	-0-	-2675	-0-	284	1	8914	2	N	-0-			-0-
08	10912	X	8452	-0-	-2460	-0-	269	1	8183	2	N	-0-			-0-
09	11040	X	9783	-0-	-1257	-0-	291	1	9492	2	N	-0-			-0-
10	10338	X	10338	-0-	-0-	-0-	300	1	10038	2	N	-0-			-0-
11	7740	X	NO RPT	-0-	-7740	-0-					N	NO RPT			-0-

LA PERLA WELL #: 57 RRCID -> 118573 COMPL. DATE 10/12/1985 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	2160	N	1896	-0-	-264	-0-	1896	2			N	-0-			-0-
07	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	2			N	-0-			-0-
08	2077	N	1995	-0-	-82	-0-	1995	2			N	-0-			-0-
09	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	2			N	-0-			-0-
10	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	2			N	-0-			-0-
11	1920	N	NO RPT	-0-	-1920	-0-					N	NO RPT			-0-

LA PERLA WELL #: 59 RRCID -> 118574 COMPL. DATE 10/10/1985 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9718 - 10121

06	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	3154	2			N	-0-			-0-
07	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	3617	2			N	-0-			-0-
08	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	3512	2			N	-0-			-0-
09	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	3374	2			N	-0-			-0-
10	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	3508	2			N	-0-			-0-
11	2340	X	NO RPT	-0-	-2340	-0-					N	NO RPT			-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 38R RRCID -> 118702 COMPL. DATE 10/22/1985 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8640 - 9760

06	4827	X	4827	-0-	-0-	-0-	252	1	4575	2	N	-0-			-0-
07	4984	X	4984	-0-	-0-	-0-	279	1	4705	2	N	-0-			-0-
08	4495	X	4350	-0-	-145	-0-	279	1	4071	2	N	-0-			-0-
09	4830	X	4718	-0-	-112	-0-	270	1	4448	2	N	-0-			-0-
10	4836	X	4664	-0-	-172	-0-	279	1	4385	2	N	-0-			-0-
11	4680	X	NO RPT	-0-	-4680	-0-					N	NO RPT			-0-

BRUNI RANCH WELL #: 15 RRCID -> 119006 COMPL. DATE 10/29/1985 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8466 - 9162

06	7440	X	7440	-0-	-0-	-0-	7440	2			N	-0-			-0-
07	7154	X	7154	-0-	-0-	-0-	7154	2			N	-0-			-0-
08	7146	X	7146	-0-	-0-	-0-	7146	2			N	-0-			-0-
09	6787	X	6787	-0-	-0-	-0-	6787	2			N	-0-			-0-
10	6710	X	6710	-0-	-0-	-0-	6710	2			N	-0-			-0-
11	60	X	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT			-0-

PUIG-KING GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 119007 COMPL. DATE 11/11/1985 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8086 - 8210

06	5372	X	5372	-0-	-0-	-0-	184	1	5188	2	N	-0-			-0-
07	6362	X	6362	-0-	-0-	-0-	342	1	6020	2	N	-0-			-0-
08	6258	X	6258	-0-	-0-	-0-	257	1	6001	2	N	-0-			-0-
09	5228	X	5228	-0-	-0-	-0-	239	1	4989	2	N	-0-			-0-
10	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	54	1	3890	2	N	-0-			-0-
11	2880	X	NO RPT	-0-	-2880	-0-					N	NO RPT			-0-

LA PERLA WELL #: 60 RRCID -> 119319 COMPL. DATE 11/29/1985 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8282 - 8722

06	2640	X	2354	-0-	-286	-0-	2354	2			N	-0-			-0-
07	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	3313	2			N	-0-			-0-
08	3100	X	3083	-0-	-17	-0-	3083	2			N	-0-			-0-
09	3000	X	2991	-0-	-9	-0-	2991	2			N	-0-			-0-
10	3317	X	3075	-0-	-242	-0-	3075	2			N	-0-			-0-
11	3210	X	NO RPT	-0-	-3210	-0-					N	NO RPT			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCASKILL WELL #: 17 RRCID -> 119388 COMPL. DATE 12/16/1985 TOTAL DEPTH 11795 PERF. 10842 - 11491

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

LA PERLA WELL #: 62 RRCID -> 119765 COMPL. DATE 01/18/1986 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8700 - 9492

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

MARTINEZ, C. WELL #: 4 C RRCID -> 120034 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8738 - 9974

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

LA PERLA WELL #: 64 RRCID -> 120037 COMPL. DATE 02/04/1986 TOTAL DEPTH 10172 PERF. 8706 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8495	X	8495	-0-	-0-	-0-	233	1	8262	2	N	-0-					-0-
07	6749	X	6749	-0-	-0-	-0-	254	1	6495	2	N	-0-					-0-
08	6847	X	6847	-0-	-0-	-0-	232	1	6615	2	N	-0-					-0-
09	5750	X	5750	-0-	-0-	-0-	170	1	5580	2	N	-0-					-0-
10	7564	X	5088	-0-	-2476	-0-	194	1	4894	2	N	-0-					-0-
11	7320	X	NO RPT	-0-	-7320	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 67 RRCID -> 120162 COMPL. DATE 02/09/1986 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8550 - 9665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1230	N	1107	-0-	-123	-0-	1107	2			N	-0-					-0-
07	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			N	-0-					-0-
08	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2			N	-0-					-0-
09	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			N	-0-					-0-
10	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			N	-0-					-0-
11	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					N	NO RPT					-0-

CANALES WELL #: 8 RRCID -> 120191 COMPL. DATE 02/14/1986 TOTAL DEPTH 10429 PERF. 8682 - 9626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14160	X	13435	-0-	-725	-0-	13424	2	11	9	N	10					50
07	14632	X	14324	-0-	-308	-0-	14324	2			N	-0-					50
08	14477	X	14134	-0-	-343	-0-	14134	2			N	-0-					50
09	13920	X	13651	-0-	-269	-0-	13618	2	33	9	N	30					80
10	14291	X	14034	-0-	-257	-0-	14034	2			N	-0-					80
11	13830	X	NO RPT	-0-	-13830	-0-					N	NO RPT					80

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
MCMURREY, WM. WELL #: 43 RRCID -> 120498 COMPL. DATE 03/15/1986 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8358 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6330	X	5508	-0-	-822	-0-	337	1	5171	2	N	-0-					-0-
07	6541	X	5899	-0-	-642	-0-	390	1	5509	2	N	-0-					-0-
08	6200	X	5838	-0-	-362	-0-	332	1	5506	2	N	-0-					-0-
09	5790	X	5550	-0-	-240	-0-	311	1	5239	2	N	-0-					-0-
10	5942	X	5942	-0-	-0-	-0-	340	1	5602	2	N	-0-					-0-
11	5430	X	NO RPT	-0-	-5430	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 63 RRCID -> 120694 COMPL. DATE 03/27/1986 TOTAL DEPTH 10182 PERF. 8615 - 9670

06	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	5074	2			N	-0-					-0-
07	5589	X	5589	-0-	-0-	-0-	5589	2			N	-0-					-0-
08	5426	X	5426	-0-	-0-	-0-	5426	2			N	-0-					-0-
09	5028	X	5028	-0-	-0-	-0-	5028	2			N	-0-					-0-
10	5983	X	5983	-0-	-0-	-0-	5983	2			N	-0-					-0-
11	960	X	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT					-0-

CANALES WELL #: 6 RRCID -> 120798 COMPL. DATE 04/12/1986 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9258 - 9700

06	1560	N	1240	-0-	-320	-0-	1240	2			N	-0-					-0-
07	1302	N	1183	-0-	-119	-0-	1183	2			N	-0-					-0-
08	1457	N	830	-0-	-627	-0-	830	2			N	-0-					-0-
09	1230	N	780	-0-	-450	-0-	780	2			N	-0-					-0-
10	1178	N	697	-0-	-481	-0-	697	2			N	-0-					-0-
11	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 66 RRCID -> 120799 COMPL. DATE 04/07/1986 TOTAL DEPTH 10243 PERF. 8592 - 9694

06	6210	X	5947	-0-	-263	-0-	5947	2			N	-0-					-0-
07	6386	X	5617	-0-	-769	-0-	5617	2			N	-0-					-0-
08	6355	X	5827	-0-	-528	-0-	5827	2			N	-0-					-0-
09	5940	X	4942	-0-	-998	-0-	4942	2			N	-0-					-0-
10	5766	X	5078	-0-	-688	-0-	5078	2			N	-0-					-0-
11	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 61 RRCID -> 120802 COMPL. DATE 04/07/1986 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8456 - 9710

06	7099	X	7099	-0-	-0-	-0-	7099	2			N	-0-					-0-
07	7297	X	7297	-0-	-0-	-0-	7297	2			N	-0-					-0-
08	5754	X	5754	-0-	-0-	-0-	5754	2			N	-0-					-0-
09	7055	X	7055	-0-	-0-	-0-	7055	2			N	-0-					-0-
10	7452	X	7452	-0-	-0-	-0-	7452	2			N	-0-					-0-
11	1890	X	NO RPT	-0-	-1890	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 69 RRCID -> 121650 COMPL. DATE 06/21/1986 TOTAL DEPTH 10079 PERF. 9450 - 9542

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA PERLA "B" WELL #: 1 RRCID -> 121964 COMPL. DATE 08/16/1986 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7943 - 8154

06	7110	X	6568	-0-	-542	-0-	6568	2			N	-0-					-0-
07	7257	X	7257	-0-	-0-	-0-	7257	2			N	-0-					-0-
08	7161	X	6808	-0-	-353	-0-	6808	2			N	-0-					-0-
*09	6938	X	6938	-0-	-0-	-0-	6938	2			N	-0-					-0-
10	7069	X	7069	-0-	-0-	-0-	7069	2			N	-0-					-0-
11	6420	X	NO RPT	-0-	-6420	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 44 RRCID -> 122825 COMPL. DATE 12/04/1986 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8580 - 8924

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

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
06	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			N	-0-					-0-
07	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			N	-0-					-0-
08	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2			N	-0-					-0-
09	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			N	-0-					-0-
10	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			N	-0-					-0-
11	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					-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
06	3990	X	2853	-0-	-1137	-0-	2853	2			N	-0-					-0-
07	4783	X	4783	-0-	-0-	-0-	4783	2			N	-0-					-0-
08	4836	X	3707	-0-	-1129	-0-	3707	2			N	-0-					-0-
09	4680	X	2919	-0-	-1761	-0-	2919	2			N	-0-					-0-
10	4774	X	3566	-0-	-1208	-0-	3566	2			N	-0-					-0-
11	4620	X	NO RPT	-0-	-4620	-0-					N	NO RPT					-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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
07	1209	N	102	-0-	-1107	-0-	102	2			N	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
09	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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 #: 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
06	4020	X	3842	-0-	-178	-0-	3842	2			N	-0-					-0-
07	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	3470	2			N	-0-					-0-
08	4154	X	3644	-0-	-510	-0-	3644	2			N	-0-					-0-
09	4020	X	3532	-0-	-488	-0-	3532	2			N	-0-					-0-
10	4154	X	3629	-0-	-525	-0-	3629	2			N	-0-					-0-
11	3840	X	NO RPT	-0-	-3840	-0-					N	NO RPT					-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
06	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	3493	2			N	-0-					-0-
07	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	3389	2			N	-0-					-0-
08	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	3115	2			N	-0-					-0-
09	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	2806	2			N	-0-					-0-
10	6547	X	6547	-0-	-0-	-0-	6547	2			N	-0-					-0-
11	2370	X	NO RPT	-0-	-2370	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA "B" WELL #: 2 RRCID -> 125038 COMPL. DATE 08/20/1987 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8156 - 8270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2670	X	2206	-0-	-464	-0-	2206	2			N	-0-					-0-
07	2759	X	2264	-0-	-495	-0-	2264	2			N	-0-					-0-
08	2759	X	2116	-0-	-643	-0-	2116	2			N	-0-					-0-
09	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	2761	2			N	-0-					-0-
10	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	3781	2			N	-0-					-0-
11	2220	X	NO RPT	-0-	-2220	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 75 RRCID -> 125205 COMPL. DATE 09/09/1987 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8401 - 8636

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

HERBST, M.V. WELL #: 8 RRCID -> 125325 COMPL. DATE 09/23/1987 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7542 - 8329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2289	X	2289	-0-	-0-	-0-	116	1	2173	2	N	-0-					-0-
07	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	122	1	1928	2	N	-0-					-0-
08	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	107	1	1809	2	N	-0-					-0-
*09	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	157	1	1143	2	N	-0-					-0-
10	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	168	1	1062	2	N	-0-					-0-
11	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					-0-

HERBST, M.V. WELL #: 9 RRCID -> 125457 COMPL. DATE 10/10/1987 TOTAL DEPTH 9222 PERF. 7984 - 8117

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

MCMURREY, WM. WELL #: 45 RRCID -> 126542 COMPL. DATE 02/12/1988 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8733 - 9626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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 #: 78 RRCID -> 126688 COMPL. DATE 02/24/1988 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9100 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5440	X	5440	-0-	-0-	-0-	5440	2			N	-0-					-0-
07	5411	X	5411	-0-	-0-	-0-	5411	2			N	-0-					-0-
08	5466	X	5466	-0-	-0-	-0-	5466	2			N	-0-					-0-
09	5120	X	5120	-0-	-0-	-0-	5120	2			N	-0-					-0-
10	5456	X	5456	-0-	-0-	-0-	5456	2			N	-0-					-0-
11	5280	X	NO RPT	-0-	-5280	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 79 RRCID -> 127206 COMPL. DATE 04/26/1988 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8919 - 9328

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 80 RRCID -> 128152 COMPL. DATE 10/23/1997 TOTAL DEPTH 10363 PERF. 8606 - 9104

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 81 RRCID -> 128414 COMPL. DATE 08/19/1988 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 9263 - 9576

06	1380	N	579	-0-	-801	-0-	579	2			N	-0-					-0-
07	589	N	542	-0-	-47	-0-	542	2			N	-0-					-0-
08	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			N	-0-					-0-
09	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	2			N	-0-					-0-
10	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2132	2			N	-0-					-0-
11	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 84 RRCID -> 128569 COMPL. DATE 09/18/1988 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8616 - 9656

06	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
07	186	N	73	-0-	-113	-0-	73	2			N	-0-					-0-
08	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
09	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
10	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
11	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE TRACT M80131 WELL #: 2 RRCID -> 129033 COMPL. DATE 10/07/1988 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7807 - 7997

06	11970	X	11931	-0-	-39	-0-	881	1	11050	2	N	-0-					-0-
07	11346	X	9829	-0-	-1517	-0-	816	1	9013	2	N	-0-					-0-
08	11346	X	5832	-0-	-5514	-0-	472	1	5360	2	N	-0-					-0-
09	11940	X	10918	-0-	-1022	-0-	861	1	10057	2	N	-0-					-0-
10	13164	X	13164	-0-	-0-	-0-	875	1	12289	2	N	-0-					-0-
11	11940	X	NO RPT	-0-	-11940	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 82 RRCID -> 129185 COMPL. DATE 11/26/1988 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9006 - 9483

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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 #: 83 RRCID -> 129647 COMPL. DATE 12/31/1988 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8310 - 8943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9840	X	5811	-0-	-4029	-0-	5811	2			N	-0-					-0-
07	10168	X	9694	-0-	-474	-0-	9694	2			N	-0-					-0-
08	9145	X	8931	-0-	-214	-0-	8931	2			N	-0-					-0-
09	9335	X	9335	-0-	-0-	-0-	9335	2			N	-0-					-0-
10	9703	X	9610	-0-	-93	-0-	9610	2			N	-0-					-0-
11	9390	X	NO RPT	-0-	-9390	-0-					N	NO RPT					-0-

PUIG-KING GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 130128 COMPL. DATE 03/06/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8258 - 8364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
07	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
08	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
*09	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
10	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 85 RRCID -> 130148 COMPL. DATE 02/25/1989 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9334 - 9791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2797	N	2797	-0-	-0-	-0-	2797	2			N	-0-					-0-
07	2868	N	2868	-0-	-0-	-0-	2868	2			N	-0-					-0-
08	2824	N	2824	-0-	-0-	-0-	2824	2			N	-0-					-0-
09	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	2744	2			N	-0-					-0-
10	2825	N	2825	-0-	-0-	-0-	2825	2			N	-0-					-0-
11	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT					-0-

DYE, J.D. WELL #: 7 RRCID -> 130240 COMPL. DATE 03/08/1989 TOTAL DEPTH 9363 PERF. 8088 - 8230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	3258	2			N	-0-					-0-
07	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	3452	2			N	-0-					-0-
08	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	3289	2			N	-0-					-0-
*09	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	3229	2			N	-0-					-0-
10	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	3126	2			N	-0-					-0-
11	1830	X	NO RPT	-0-	-1830	-0-					N	NO RPT					-0-

HERBST, M.V. WELL #: 11 RRCID -> 130262 COMPL. DATE 03/10/1989 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7726 - 7790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 86 RRCID -> 130329 COMPL. DATE 03/18/1989 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8219 - 8310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 87 RRCID -> 130706 COMPL. DATE 05/07/1989 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 8738 - 8982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3270	X	3159	-0-	-111	-0-	3159	2			N	-0-					-0-
07	3379	X	2836	-0-	-543	-0-	2836	2			N	-0-					-0-
08	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	3364	2			N	-0-					-0-
09	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	3391	2			N	-0-					-0-
10	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	3529	2			N	-0-					-0-
11	3270	X	NO RPT	-0-	-3270	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LA PERLA WELL #: 88 RRCID -> 130741 COMPL. DATE 04/29/1989 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7904 - 8572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	180	N	83	-0-	-97	-0-	83	2			N	-0-					-0-
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
08	124	N	85	-0-	-39	-0-	85	2			N	-0-					-0-
09	90	N	56	-0-	-34	-0-	56	2			N	-0-					-0-
10	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	2			N	-0-					-0-
11	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 89 RRCID -> 131211 COMPL. DATE 06/16/1989 TOTAL DEPTH 10122 PERF. 8421 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINEZ, C. WELL #: 6 RRCID -> 131351 COMPL. DATE 06/30/1989 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7974 - 8010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1170	X	1148	-0-	-22	-0-	1148	2			N	-0-					129
07	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1134	2	36	9	N	33	135	1			27
08	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-					27
09	1140	N	1105	-0-	-35	-0-	1105	2			N	-0-					27
10	1178	N	1095	-0-	-83	-0-	1095	2			N	-0-					27
11	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT					27

LA PERLA WELL #: 90 RRCID -> 131352 COMPL. DATE 06/26/1989 TOTAL DEPTH 10307 PERF. 8487 - 8654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6962	X	6962	-0-	-0-	-0-	136	1	6826	2	N	-0-					-0-
07	6215	X	6215	-0-	-0-	-0-	125	1	6090	2	N	-0-					-0-
08	5834	X	5834	-0-	-0-	-0-	148	1	5686	2	N	-0-					-0-
09	5685	X	5685	-0-	-0-	-0-	1	1	5684	2	N	-0-					-0-
10	5775	X	5775	-0-	-0-	-0-	5775	2			N	-0-					-0-
11	900	X	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 91 RRCID -> 131587 COMPL. DATE 07/23/1989 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8867 - 9038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-					-0-
07	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
08	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					-0-
09	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			N	-0-					-0-
10	837	N	718	-0-	-119	-0-	718	2			N	-0-					-0-
11	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA -B- WELL #: 6 RRCID -> 131665 COMPL. DATE 07/04/1989 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9842 - 9846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 92 RRCID -> 131668 COMPL. DATE 07/31/1989 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8400 - 8581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6840	X	6178	-0-	-662	-0-	160	1	6018	2	N	-0-					-0-
07	7113	X	7113	-0-	-0-	-0-	349	1	6764	2	N	-0-					-0-
08	7284	X	7284	-0-	-0-	-0-	362	1	6922	2	N	-0-					-0-
09	6911	X	6911	-0-	-0-	-0-	348	1	6563	2	N	-0-					-0-
10	7099	X	6604	-0-	-495	-0-	133	1	6471	2	N	-0-					-0-
11	7050	X	NO RPT	-0-	-7050	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LA PERLA WELL #: 94 RRCID -> 131961 COMPL. DATE 09/08/1989 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8626 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-
07	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					-0-
08	527	N	449	-0-	-78	-0-	449	2			N	-0-					-0-
09	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					-0-
10	527	N	526	-0-	-1	-0-	526	2			N	-0-					-0-
11	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 95 RRCID -> 132026 COMPL. DATE 09/04/1989 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8392 - 8426

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 96 RRCID -> 132057 COMPL. DATE 09/26/1989 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8726 - 8924

06	2135	X	2135	-0-	-0-	-0-	2135	2			N	-0-					-0-
07	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	4385	2			N	-0-					-0-
08	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	3734	2			N	-0-					-0-
09	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	3862	2			N	-0-					-0-
10	1847	X	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2			N	-0-					-0-
11	900	X	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 93 RRCID -> 132235 COMPL. DATE 10/04/1989 TOTAL DEPTH 10365 PERF. 8214 - 9687

06	17994	X	17994	-0-	-0-	-0-	17994	2			N	-0-					-0-
07	13417	X	13417	-0-	-0-	-0-	13417	2			N	-0-					-0-
08	12338	X	8971	-0-	-3367	-0-	8971	2			N	-0-					-0-
09	18000	X	11445	-0-	-6555	-0-	11445	2			N	-0-					-0-
10	11656	X	11116	-0-	-540	-0-	11116	2			N	-0-					-0-
11	11280	X	NO RPT	-0-	-11280	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 21 RRCID -> 132249 COMPL. DATE 07/10/1989 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8677 - 8720

06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 97 RRCID -> 132295 COMPL. DATE 10/16/1989 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 8243 - 8398

06	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-					-0-
07	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					-0-
08	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-					-0-
09	930	N	854	-0-	-76	-0-	854	2			N	-0-					-0-
10	899	N	771	-0-	-128	-0-	771	2			N	-0-					-0-
11	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 98 RRCID -> 132422 COMPL. DATE 10/27/1989 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8780 - 8926

06	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	4253	2			N	-0-					-0-
07	4309	X	4027	-0-	-282	-0-	4027	2			N	-0-					-0-
08	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	4383	2			N	-0-					-0-
09	4170	X	4169	-0-	-1	-0-	4169	2			N	-0-					-0-
10	4402	X	3641	-0-	-761	-0-	3641	2			N	-0-					-0-
11	4260	X	NO RPT	-0-	-4260	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
06	13260	X	-0-	-0-	-13260	-0-					N	-0-					-0-
07	13702	X	5658	-0-	-8044	-0-	5658	2			N	-0-					-0-
08	15824	X	15824	-0-	-0-	-0-	15824	2			N	-0-					-0-
*09	11016	X	11016	-0-	-0-	-0-	11016	2			N	-0-					-0-
10	16243	X	16243	-0-	-0-	-0-	16243	2			N	-0-					-0-
11	15300	X	NO RPT	-0-	-15300	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 99 RRCID -> 132469 COMPL. DATE 11/02/1989 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9787 - 10012

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 100 RRCID -> 132667 COMPL. DATE 11/13/1989 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8706 - 9356

06	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	2494	2			N	-0-					-0-
07	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	2406	2			N	-0-					-0-
08	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	2			N	-0-					-0-
09	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	2			N	-0-					-0-
10	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	2			N	-0-					-0-
11	1530	N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 102 RRCID -> 132814 COMPL. DATE 11/26/1989 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8804 - 10000

06	1320	N	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-					-0-
07	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 103 RRCID -> 132815 COMPL. DATE 11/28/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8106 - 9106

06	2820	N	-0-	-0-	-2820	-0-					N	-0-					7
07	2945	N	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-					7
*08	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					7
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

LA PERLA WELL #: 107 RRCID -> 133004 COMPL. DATE 12/16/1989 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8822 - 9669

06	2310	X	787	-0-	-1523	-0-	787	2			N	-0-					-0-
07	1702	X	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2			N	-0-					-0-
08	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	4065	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	3102	-0-	102	102	3102	2			N	-0-					-0-
10	2519	N	2417	-0-	-102	-0-	2417	2			N	-0-					-0-
11	2310	X	NO RPT	-0-	-2310	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 106 RRCID -> 133153 COMPL. DATE 12/27/1989 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8502 - 8556

06	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			N	-0-					20
07	1240	N	946	-0-	-294	-0-	946	2			N	-0-					20
*08	1240	N	963	-0-	-277	-0-	963	2			N	-0-					20
*09	1200	N	1059	-0-	-141	-0-	1059	2			N	-0-					20
10	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-					20
11	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					20

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
06	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	2			N	-0-					-0-
07	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	2			N	-0-					-0-
08	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	2			N	-0-					-0-
09	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	2			N	-0-					-0-
10	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2			N	-0-					-0-
11	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					N	NO RPT					-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
06	1770	N	1549	-0-	-221	-0-	1549	2			N	-0-					-0-
07	1674	N	1596	-0-	-78	-0-	1596	2			N	-0-					-0-
08	1674	N	1563	-0-	-111	-0-	1563	2			N	-0-					-0-
09	1560	N	1509	-0-	-51	-0-	1509	2			N	-0-					-0-
10	1581	N	1554	-0-	-27	-0-	1554	2			N	-0-					-0-
11	1500	N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					27
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					27
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					27
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					27
10	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					27
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
06	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-					-0-
07	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	-0-					-0-
08	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-
09	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					-0-
10	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					-0-
11	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	5896	X	5896	-0-	-0-	-0-	5896	2			N	-0-					-0-
07	6202	X	6202	-0-	-0-	-0-	6202	2			N	-0-					-0-
08	5962	X	5962	-0-	-0-	-0-	5962	2			N	-0-					-0-
09	5778	X	5778	-0-	-0-	-0-	5778	2			N	-0-					-0-
10	6038	X	6038	-0-	-0-	-0-	6038	2			N	-0-					-0-
11	2730	X	NO RPT	-0-	-2730	-0-					N	NO RPT					-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
06	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	2816	2			N	-0-					-0-
07	2750	N	2750	-0-	-0-	-0-	2750	2			N	-0-					-0-
08	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	2			N	-0-					-0-
09	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	2638	2			N	-0-					-0-
10	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	2480	2			N	-0-					-0-
11	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
06	11340	X	7678	-0-	-3662	-0-	7678	2			N	-0-					-0-
07	10695	X	10212	-0-	-483	-0-	10212	2			N	-0-					-0-
08	9832	X	9832	-0-	-0-	-0-	9832	2			N	-0-					-0-
09	11223	X	11223	-0-	-0-	-0-	11223	2			N	-0-					-0-
10	12998	X	12998	-0-	-0-	-0-	12998	2			N	-0-					-0-
11	9120	X	NO RPT	-0-	-9120	-0-					N	NO RPT					-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
06	2970	X	2922	-0-	-48	-0-	2922	2			N	-0-					-0-
07	3069	X	2989	-0-	-80	-0-	2989	2			N	-0-					-0-
08	2976	X	2965	-0-	-11	-0-	2965	2			N	-0-					-0-
09	2910	X	2836	-0-	-74	-0-	2836	2			N	-0-					-0-
10	3007	X	2765	-0-	-242	-0-	2765	2			N	-0-					-0-
11	2880	N	NO RPT	-0-	-2880	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 119 RRCID -> 135917 COMPL. DATE 07/01/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8630 - 9302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	20730	X	17656	-0-	-3074	-0-	17656	2			N	-0-					-0-
07	20646	X	17790	-0-	-2856	-0-	17790	2			N	-0-					-0-
08	20181	X	18299	-0-	-1882	-0-	18299	2			N	-0-					-0-
09	19320	X	17497	-0-	-1823	-0-	17497	2			N	-0-					-0-
10	19003	X	17537	-0-	-1466	-0-	17537	2			N	-0-					-0-
11	17700	X	NO RPT	-0-	-17700	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 114 RRCID -> 135952 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8744 - 8896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 126 RRCID -> 135954 COMPL. DATE 07/09/1990 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8784 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9926	X	9926	-0-	-0-	-0-	9926	2			N	-0-					-0-
07	10049	X	10049	-0-	-0-	-0-	10049	2			N	-0-					-0-
08	10261	X	9881	-0-	-380	-0-	9881	2			N	-0-					-0-
09	9930	X	9149	-0-	-781	-0-	9149	2			N	-0-					-0-
10	9858	X	9396	-0-	-462	-0-	9396	2			N	-0-					-0-
11	9540	X	NO RPT	-0-	-9540	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 127 RRCID -> 135988 COMPL. DATE 06/04/1990 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8911 - 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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2880	X	764	-0-	-2116	-0-	764	2			N	-0-					-0-
07	2976	X	730	-0-	-2246	-0-	730	2			N	-0-					-0-
08	2976	X	696	-0-	-2280	-0-	696	2			N	-0-					-0-
09	2220	X	643	-0-	-1577	-0-	643	2			N	-0-					-0-
10	1019	X	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			N	-0-					-0-
11	750	X	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

LA PERLA WELL #: 131 RRCID -> 136006 COMPL. DATE 09/01/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8956 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LA PERLA WELL #: 130 RRCID -> 136196 COMPL. DATE 09/28/1990 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 8524 - 9336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2			N	-0-			-0-
07	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	2			N	-0-			-0-
08	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	2			N	-0-			-0-
09	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	2			N	-0-			-0-
10	2015	N	1907	-0-	-108	-0-	1907	2			N	-0-			-0-
11	1950	N	NO RPT	-0-	-1950	-0-					N	NO RPT			-0-

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
06	2010	N	1731	-0-	-279	-0-	1731	2			N	-0-			-0-
07	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2			N	-0-			-0-
08	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	2			N	-0-			-0-
09	1740	N	1690	-0-	-50	-0-	1690	2			N	-0-			-0-
10	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2			N	-0-			-0-
11	1770	N	NO RPT	-0-	-1770	-0-					N	NO RPT			-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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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
06	3000	X	2524	-0-	-476	-0-	2524	2			N	-0-			-0-
07	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	3170	2			N	-0-			-0-
08	3100	X	3037	-0-	-63	-0-	3037	2			N	-0-			-0-
09	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	3225	2			N	-0-			-0-
10	3100	X	2659	-0-	-441	-0-	2659	2			N	-0-			-0-
11	3000	X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					N	NO RPT			-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
06	1830	N	1591	-0-	-239	-0-	1591	2			N	-0-			-0-
07	1736	N	1582	-0-	-154	-0-	1582	2			N	-0-			-0-
08	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	2			N	-0-			-0-
09	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			N	-0-			-0-
10	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2			N	-0-			-0-
11	1950	N	NO RPT	-0-	-1950	-0-					N	NO RPT			-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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	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 #: 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
06	2490	N	2292	-0-	-198	-0-	2292	2			N	-0-					-0-
07	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2291	2			N	-0-					-0-
08	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	2			N	-0-					-0-
09	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2303	2			N	-0-					-0-
10	2294	N	2189	-0-	-105	-0-	2189	2			N	-0-					-0-
11	1710	N	NO RPT	-0-	-1710	-0-					N	NO RPT					-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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
07	372	N	167	-0-	-205	-0-	167	2			N	-0-					-0-
08	279	N	149	-0-	-130	-0-	149	2			N	-0-					-0-
09	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
10	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
11	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-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
06	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					-0-
07	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-
08	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					-0-
09	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					-0-
10	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					-0-
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-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
06	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	345	1	3882	2	N	-0-					-0-
07	5301	X	2918	-0-	-2383	-0-	439	1	2479	2	N	-0-					-0-
08	5301	X	3618	-0-	-1683	-0-	213	1	3405	2	N	-0-					-0-
09	5130	X	4501	-0-	-629	-0-	241	1	4260	2	N	-0-					-0-
10	3999	X	3430	-0-	-569	-0-	216	1	3214	2	N	-0-					-0-
11	3870	X	NO RPT	-0-	-3870	-0-					N	NO RPT					-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
06	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	227	1	3932	2	N	-0-					-0-
07	4774	X	4774	-0-	-0-	-0-	289	1	4485	2	N	-0-					-0-
08	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	253	1	3718	2	N	-0-					-0-
09	2597	X	2597	-0-	-0-	-0-	142	1	2455	2	N	-0-					-0-
10	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	284	1	3452	2	N	-0-					-0-
11	1590	X	NO RPT	-0-	-1590	-0-					N	NO RPT					-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
06	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	2			N	-0-					-0-
07	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					-0-
08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
06	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2			N	-0-					-0-
07	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			N	-0-					-0-
08	930	N	525	-0-	-405	-0-	525	2			N	-0-					-0-
09	1590	N	881	-0-	-709	-0-	881	2			N	-0-					-0-
10	1519	N	1256	-0-	-263	-0-	1256	2			N	-0-					-0-
11	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 139 RRCID -> 138503 COMPL. DATE 04/21/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8907 - 9544

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 142 RRCID -> 138617 COMPL. DATE 05/17/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9081 - 9474

06	4750	X	4750	-0-	-0-	-0-	4750	2			N	-0-					-0-
07	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	4854	2			N	-0-					-0-
08	4695	X	4695	-0-	-0-	-0-	4695	2			N	-0-					-0-
09	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	3079	2			N	-0-					-0-
10	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-	4996	2			N	-0-					-0-
11	2910	X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					N	NO RPT					-0-

HERBST, M.V. WELL #: 12 RRCID -> 139109 COMPL. DATE 08/15/1991 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7932 - 8062

06	90	N	26	-0-	-64	-0-	26	2			N	-0-					-0-
07	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					-0-
08	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
*09	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
10	651	N	104	-0-	-547	-0-	104	2			N	-0-					-0-
11	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 141 RRCID -> 139155 COMPL. DATE 06/14/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8522 - 9046

06	5719	X	5719	-0-	-0-	-0-	5719	2			N	-0-					-0-
07	5943	X	5943	-0-	-0-	-0-	5943	2			N	-0-					-0-
08	5886	X	5886	-0-	-0-	-0-	5886	2			N	-0-					-0-
09	5437	X	5437	-0-	-0-	-0-	5437	2			N	-0-					-0-
10	5859	X	5162	-0-	-697	-0-	5162	2			N	-0-					-0-
11	5670	X	NO RPT	-0-	-5670	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 144 RRCID -> 139164 COMPL. DATE 06/24/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8441 - 8644

06	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	3279	2			N	-0-					-0-
07	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	3262	2			N	-0-					-0-
08	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	3285	2			N	-0-					-0-
09	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	3205	2			N	-0-					-0-
10	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	3234	2			N	-0-					-0-
11	2850	X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 115 RRCID -> 139236 COMPL. DATE 07/17/1991 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9228 - 9334

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
06	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			N	-0-					-0-
07	1240	N	949	-0-	-291	-0-	949	2			N	-0-					-0-
08	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2			N	-0-					-0-
09	1200	N	1091	-0-	-109	-0-	1091	2			N	-0-					-0-
10	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			N	-0-					-0-
11	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT					-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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 145 RRCID -> 139562 COMPL. DATE 07/29/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7890 - 8911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2			N	-0-					-0-
07	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2			N	-0-					-0-
08	1240	N	868	-0-	-372	-0-	868	2			N	-0-					-0-
09	1200	N	667	-0-	-533	-0-	667	2			N	-0-					-0-
10	1240	N	644	-0-	-596	-0-	644	2			N	-0-					-0-
11	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 146 RRCID -> 139651 COMPL. DATE 08/27/1991 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8904 - 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
06	5520	X	5309	-0-	-211	-0-	5309	2			N	-0-					-0-
07	5704	X	5614	-0-	-90	-0-	5614	2			N	-0-					-0-
08	5704	X	5175	-0-	-529	-0-	5175	2			N	-0-					-0-
09	5520	X	5150	-0-	-370	-0-	5150	2			N	-0-					-0-
10	5611	X	5294	-0-	-317	-0-	5294	2			N	-0-					-0-
11	5430	X	NO RPT	-0-	-5430	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 153 RRCID -> 139653 COMPL. DATE 10/06/1991 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8580 - 9101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2			N	-0-					-0-
07	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	2			N	-0-					-0-
08	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	2			N	-0-					-0-
09	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2			N	-0-					-0-
10	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2			N	-0-					-0-
11	1800	N	NO RPT	-0-	-1800	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 147 RRCID -> 139654 COMPL. DATE 08/11/1991 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9221 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			N	-0-					-0-
07	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			N	-0-					-0-
08	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2			N	-0-					-0-
09	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			N	-0-					-0-
10	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2			N	-0-					-0-
11	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 150 RRCID -> 139655 COMPL. DATE 09/26/1991 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9405 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LA PERLA WELL #: 151 RRCID -> 140144 COMPL. DATE 11/09/1991 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9231 - 9414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 155 RRCID -> 140151 COMPL. DATE 11/22/1991 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9402 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 156 RRCID -> 140152 COMPL. DATE 11/21/1991 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9131 - 9370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERBST, M.V. WELL #: 13 RRCID -> 140578 COMPL. DATE 12/25/1991 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7884 - 8534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	990	N	857	-0-	-133	-0-	857	2			N	-0-					-0-
07	930	N	766	-0-	-164	-0-	766	2			N	-0-					-0-
08	992	N	756	-0-	-236	-0-	756	2			N	-0-					-0-
09	870	N	728	-0-	-142	-0-	728	2			N	-0-					-0-
10	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					-0-
11	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 154 RRCID -> 140581 COMPL. DATE 01/03/1992 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9159 - 9220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1200	N	990	-0-	-210	-0-	990	2			N	-0-					-0-
07	930	N	560	-0-	-370	-0-	560	2			N	-0-					-0-
08	1271	N	922	-0-	-349	-0-	922	2			N	-0-					-0-
09	990	N	619	-0-	-371	-0-	619	2			N	-0-					-0-
10	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					-0-
11	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 157 RRCID -> 140585 COMPL. DATE 01/24/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8230 - 8623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 158 RRCID -> 140794 COMPL. DATE 02/11/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9494 - 10108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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 #: 160 RRCID -> 140797 COMPL. DATE 02/20/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9034 - 9490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					-0-
07	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	2			N	-0-					-0-
08	1550	N	1334	-0-	-216	-0-	1334	2			N	-0-					-0-
09	930	N	813	-0-	-117	-0-	813	2			N	-0-					-0-
10	1550	N	527	-0-	-1023	-0-	527	2			N	-0-					-0-
11	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					N	NO RPT					-0-

HERBST, M.V. WELL #: 14 RRCID -> 141051 COMPL. DATE 03/09/1992 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7934 - 8875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1380	N	152	-0-	-1228	-0-	152	2			N	-0-					-0-
07	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2			N	-0-					-0-
08	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2321	2			N	-0-					-0-
*09	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	2			N	-0-					-0-
10	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	2			N	-0-					-0-
11	1380	N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 161 RRCID -> 141054 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8781 - 9288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	4451	2			N	-0-					12
07	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	4436	2			N	-0-					12
08	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	4648	2			N	-0-					12
09	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	4482	2	10	9	N	9					21
10	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	4639	2			N	-0-					21
11	4500	X	NO RPT	-0-	-4500	-0-					N	NO RPT					21

LA PERLA WELL #: 163 RRCID -> 141343 COMPL. DATE 05/10/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8432 - 8506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2940	X	2851	-0-	-89	-0-	2851	2			N	-0-					-0-
07	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	3272	2			N	-0-					-0-
08	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	3375	2			N	-0-					-0-
09	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	3229	2			N	-0-					-0-
10	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	3256	2			N	-0-					-0-
11	2940	X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 162 RRCID -> 141455 COMPL. DATE 05/03/1992 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9232 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	4603	2			N	-0-					-0-
07	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	4246	2			N	-0-					-0-
08	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	3308	2			N	-0-					-0-
09	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	4339	2			N	-0-					-0-
10	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	4089	2			N	-0-					-0-
11	2430	X	NO RPT	-0-	-2430	-0-					N	NO RPT					-0-

CANALES WELL #: 9 RRCID -> 141460 COMPL. DATE 05/20/1992 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10077 - 10159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 165 RRCID -> 141463 COMPL. DATE 05/16/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8512 - 8558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	270	N	186	-0-	-84	-0-	186	2			N	-0-					-0-
07	372	N	158	-0-	-214	-0-	158	2			N	-0-					-0-
08	217	N	127	-0-	-90	-0-	127	2			N	-0-					-0-
09	180	N	92	-0-	-88	-0-	92	2			N	-0-					-0-
10	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					-0-
11	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LA PERLA WELL #: 164 RRCID -> 141829 COMPL. DATE 06/15/1992 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9990 - 10026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA "A" WELL #: 6 RRCID -> 141878 COMPL. DATE 07/06/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8696 - 8772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	N	28	-0-	-32	-0-	28	2			N	-0-					-0-
07	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
09	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 167 RRCID -> 142453 COMPL. DATE 08/11/1992 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8440 - 9652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
07	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2			N	-0-					-0-
08	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			N	-0-					-0-
09	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			N	-0-					-0-
10	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2			N	-0-					-0-
11	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-

HERBST, M.V. WELL #: 15 RRCID -> 142459 COMPL. DATE 08/19/1992 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7648 - 8294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	2			N	-0-					-0-
07	1891	N	1875	-0-	-16	-0-	1875	2			N	-0-					-0-
08	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2			N	-0-					-0-
09	1800	N	1774	-0-	-26	-0-	1774	2			N	-0-					-0-
10	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2			N	-0-					-0-
11	1800	N	NO RPT	-0-	-1800	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 166 RRCID -> 142484 COMPL. DATE 08/29/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9123 - 9218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANALES WELL #: 10 RRCID -> 142511 COMPL. DATE 07/29/1992 TOTAL DEPTH 10831 PERF. 9771 - 10346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					-0-
07	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					-0-
08	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					-0-
09	660	N	410	-0-	-250	-0-	410	2			N	-0-					-0-
10	682	N	431	-0-	-251	-0-	431	2			N	-0-					-0-
11	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 168 RRCID -> 142536 COMPL. DATE 08/19/1992 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9614 - 9734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	330	N	319	-0-	-11	-0-	319	2			N	-0-					-0-
07	341	N	340	-0-	-1	-0-	340	2			N	-0-					-0-
08	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
09	330	N	329	-0-	-1	-0-	329	2			N	-0-					-0-
10	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					-0-
11	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
CANALES WELL #: 11 RRCID -> 142623 COMPL. DATE 10/02/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9818 - 10011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3390	X	3115	-0-	-275	-0-	3115	2			N	-0-					-0-
07	3503	X	3183	-0-	-320	-0-	3183	2			N	-0-					-0-
08	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	3500	2			N	-0-					-0-
09	3300	X	3289	-0-	-11	-0-	3289	2			N	-0-					-0-
10	3379	X	3201	-0-	-178	-0-	3201	2			N	-0-					-0-
11	3390	X	NO RPT	-0-	-3390	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA "A" WELL #: 7 RRCID -> 143009 COMPL. DATE 10/26/1992 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9590 - 9698

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 169 RRCID -> 143058 COMPL. DATE 10/25/1992 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9872 - 10231

06	4899	X	4899	-0-	-0-	-0-	4899	2			N	-0-					-0-
07	4827	X	4827	-0-	-0-	-0-	4827	2			N	-0-					-0-
08	5326	X	5326	-0-	-0-	-0-	5326	2			N	-0-					-0-
09	4635	X	4635	-0-	-0-	-0-	4635	2			N	-0-					-0-
10	5374	X	5374	-0-	-0-	-0-	5374	2			N	-0-					-0-
11	4470	X	NO RPT	-0-	-4470	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 170 RRCID -> 143692 COMPL. DATE 12/11/1992 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9538 - 9796

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 171 RRCID -> 143722 COMPL. DATE 12/23/1992 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8930 - 8978

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 48 RRCID -> 144301 COMPL. DATE 02/19/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9047 - 9086

06	2340	N	2197	-0-	-143	-0-	2197	2			N	-0-					-0-
07	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2355	2			N	-0-					-0-
08	2325	N	2050	-0-	-275	-0-	2050	2			N	-0-					-0-
*09	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	2524	2			N	-0-					-0-
10	2356	N	2338	-0-	-18	-0-	2338	2			N	-0-					-0-
11	1980	N	NO RPT	-0-	-1980	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 173 RRCID -> 144531 COMPL. DATE 03/06/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8396 - 8520

06	630	N	475	-0-	-155	-0-	475	2			N	-0-					-0-
07	868	N	665	-0-	-203	-0-	665	2			N	-0-					-0-
08	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-					-0-
09	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					-0-
10	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					-0-
11	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
CANALES WELL #: 13 RRCID -> 144564 COMPL. DATE 03/12/1993 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10020 - 10572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1170	N	1143	-0-	-27	-0-	1143	2			N	-0-					-0-
07	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			N	-0-					-0-
08	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			N	-0-					-0-
*09	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			N	-0-					-0-
10	1302	N	1178	-0-	-124	-0-	1178	2			N	-0-					-0-
11	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					N	NO RPT					-0-

HERBST, M.V. WELL #: 16 RRCID -> 144565 COMPL. DATE 03/09/1993 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7510 - 7705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			N	-0-					68
07	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1020	2	35	9	N	32	84	1			16
08	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1018	2	8	9	N	7					23
09	990	N	971	-0-	-19	-0-	963	2	8	9	N	7					30
10	1054	N	946	-0-	-108	-0-	946	2			N	-0-					30
11	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT					30

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 42 RRCID -> 144860 COMPL. DATE 03/22/1993 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8924 - 8966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					-0-
07	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					-0-
08	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-
09	510	N	508	-0-	-2	-0-	508	2			N	-0-					-0-
10	527	N	505	-0-	-22	-0-	505	2			N	-0-					-0-
11	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					-0-

HERBST, M.V. WELL #: 17 RRCID -> 145953 COMPL. DATE 06/25/1993 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7690 - 8320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1230	X	1103	-0-	-127	-0-	1103	2			N	-0-					-0-
07	1271	X	829	-0-	-442	-0-	829	2			N	-0-					-0-
08	1271	X	747	-0-	-524	-0-	747	2			N	-0-					-0-
09	1230	X	693	-0-	-537	-0-	693	2			N	-0-					-0-
10	1271	X	676	-0-	-595	-0-	676	2			N	-0-					-0-
11	1110	X	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 176 RRCID -> 146038 COMPL. DATE 07/02/1993 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9800 - 9922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3720	X	3718	-0-	-2	-0-	3718	2			N	-0-					-0-
07	3844	X	3561	-0-	-283	-0-	3561	2			N	-0-					-0-
08	3844	X	3769	-0-	-75	-0-	3769	2			N	-0-					-0-
09	3720	X	3528	-0-	-192	-0-	3528	2			N	-0-					-0-
10	3751	X	3396	-0-	-355	-0-	3396	2			N	-0-					-0-
11	3630	X	NO RPT	-0-	-3630	-0-					N	NO RPT					-0-

CANALES WELL #: 15 RRCID -> 146226 COMPL. DATE 08/01/1993 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9302 - 10492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	810	N	781	-0-	-29	-0-	781	2			N	-0-					-0-
07	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-					-0-
08	806	N	580	-0-	-226	-0-	580	2			N	-0-					-0-
09	780	N	771	-0-	-9	-0-	771	2			N	-0-					-0-
10	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-					-0-
11	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
HEIN TRUST WELL #: 1 RRCID -> 146451 COMPL. DATE 08/07/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10271 - 10575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERBST, M.V. WELL #: 18 C RRCID -> 146461 COMPL. DATE 10/26/1993 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7942 - 8114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANALES WELL #: 14 RRCID -> 146796 COMPL. DATE 05/26/1993 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9844 - 10714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					-0-
07	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					-0-
08	744	N	740	-0-	-4	-0-	740	2			N	-0-					-0-
09	720	N	716	-0-	-4	-0-	716	2			N	-0-					-0-
10	744	N	658	-0-	-86	-0-	658	2			N	-0-					-0-
11	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 177 RRCID -> 146878 COMPL. DATE 10/02/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10040 - 10153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERBST, M.V. WELL #: 19 RRCID -> 147322 COMPL. DATE 11/05/1993 TOTAL DEPTH 9171 PERF. 7667 - 8390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARRILLO, O. P. WELL #: 1 RRCID -> 147335 COMPL. DATE 11/12/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7985 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	150	N	119	-0-	-31	-0-	119	2			N	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
08	279	N	204	-0-	-75	-0-	204	2			N	-0-					-0-
*09	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-
10	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-
11	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-

HERBST, M.V. WELL #: 20 RRCID -> 147344 COMPL. DATE 11/18/1993 TOTAL DEPTH 9262 PERF. 7518 - 7557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2			N	-0-					30
07	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	2			N	-0-					30
08	713	N	533	-0-	-180	-0-	533	2			N	-0-					30
*09	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			N	-0-					30
10	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					30
11	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					30

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
RANCHO NUEVO WELL #: 1 RRCID -> 147605 COMPL. DATE 12/16/1993 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8238 - 8303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	2462	2			N	-0-					51
07	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2			N	-0-					51
08	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	2			N	-0-					51
09	2400	N	15	-0-	-2385	-0-	15	2			N	-0-					51
10	1643	N	588	-0-	-1055	-0-	584	2	4	9	N	4					55
11	2040	N	NO RPT	-0-	-2040	-0-					N	NO RPT					55

MCMURREY, WM. WELL #: 50 RRCID -> 147697 COMPL. DATE 12/28/1993 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9497 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15090	X	6111	-0-	-8979	-0-	6111	2			N	-0-					-0-
07	10447	X	7457	-0-	-2990	-0-	7457	2			N	-0-					-0-
08	9052	X	7479	-0-	-1573	-0-	7479	2			N	-0-					-0-
09	8490	X	7424	-0-	-1066	-0-	7424	2			N	-0-					-0-
10	7471	X	7409	-0-	-62	-0-	7409	2			N	-0-					-0-
11	7230	X	NO RPT	-0-	-7230	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RANCHO NUEVO WELL #: 2 RRCID -> 148279 COMPL. DATE 02/07/1994 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8248 - 8611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 175 RRCID -> 148280 COMPL. DATE 02/13/1994 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7878 - 8861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8841	X	8841	-0-	-0-	-0-	8841	2			N	-0-					-0-
07	9021	X	7957	-0-	-1064	-0-	7957	2			N	-0-					-0-
08	8866	X	8192	-0-	-674	-0-	8192	2			N	-0-					-0-
09	8730	X	8507	-0-	-223	-0-	8507	2			N	-0-					-0-
10	9283	X	9283	-0-	-0-	-0-	9283	2			N	-0-					-0-
11	8850	X	NO RPT	-0-	-8850	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 179 RRCID -> 148453 COMPL. DATE 02/24/1994 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8782 - 9332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6780	X	5774	-0-	-1006	-0-	5774	2			N	-0-					-0-
07	6851	X	6235	-0-	-616	-0-	6235	2			N	-0-					-0-
08	6820	X	6068	-0-	-752	-0-	6068	2			N	-0-					-0-
09	6600	X	6036	-0-	-564	-0-	6036	2			N	-0-					-0-
10	7084	X	7084	-0-	-0-	-0-	7084	2			N	-0-					-0-
11	6030	X	NO RPT	-0-	-6030	-0-					N	NO RPT					-0-

RANCHO NUEVO WELL #: 3-C RRCID -> 150072 COMPL. DATE 06/09/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7978 - 8384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		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
RANCHO NUEVO WELL #: 4 RRCID -> 150177 COMPL. DATE 06/02/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8397 - 8828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	240	N	207	-0-	-33	-0-	207	2			N	-0-					-0-
07	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
08	155	N	72	-0-	-83	-0-	72	2			N	-0-					-0-
09	210	N	67	-0-	-143	-0-	67	2			N	-0-					-0-
10	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

HERBST, M.V. WELL #: 22 RRCID -> 150254 COMPL. DATE 06/30/1994 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 8093 - 8112

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 51 RRCID -> 150312 COMPL. DATE 07/13/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9045 - 9561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	870	N	549	-0-	-321	-0-	549	2			N	-0-					-0-
07	620	N	553	-0-	-67	-0-	553	2			N	-0-					-0-
08	589	N	557	-0-	-32	-0-	557	2			N	-0-					-0-
*09	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					-0-
10	558	N	548	-0-	-10	-0-	548	2			N	-0-					-0-
11	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					-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
06	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					28
07	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			N	-0-					28
08	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			N	-0-					28
*09	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-					28
10	1457	N	660	-0-	-797	-0-	660	2			N	-0-					28
11	1380	N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					N	NO RPT					28

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
06	1230	N	881	-0-	-349	-0-	881	2			N	-0-					-0-
07	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			N	-0-					-0-
08	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2			N	-0-					-0-
*09	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			N	-0-					-0-
10	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			N	-0-					-0-
11	1500	N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					N	NO RPT					-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
06	990	N	890	-0-	-100	-0-	890	2			N	-0-					-0-
07	930	N	919	-0-	-11	-0-	919	2			N	-0-					-0-
08	930	N	920	-0-	-10	-0-	920	2			N	-0-					-0-
*09	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-					-0-
10	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			N	-0-					-0-
11	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					-0-

CARRILLO, O.P. WELL #: 2 RRCID -> 151091 COMPL. DATE 05/03/1994 TOTAL DEPTH 9696 PERF. 8270 - 8824

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
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
06	1680	N	1541	-0-	-139	-0-	1541	2			N	-0-					-0-
07	589	N	581	-0-	-8	-0-	581	2			N	-0-					-0-
08	1085	N	449	-0-	-636	-0-	449	2			N	-0-					-0-
09	1530	N	499	-0-	-1031	-0-	499	2			N	-0-					-0-
10	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					-0-
11	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					-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
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					14
07	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					14
08	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					14
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
11	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					14

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
06	420	N	265	-0-	-155	-0-	265	2			N	-0-					-0-
07	372	N	299	-0-	-73	-0-	299	2			N	-0-					-0-
08	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
09	270	N	147	-0-	-123	-0-	147	2			N	-0-					-0-
10	310	N	72	-0-	-238	-0-	72	2			N	-0-					-0-
11	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-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
06	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					-0-
07	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-					-0-
08	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			N	-0-					-0-
*09	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	2			N	-0-					-0-
10	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	2			N	-0-					-0-
11	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					-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
06	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-					-0-
07	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			N	-0-					-0-
08	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	2			N	-0-					-0-
*09	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2			N	-0-					-0-
10	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	2			N	-0-					-0-
11	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					-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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
06	1770	N	871	-0-	-899	-0-	871	2			N	-0-					-0-
07	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					-0-
08	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-					-0-
09	870	N	428	-0-	-442	-0-	428	2			N	-0-					-0-
10	589	N	332	-0-	-257	-0-	332	2			N	-0-					-0-
11	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
06	1170	N	1064	-0-	-106	-0-	1064	2			N	-0-					25
07	1395	N	1265	-0-	-130	-0-	1265	2			N	-0-					25
08	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2			N	-0-					25
09	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1111	2	6	9	N	5					30
10	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2			N	-0-					30
11	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					N	NO RPT					30

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
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					110
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					110
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					110
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					110

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
06	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2			N	-0-					-0-
07	2139	N	1679	-0-	-460	-0-	1679	2			N	-0-					-0-
08	1891	N	1722	-0-	-169	-0-	1722	2			N	-0-					-0-
*09	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	2			N	-0-					-0-
10	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2			N	-0-					-0-
11	1680	N	NO RPT	-0-	-1680	-0-					N	NO RPT					-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
06	1830	N	384	-0-	-1446	-0-	384	2			N	-0-					-0-
07	1922	X	999	-0-	-923	-0-	999	2			N	-0-					-0-
08	1922	X	1833	-0-	-89	-0-	1833	2			N	-0-					-0-
09	2380	X	2380	-0-	-0-	-0-	2380	2			N	-0-					-0-
10	1709	X	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2			N	-0-					-0-
11	810	X	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					-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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					5
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
*09	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					5
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-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
06	960	N	816	-0-	-144	-0-	816	2			N	-0-					45
07	868	N	598	-0-	-270	-0-	598	2			N	-0-					45
08	899	N	490	-0-	-409	-0-	490	2			N	-0-					45
09	810	N	373	-0-	-437	-0-	373	2			N	-0-					45
10	589	N	90	-0-	-499	-0-	90	2			N	-0-					45
11	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					45

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
06	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2			N	-0-					-0-
07	1860	N	1553	-0-	-307	-0-	1553	2			N	-0-					-0-
08	1736	N	1190	-0-	-546	-0-	1190	2			N	-0-					-0-
09	1800	N	1237	-0-	-563	-0-	1237	2			N	-0-					-0-
10	1550	N	900	-0-	-650	-0-	900	2			N	-0-					-0-
11	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 182 RRCID -> 157516 COMPL. DATE 03/14/1996 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9660 - 9664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	3377	2			N	-0-					-0-
07	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	3590	2			N	-0-					-0-
08	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	3505	2			N	-0-					-0-
09	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	3505	2			N	-0-					-0-
10	3441	X	3352	-0-	-89	-0-	3352	2			N	-0-					-0-
11	3330	X	NO RPT	-0-	-3330	-0-					N	NO RPT					-0-

MCASKILL WELL #: 19 RRCID -> 157794 COMPL. DATE 04/12/1996 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10872 - 11433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RANCHO NUEVO WELL #: 13 RRCID -> 157822 COMPL. DATE 03/13/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8120 - 8174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4635	X	4635	-0-	-0-	-0-	4635	2			N	-0-					35
07	4712	X	4552	-0-	-160	-0-	4552	2			N	-0-					35
08	4712	X	4404	-0-	-308	-0-	4404	2			N	-0-					35
*09	4587	X	4587	-0-	-0-	-0-	4587	2			N	-0-					35
10	4743	X	4677	-0-	-66	-0-	4677	2			N	-0-					35
11	4590	X	NO RPT	-0-	-4590	-0-					N	NO RPT					35

MARTINEZ, C. WELL #: 7 RRCID -> 158277 COMPL. DATE 05/09/1996 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8890 - 8938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	4481	2			N	-0-					32
07	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	4452	2			N	-0-					32
08	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	4533	2			N	-0-					32
*09	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	4335	2			N	-0-					32
10	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	4296	2			N	-0-					32
11	2970	X	NO RPT	-0-	-2970	-0-					N	NO RPT					32

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
CANALES WELL #: 16 RRCID -> 158740 COMPL. DATE 05/09/1996 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9030 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10572	X	10572	-0-	-0-	-0-	10572	2			N	-0-					-0-
07	11038	X	11038	-0-	-0-	-0-	11038	2			N	-0-					-0-
08	10910	X	10910	-0-	-0-	-0-	10910	2			N	-0-					-0-
*09	10437	X	10437	-0-	-0-	-0-	10437	2			N	-0-					-0-
10	10611	X	10611	-0-	-0-	-0-	10611	2			N	-0-					-0-
11	390	X	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					-0-

3-D RANCHES WELL #: 4 RRCID -> 159352 COMPL. DATE 07/02/1996 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8802 - 8912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					-0-
07	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			N	-0-					-0-
08	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-					-0-
*09	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					-0-
10	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					-0-
11	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					-0-

3-D RANCHES WELL #: 3 RRCID -> 159655 COMPL. DATE 03/01/1996 TOTAL DEPTH 9549 PERF. 8541 - 8911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5670	X	5575	-0-	-95	-0-	5575	2			N	-0-					-0-
07	5931	X	5931	-0-	-0-	-0-	5931	2			N	-0-					-0-
08	5983	X	5687	-0-	-296	-0-	5687	2			N	-0-					-0-
09	5790	X	5550	-0-	-240	-0-	5550	2			N	-0-					-0-
10	5694	X	5694	-0-	-0-	-0-	5694	2			N	-0-					-0-
11	5460	X	NO RPT	-0-	-5460	-0-					N	NO RPT					-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
06	270	N	154	-0-	-116	-0-	154	2			N	-0-					-0-
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

L & P WELL #: 6 RRCID -> 160625 COMPL. DATE 02/29/1996 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8272 - 8922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	3320	2			N	-0-					-0-
07	2113	X	2113	-0-	-0-	-0-	2113	2			N	-0-					-0-
08	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	2685	2			N	-0-					-0-
*09	2557	X	2557	-0-	-0-	-0-	2557	2			N	-0-					-0-
10	2703	X	2703	-0-	-0-	-0-	2703	2			N	-0-					-0-
11	1740	X	NO RPT	-0-	-1740	-0-					N	NO RPT					-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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
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
06	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	2			N	-0-					-0-
07	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2121	2			N	-0-					-0-
08	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	2			N	-0-					-0-
*09	2953	N	2953	-0-	-0-	-0-	2953	2			N	-0-					-0-
10	2769	N	2769	-0-	-0-	-0-	2769	2			N	-0-					-0-
11	2100	N	NO RPT	-0-	-2100	-0-					N	NO RPT					-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
06	3630	X	3403	-0-	-227	-0-	3403	2			N	-0-					73
07	3751	X	3553	-0-	-198	-0-	3520	2	33	9	N	30	87	1			16
08	3720	X	3353	-0-	-367	-0-	3353	2			N	-0-					16
09	3570	X	3541	-0-	-29	-0-	3534	2	7	9	N	6					22
10	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	3624	2			N	-0-					22
11	3300	X	NO RPT	-0-	-3300	-0-					N	NO RPT					22

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
06	1170	N	968	-0-	-202	-0-	968	2			N	-0-					-0-
07	1302	N	1141	-0-	-161	-0-	1141	2			N	-0-					-0-
08	992	N	925	-0-	-67	-0-	925	2			N	-0-					-0-
09	960	N	847	-0-	-113	-0-	847	2			N	-0-					-0-
10	1147	N	722	-0-	-425	-0-	722	2			N	-0-					-0-
11	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					-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
06	330	N	113	-0-	-217	-0-	113	2			N	-0-					-0-
07	186	N	94	-0-	-92	-0-	94	2			N	-0-					-0-
08	155	N	83	-0-	-72	-0-	83	2			N	-0-					-0-
09	120	N	81	-0-	-39	-0-	81	2			N	-0-					-0-
10	93	N	58	-0-	-35	-0-	58	2			N	-0-					-0-
11	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-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
06	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					35
07	279	N	30	-0-	-249	-0-	30	2			N	-0-					35
08	1054	N	465	-0-	-589	-0-	465	2			N	-0-					35
09	870	N	14	-0-	-856	-0-	14	2			N	-0-					35
10	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					35
11	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					35

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
06	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-					-0-
07	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					-0-
08	806	N	761	-0-	-45	-0-	761	2			N	-0-					-0-
09	780	N	716	-0-	-64	-0-	716	2			N	-0-					-0-
10	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					-0-
11	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					-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
06	780	N	403	-0-	-377	-0-	403	2			N	-0-					-0-
07	496	N	162	-0-	-334	-0-	162	2			N	-0-					-0-
08	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-					-0-
*09	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					-0-
10	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					-0-
11	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
06	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
07	465	N	263	-0-	-202	-0-	263	2			N	-0-					-0-
08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
09	390	N	148	-0-	-242	-0-	148	2			N	-0-					-0-
10	248	N	118	-0-	-130	-0-	118	2			N	-0-					-0-
11	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-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
06	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					-0-
07	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					-0-
08	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-
09	420	N	378	-0-	-42	-0-	378	2			N	-0-					-0-
10	651	N	135	-0-	-516	-0-	135	2			N	-0-					-0-
11	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 35 RRCID -> 165326 COMPL. DATE 10/26/1997 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8722 - 8762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2610	N	2370	-0-	-240	-0-	2370	2			N	-0-					-0-
07	2604	N	2437	-0-	-167	-0-	2437	2			N	-0-					-0-
08	2449	N	2437	-0-	-12	-0-	2437	2			N	-0-					-0-
09	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	2386	2			N	-0-					-0-
10	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	2493	2			N	-0-					-0-
11	2370	N	NO RPT	-0-	-2370	-0-					N	NO RPT					-0-

HEIN "C" WELL #: 1 RRCID -> 165676 COMPL. DATE 11/18/1997 TOTAL DEPTH 10914 PERF. 9484 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 185 RRCID -> 165715 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 8188 - 8355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			Y	-0-					-0-
07	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	2			Y	-0-					-0-
08	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2			Y	-0-					-0-
*09	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2121	2			Y	-0-					-0-
10	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			Y	-0-					-0-
11	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 186 RRCID -> 165807 COMPL. DATE 11/26/1997 TOTAL DEPTH 9799 PERF. 8345 - 8400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
07	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
08	248	N	122	-0-	-126	-0-	122	2			N	-0-					-0-
09	240	N	223	-0-	-17	-0-	223	2			N	-0-					-0-
10	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	2			N	-0-					-0-
11	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

LA PERLA WELL #: 178 RRCID -> 166325 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9563 - 9638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LA PERLA WELL #: 183 RRCID -> 166736 COMPL. DATE 01/20/1998 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8018 - 9497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2355	2			N	-0-			-0-
07	2325	N	2289	-0-	-36	-0-	2289	2			N	-0-			-0-
08	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2			N	-0-			-0-
09	2370	N	1999	-0-	-371	-0-	1999	2			N	-0-			-0-
10	2294	N	2108	-0-	-186	-0-	2108	2			N	-0-			-0-
11	1830	N	NO RPT	-0-	-1830	-0-					N	NO RPT			-0-

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
06	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
07	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LA PERLA WELL #: 188 RRCID -> 167560 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8250 - 8294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LA PERLA B WELL #: 8 RRCID -> 167760 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8479 - 9349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	570	N	472	-0-	-98	-0-	472	2			N	-0-			-0-
07	589	N	371	-0-	-218	-0-	371	2			N	-0-			-0-
08	527	N	350	-0-	-177	-0-	350	2			N	-0-			-0-
09	480	N	331	-0-	-149	-0-	331	2			N	-0-			-0-
10	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-			-0-
11	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT			-0-

LA PERLA A WELL #: 9 RRCID -> 167961 COMPL. DATE 03/12/1998 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7742 - 8917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	90	N	16	-0-	-74	-0-	16	2			N	-0-			-0-
07	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-			-0-
08	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-			-0-
09	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-			-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
11	12	N	NO RPT	-0-	-12	-0-					N	NO RPT			-0-

LA PERLA B WELL #: 9 RRCID -> 168506 COMPL. DATE 05/09/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8655 - 8860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	9485	X	9485	-0-	-0-	-0-	682	1	8803	2	N	-0-			-0-
07	9898	X	9898	-0-	-0-	-0-	882	1	9016	2	N	-0-			-0-
08	9727	X	9727	-0-	-0-	-0-	902	1	8825	2	N	-0-			-0-
*09	9687	X	9687	-0-	-0-	-0-	795	1	8892	2	N	-0-			-0-
10	9703	X	8923	-0-	-780	-0-	739	1	8184	2	N	-0-			-0-
11	9390	X	NO RPT	-0-	-9390	-0-					N	NO RPT			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BRUNI RANCH WELL #: 38 RRCID -> 169354 COMPL. DATE 07/14/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9518 - 9582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	810	N	468	-0-	-342	-0-	468	2			N	-0-					-0-
07	744	N	469	-0-	-275	-0-	469	2			N	-0-					-0-
08	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
09	480	N	455	-0-	-25	-0-	455	2			N	-0-					-0-
10	465	N	458	-0-	-7	-0-	458	2			N	-0-					-0-
11	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 192 RRCID -> 169551 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 9967 PERF. 8704 - 8854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7050	X	6516	-0-	-534	-0-	6516	2			N	-0-					-0-
07	7285	X	6134	-0-	-1151	-0-	6134	2			N	-0-					-0-
08	7161	X	6531	-0-	-630	-0-	6531	2			N	-0-					-0-
09	6690	X	6675	-0-	-15	-0-	6675	2			N	-0-					-0-
10	6882	X	6752	-0-	-130	-0-	6752	2			N	-0-					-0-
11	6510	X	NO RPT	-0-	-6510	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	3360	X	3219	-0-	-141	-0-	3219	2			N	-0-					-0-
07	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	3364	2			N	-0-					-0-
08	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	3524	2			N	-0-					-0-
09	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	3336	2			N	-0-					-0-
10	3410	X	3337	-0-	-73	-0-	3337	2			N	-0-					-0-
11	3420	X	NO RPT	-0-	-3420	-0-					N	NO RPT					-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
06	1290	N	815	-0-	-475	-0-	815	2			Y	-0-					-0-
07	1209	N	906	-0-	-303	-0-	906	2			Y	-0-					-0-
08	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			Y	-0-					-0-
*09	810	N	722	-0-	-88	-0-	722	2			Y	-0-					-0-
10	899	N	881	-0-	-18	-0-	881	2			Y	-0-					-0-
11	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT					-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
06	1170	X	785	-0-	-385	-0-	785	2			Y	-0-					-0-
07	1386	X	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			Y	-0-					-0-
08	5677	X	5677	-0-	-0-	-0-	5677	2			Y	-0-					-0-
*09	3000	N	4136	-0-	1136	1136	4136	2			Y	-0-					-0-
10	5045	X	3909	-0-	-1136	-0-	3909	2			Y	-0-					-0-
11	5490	X	NO RPT	-0-	-5490	-0-					Y	NO RPT					-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
06	6445	X	6445	-0-	-0-	-0-	1008	1	5437	2	N	-0-					-0-
07	5717	X	5717	-0-	-0-	-0-	548	1	5169	2	N	-0-					-0-
08	6518	X	6518	-0-	-0-	-0-	804	1	5714	2	N	-0-					-0-
09	6757	X	6757	-0-	-0-	-0-	675	1	6082	2	N	-0-					-0-
10	9947	X	9947	-0-	-0-	-0-	1265	1	8682	2	N	-0-					-0-
11	5940	X	NO RPT	-0-	-5940	-0-					N	NO RPT					-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
06	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			Y	-0-					-0-
07	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			Y	-0-					-0-
08	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			Y	-0-					-0-
*09	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			Y	-0-					-0-
10	961	N	912	-0-	-49	-0-	912	2			Y	-0-					-0-
11	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
06	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			Y	-0-					-0-
07	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			Y	-0-					-0-
08	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			Y	-0-					-0-
*09	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			Y	-0-					-0-
10	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			Y	-0-					-0-
11	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					Y	NO RPT					-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
06	1710	N	1414	-0-	-296	-0-	1414	2			Y	-0-					-0-
07	1674	N	1479	-0-	-195	-0-	1479	2			Y	-0-					-0-
08	1488	N	1292	-0-	-196	-0-	1292	2			Y	-0-					-0-
*09	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			Y	-0-					-0-
10	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2			Y	-0-					-0-
11	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA PERLA B1 WELL #: 10 RRCID -> 172610 COMPL. DATE 01/25/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8172 - 8632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANALES WELL #: 18 RRCID -> 172835 COMPL. DATE 04/15/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 10129 - 10769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	450	N	72	-0-	-378	-0-	72	2			N	-0-					-0-
07	248	N	10	-0-	-238	-0-	10	2			N	-0-					-0-
08	62	N	16	-0-	-46	-0-	16	2			N	-0-					-0-
09	60	N	37	-0-	-23	-0-	37	2			N	-0-					-0-
10	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 203 RRCID -> 172846 COMPL. DATE 04/27/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8588 - 9259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2130	N	2041	-0-	-89	-0-	2041	2			Y	-0-					-0-
07	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2234	2			Y	-0-					-0-
08	2201	N	1889	-0-	-312	-0-	1889	2			Y	-0-					-0-
*09	2040	N	1907	-0-	-133	-0-	1907	2			Y	-0-					-0-
10	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	2			Y	-0-					-0-
11	1830	N	NO RPT	-0-	-1830	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 194 RRCID -> 172955 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8348 - 8453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	720	N	199	-0-	-521	-0-	199	2			Y	-0-					-0-
07	434	N	262	-0-	-172	-0-	262	2			Y	-0-					-0-
08	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	2			Y	-0-					-0-
*09	210	N	91	-0-	-119	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
10	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	2			Y	-0-					-0-
11	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 205 RRCID -> 173040 COMPL. DATE 05/06/1999 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8929 - 9420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			Y	-0-					-0-
07	1333	N	930	-0-	-403	-0-	930	2			Y	-0-					-0-
08	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			Y	-0-					-0-
*09	1320	N	1077	-0-	-243	-0-	1077	2			Y	-0-					-0-
10	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			Y	-0-					-0-
11	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
SPEAR, IRENE L. WELL #: 1 RRCID -> 173279 COMPL. DATE 05/20/1999 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8722 - 9332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	480	N	280	-0-	-200	-0-	280	2			N	-0-					-0-
07	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-
08	434	N	371	-0-	-63	-0-	371	2			N	-0-					-0-
*09	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-
10	496	N	297	-0-	-199	-0-	297	2			N	-0-					-0-
11	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 204 RRCID -> 173319 COMPL. DATE 05/20/1999 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9382 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6000	X	5379	-0-	-621	-0-	5379	2			Y	-0-					-0-
07	6200	X	5520	-0-	-680	-0-	5520	2			Y	-0-					-0-
08	6200	X	5325	-0-	-875	-0-	5325	2			Y	-0-					-0-
*09	5670	X	5008	-0-	-662	-0-	5008	2			Y	-0-					-0-
10	5345	X	5345	-0-	-0-	-0-	5345	2			Y	-0-					-0-
11	4980	X	NO RPT	-0-	-4980	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	720	N	678	-0-	-42	-0-	678	2			Y	-0-					-0-
07	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			Y	-0-					-0-
08	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			Y	-0-					-0-
*09	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			Y	-0-					-0-
10	930	N	781	-0-	-149	-0-	781	2			Y	-0-					-0-
11	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					Y	NO RPT					-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
06	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	4200	2			N	-0-					-0-
07	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	4177	2			N	-0-					-0-
08	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	3742	2			N	-0-					-0-
*09	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	4015	2			N	-0-					-0-
10	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	4006	2			N	-0-					-0-
11	120	X	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-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
06	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	4380	2			N	-0-					-0-
07	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	3696	2			N	-0-					-0-
08	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	3412	2			N	-0-					-0-
*09	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	3284	2			N	-0-					-0-
10	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	3326	2			N	-0-					-0-
11	2070	X	NO RPT	-0-	-2070	-0-					N	NO RPT					-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
06	750	N	713	-0-	-37	-0-	713	2			Y	-0-					-0-
07	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			Y	-0-					-0-
08	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	2			Y	-0-					-0-
*09	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2			Y	-0-					-0-
10	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2			Y	-0-					-0-
11	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					Y	NO RPT					-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
06	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					-0-
07	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					-0-
08	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					-0-
09	660	N	644	-0-	-16	-0-	644	2			N	-0-					-0-
10	682	N	680	-0-	-2	-0-	680	2			N	-0-					-0-
11	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
06	1290	N	1210	-0-	-80	-0-	1210	2			Y	-0-					-0-
07	1333	N	1123	-0-	-210	-0-	1123	2			Y	-0-					-0-
08	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2			Y	-0-					-0-
*09	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2			Y	-0-					-0-
10	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			Y	-0-					-0-
11	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					Y	NO RPT					-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
06	1710	N	682	-0-	-1028	-0-	682	2			N	-0-					25
07	930	N	700	-0-	-230	-0-	700	2			N	-0-					25
08	868	N	699	-0-	-169	-0-	699	2			N	-0-					25
*09	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					25
*10	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					25
11	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					25

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
06	14970	X	9479	-0-	-5491	-0-	9479	2			N	-0-					-0-
07	14384	X	9491	-0-	-4893	-0-	9491	2			N	-0-					-0-
08	11966	X	9486	-0-	-2480	-0-	9486	2			N	-0-					-0-
09	10410	X	8708	-0-	-1702	-0-	8708	2			N	-0-					-0-
10	9121	X	9121	-0-	-0-	-0-	9121	2			N	-0-					-0-
11	8640	X	NO RPT	-0-	-8640	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA B2 WELL #: 12 RRCID -> 174487 COMPL. DATE 08/11/1999 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8926 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 46 RRCID -> 174532 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 11613 PERF.11172 - 11302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3480	X	3319	-0-	-161	-0-	3319	2			Y	-0-					-0-
07	3596	X	3517	-0-	-79	-0-	3517	2			Y	-0-					-0-
08	3596	X	3447	-0-	-149	-0-	3447	2			Y	-0-					-0-
*09	3480	X	3412	-0-	-68	-0-	3412	2			Y	-0-					-0-
10	3565	X	3498	-0-	-67	-0-	3498	2			Y	-0-					-0-
11	3390	X	NO RPT	-0-	-3390	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 48 RRCID -> 174618 COMPL. DATE 09/20/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9200 - 9415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	2669	2			N	-0-					131
07	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	2450	2			N	-0-					131
08	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	2760	2			N	-0-					131
*09	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	2535	2			N	-0-					131
10	2046	N	1767	-0-	-279	-0-	1767	2			N	-0-					131
11	1980	N	NO RPT	-0-	-1980	-0-					N	NO RPT					131

LA PERLA B1 WELL #: 14 RRCID -> 174736 COMPL. DATE 10/11/1999 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8381 - 8407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
07	279	N	273	-0-	-6	-0-	273	2			N	-0-					-0-
08	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					-0-
*09	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-
10	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
11	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

BRUNI RANCH WELL #: 41 RRCID -> 174892 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8759 - 9198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					40
07	403	N	89	-0-	-314	-0-	89	2			N	-0-					40
08	403	N	23	-0-	-380	-0-	23	2			N	-0-					40
09	390	N	356	-0-	-34	-0-	356	2			N	-0-					40
10	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					40
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					40

BRUNI RANCH WELL #: 47 RRCID -> 175157 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 11013 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6360	X	6069	-0-	-291	-0-	6069	2			Y	-0-					-0-
07	6572	X	6096	-0-	-476	-0-	6096	2			Y	-0-					-0-
08	6758	X	3369	-0-	-3389	-0-	3369	2			Y	-0-					-0-
*09	6540	X	4752	-0-	-1788	-0-	4752	2			Y	-0-					-0-
10	6293	X	6265	-0-	-28	-0-	6265	2			Y	-0-					-0-
11	6060	X	NO RPT	-0-	-6060	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	2849	N	2529	-0-	-320	-0-	2529	2			N	-0-					-0-
07	2006	X	2006	-0-	-0-	-0-	2006	2			N	-0-					-0-
08	1778	X	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2			N	-0-					-0-
*09	1761	X	1761	-0-	-0-	-0-	1761	2			N	-0-					-0-
10	2013	X	2013	-0-	-0-	-0-	2013	2			N	-0-					-0-
11	120	X	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-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
06	4260	X	3154	-0-	-1106	-0-	3154	2			Y	-0-					-0-
07	4402	X	4235	-0-	-167	-0-	4235	2			Y	-0-					-0-
08	4402	X	4393	-0-	-9	-0-	4393	2			Y	-0-					-0-
*09	4968	X	4968	-0-	-0-	-0-	4968	2			Y	-0-					-0-
10	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	4702	2			Y	-0-					-0-
11	4200	X	NO RPT	-0-	-4200	-0-					Y	NO RPT					-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
06	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	2495	2			N	-0-					-0-
07	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	2500	2			N	-0-					-0-
08	2790	N	1934	-0-	-856	-0-	1934	2			N	-0-					-0-
09	2490	N	2278	-0-	-212	-0-	2278	2			N	-0-					-0-
10	2511	N	1463	-0-	-1048	-0-	1463	2			N	-0-					-0-
11	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					-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
06	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2			Y	-0-					-0-
07	1829	N	1804	-0-	-25	-0-	1804	2			Y	-0-					-0-
08	1860	N	1689	-0-	-171	-0-	1689	2			Y	-0-					-0-
*09	1740	N	1421	-0-	-319	-0-	1421	2			Y	-0-					-0-
10	1798	N	1630	-0-	-168	-0-	1630	2			Y	-0-					-0-
11	1620	N	NO RPT	-0-	-1620	-0-					Y	NO RPT					-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
06	5910	X	5236	-0-	-674	-0-	5236	2			N	-0-					-0-
07	6169	X	5432	-0-	-737	-0-	5432	2			N	-0-					-0-
08	6882	X	5516	-0-	-1366	-0-	5516	2			N	-0-					-0-
09	6660	X	5878	-0-	-782	-0-	5878	2			N	-0-					-0-
10	6166	X	6166	-0-	-0-	-0-	6166	2			N	-0-					-0-
11	4560	X	NO RPT	-0-	-4560	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
06	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			Y	-0-					-0-
07	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			Y	-0-					-0-
08	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			Y	-0-					-0-
*09	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			Y	-0-					-0-
10	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			Y	-0-					-0-
11	1380	N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					Y	NO RPT					-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
06	2280	X	1237	-0-	-1043	-0-	1237	2			N	-0-					-0-
07	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-					-0-
08	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2			N	-0-					-0-
09	1230	N	1069	-0-	-161	-0-	1069	2			N	-0-					-0-
10	1178	N	964	-0-	-214	-0-	964	2			N	-0-					-0-
11	1560	N	NO RPT	-0-	-1560	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 52 RRCID -> 176001 COMPL. DATE 01/28/2000 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10615 - 11225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6060	X	4085	-0-	-1975	-0-	4085	2			Y	-0-					-0-
07	6107	X	5432	-0-	-675	-0-	5432	2			Y	-0-					-0-
08	5301	X	1101	-0-	-4200	-0-	1101	2			Y	-0-					-0-
*09	4410	X	1126	-0-	-3284	-0-	1126	2			Y	-0-					-0-
10	5756	X	5756	-0-	-0-	-0-	5756	2			Y	-0-					-0-
11	5250	X	NO RPT	-0-	-5250	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			Y	-0-					-0-
07	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			Y	-0-					-0-
08	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			Y	-0-					-0-
*09	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			Y	-0-					-0-
10	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			Y	-0-					-0-
11	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT					-0-

BMT-MARTIN A WELL #: 1 RRCID -> 176120 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9860 - 10501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2970	X	2863	-0-	-107	-0-	2863	2			Y	-0-					-0-
07	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	3206	2			Y	-0-					-0-
08	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	3411	2			Y	-0-					-0-
*09	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	3097	2			Y	-0-					-0-
10	3193	X	2956	-0-	-237	-0-	2956	2			Y	-0-					-0-
11	3210	X	NO RPT	-0-	-3210	-0-					Y	NO RPT					-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
06	4440	X	3723	-0-	-717	-0-	3723	2			Y	-0-					-0-
07	4588	X	4547	-0-	-41	-0-	4547	2			Y	-0-					-0-
08	4755	X	4755	-0-	-0-	-0-	4755	2			Y	-0-					-0-
*09	4781	X	4781	-0-	-0-	-0-	4781	2			Y	-0-					-0-
10	5158	X	5158	-0-	-0-	-0-	5158	2			Y	-0-					-0-
11	4590	X	NO RPT	-0-	-4590	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	1410	N	1312	-0-	-98	-0-	1312	2			Y	-0-					-0-
07	1488	N	1394	-0-	-94	-0-	1394	2			Y	-0-					-0-
08	1395	N	1388	-0-	-7	-0-	1388	2			Y	-0-					-0-
*09	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			Y	-0-					-0-
10	1395	N	1355	-0-	-40	-0-	1355	2			Y	-0-					-0-
11	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
06	240	N	92	-0-	-148	-0-	92	2			Y	-0-					-0-
07	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			Y	-0-					-0-
08	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			Y	-0-					-0-
*09	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			Y	-0-					-0-
10	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			Y	-0-					-0-
11	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					-0-

BMT-MARTIN B WELL #: 2 RRCID -> 176327 COMPL. DATE 01/27/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9010 - 9644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	450	X	282	-0-	-168	-0-	282	2			Y	-0-					-0-
07	372	X	266	-0-	-106	-0-	266	2			Y	-0-					-0-
08	372	X	280	-0-	-92	-0-	280	2			Y	-0-					-0-
*09	270	X	206	-0-	-64	-0-	206	2			Y	-0-					-0-
10	248	N	196	-0-	-52	-0-	196	2			Y	-0-					-0-
11	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 208 RRCID -> 176817 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8053 - 9186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5880	X	4276	-0-	-1604	-0-	4276	2			N	-0-					-0-
07	6076	X	5626	-0-	-450	-0-	5626	2			N	-0-					-0-
08	6076	X	5858	-0-	-218	-0-	5858	2			N	-0-					-0-
*09	5789	X	5789	-0-	-0-	-0-	5789	2			N	-0-					-0-
10	5789	X	5789	-0-	-0-	-0-	5789	2			N	-0-					-0-
11	5670	X	NO RPT	-0-	-5670	-0-					N	NO RPT					-0-

BMT-MARTIN A WELL #: 7 RRCID -> 176843 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9520 - 10568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	330	N	287	-0-	-43	-0-	287	2			Y	-0-					-0-
07	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			Y	-0-					-0-
08	217	N	118	-0-	-99	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
*09	300	N	249	-0-	-51	-0-	249	2			Y	-0-					-0-
10	341	X	239	-0-	-102	-0-	239	2			Y	-0-					-0-
11	330	X	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT					-0-

LUNDELL B WELL #: 6 RRCID -> 176844 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10215 - 10985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1140	N	977	-0-	-163	-0-	977	2			N	-0-					-0-
07	1147	N	831	-0-	-316	-0-	831	2			N	-0-					-0-
08	1147	N	1136	-0-	-11	-0-	1136	2			N	-0-					-0-
*09	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-					-0-
10	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			N	-0-					-0-
11	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 56 RRCID -> 176978 COMPL. DATE 04/06/2000 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10526 - 11208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7560	X	7391	-0-	-169	-0-	7391	2			Y	-0-					-0-
07	7378	X	5765	-0-	-1613	-0-	5765	2			Y	-0-					-0-
08	6389	X	6389	-0-	-0-	-0-	6389	2			Y	-0-					-0-
*09	7380	X	4590	-0-	-2790	-0-	4590	2			Y	-0-					-0-
10	7626	X	5822	-0-	-1804	-0-	5822	2			Y	-0-					-0-
11	7380	X	NO RPT	-0-	-7380	-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 #: 9 RRCID -> 177046 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7785 - 9578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
07	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			Y	-0-					-0-
08	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			Y	-0-					-0-
*09	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			Y	-0-					-0-
10	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

BMT-FNB WELL #: 3 RRCID -> 177170 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9394 - 9839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			Y	-0-					-0-
07	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			Y	-0-					-0-
08	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			Y	-0-					-0-
*09	780	N	776	-0-	-4	-0-	776	2			Y	-0-					-0-
10	899	N	730	-0-	-169	-0-	730	2			Y	-0-					-0-
11	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA PERLA B2 WELL #: 16 RRCID -> 177262 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 8872 PERF. 8140 - 8283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1920	N	444	-0-	-1476	-0-	444	2			N	-0-					-0-
07	1922	N	525	-0-	-1397	-0-	525	2			N	-0-					-0-
08	837	N	555	-0-	-282	-0-	555	2			N	-0-					-0-
*09	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					-0-
10	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					-0-
11	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					-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
06	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			Y	-0-					-0-
07	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			Y	-0-					-0-
08	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			Y	-0-					-0-
*09	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			Y	-0-					-0-
10	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			Y	-0-					-0-
11	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					-0-
07	527	N	442	-0-	-85	-0-	442	2			N	-0-					-0-
08	527	N	38	-0-	-489	-0-	38	2			N	-0-					-0-
09	510	N	2	-0-	-508	-0-	2	2			N	-0-					-0-
10	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-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
06	3840	X	3691	-0-	-149	-0-	3691	2			N	-0-					-0-
07	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	4188	2			N	-0-					-0-
08	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	3881	2			N	-0-					-0-
*09	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	3744	2			N	-0-					-0-
10	4061	X	2521	-0-	-1540	-0-	2521	2			N	-0-					-0-
11	3930	X	NO RPT	-0-	-3930	-0-					N	NO RPT					-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
06	2460	N	2227	-0-	-233	-0-	2227	2			Y	-0-					-0-
07	2139	N	1930	-0-	-209	-0-	1930	2			Y	-0-					-0-
08	2666	N	2528	-0-	-138	-0-	2528	2			Y	-0-					-0-
*09	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	2468	2			Y	-0-					-0-
10	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	2390	2			Y	-0-					-0-
11	2160	N	NO RPT	-0-	-2160	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
06	420	N	276	-0-	-144	-0-	276	2			Y	-0-					-0-
07	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			Y	-0-					-0-
08	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			Y	-0-					-0-
*09	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			Y	-0-					-0-
10	558	N	286	-0-	-272	-0-	286	2			Y	-0-					-0-
11	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT					-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
06	3720	X	1007	-0-	-2713	-0-	1007	2			Y	-0-					-0-
07	3844	X	3325	-0-	-519	-0-	3325	2			Y	-0-					-0-
08	3255	X	1861	-0-	-1394	-0-	1861	2			Y	-0-					-0-
*09	3000	X	2574	-0-	-426	-0-	2574	2			Y	-0-					-0-
10	3317	X	2058	-0-	-1259	-0-	2058	2			Y	-0-					-0-
11	3210	X	NO RPT	-0-	-3210	-0-					Y	NO RPT					-0-

BMT MARTIN A WELL #: 3 RRCID -> 177867 COMPL. DATE 06/13/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9848 - 10502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			Y	-0-					-0-
07	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			Y	-0-					-0-
08	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			Y	-0-					-0-
*09	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			Y	-0-					-0-
10	124	N	80	-0-	-44	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
11	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					-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
06	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			Y	-0-					-0-
07	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			Y	-0-					-0-
08	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			Y	-0-					-0-
*09	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			Y	-0-					-0-
10	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			Y	-0-					-0-
11	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT					-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
06	10173	X	10173	-0-	-0-	-0-	10173	2			Y	-0-					-0-
07	8773	X	3310	-0-	-5463	-0-	3310	2			Y	-0-					-0-
08	7486	X	7486	-0-	-0-	-0-	7486	2			Y	-0-					-0-
*09	9750	X	3726	-0-	-6024	-0-	3726	2			Y	-0-					-0-
10	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	3605	2			Y	-0-					-0-
11	3270	X	NO RPT	-0-	-3270	-0-					Y	NO RPT					-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
06	1050	N	6	-0-	-1044	-0-	6	2			N	-0-					-0-
07	186	N	7	-0-	-179	-0-	7	2			N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
10	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
06	1590	N	1532	-0-	-58	-0-	1532	2			N	-0-					-0-
07	1612	N	1550	-0-	-62	-0-	1550	2			N	-0-					-0-
08	1581	N	1550	-0-	-31	-0-	1550	2			N	-0-					-0-
09	1530	N	1476	-0-	-54	-0-	1476	2			N	-0-					-0-
10	1550	N	1500	-0-	-50	-0-	1500	2			N	-0-					-0-
11	1500	N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
06	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			Y	-0-					-0-
07	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			Y	-0-					-0-
08	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			Y	-0-					-0-
*09	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			Y	-0-					-0-
10	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			Y	-0-					-0-
11	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					-0-

B. M. T. - FNB WELL #: 2 RRCID -> 178210 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9604 - 9724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-					-0-
07	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
*09	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
10	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-

HEIN TRUST WELL #: 9 RRCID -> 178274 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11262 - 11355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
06	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			N	-0-					-0-
07	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-					-0-
08	1581	N	21	-0-	-1560	-0-	21	2			N	-0-					-0-
09	1320	N	55	-0-	-1265	-0-	55	2			N	-0-					-0-
10	1023	N	163	-0-	-860	-0-	163	2			N	-0-					-0-
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-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
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
07	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-
08	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
11	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-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
06	10680	X	9603	-0-	-1077	-0-	9603	2			N	-0-					-0-
07	11036	X	10859	-0-	-177	-0-	10859	2			N	-0-					-0-
08	11036	X	10736	-0-	-300	-0-	10736	2			N	-0-					-0-
09	10320	X	9957	-0-	-363	-0-	9957	2			N	-0-					-0-
10	10850	X	10162	-0-	-688	-0-	10162	2			N	-0-					-0-
11	10500	X	NO RPT	-0-	-10500	-0-					N	NO RPT					-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
06	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					72
07	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					72
08	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					72
*09	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					72
10	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					72
11	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					72

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
06	1080	N	1069	-0-	-11	-0-	1069	2			Y	-0-					-0-
07	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			Y	-0-					-0-
08	930	N	816	-0-	-114	-0-	816	2			Y	-0-					-0-
*09	1080	N	957	-0-	-123	-0-	957	2			Y	-0-					-0-
10	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			Y	-0-					-0-
11	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					Y	NO RPT					-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
06	1860	N	511	-0-	-1349	-0-	511	2			N	-0-					-0-
07	1922	N	1779	-0-	-143	-0-	1779	2			N	-0-					-0-
08	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	2			N	-0-					-0-
09	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2			N	-0-					-0-
10	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	2			N	-0-					-0-
11	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2			N	-0-					-0-
07	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2			N	-0-					-0-
08	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2			N	-0-					-0-
09	1380	N	1270	-0-	-110	-0-	1270	2			N	-0-					-0-
10	1395	N	1225	-0-	-170	-0-	1225	2			N	-0-					-0-
11	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					N	NO RPT					-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
06	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	3088	2			Y	-0-					-0-
07	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	3184	2			Y	-0-					-0-
08	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	3078	2			Y	-0-					-0-
*09	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	3140	2			Y	-0-					-0-
10	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	3280	2			Y	-0-					-0-
11	2550	X	NO RPT	-0-	-2550	-0-					Y	NO RPT					-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
06	7200	X	6597	-0-	-603	-0-	6597	2			N	-0-					-0-
07	7595	X	7180	-0-	-415	-0-	7180	2			N	-0-					-0-
08	8412	X	8412	-0-	-0-	-0-	8412	2			N	-0-					-0-
*09	7999	X	7999	-0-	-0-	-0-	7999	2			N	-0-					-0-
10	7817	X	7817	-0-	-0-	-0-	7817	2			N	-0-					-0-
11	7050	X	NO RPT	-0-	-7050	-0-					N	NO RPT					-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
06	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			Y	-0-					-0-
07	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			Y	-0-					-0-
08	620	N	603	-0-	-17	-0-	603	2			Y	-0-					-0-
*09	570	N	557	-0-	-13	-0-	557	2			Y	-0-					-0-
10	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			Y	-0-					-0-
11	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
06	1380	N	1277	-0-	-103	-0-	1277	2			Y	-0-					-0-
07	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			Y	-0-					-0-
08	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2			Y	-0-					-0-
*09	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			Y	-0-					-0-
10	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			Y	-0-					-0-
11	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					-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
06	5620	X	5620	-0-	-0-	-0-	5620	2			N	-0-					-0-
07	5452	X	5452	-0-	-0-	-0-	5452	2			N	-0-					-0-
08	5261	X	5261	-0-	-0-	-0-	5261	2			N	-0-					-0-
*09	5010	X	5010	-0-	-0-	-0-	5010	2			N	-0-					-0-
10	5069	X	5069	-0-	-0-	-0-	5069	2			N	-0-					-0-
11	450	X	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 67 RRCID -> 180187 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10400 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
*09	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-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
06	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
07	62	N	18	-0-	-44	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
08	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
*09	60	N	33	-0-	-27	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-

ELLIS WELL #: 3 RRCID -> 180266 COMPL. DATE 10/26/2000 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9408 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEIN TRUST WELL #: 10 RRCID -> 180275 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10040 - 11512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2040	N	1135	-0-	-905	-0-	1135	2			N	-0-					-0-
07	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2			N	-0-					-0-
08	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			N	-0-					-0-
09	1140	N	796	-0-	-344	-0-	796	2			N	-0-					-0-
10	1612	N	13	-0-	-1599	-0-	13	2			N	-0-					-0-
11	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
06	T. A.		4575	-0-	4575	14874	4575	2			N	-0-					-0-
07	19079	X	4205	-0-	-14874	-0-	4205	2			N	-0-					-0-
08	4464	X	4277	-0-	-187	-0-	4277	2			N	-0-					-0-
09	4320	X	3920	-0-	-400	-0-	3920	2			N	-0-					-0-
10	4464	X	3741	-0-	-723	-0-	3741	2			N	-0-					-0-
11	4320	X	NO RPT	-0-	-4320	-0-					N	NO RPT					-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
06	1620	N	1211	-0-	-409	-0-	1211	2			N	-0-					-0-
07	1860	X	1250	-0-	-610	-0-	1250	2			N	-0-					-0-
08	1674	X	1302	-0-	-372	-0-	1302	2			N	-0-					-0-
09	1200	X	327	-0-	-873	-0-	327	2			N	-0-					-0-
10	1332	X	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			N	-0-					-0-
11	1260	X	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT					-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
06	5342	X	5342	-0-	-0-	-0-	5342	2			N	-0-					-0-
07	4867	X	4640	-0-	-227	-0-	4640	2			N	-0-					-0-
08	4867	X	4754	-0-	-113	-0-	4754	2			N	-0-					-0-
09	4743	X	4743	-0-	-0-	-0-	4743	2			N	-0-					-0-
10	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	4835	2			N	-0-					-0-
11	3600	X	NO RPT	-0-	-3600	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 216 RRCID -> 180285 COMPL. DATE 11/28/2000 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8140 - 8906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3930	X	3712	-0-	-218	-0-	3712	2			N	-0-					-0-
07	3999	X	3649	-0-	-350	-0-	3649	2			N	-0-					-0-
08	3999	X	3481	-0-	-518	-0-	3481	2			N	-0-					-0-
09	3840	X	3314	-0-	-526	-0-	3314	2			N	-0-					-0-
10	3472	X	3294	-0-	-178	-0-	3294	2			N	-0-					-0-
11	3360	X	NO RPT	-0-	-3360	-0-					N	NO RPT					-0-

BMT FNB WELL #: 4 RRCID -> 180490 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9472 - 9576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
*09	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 213 RRCID -> 180507 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 8492 - 9166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			Y	-0-					-0-
07	620	N	262	-0-	-358	-0-	262	2			Y	-0-					-0-
08	310	N	244	-0-	-66	-0-	244	2			Y	-0-					-0-
*09	270	N	206	-0-	-64	-0-	206	2			Y	-0-					-0-
10	248	N	228	-0-	-20	-0-	228	2			Y	-0-					-0-
11	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 83 RRCID -> 180510 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11420 - 11484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	1					Y	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

BMT MARTIN A WELL #: 10 RRCID -> 180541 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9010 - 9664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2			N	-0-					-0-
07	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			N	-0-					-0-
08	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2			N	-0-					-0-
09	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			N	-0-					-0-
10	1519	N	1491	-0-	-28	-0-	1491	2			N	-0-					-0-
11	1560	N	NO RPT	-0-	-1560	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 58 RRCID -> 180542 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9484 - 11370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			Y	-0-					-0-
07	651	N	636	-0-	-15	-0-	636	2			Y	-0-					-0-
08	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			Y	-0-					-0-
*09	600	N	204	-0-	-396	-0-	204	2			Y	-0-					-0-
10	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			Y	-0-					-0-
11	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 75 RRCID -> 180582 COMPL. DATE 01/02/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10762 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2222	2			Y	-0-					-0-
07	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	2341	2			Y	-0-					-0-
08	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	2346	2			Y	-0-					-0-
*09	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2228	2			Y	-0-					-0-
10	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2201	2			Y	-0-					-0-
11	2010	N	NO RPT	-0-	-2010	-0-					Y	NO RPT					-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
06	3720	X	3575	-0-	-145	-0-	3575	2			N	-0-					-0-
07	3782	X	3567	-0-	-215	-0-	3567	2			N	-0-					-0-
08	3720	X	3536	-0-	-184	-0-	3536	2			N	-0-					-0-
09	3570	X	3439	-0-	-131	-0-	3439	2			N	-0-					-0-
10	3565	X	3560	-0-	-5	-0-	3560	2			N	-0-					-0-
11	3450	X	NO RPT	-0-	-3450	-0-					N	NO RPT					-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
06	1080	N	1005	-0-	-75	-0-	1005	2			Y	-0-					-0-
07	1085	N	1040	-0-	-45	-0-	1040	2			Y	-0-					-0-
08	1085	N	1011	-0-	-74	-0-	1011	2			Y	-0-					-0-
*09	1020	N	962	-0-	-58	-0-	962	2			Y	-0-					-0-
10	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			Y	-0-					-0-
11	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					Y	NO RPT					-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
06	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	2615	2			N	-0-					-0-
07	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	2613	2			N	-0-					-0-
08	2790	N	2625	-0-	-165	-0-	2625	2			N	-0-					-0-
09	2610	N	2339	-0-	-271	-0-	2339	2			N	-0-					-0-
10	2604	N	2364	-0-	-240	-0-	2364	2			N	-0-					-0-
11	2550	N	NO RPT	-0-	-2550	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
06	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			Y	-0-					-0-
07	186	N	106	-0-	-80	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
08	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	2			Y	-0-					-0-
*09	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			Y	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
11	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-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
06	1410	N	1298	-0-	-112	-0-	1298	2			Y	-0-					-0-
07	1209	N	1065	-0-	-144	-0-	1065	2			Y	-0-					-0-
08	1488	N	1229	-0-	-259	-0-	1229	2			Y	-0-					-0-
*09	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			Y	-0-					-0-
10	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			Y	-0-					-0-
11	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					Y	NO RPT					-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
06	2640	X	1395	-0-	-1245	-0-	1395	2			Y	-0-					-0-
07	2263	X	2011	-0-	-252	-0-	2011	2			Y	-0-					-0-
08	2821	X	1348	-0-	-1473	-0-	1348	2			Y	-0-					-0-
*09	2730	X	2591	-0-	-139	-0-	2591	2			Y	-0-					-0-
10	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	2472	2			Y	-0-					-0-
11	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 76 RRCID -> 181691 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10680 - 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
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PUIG KING GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 181816 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 8846 PERF. 8181 - 8512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	3150	2			N	-0-					52
07	3255	X	3200	-0-	-55	-0-	3166	2	34	9	N	31	58	1			25
08	3224	X	3166	-0-	-58	-0-	3160	2	6	9	N	5					30
09	3150	X	3038	-0-	-112	-0-	3038	2			N	-0-					30
*10	3131	X	3122	-0-	-9	-0-	3122	2			N	-0-					30
11	3030	X	NO RPT	-0-	-3030	-0-					N	NO RPT					30

HEIN TRUST WELL #: 11 RRCID -> 181823 COMPL. DATE 02/24/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10608 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	480	N	84	-0-	-396	-0-	84	2			N	-0-					-0-
07	589	N	71	-0-	-518	-0-	71	2			N	-0-					-0-
08	341	N	51	-0-	-290	-0-	51	2			N	-0-					-0-
09	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
10	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BMT - FNB WELL #: 5 RRCID -> 182094 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9601 - 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
06	120	N	47	-0-	-73	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
07	248	N	97	-0-	-151	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
08	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
*09	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					-0-
10	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			Y	-0-					-0-
11	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					-0-

DYE, J. D. WELL #: 9 RRCID -> 182108 COMPL. DATE 02/28/2001 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8290 - 9580

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 91 RRCID -> 182126 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11360 - 11552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			Y	-0-					-0-
07	1426	N	1347	-0-	-79	-0-	1347	2			Y	-0-					-0-
08	1364	N	1197	-0-	-167	-0-	1197	2			Y	-0-					-0-
*09	1230	N	1111	-0-	-119	-0-	1111	2			Y	-0-					-0-
10	1333	N	1150	-0-	-183	-0-	1150	2			Y	-0-					-0-
11	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					Y	NO RPT					-0-

F. LEAL WELL #: 3 RRCID -> 182322 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9121 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			Y	-0-					-0-
07	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			Y	-0-					-0-
08	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			Y	-0-					-0-
*09	1200	N	938	-0-	-262	-0-	938	2			Y	-0-					-0-
10	1333	N	1046	-0-	-287	-0-	1046	2			Y	-0-					-0-
11	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANALES WELL #: 22 RRCID -> 182718 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9989 - 10240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	3504	2			N	-0-					-0-
07	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	3228	2			N	-0-					-0-
08	4030	X	3019	-0-	-1011	-0-	3019	2			N	-0-					-0-
09	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	3924	2			N	-0-					-0-
10	3968	X	3330	-0-	-638	-0-	3330	2			N	-0-					-0-
11	3510	X	NO RPT	-0-	-3510	-0-					N	NO RPT					-0-

BMT MARTIN B WELL #: 14 RRCID -> 182796 COMPL. DATE 04/14/2001 TOTAL DEPTH 10468 PERF. 9350 - 9498

06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

F. LEAL WELL #: 5 RRCID -> 182804 COMPL. DATE 04/22/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8832 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-					-0-
07	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-					-0-
08	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
*09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
10	93	N	38	-0-	-55	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
11	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
MCMURREY, WM. WELL #: 55 RRCID -> 182919 COMPL. DATE 04/23/2001 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8675 - 8853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7470	X	6853	-0-	-617	-0-	6853	2			N	-0-					40
07	8043	X	8043	-0-	-0-	-0-	8043	2			N	-0-					40
08	8122	X	7936	-0-	-186	-0-	7936	2			N	-0-					40
09	7860	X	7653	-0-	-207	-0-	7653	2			N	-0-					40
10	8029	X	7791	-0-	-238	-0-	7791	2			N	-0-					40
11	7770	X	NO RPT	-0-	-7770	-0-					N	NO RPT					40

MCASKILL WELL #: 25 RRCID -> 183137 COMPL. DATE 04/21/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10490 - 10938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2400	N	2336	-0-	-64	-0-	2336	2			N	-0-					-0-
07	2449	N	2335	-0-	-114	-0-	2335	2			N	-0-					-0-
08	2418	N	2293	-0-	-125	-0-	2293	2			N	-0-					-0-
09	2340	N	2335	-0-	-5	-0-	2335	2			N	-0-					-0-
10	2325	N	2251	-0-	-74	-0-	2251	2			N	-0-					-0-
11	2220	N	NO RPT	-0-	-2220	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 159ST RRCID -> 183405 COMPL. DATE 04/27/2001 TOTAL DEPTH 9656 PERF. 8598 - 9606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2210	2			N	-0-					-0-
07	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2314	2			N	-0-					-0-
08	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2303	2			N	-0-					-0-
09	2220	N	2156	-0-	-64	-0-	2156	2			N	-0-					-0-
10	2325	N	2188	-0-	-137	-0-	2188	2			N	-0-					-0-
11	2220	N	NO RPT	-0-	-2220	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 217 RRCID -> 183409 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8039 - 8609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	3109	2			N	-0-					-0-
07	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	3132	2			N	-0-					-0-
08	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	3103	2			N	-0-					-0-
09	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	3018	2			N	-0-					-0-
10	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	3094	2			N	-0-					-0-
11	2880	X	NO RPT	-0-	-2880	-0-					N	NO RPT					-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
06	3196	X	2818	-0-	-378	-0-	2818	2			N	-0-					-0-
07	2260	X	2260	-0-	-0-	-0-	2260	2			N	-0-					-0-
08	2626	X	2626	-0-	-0-	-0-	2626	2			N	-0-					-0-
09	1620	X	796	-0-	-824	-0-	796	2			N	-0-					-0-
10	2343	X	2343	-0-	-0-	-0-	2343	2			N	-0-					-0-
11	1620	X	NO RPT	-0-	-1620	-0-					N	NO RPT					-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
06	810	X	253	-0-	-557	-0-	253	2			Y	-0-					-0-
07	837	X	230	-0-	-607	-0-	230	2			Y	-0-					-0-
08	434	X	149	-0-	-285	-0-	149	2			Y	-0-					-0-
*09	240	X	66	-0-	-174	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
10	217	N	118	-0-	-99	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
11	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					-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
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			Y	-0-					-0-
07	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			Y	-0-					-0-
08	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			Y	-0-					-0-
*09	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			Y	-0-					-0-
10	186	N	123	-0-	-63	-0-	123	2			Y	-0-					-0-
11	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
06	3000	N	2024	-0-	-976	590	2024	2			Y	-0-					-0-
07	1407	N	817	-0-	-590	-0-	817	2			Y	-0-					-0-
08	1798	X	333	-0-	-1465	-0-	333	2			Y	-0-					-0-
*09	1740	X	270	-0-	-1470	-0-	270	2			Y	-0-					-0-
10	496	X	407	-0-	-89	-0-	407	2			Y	-0-					-0-
11	480	X	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 77 RRCID -> 183461 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 11887 PERF.10034 - 10525

06	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			Y	-0-					-0-
07	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			Y	-0-					-0-
08	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			Y	-0-					-0-
*09	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			Y	-0-					-0-
10	899	N	826	-0-	-73	-0-	826	2			Y	-0-					-0-
11	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 220 RRCID -> 183468 COMPL. DATE 05/06/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9631 - 9924

06	8043	X	8043	-0-	-0-	-0-	8043	2			N	-0-					-0-
07	8161	X	8161	-0-	-0-	-0-	8161	2			N	-0-					-0-
08	8451	X	8451	-0-	-0-	-0-	8451	2			N	-0-					-0-
09	8104	X	8104	-0-	-0-	-0-	8104	2			N	-0-					-0-
10	8339	X	8279	-0-	-60	-0-	8279	2			N	-0-					-0-
11	8190	X	NO RPT	-0-	-8190	-0-					N	NO RPT					-0-

HEIN TRUST WELL #: 13 RRCID -> 183469 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 11305 PERF.10758 - 10868

06	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	3360	2			N	-0-					-0-
07	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	3212	2			N	-0-					-0-
08	3069	X	1104	-0-	-1965	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
09	3120	X	2893	-0-	-227	-0-	2893	2			N	-0-					-0-
10	3379	X	3101	-0-	-278	-0-	3101	2			N	-0-					-0-
11	3270	X	NO RPT	-0-	-3270	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 219 RRCID -> 183471 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9484 - 9774

06	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2			N	-0-					-0-
07	2263	N	2197	-0-	-66	-0-	2197	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	3800	-0-	700	700	3800	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	3357	-0-	357	1057	3357	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	3225	-0-	125	1182	3225	2			N	-0-					-0-
11	2850	X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					N	NO RPT					-0-

HEIN TRUST B WELL #: 9 RRCID -> 183472 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9368 - 9978

06	870	N	814	-0-	-56	-0-	814	2			N	-0-					-0-
07	1178	N	594	-0-	-584	-0-	594	2			N	-0-					-0-
08	961	N	753	-0-	-208	-0-	753	2			N	-0-					-0-
09	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-
10	589	N	555	-0-	-34	-0-	555	2			N	-0-					-0-
11	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA B2 WELL #: 17 RRCID -> 183546 COMPL. DATE 05/17/2001 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8144 - 8224

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
06	3000	X	1043	-0-	-1957	-0-	1043	2			N	-0-					-0-
07	3100	X	2687	-0-	-413	-0-	2687	2			N	-0-					-0-
08	3100	X	820	-0-	-2280	-0-	820	2			N	-0-					-0-
09	3000	X	666	-0-	-2334	-0-	666	2			N	-0-					-0-
10	2387	N	1766	-0-	-621	-0-	1766	2			N	-0-					-0-
11	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 93 RRCID -> 183838 COMPL. DATE 06/11/2001 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9346 - 9688

06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
07	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			N	-0-					-0-
08	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
09	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-
10	1178	N	2	-0-	-1176	-0-	2	2			N	-0-					-0-
11	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 61 RRCID -> 183841 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10810 - 11012

06	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2			Y	-0-					-0-
07	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2			Y	-0-					-0-
08	1612	N	1556	-0-	-56	-0-	1556	2			Y	-0-					-0-
*09	1500	N	1493	-0-	-7	-0-	1493	2			Y	-0-					-0-
10	1395	N	1381	-0-	-14	-0-	1381	2			Y	-0-					-0-
11	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 70 RRCID -> 184036 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 11388 PERF.10898 - 11094

06	3180	X	2935	-0-	-245	-0-	2935	2			Y	-0-					-0-
07	3286	X	2629	-0-	-657	-0-	2629	2			Y	-0-					-0-
08	3379	X	2882	-0-	-497	-0-	2882	2			Y	-0-					-0-
*09	3270	X	2601	-0-	-669	-0-	2601	2			Y	-0-					-0-
10	3007	X	2424	-0-	-583	-0-	2424	2			Y	-0-					-0-
11	2910	X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 62 RRCID -> 184355 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 12332 PERF.10512 - 10931

06	1500	N	1454	-0-	-46	-0-	1454	2			Y	-0-					-0-
07	1271	N	1105	-0-	-166	-0-	1105	2			Y	-0-					-0-
08	1519	N	737	-0-	-782	-0-	737	2			Y	-0-					-0-
*09	1440	N	603	-0-	-837	-0-	603	2			Y	-0-					-0-
10	1116	N	513	-0-	-603	-0-	513	2			Y	-0-					-0-
11	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					Y	NO RPT					-0-

BMT MARTIN C WELL #: 1 RRCID -> 184443 COMPL. DATE 06/25/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9090 - 96226

06	270	X	163	-0-	-107	-0-	163	2			Y	-0-					-0-
07	279	X	155	-0-	-124	-0-	155	2			Y	-0-					-0-
08	285	X	285	-0-	-0-	-0-	285	2			Y	-0-					-0-
*09	365	X	365	-0-	-0-	-0-	365	2			Y	-0-					-0-
10	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
11	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 79 RRCID -> 185188 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8237 - 9830

06	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					55
07	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					55
08	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					55
09	120	N	17	-0-	-103	-0-	17	2			N	-0-					55
10	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	2			N	-0-					55
11	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					55

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BMT MARTIN C WELL #: 2 RRCID -> 185463 COMPL. DATE 09/22/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9174 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			Y	-0-					-0-
07	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			Y	-0-					-0-
08	310	N	208	-0-	-102	-0-	208	2			Y	-0-					-0-
*09	300	N	140	-0-	-160	-0-	140	2			Y	-0-					-0-
10	124	N	71	-0-	-53	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
11	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					-0-

HEIN TRUST B WELL #: 11 RRCID -> 185482 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10238 - 10334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	570	N	536	-0-	-34	-0-	536	2			N	-0-					-0-
07	713	N	456	-0-	-257	-0-	456	2			N	-0-					-0-
08	589	N	274	-0-	-315	-0-	274	2			N	-0-					-0-
09	540	N	80	-0-	-460	-0-	80	2			N	-0-					-0-
10	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					-0-
11	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-0-

MCASKILL WELL #: 27 RRCID -> 185680 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11306 - 12106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			Y	-0-					-0-
07	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2			Y	-0-					-0-
08	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			Y	-0-					-0-
*09	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2			Y	-0-					-0-
10	1612	N	1597	-0-	-15	-0-	1597	2			Y	-0-					-0-
11	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 63 RRCID -> 185696 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 11971 PERF.10291 - 10956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	2			Y	-0-					-0-
07	1953	N	1931	-0-	-22	-0-	1931	2			Y	-0-					-0-
08	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	2			Y	-0-					-0-
*09	1890	N	1764	-0-	-126	-0-	1764	2			Y	-0-					-0-
10	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	2			Y	-0-					-0-
11	1950	N	NO RPT	-0-	-1950	-0-					Y	NO RPT					-0-

HEIN TRUST WELL #: 12 RRCID -> 186067 COMPL. DATE 10/12/2001 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10764 - 10856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 56 RRCID -> 186612 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8878 - 9853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			N	-0-					-0-
07	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			N	-0-					-0-
08	1302	N	1245	-0-	-57	-0-	1245	2			N	-0-					-0-
09	1410	N	1191	-0-	-219	-0-	1191	2			N	-0-					-0-
10	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			N	-0-					-0-
11	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 82 RRCID -> 186728 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10834 - 11027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
07	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-0-					-0-
08	124	N	75	-0-	-49	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
*09	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
10	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2			Y	-0-					-0-
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BMT MARTIN A WELL #: 18 RRCID -> 186733 COMPL. DATE 11/03/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9100 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1080	N	974	-0-	-106	-0-	974	2			N	-0-					-0-
07	1116	N	887	-0-	-229	-0-	887	2			N	-0-					-0-
08	1023	N	753	-0-	-270	-0-	753	2			N	-0-					-0-
09	960	N	688	-0-	-272	-0-	688	2			N	-0-					-0-
10	899	N	697	-0-	-202	-0-	697	2			N	-0-					-0-
11	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 225 RRCID -> 186782 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9033 - 9193

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DYE, J. D. WELL #: 11 RRCID -> 186791 COMPL. DATE 11/28/2001 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 7849 - 7859

06	3780	X	3063	-0-	-717	-0-	3063	2			N	-0-					-0-
07	3906	X	3113	-0-	-793	-0-	3113	2			N	-0-					-0-
08	3410	X	2397	-0-	-1013	-0-	2397	2			N	-0-					-0-
09	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	3648	2			N	-0-					-0-
10	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	3870	2			N	-0-					-0-
11	3060	X	NO RPT	-0-	-3060	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 223 RRCID -> 186792 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH 9899 PERF. 9414 - 9573

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		601	-0-	601	601	601	2			N	-0-					-0-
08	T. A.		5311	-0-	5311	5912	5311	2			N	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	5912					N	NO RPT					-0-
10	10580	X	4668	-0-	-5912	-0-	4668	2			N	-0-					-0-
11	5130	X	NO RPT	-0-	-5130	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 43 RRCID -> 186879 COMPL. DATE 12/07/2001 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11944 - 11968

06	780	N	714	-0-	-66	-0-	714	2			Y	-0-					-0-
07	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			Y	-0-					-0-
08	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			Y	-0-					-0-
*09	720	N	683	-0-	-37	-0-	683	2			Y	-0-					-0-
10	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			Y	-0-					-0-
11	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 92 RRCID -> 187268 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 11575 PERF.11082 - 11129

06	1860	N	1765	-0-	-95	-0-	1765	2			Y	-0-					-0-
07	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	2			Y	-0-					-0-
08	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	2			Y	-0-					-0-
*09	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	2			Y	-0-					-0-
10	1953	N	1901	-0-	-52	-0-	1901	2			Y	-0-					-0-
11	1710	N	NO RPT	-0-	-1710	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 89 RRCID -> 187277 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10766 - 10958

06	300	N	231	-0-	-69	-0-	231	2			Y	-0-					-0-
07	248	N	113	-0-	-135	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
08	279	N	94	-0-	-185	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
*09	240	N	166	-0-	-74	-0-	166	2			Y	-0-					-0-
10	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-					-0-
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
06	9570	X	9131	-0-	-439	-0-	9131	2			N	-0-					-0-
07	9889	X	9631	-0-	-258	-0-	9631	2			N	-0-					-0-
08	9889	X	9849	-0-	-40	-0-	9849	2			N	-0-					-0-
09	9120	X	8534	-0-	-586	-0-	8534	2			N	-0-					-0-
10	9641	X	8576	-0-	-1065	-0-	8576	2			N	-0-					-0-
11	9540	X	NO RPT	-0-	-9540	-0-					N	NO RPT					-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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
06	690	N	555	-0-	-135	-0-	555	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	560	-0-	-494	-0-	560	2			N	-0-					-0-
08	837	N	219	-0-	-618	-0-	219	2			N	-0-					-0-
09	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					-0-
10	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					-0-
11	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 222 RRCID -> 188046 COMPL. DATE 02/02/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8932 - 9416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2439	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3407	-0-	307	307	3407	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	2930	-0-	-170	137	2930	2			N	-0-					-0-
09	2836	N	2699	-0-	-137	-0-	2699	2			N	-0-					-0-
10	3069	X	2678	-0-	-391	-0-	2678	2			N	-0-					-0-
11	2970	X	NO RPT	-0-	-2970	-0-					N	NO RPT					-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
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 78 RRCID -> 188857 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11039 - 11075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		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
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
06	2340	N	2312	-0-	-28	-0-	2312	2			N	-0-					-0-
07	2542	N	2341	-0-	-201	-0-	2341	2			N	-0-					-0-
08	2418	N	2321	-0-	-97	-0-	2321	2			N	-0-					-0-
09	2310	N	2183	-0-	-127	-0-	2183	2			N	-0-					-0-
10	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	2453	2			N	-0-					-0-
11	2250	N	NO RPT	-0-	-2250	-0-					N	NO RPT					-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
06	2280	N	2225	-0-	-55	-0-	2225	2			N	-0-					-0-
07	2387	N	2311	-0-	-76	-0-	2311	2			N	-0-					-0-
08	2356	N	2245	-0-	-111	-0-	2245	2			N	-0-					-0-
09	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2332	2			N	-0-					-0-
10	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	2410	2			N	-0-					-0-
11	2160	N	NO RPT	-0-	-2160	-0-					N	NO RPT					-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
06	2747	X	2747	-0-	-0-	-0-	2747	2			Y	-0-					-0-
07	2606	X	2606	-0-	-0-	-0-	2606	2			Y	-0-					-0-
08	3100	X	2766	-0-	-334	-0-	2766	2			Y	-0-					-0-
*09	3000	X	2778	-0-	-222	-0-	2778	2			Y	-0-					-0-
10	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	2542	2			Y	-0-					-0-
11	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 87 RRCID -> 189402 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10281 - 11032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			Y	-0-					-0-
07	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			Y	-0-					-0-
08	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			Y	-0-					-0-
*09	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			Y	-0-					-0-
10	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			Y	-0-					-0-
11	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					-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
06	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	3745	2			N	-0-					34
07	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	3849	2			N	-0-					34
08	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	3810	2			N	-0-					34
*09	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	3724	2			N	-0-					34
10	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	3844	2			N	-0-					34
11	2880	X	NO RPT	-0-	-2880	-0-					N	NO RPT					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
06	1140	N	344	-0-	-796	-0-	344	2			N	-0-					-0-
07	1333	N	300	-0-	-1033	-0-	300	2			N	-0-					-0-
08	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			N	-0-					-0-
09	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	2			N	-0-					-0-
10	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2			N	-0-					-0-
11	1440	N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					N	NO RPT					-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
06	6167	X	6167	-0-	-0-	-0-	6167	2			N	-0-					-0-
07	7404	X	7404	-0-	-0-	-0-	7404	2			N	-0-					-0-
08	6754	X	6754	-0-	-0-	-0-	6754	2			N	-0-					-0-
09	7296	X	7296	-0-	-0-	-0-	7296	2			N	-0-					-0-
10	7698	X	7698	-0-	-0-	-0-	7698	2			N	-0-					-0-
11	7170	X	NO RPT	-0-	-7170	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

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
06	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	2			N	-0-					-0-
07	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	2058	2			N	-0-					-0-
08	2046	N	1891	-0-	-155	-0-	1891	2			N	-0-					-0-
09	2100	N	1540	-0-	-560	-0-	1540	2			N	-0-					-0-
10	2046	N	1854	-0-	-192	-0-	1854	2			N	-0-					-0-
11	1830	N	NO RPT	-0-	-1830	-0-					N	NO RPT					-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
06	5280	X	5014	-0-	-266	-0-	5014	2			Y	-0-					-0-
07	5456	X	4898	-0-	-558	-0-	4898	2			Y	-0-					-0-
08	5456	X	5253	-0-	-203	-0-	5253	2			Y	-0-					-0-
*09	5280	X	4662	-0-	-618	-0-	4662	2			Y	-0-					-0-
10	5564	X	5564	-0-	-0-	-0-	5564	2			Y	-0-					-0-
11	5070	X	NO RPT	-0-	-5070	-0-					Y	NO RPT					-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
06	5786	X	5786	-0-	-0-	-0-	5786	2			N	-0-					25
07	6154	X	6154	-0-	-0-	-0-	6154	2			N	-0-					25
08	6154	X	6154	-0-	-0-	-0-	6154	2			N	-0-					25
09	5939	X	5939	-0-	-0-	-0-	5939	2			N	-0-					25
10	6169	X	6070	-0-	-99	-0-	6070	2			N	-0-					25
11	5970	X	NO RPT	-0-	-5970	-0-					N	NO RPT					25

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
06	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	2846	2			N	-0-					-0-
07	2789	N	2789	-0-	-0-	-0-	2789	2			N	-0-					-0-
08	2635	N	2124	-0-	-511	-0-	2124	2			N	-0-					-0-
09	2550	N	1851	-0-	-699	-0-	1851	2			N	-0-					-0-
10	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	2677	2			N	-0-					-0-
11	2070	N	NO RPT	-0-	-2070	-0-					N	NO RPT					-0-

HEIN TRUST WELL #: 15 RRCID -> 191861 COMPL. DATE 10/16/2002 TOTAL DEPTH 11514 PERF.10104 - 11090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	930	N	842	-0-	-88	-0-	842	2			N	-0-					-0-
07	1147	N	1098	-0-	-49	-0-	1098	2			N	-0-					-0-
08	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			N	-0-					-0-
*09	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
10	1085	N	928	-0-	-157	-0-	928	2			N	-0-					-0-
11	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 236 RRCID -> 192348 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 9936 PERF. 9111 - 9628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9278	X	9278	-0-	-0-	-0-	9278	2			N	-0-					-0-
07	9644	X	9644	-0-	-0-	-0-	9644	2			N	-0-					-0-
08	9455	X	9405	-0-	-50	-0-	9405	2			N	-0-					-0-
09	9283	X	9283	-0-	-0-	-0-	9283	2			N	-0-					-0-
10	9641	X	9454	-0-	-187	-0-	9454	2			N	-0-					-0-
11	9330	X	NO RPT	-0-	-9330	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 237 RRCID -> 192362 COMPL. DATE 11/11/2002 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8686 - 9611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3030	X	2802	-0-	-228	-0-	2802	2			Y	-0-					-0-
07	3131	X	2857	-0-	-274	-0-	2857	2			Y	-0-					-0-
08	3069	X	2796	-0-	-273	-0-	2796	2			Y	-0-					-0-
*09	2940	X	2592	-0-	-348	-0-	2592	2			Y	-0-					-0-
10	2976	X	2010	-0-	-966	-0-	2010	2			Y	-0-					-0-
11	2700	N	NO RPT	-0-	-2700	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LA PERLA WELL #: 235 RRCID -> 192419 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 9748 PERF. 8648 - 9464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2310	N	2266	-0-	-44	-0-	2266	2			Y	-0-					-0-
07	2449	N	2420	-0-	-29	-0-	2420	2			Y	-0-					-0-
08	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2335	2			Y	-0-					-0-
*09	2280	N	2210	-0-	-70	-0-	2210	2			Y	-0-					-0-
10	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	2515	2			Y	-0-					-0-
11	2250	N	NO RPT	-0-	-2250	-0-					Y	NO RPT					-0-

SPEAR, IRENE L. WELL #: 4 RRCID -> 192471 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 9844 PERF. 8835 - 9434

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 229 RRCID -> 192937 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8853 - 8900

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 238 RRCID -> 193924 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8170 - 9013

06	4050	X	3784	-0-	-266	-0-	3784	2			N	-0-					13
07	4185	X	3141	-0-	-1044	-0-	3141	2			N	-0-					13
08	4154	X	4142	-0-	-12	-0-	4142	2			N	-0-					13
09	4020	X	3756	-0-	-264	-0-	3756	2			N	-0-					13
10	3906	X	3807	-0-	-99	-0-	3807	2			N	-0-					13
11	3780	X	NO RPT	-0-	-3780	-0-					N	NO RPT					13

LA PERLA WELL #: 242 RRCID -> 194551 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8336 - 8378

06	2460	X	1932	-0-	-528	-0-	1932	2			N	-0-					25
07	2046	N	1995	-0-	-51	-0-	1995	2			N	-0-					25
08	2046	N	1969	-0-	-77	-0-	1969	2			N	-0-					25
09	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1927	2	68	9	N	62					87
10	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	2415	2			N	-0-					87
11	1920	N	NO RPT	-0-	-1920	-0-					N	NO RPT					87

LA PERLA WELL #: 241 RRCID -> 195177 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8360 - 8995

06	1260	N	578	-0-	-682	-0-	578	2			N	-0-					-0-
07	713	N	605	-0-	-108	-0-	605	2			N	-0-					-0-
08	992	N	446	-0-	-546	-0-	446	2			N	-0-					-0-
09	570	N	289	-0-	-281	-0-	289	2			N	-0-					-0-
*10	620	N	214	-0-	-406	-0-	214	2			N	-0-					-0-
11	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					-0-

HEIN TRUST WELL #: 18 RRCID -> 195270 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 11625 PERF. 11190 - 11210

06	270	N	248	-0-	-22	-0-	248	2			N	-0-					-0-
07	279	N	237	-0-	-42	-0-	237	2			N	-0-					-0-
08	279	N	242	-0-	-37	-0-	242	2			N	-0-					-0-
09	240	N	221	-0-	-19	-0-	221	2			N	-0-					-0-
10	248	N	199	-0-	-49	-0-	199	2			N	-0-					-0-
11	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BRUNI RANCH WELL #: 101 RRCID -> 195783 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 11587 PERF.10530 - 11323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2520	X	2413	-0-	-107	-0-	2413	2			Y	-0-					-0-
07	2626	X	2626	-0-	-0-	-0-	2626	2			Y	-0-					-0-
08	3007	X	2461	-0-	-546	-0-	2461	2			Y	-0-					-0-
*09	2910	X	2436	-0-	-474	-0-	2436	2			Y	-0-					-0-
10	3007	X	2133	-0-	-874	-0-	2133	2			Y	-0-					-0-
11	2550	X	NO RPT	-0-	-2550	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA PERLA B2 WELL #: 21 RRCID -> 196859 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 9454 PERF. 8963 - 9130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2400	N	2305	-0-	-95	-0-	2305	2			N	-0-					-0-
07	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	2373	2			N	-0-					-0-
08	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2334	2			N	-0-					-0-
09	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	2761	2			N	-0-					-0-
10	2387	N	2293	-0-	-94	-0-	2293	2			N	-0-					-0-
11	2250	N	NO RPT	-0-	-2250	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	120	N	11	-0-	-109	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
07	155	N	12	-0-	-143	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
08	124	N	11	-0-	-113	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
*09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
10	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
11	11	N	NO RPT	-0-	-11	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 102 RRCID -> 198908 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 11574 PERF.11168 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	4207	2			Y	-0-					-0-
07	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	4076	2			Y	-0-					-0-
08	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	3929	2			Y	-0-					-0-
*09	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	4401	2			Y	-0-					-0-
10	4216	X	4038	-0-	-178	-0-	4038	2			Y	-0-					-0-
11	4080	X	NO RPT	-0-	-4080	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA PERLA B1 WELL #: 19 RRCID -> 198929 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 9428 PERF. 7958 - 8040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	690	N	190	-0-	-500	-0-	190	2			N	-0-					-0-
07	403	N	115	-0-	-288	-0-	115	2			N	-0-					-0-
08	806	N	306	-0-	-500	-0-	306	2			N	-0-					-0-
09	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			N	-0-					-0-
10	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			N	-0-					-0-
11	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMURREY, WM WELL #: 59 RRCID -> 198931 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9608 - 9976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1110	N	1095	-0-	-15	-0-	1095	2			N	-0-					-0-
07	1178	N	1130	-0-	-48	-0-	1130	2			N	-0-					-0-
08	1178	N	1117	-0-	-61	-0-	1117	2			N	-0-					-0-
09	1110	N	1067	-0-	-43	-0-	1067	2			N	-0-					-0-
10	1116	N	1100	-0-	-16	-0-	1100	2			N	-0-					-0-
11	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 243 RRCID -> 199588 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8532 - 9632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	4039	2			N	-0-					-0-
07	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	3545	2			N	-0-					-0-
08	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	3297	2			N	-0-					-0-
09	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	2997	2			N	-0-					-0-
10	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	3253	2			N	-0-					-0-
11	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
MCMURREY, WM. WELL #: 62 RRCID -> 199624 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 10239 PERF. 9843 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1230	N	1153	-0-	-77	-0-	1153	2			N	-0-					-0-
07	1333	N	1310	-0-	-23	-0-	1310	2			N	-0-					-0-
08	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			N	-0-					-0-
*09	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			N	-0-					-0-
10	1302	N	1269	-0-	-33	-0-	1269	2			N	-0-					-0-
11	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 103 RRCID -> 199944 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 11244 - 11360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4200	X	3505	-0-	-695	-0-	3505	2			Y	-0-					-0-
07	4030	X	3594	-0-	-436	-0-	3594	2			Y	-0-					-0-
08	3999	X	3296	-0-	-703	-0-	3296	2			Y	-0-					-0-
*09	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	3834	2			Y	-0-					-0-
10	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	3825	2			Y	-0-					-0-
11	3510	X	NO RPT	-0-	-3510	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 244 RRCID -> 203566 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 10064 PERF. 9357 - 9881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2340	N	2206	-0-	-134	-0-	2206	2			N	-0-					-0-
07	2387	N	2274	-0-	-113	-0-	2274	2			N	-0-					-0-
08	2387	N	2268	-0-	-119	-0-	2268	2			N	-0-					-0-
09	2220	N	2189	-0-	-31	-0-	2189	2			N	-0-					-0-
10	2263	N	2242	-0-	-21	-0-	2242	2			N	-0-					-0-
11	2190	N	NO RPT	-0-	-2190	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 247 RRCID -> 203604 COMPL. DATE 04/12/2004 TOTAL DEPTH 10053 PERF. 9023 - 9635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	2			N	-0-					-0-
07	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2132	2			N	-0-					-0-
08	2232	N	2018	-0-	-214	-0-	2018	2			N	-0-					-0-
09	2100	N	1938	-0-	-162	-0-	1938	2			N	-0-					-0-
10	2139	N	2076	-0-	-63	-0-	2076	2			N	-0-					-0-
11	1950	N	NO RPT	-0-	-1950	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 246 RRCID -> 204204 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8856 - 9005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3090	X	2179	-0-	-911	-0-	2179	2			N	-0-					-0-
07	2945	X	2592	-0-	-353	-0-	2592	2			N	-0-					-0-
08	2945	X	942	-0-	-2003	-0-	942	2			N	-0-					-0-
09	2670	X	2359	-0-	-311	-0-	2359	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	3439	-0-	339	339	3439	2			N	-0-					-0-
11	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 249 RRCID -> 204405 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 9446 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			Y	-0-					33
07	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	2			Y	-0-					33
08	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			Y	-0-					33
*09	180	N	179	-0-	-1	-0-	179	2			Y	-0-					33
10	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	2			Y	-0-					33
11	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					33

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LA PERLA WELL #: 248 RRCID -> 204592 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 9088 - 9624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4050	X	3903	-0-	-147	-0-	3903	2			Y	-0-					50
07	4185	X	3838	-0-	-347	-0-	3838	2			Y	-0-					50
08	4185	X	3789	-0-	-396	-0-	3789	2			Y	-0-					50
*09	4050	X	3655	-0-	-395	-0-	3655	2			Y	-0-					50
10	4092	X	3354	-0-	-738	-0-	3354	2			Y	-0-					50
11	3900	X	NO RPT	-0-	-3900	-0-					Y	NO RPT					50

LA PERLA WELL #: 250 RRCID -> 208275 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 9389 PERF. 7686 - 8994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	480	N	231	-0-	-249	-0-	231	2			N	-0-					-0-
07	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					-0-
08	310	N	289	-0-	-21	-0-	289	2			N	-0-					-0-
09	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-
10	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
11	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-0-

MCASKILL WELL #: 1 RRCID -> 209478 COMPL. DATE 07/04/2004 TOTAL DEPTH 11474 PERF.10272 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			N	-0-					-0-
07	1116	N	1050	-0-	-66	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
08	1209	N	1046	-0-	-163	-0-	1046	2			N	-0-					-0-
09	1260	N	885	-0-	-375	-0-	885	2			N	-0-					-0-
10	1054	N	810	-0-	-244	-0-	810	2			N	-0-					-0-
11	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT					-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
06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
07	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	2			N	-0-					-0-
08	186	N	145	-0-	-41	-0-	145	2			N	-0-					-0-
09	210	N	141	-0-	-69	-0-	141	2			N	-0-					-0-
10	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
11	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-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
06	4804	X	4804	-0-	-0-	-0-	4804	2			N	-0-					-0-
07	5333	X	5333	-0-	-0-	-0-	5333	2			N	-0-					-0-
08	5073	X	5073	-0-	-0-	-0-	5073	2			N	-0-					-0-
09	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	4564	2			N	-0-					-0-
10	5332	X	5007	-0-	-325	-0-	5007	2			N	-0-					-0-
11	5160	X	NO RPT	-0-	-5160	-0-					N	NO RPT					-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
06	3030	X	2884	-0-	-146	-0-	2884	2			N	-0-					-0-
07	3131	X	3031	-0-	-100	-0-	3031	2			N	-0-					-0-
08	3100	X	2976	-0-	-124	-0-	2976	2			N	-0-					-0-
09	3000	X	2858	-0-	-142	-0-	2858	2			N	-0-					-0-
10	2976	X	2923	-0-	-53	-0-	2923	2			N	-0-					-0-
11	2880	N	NO RPT	-0-	-2880	-0-					N	NO RPT					-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
06	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			Y	-0-					-0-
07	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			Y	-0-					-0-
08	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			Y	-0-					-0-
*09	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			Y	-0-					-0-
10	744	N	727	-0-	-17	-0-	727	2			Y	-0-					-0-
11	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
06	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	3980	2			Y	-0-					-0-
07	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	3656	2			Y	-0-					-0-
08	3441	X	3196	-0-	-245	-0-	3196	2			Y	-0-					-0-
*09	3330	X	3278	-0-	-52	-0-	3278	2			Y	-0-					-0-
10	3596	X	3100	-0-	-496	-0-	3100	2			Y	-0-					-0-
11	3480	X	NO RPT	-0-	-3480	-0-					Y	NO RPT					-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
06	1500	N	1212	-0-	-288	-0-	1212	2			N	-0-					-0-
07	1550	N	1100	-0-	-450	-0-	1100	2			N	-0-					-0-
08	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2			N	-0-					-0-
09	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					-0-
10	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2			N	-0-					-0-
11	1380	N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					N	NO RPT					-0-

MCASKILL TR5 WELL #: 34 RRCID -> 221534 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 11385 PERF. 9854 - 10447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8932	X	8932	-0-	-0-	-0-	252	1	8680	2	N	-0-					39
07	6262	X	811	-0-	-5451	-0-	36	1	775	2	N	-0-					39
08	5921	X	4140	-0-	-1781	-0-	36	1	4104	2	N	-0-					39
09	10060	X	10060	-0-	-0-	-0-	234	1	9826	2	N	-0-					39
10	9238	X	8146	-0-	-1092	-0-	243	1	7903	2	N	-0-					39
11	8940	X	NO RPT	-0-	-8940	-0-					N	NO RPT					39

BRUNI RANCH WELL #: 106 RRCID -> 222792 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 11425 PERF.10708 - 10798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4320	X	4277	-0-	-43	-0-	4277	2			Y	-0-					-0-
07	4619	X	4583	-0-	-36	-0-	4583	2			Y	-0-					-0-
08	4619	X	4073	-0-	-546	-0-	4073	2			Y	-0-					-0-
*09	4470	X	4393	-0-	-77	-0-	4393	2			Y	-0-					-0-
10	4453	X	4453	-0-	-0-	-0-	4453	2			Y	-0-					-0-
11	4260	X	NO RPT	-0-	-4260	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCASKILL TR7 WELL #: 32 RRCID -> 222817 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 12001 PERF.11032 - 11122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5251	X	5251	-0-	-0-	-0-	5251	2			Y	-0-					-0-
07	5154	X	5154	-0-	-0-	-0-	5154	2			Y	-0-					-0-
08	5022	X	4262	-0-	-760	-0-	4262	2			Y	-0-					-0-
*09	4860	X	3993	-0-	-867	-0-	3993	2			Y	-0-					-0-
10	5270	X	4030	-0-	-1240	-0-	4030	2			Y	-0-					-0-
11	5100	X	NO RPT	-0-	-5100	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 108 RRCID -> 227883 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 11909 PERF. 9744 - 11246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			Y	-0-					-0-
07	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			Y	-0-					-0-
08	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			Y	-0-					-0-
*09	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			Y	-0-					-0-
10	341	N	265	-0-	-76	-0-	265	2			Y	-0-					-0-
11	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA PERLA A1 WELL #: 10 RRCID -> 231225 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 9133 - 9314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					-0-
07	496	N	443	-0-	-53	-0-	443	2			N	-0-					-0-
08	403	N	257	-0-	-146	-0-	257	2			N	-0-					-0-
09	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
10	434	N	290	-0-	-144	-0-	290	2			N	-0-					-0-
11	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
MCASKILL TR4 WELL #: 37 RRCID -> 235797 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 11858 PERF.10694 - 10776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4260	X	4112	-0-	-148	-0-	4112	2			Y	-0-					-0-
07	4402	X	3851	-0-	-551	-0-	3851	2			Y	-0-					-0-
08	4495	X	3903	-0-	-592	-0-	3903	2			Y	-0-					-0-
*09	4350	X	3922	-0-	-428	-0-	3922	2			Y	-0-					-0-
10	3968	X	3658	-0-	-310	-0-	3658	2			Y	-0-					-0-
11	3840	X	NO RPT	-0-	-3840	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 109 RRCID -> 237169 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 10996 PERF. 9728 - 10635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4713	X	4713	-0-	-0-	-0-	4713	2			N	-0-					-0-
07	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	2982	2			N	-0-					-0-
08	5707	X	5707	-0-	-0-	-0-	5707	2			N	-0-					-0-
09	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	4778	2			N	-0-					-0-
10	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	3438	2			N	-0-					-0-
11	2640	X	NO RPT	-0-	-2640	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	480	N	468	-0-	-12	-0-	468	2			Y	-0-					-0-
07	496	N	493	-0-	-3	-0-	493	2			Y	-0-					-0-
08	496	N	483	-0-	-13	-0-	483	2			Y	-0-					-0-
*09	480	N	458	-0-	-22	-0-	458	2			Y	-0-					-0-
10	496	N	464	-0-	-32	-0-	464	2			Y	-0-					-0-
11	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 9 RRCID -> 249633 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8764 - 8785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 256 RRCID -> 252835 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 10226 PERF. 9076 - 9102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4050	X	4002	-0-	-48	-0-	4002	2			N	-0-					-0-
07	4185	X	3995	-0-	-190	-0-	3995	2			N	-0-					-0-
08	4216	X	3993	-0-	-223	-0-	3993	2			N	-0-					-0-
09	4080	X	3594	-0-	-486	-0-	3594	2			N	-0-					-0-
10	4216	X	3910	-0-	-306	-0-	3910	2			N	-0-					-0-
11	3990	X	NO RPT	-0-	-3990	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 261 RRCID -> 259590 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 10842 PERF. 8692 - 9396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1440	N	1253	-0-	-187	-0-	1253	2			N	-0-					-0-
07	1240	N	1042	-0-	-198	-0-	1042	2			N	-0-					-0-
08	1240	N	1043	-0-	-197	-0-	1043	2			N	-0-					-0-
09	1260	N	1255	-0-	-5	-0-	1255	2			N	-0-					-0-
10	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			N	-0-					-0-
11	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 258 RRCID -> 266975 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 9912 - 9992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5099	X	5099	-0-	-0-	-0-	5099	2			N	-0-					-0-
07	4956	X	4956	-0-	-0-	-0-	4956	2			N	-0-					-0-
08	4743	X	3569	-0-	-1174	-0-	3569	2			N	-0-					-0-
09	4590	X	4541	-0-	-49	-0-	4541	2			N	-0-					-0-
10	4867	X	3670	-0-	-1197	-0-	3670	2			N	-0-					-0-
11	4710	X	NO RPT	-0-	-4710	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EAGLE OIL & GAS CO. 238634
BMT WELL #: 1 RRCID -> 232481 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9124 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1830	N	1461	-0-	-369	-0-	1461	2			N	-0-					19
07	1891	N	1255	-0-	-636	-0-	1255	2			N	-0-					19
08	1426	N	1369	-0-	-57	-0-	1369	2			N	-0-					19
09	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	2			N	-0-					19
10	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	2			N	-0-					19
*11	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2			N	-0-					19

FALCON PRODUCTION CO. 260263
CANTU WELL #: 6 RRCID -> 173546 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7200 - 7214

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

OCTAVIO SALINAS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 149407 COMPL. DATE 01/31/1994 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7276 - 7312

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132

SALINAS, OCTAVIO GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 151289 COMPL. DATE 08/21/1994 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 7316 - 7354

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
M.L.E.I.-PENA, H. L. WELL #: 1 RRCID -> 109224 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8334 - 8408

06	1530	N	843	-0-	-687	-0-	126	1	717	3	Y	-0-					7
07	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	254	1	1320	3	Y	-0-					7
08	1302	N	1300	-0-	-2	-0-	251	1	1049	3	Y	-0-					7
09	840	N	763	-0-	-77	-0-	235	1	528	3	Y	-0-					7
10	930	N	482	-0-	-448	-0-	251	1	231	3	Y	-0-					7
11	900	N	295	-0-	-605	-0-	161	1	134	3	Y	-0-					7

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VIDAURRI, R. WELL #: 8 RRCID -> 127254 COMPL. DATE 05/03/1988 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8254 - 8276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			Y	-0-					-0-
07	248	N	199	-0-	-49	-0-	199	2			Y	-0-					-0-
08	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			Y	-0-					-0-
09	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			Y	-0-					-0-
10	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			Y	-0-					-0-
*11	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			Y	-0-					-0-

MARTINEZ, ANTONIO ET AL WELL #: 3 RRCID -> 131590 COMPL. DATE 04/06/1989 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7520 - 7603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	28669	X	7570	-0-	-21099	-0-	464	1	7106	3	Y	-0-					40
07	11290	X	11290	-0-	-0-	-0-	11290	3			Y	-0-					40
08	10075	X	9044	-0-	-1031	-0-	521	1	8523	3	Y	-0-					40
09	10932	X	10932	-0-	-0-	-0-	541	1	10391	3	Y	-0-					40
10	10308	X	10308	-0-	-0-	-0-	536	1	9772	3	Y	-0-					40
*11	8430	X	8430	-0-	-0-	-0-	558	1	7872	3	Y	-0-					40

VIDAURRI STATE GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 131780 COMPL. DATE 08/18/1989 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 7690 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	280	N	91	-0-	-189	-0-	91	2			Y	-0-					6
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					6
08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					6
09	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	2			Y	-0-					6
10	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2			Y	-0-					6
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					6

VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 14 RRCID -> 131943 COMPL. DATE 09/03/1989 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7758 - 8571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7461	X	874	-0-	-6587	-0-	874	2			Y	-0-					6
07	9187	X	9187	-0-	-0-	-0-	9187	2			Y	-0-					6
08	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	4161	2			Y	-0-					6
09	3990	X	3034	-0-	-956	-0-	3034	2			Y	-0-					6
10	15496	X	15496	-0-	-0-	-0-	15496	2			Y	-0-					6
*11	9981	X	9981	-0-	-0-	-0-	9981	2			Y	-0-					6

VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 15 RRCID -> 132280 COMPL. DATE 09/28/1989 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 7512 - 8314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	31366	X	10787	-0-	-20579	-0-	10787	2			Y	-0-					-0-
07	10777	X	10777	-0-	-0-	-0-	10777	2			Y	-0-					-0-
08	11062	X	11062	-0-	-0-	-0-	11062	2			Y	-0-					-0-
09	9718	X	9718	-0-	-0-	-0-	9718	2			Y	-0-					-0-
10	11098	X	8518	-0-	-2580	-0-	8518	2			Y	-0-					-0-
11	10740	X	8332	-0-	-2408	-0-	8332	2			Y	-0-					-0-

MARTINEZ, ANTONIO ET AL "B" WELL #: 4 RRCID -> 133362 COMPL. DATE 11/29/1989 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7726 - 7860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	2187	-0-	-813	1653	2187	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	2219	-0-	-881	772	2219	2			Y	-0-					-0-
08	2481	N	1709	-0-	-772	-0-	1709	2			Y	-0-					-0-
09	2190	N	2138	-0-	-52	-0-	2138	2			Y	-0-					-0-
10	2232	N	2015	-0-	-217	-0-	2015	2			Y	-0-					-0-
11	1650	N	1168	-0-	-482	-0-	1168	2			Y	-0-					-0-

MARTINEZ, ANTONIO ET AL WELL #: 5 RRCID -> 134181 COMPL. DATE 03/25/1990 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7420 - 7483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	21442	X	6010	-0-	-15432	-0-	368	1	5642	3	Y	-0-					-0-
07	7261	X	7261	-0-	-0-	-0-	7261	3			Y	-0-					-0-
08	7998	X	7728	-0-	-270	-0-	446	1	7282	3	Y	-0-					-0-
09	8723	X	8723	-0-	-0-	-0-	431	1	8292	3	Y	-0-					-0-
10	7355	X	7355	-0-	-0-	-0-	382	1	6973	3	Y	-0-					-0-
*11	6851	X	6851	-0-	-0-	-0-	453	1	6398	3	Y	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 17 RRCID -> 135975 COMPL. DATE 08/01/1990 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7720 - 8340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1020	N	291	-0-	-729	-0-	291	2			Y	-0-					-0-
07	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
08	372	N	68	-0-	-304	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
09	300	N	80	-0-	-220	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
10	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
*11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					-0-

VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 18 RRCID -> 135976 COMPL. DATE 08/02/1990 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 8108 - 8138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2100	N	589	-0-	-1511	525	589	2			Y	-0-					-0-
07	1005	N	480	-0-	-525	-0-	480	2			Y	-0-					-0-
08	1023	N	736	-0-	-287	-0-	736	2			Y	-0-					-0-
09	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			Y	-0-					-0-
10	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			Y	-0-					-0-
*11	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			Y	-0-					-0-

VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 20 RRCID -> 140205 COMPL. DATE 12/11/1991 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7694 - 7866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8404	X	2573	-0-	-5831	-0-	2573	2			Y	-0-					-0-
07	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	2681	2			Y	-0-					-0-
08	2465	X	2465	-0-	-0-	-0-	2465	2			Y	-0-					-0-
09	2328	X	2328	-0-	-0-	-0-	2328	2			Y	-0-					-0-
10	2635	X	1981	-0-	-654	-0-	1981	2			Y	-0-					-0-
11	2550	X	1963	-0-	-587	-0-	1963	2			Y	-0-					-0-

VIDAURRI, R. WELL #: 13-U RRCID -> 141657 COMPL. DATE 06/27/1992 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7904 - 9352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTINEZ, ANTONIO ET AL WELL #: 6 RRCID -> 142538 COMPL. DATE 08/23/1992 TOTAL DEPTH 9355 PERF. 8114 - 8932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2000	N	1788	-0-	-212	4175	110	1	1678	3	Y	-0-					-0-
07	3100	N	2852	-0-	-248	3927	2852	3			Y	-0-					-0-
08	3100	N	2720	-0-	-380	3547	157	1	2563	3	Y	-0-					-0-
09	3000	N	2706	-0-	-294	3253	134	1	2572	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	2848	-0-	-252	3001	148	1	2700	3	Y	-0-					-0-
*11	3000	N	2313	-0-	-687	2314	153	1	2160	3	Y	-0-					-0-

MERCURIO MARTINEZ ET AL UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 144238 COMPL. DATE 12/26/1992 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7380 - 7690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1397	N	501	-0-	-896	-0-	501	3			Y	-0-					-0-
07	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			Y	-0-					-0-
08	434	N	377	-0-	-57	-0-	37	1	340	3	Y	-0-					-0-
09	450	N	399	-0-	-51	-0-	33	1	366	3	Y	-0-					-0-
10	430	N	430	-0-	-0-	-0-	36	1	394	3	Y	-0-					-0-
*11	386	N	386	-0-	-0-	-0-	38	1	348	3	Y	-0-					-0-

MARTINEZ, ANTONIO ET AL WELL #: 8 RRCID -> 144343 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7980 - 8115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10501	X	3121	-0-	-7380	-0-	191	1	2930	3	Y	-0-					-0-
07	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	4250	3			Y	-0-					-0-
08	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	208	1	3389	3	Y	-0-					-0-
09	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	205	1	3933	3	Y	-0-					-0-
10	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	206	1	3764	3	Y	-0-					-0-
11	3090	X	2373	-0-	-717	-0-	157	1	2216	3	Y	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 22 RRCID -> 144620 COMPL. DATE 03/07/1993 TOTAL DEPTH 9271 PERF. 7342 - 7676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	839	N	189	-0-	-650	-0-	189	2			Y	-0-					-0-
07	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			Y	-0-					-0-
08	341	N	142	-0-	-199	-0-	142	2			Y	-0-					-0-
09	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			Y	-0-					-0-
10	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
*11	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	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
06	20247	X	6668	-0-	-13579	-0-	6668	2			Y	-0-					-0-
07	6755	X	6755	-0-	-0-	-0-	6755	2			Y	-0-					-0-
08	6947	X	6947	-0-	-0-	-0-	6947	2			Y	-0-					-0-
09	6540	X	6254	-0-	-286	-0-	6254	2			Y	-0-					-0-
10	6851	X	5735	-0-	-1116	-0-	5735	2			Y	-0-					-0-
11	6630	X	5675	-0-	-955	-0-	5675	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
06	2000	N	2208	-0-	208	5098	2208	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	2033	-0-	-1067	4031	2033	2			Y	-0-					-0-
08	3100	N	2077	-0-	-1023	3008	2077	2			Y	-0-					-0-
09	3000	N	1670	-0-	-1330	1678	1670	2			Y	-0-					-0-
10	3100	N	1496	-0-	-1604	74	1496	2			Y	-0-					-0-
11	2010	N	1509	-0-	-501	-0-	1509	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
06	1817	N	588	-0-	-1229	-0-	588	2			Y	-0-					-0-
07	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			Y	-0-					-0-
08	620	N	530	-0-	-90	-0-	530	2			Y	-0-					-0-
09	600	N	505	-0-	-95	-0-	505	2			Y	-0-					-0-
10	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			Y	-0-					-0-
*11	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			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
06	2000	N	2761	-0-	761	5964	2761	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	2356	-0-	-744	5220	2356	2			Y	-0-					-0-
08	3100	N	2912	-0-	-188	5032	2912	2			Y	-0-					-0-
09	3000	N	2679	-0-	-321	4711	2679	2			Y	-0-					-0-
10	3100	N	2271	-0-	-829	3882	2271	2			Y	-0-					-0-
*11	3000	N	2252	-0-	-748	3134	2252	2			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
06	3570	X	3227	-0-	-343	-0-	163	1	3064	3	Y	-0-					-0-
07	3534	X	3526	-0-	-8	-0-	186	1	3314	3	Y	24	15	1			9
							26	9									
08	3534	X	2364	-0-	-1170	-0-	111	1	2229	3	Y	22	21	1			10
							24	9									
09	3420	X	3344	-0-	-76	-0-	171	1	3144	3	Y	26	24	1			12
							29	9									
10	3534	X	3287	-0-	-247	-0-	184	1	3070	3	Y	30	26	1			16
							33	9									
11	3420	X	2330	-0-	-1090	-0-	124	1	2176	3	Y	27	25	1			18
							30	9									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARTINEZ, E.C. WELL #: 2 RRCID -> 146870 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7678 - 7742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1589	N	470	-0-	-1119	-0-	48	1	422	3	Y	-0-					-0-
07	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			Y	-0-					-0-
08	601	N	601	-0-	-0-	-0-	51	1	550	3	Y	-0-					-0-
09	549	N	549	-0-	-0-	-0-	51	1	498	3	Y	-0-					-0-
10	607	N	607	-0-	-0-	-0-	53	1	554	3	Y	-0-					-0-
11	480	N	404	-0-	-76	-0-	41	1	363	3	Y	-0-					-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 31 RRCID -> 147241 COMPL. DATE 11/09/1993 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7324 - 7946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3060	X	2104	-0-	-956	-0-	105	1	1967	3	Y	29	24	1			15
							32	9									
07	3038	X	2274	-0-	-764	-0-	121	1	2152	3	Y	1	11	1			5
							1	9									
08	2573	X	1686	-0-	-887	-0-	80	1	1606	3	Y	-0-	5	1			-0-
09	2490	X	2430	-0-	-60	-0-	126	1	2304	3	Y	-0-					-0-
10	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	139	1	2328	3	Y	-0-					-0-
*11	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	99	1	1742	3	Y	-0-					-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 33 RRCID -> 147608 COMPL. DATE 12/23/1993 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 1493 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	98	1	1832	3	Y	-0-					-0-
07	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	122	1	2172	3	Y	-0-					-0-
08	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	73	1	1470	3	Y	-0-					-0-
09	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	85	1	1555	3	Y	-0-					-0-
10	2983	N	2983	-0-	-0-	-0-	169	1	2814	3	Y	-0-					-0-
*11	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	85	1	1487	3	Y	-0-					-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 32 RRCID -> 147615 COMPL. DATE 05/20/1994 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7790 - 7904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6330	X	4816	-0-	-1514	-0-	243	1	4573	3	Y	-0-					-0-
07	6541	X	6049	-0-	-492	-0-	321	1	5728	3	Y	-0-					-0-
08	6448	X	4032	-0-	-2416	-0-	191	1	3841	3	Y	-0-					-0-
09	6745	X	6745	-0-	-0-	-0-	349	1	6396	3	Y	-0-					-0-
10	6448	X	5370	-0-	-1078	-0-	303	1	5067	3	Y	-0-					-0-
11	5850	X	4146	-0-	-1704	-0-	223	1	3923	3	Y	-0-					-0-

MARTINEZ, E.T. WELL #: 5 RRCID -> 147805 COMPL. DATE 01/05/1994 TOTAL DEPTH 8513 PERF. 8073 - 8151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1290	N	957	-0-	-333	-0-	52	1	905	3	Y	-0-					-0-
07	1178	N	1171	-0-	-7	-0-	62	1	1109	3	Y	-0-					-0-
08	1271	N	971	-0-	-300	-0-	45	1	926	3	Y	-0-					-0-
09	960	N	932	-0-	-28	-0-	53	1	879	3	Y	-0-					-0-
10	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	67	1	1071	3	Y	-0-					-0-
11	930	N	892	-0-	-38	-0-	51	1	841	3	Y	-0-					-0-

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
06	9188	X	2626	-0-	-6562	-0-	241	1	2385	3	Y	-0-					-0-
07	2506	X	2506	-0-	-0-	-0-	2506	3			Y	-0-					-0-
08	3317	X	3073	-0-	-244	-0-	285	1	2788	3	Y	-0-					-0-
09	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	309	1	3053	3	Y	-0-					-0-
10	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	294	1	3130	3	Y	-0-					-0-
*11	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	260	1	2641	3	Y	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
06	12059	X	3867	-0-	-8192	-0-	398	1	3469	3	Y	-0-			-0-
07	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	3952	3			Y	-0-			-0-
08	4216	X	4007	-0-	-209	-0-	340	1	3667	3	Y	-0-			-0-
09	4080	X	3931	-0-	-149	-0-	362	1	3569	3	Y	-0-			-0-
10	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	355	1	3743	3	Y	-0-			-0-
11	3840	X	3764	-0-	-76	-0-	386	1	3378	3	Y	-0-			-0-

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
06	2000	N	869	-0-	-1131	283	54	1	815	3	Y	-0-			3
07	987	N	704	-0-	-283	-0-	704	3			Y	-0-			3
08	722	N	722	-0-	-0-	-0-	60	1	662	3	Y	-0-			3
09	720	N	655	-0-	-65	-0-	41	1	614	3	Y	-0-			3
10	738	N	738	-0-	-0-	-0-	47	1	691	3	Y	-0-			3
*11	727	N	727	-0-	-0-	-0-	64	1	663	3	Y	-0-			3

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
06	T. A.		3073	-0-	3073	3073	3073	2			Y	-0-			-0-
07	T. A.		4635	-0-	4635	7708	4635	2			Y	-0-			-0-
08	T. A.		4490	-0-	4490	12198	4490	2			Y	-0-			-0-
09	T. A.		3802	-0-	3802	16000	3802	2			Y	-0-			-0-
10	19885	X	3885	-0-	-16000	-0-	3885	2			Y	-0-			-0-
*11	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	3898	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
06	8092	X	3282	-0-	-4810	-0-	201	1	3081	3	Y	-0-			-0-
07	2673	X	2673	-0-	-0-	-0-	2673	3			Y	-0-			-0-
08	2387	X	1760	-0-	-627	-0-	102	1	1658	3	Y	-0-			-0-
09	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	151	1	2906	3	Y	-0-			-0-
10	3379	X	2739	-0-	-640	-0-	142	1	2597	3	Y	-0-			-0-
11	3270	X	1162	-0-	-2108	-0-	77	1	1085	3	Y	-0-			-0-

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
06	806	N	301	-0-	-505	-0-	18	1	283	3	Y	-0-			-0-
07	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			Y	-0-			-0-
08	248	N	232	-0-	-16	-0-	13	1	219	3	Y	-0-			-0-
09	448	N	448	-0-	-0-	-0-	22	1	426	3	Y	-0-			-0-
10	560	N	560	-0-	-0-	-0-	30	1	530	3	Y	-0-			-0-
*11	237	N	237	-0-	-0-	-0-	16	1	221	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
06	688	N	219	-0-	-469	-0-	219	2			Y	-0-			-0-
07	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			Y	-0-			-0-
08	248	N	223	-0-	-25	-0-	223	2			Y	-0-			-0-
09	210	N	204	-0-	-6	-0-	204	2			Y	-0-			-0-
10	217	N	171	-0-	-46	-0-	171	2			Y	-0-			-0-
11	210	N	167	-0-	-43	-0-	167	2			Y	-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
06	17028	X	923	-0-	-16105	-0-	62	1	860	3	Y	1					1
							1	9									
07	958	X	958	-0-	-0-	-0-	63	1	895	3	Y	-0-					1
08	8587	X	1082	-0-	-7505	-0-	75	1	1007	3	Y	-0-					1
09	8310	X	627	-0-	-7683	-0-	43	1	583	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	372	X	320	-0-	-52	-0-	22	1	298	3	Y	-0-					1
*11	2450	X	2450	-0-	-0-	-0-	151	1	2299	3	Y	-0-	1	1			-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
06	1700	N	235	-0-	-1465	55	24	1	211	3	Y	-0-					-0-
07	646	N	591	-0-	-55	-0-	591	3			Y	-0-					-0-
08	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	89	1	963	3	Y	-0-					-0-
09	491	N	491	-0-	-0-	-0-	46	1	445	3	Y	-0-					-0-
10	892	N	892	-0-	-0-	-0-	77	1	815	3	Y	-0-					-0-
*11	847	N	847	-0-	-0-	-0-	87	1	760	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
06	9941	X	1756	-0-	-8185	-0-	1756	2			Y	-0-					-0-
07	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	3754	2			Y	-0-					-0-
08	4247	X	3500	-0-	-747	-0-	3500	2			Y	-0-					-0-
09	4110	X	3583	-0-	-527	-0-	3583	2			Y	-0-					-0-
10	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	3082	2			Y	-0-					-0-
*11	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	3244	2			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
06	48393	X	12090	-0-	-36303	-0-	12090	2			Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	18476	X	-0-	-0-	-18476	-0-					Y	-0-					-0-
09	17880	X	-0-	-0-	-17880	-0-					Y	-0-					-0-
10	12431	X	-0-	-0-	-12431	-0-					Y	-0-					-0-
11	12030	X	-0-	-0-	-12030	-0-					Y	-0-					-0-

MARTINEZ, ANTONIO ET AL WELL #: 13 RRCID -> 176524 COMPL. DATE 03/02/2000 TOTAL DEPTH 8044 PERF. 7725 - 7814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11736	X	3889	-0-	-7847	-0-	238	1	3651	3	Y	-0-					-0-
07	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	3901	3			Y	-0-					-0-
08	3937	X	3333	-0-	-604	-0-	192	1	3141	3	Y	-0-					-0-
09	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	198	1	3807	3	Y	-0-					-0-
10	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	205	1	3735	3	Y	-0-					-0-
11	3660	X	2891	-0-	-769	-0-	191	1	2700	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
06	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	382	1	2156	3	N	-0-					13
07	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	366	1	1907	3	N	-0-					13
08	2418	N	1918	-0-	-500	-0-	369	1	1549	3	N	-0-					13
09	2460	N	1187	-0-	-1273	-0-	365	1	822	3	N	-0-					13
10	2263	N	686	-0-	-1577	-0-	359	1	327	3	N	-0-					13
11	1860	N	372	-0-	-1488	-0-	204	1	168	3	N	-0-					13

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
06	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	101	1	1755	3	N	-0-					-0-
07	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	130	1	2313	3	N	-0-					-0-
08	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	96	1	1929	3	N	-0-					-0-
09	1830	N	1479	-0-	-351	-0-	85	1	1394	3	N	-0-					-0-
10	1891	N	1886	-0-	-5	-0-	112	1	1774	3	N	-0-					-0-
*11	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	113	1	1852	3	N	-0-					-0-

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
06	2264	X	2264	-0-	-0-	-0-	139	1	2125	3	Y	-0-					3
07	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	2610	3			Y	-0-					3
08	2015	N	1964	-0-	-51	-0-	165	1	1799	3	Y	-0-					3
09	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	144	1	2147	3	Y	-0-					3
10	2325	N	2232	-0-	-93	-0-	141	1	2091	3	Y	-0-					3
11	1890	N	1841	-0-	-49	-0-	160	1	1681	3	Y	-0-					3

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
06	3330	X	2914	-0-	-416	-0-	300	1	2614	3	N	-0-					22
07	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	3620	3			N	-0-					22
08	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	349	1	3753	3	N	-0-					22
09	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	355	1	3504	3	N	-0-					22
10	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	325	1	3428	3	N	-0-					22
*11	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	307	1	2684	3	N	-0-					22

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
06	3600	X	3163	-0-	-437	-0-	3163	2			Y	-0-					16
07	3720	X	3067	-0-	-653	-0-	3067	2			Y	-0-					16
08	3658	X	3032	-0-	-626	-0-	3032	2			Y	-0-					16
09	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	3841	2			Y	-0-					16
10	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	3597	2			Y	-0-					16
*11	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	3570	2			Y	-0-					16

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
06	4920	X	4760	-0-	-160	-0-	4760	2			N	-0-					-0-
07	5115	X	5115	-0-	-0-	-0-	5115	2			N	-0-					-0-
08	5084	X	5028	-0-	-56	-0-	5028	2			N	-0-					-0-
09	4920	X	4558	-0-	-362	-0-	4558	2			N	-0-					-0-
10	4898	X	4175	-0-	-723	-0-	4175	2			N	-0-					-0-
11	4740	X	4034	-0-	-706	-0-	4034	2			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
06	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	1					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	3	1			2
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					3
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	1			3

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
06	660	N	471	-0-	-189	-0-	471	2			N	-0-					-0-
07	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-
08	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					-0-
09	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					-0-
10	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					-0-
11	780	N	672	-0-	-108	-0-	672	2			N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
06	9900	X	9707	-0-	-193	-0-	9707	2			N	-0-					-0-
07	10447	X	9533	-0-	-914	-0-	9533	2			N	-0-					-0-
08	10447	X	10164	-0-	-283	-0-	10164	2			N	-0-					-0-
09	10110	X	9265	-0-	-845	-0-	9265	2			N	-0-					-0-
10	9982	X	8404	-0-	-1578	-0-	8404	2			N	-0-					-0-
11	9660	X	7758	-0-	-1902	-0-	7758	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
06	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	225	1	3455	3	N	-0-					-0-
07	3565	X	2757	-0-	-808	-0-	2757	3			N	-0-					-0-
08	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	248	1	4051	3	N	-0-					-0-
09	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	221	1	4256	3	N	-0-					-0-
10	4714	X	4714	-0-	-0-	-0-	245	1	4469	3	N	-0-					-0-
*11	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	277	1	3910	3	N	-0-					-0-

VIDAURRI, R. WELL #: 35 RRCID -> 248142 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 9091 PERF. 8082 - 8092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6326	X	6326	-0-	-0-	-0-	6326	2			N	-0-					-0-
07	6479	X	6201	-0-	-278	-0-	6201	2			N	-0-					-0-
08	6479	X	6260	-0-	-219	-0-	6260	2			N	-0-					-0-
09	6270	X	5271	-0-	-999	-0-	5271	2			N	-0-					-0-
10	6510	X	5413	-0-	-1097	-0-	5413	2			N	-0-					-0-
11	6300	X	3325	-0-	-2975	-0-	3325	2			N	-0-					-0-

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
06	5680	X	5680	-0-	-0-	-0-	5680	2			N	-0-					-0-
07	5797	X	5498	-0-	-299	-0-	5498	2			N	-0-					-0-
08	5797	X	5503	-0-	-294	-0-	5503	2			N	-0-					-0-
09	5610	X	4843	-0-	-767	-0-	4843	2			N	-0-					-0-
10	5828	X	4069	-0-	-1759	-0-	4069	2			N	-0-					-0-
11	5640	X	3708	-0-	-1932	-0-	3708	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
06	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-					-0-
07	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-					-0-
08	775	N	755	-0-	-20	-0-	755	2			N	-0-					-0-
09	750	N	714	-0-	-36	-0-	714	2			N	-0-					-0-
10	775	N	718	-0-	-57	-0-	718	2			N	-0-					-0-
11	720	N	686	-0-	-34	-0-	686	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
06	1110	N	519	-0-	-591	-0-	519	2			N	-0-					-0-
07	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-					-0-
08	1085	N	958	-0-	-127	-0-	958	2			N	-0-					-0-
09	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					-0-
10	1085	N	524	-0-	-561	-0-	524	2			N	-0-					-0-
11	930	N	458	-0-	-472	-0-	458	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
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
06	4571	X	4571	-0-	-0-	-0-	4571	2			N	-0-					-0-
07	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	4566	2			N	-0-					-0-
08	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-	4716	2			N	-0-					-0-
09	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	4398	2			N	-0-					-0-
10	4805	X	3955	-0-	-850	-0-	3955	2			N	-0-					-0-
11	4560	X	3921	-0-	-639	-0-	3921	2			N	-0-					-0-

VIDAURRI, R. WELL #: 40 RRCID -> 261679 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7346 - 7622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	540	N	468	-0-	-72	-0-	468	2			Y	-0-					-0-
07	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			Y	-0-					-0-
08	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			Y	-0-					-0-
09	480	N	431	-0-	-49	-0-	431	2			Y	-0-					-0-
10	496	N	355	-0-	-141	-0-	355	2			Y	-0-					-0-
11	480	N	359	-0-	-121	-0-	359	2			Y	-0-					-0-

VIDAURRI, R. WELL #: 37 RRCID -> 263277 COMPL. DATE 11/06/2010 TOTAL DEPTH 7680 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
09	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
10	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
11	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

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
06	1650	N	62	-0-	-1588	-0-	62	2			N	-0-					-0-
07	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					-0-
08	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
06	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			N	-0-					-0-
07	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					-0-
08	930	N	291	-0-	-639	-0-	291	2			N	-0-					-0-
09	1170	N	971	-0-	-199	-0-	971	2			N	-0-					-0-
10	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					-0-
*11	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	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
06	488	N	488	-0-	-0-	-0-	259	1	229	2	N	-0-					-0-
07	443	N	443	-0-	-0-	-0-	268	1	175	2	N	-0-					-0-
08	434	N	434	-0-	-0-	-0-	268	1	166	2	N	-0-					-0-
09	480	N	367	-0-	-113	-0-	209	1	158	2	N	-0-					-0-
*10	434	N	398	-0-	-36	-0-	236	1	162	2	N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
06	612	N	612	-0-	-0-	-0-	259	1	353	2	N	-0-					-0-
07	548	N	548	-0-	-0-	-0-	268	1	280	2	N	-0-					-0-
08	609	N	609	-0-	-0-	-0-	268	1	341	2	N	-0-					-0-
09	600	N	554	-0-	-46	-0-	251	1	303	2	N	-0-					-0-
*10	558	N	540	-0-	-18	-0-	268	1	272	2	N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
06	546	N	546	-0-	-0-	-0-	259	1	287	2	N	-0-					-0-
07	487	N	487	-0-	-0-	-0-	268	1	219	2	N	-0-					-0-
08	435	N	435	-0-	-0-	-0-	268	1	167	2	N	-0-					-0-
09	540	N	517	-0-	-23	-0-	251	1	266	2	N	-0-					-0-
*10	512	N	512	-0-	-0-	-0-	268	1	244	2	N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEAL ENERGY USA, INC. 840852
KATHLEEN MARIE WELL #: 2RE RRCID -> 265538 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 7006 - 7685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2580	X	NO RPT	-0-	-2580	-0-					N	NO RPT					-0-
07	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	3184	2			N	-0-					-0-
08	2883	X	2512	-0-	-371	-0-	2512	2			N	-0-					-0-
09	DELQ PR		2544	-0-	2544	2544	2544	2			N	-0-					-0-
10	5513	X	2969	-0-	-2544	-0-	2769	2	200	9	N	182	182	1			-0-
*11	2446	X	2446	-0-	-0-	-0-	2446	2			N	-0-					-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
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
06	339	N	339	-0-	-0-	-0-	31 2	1 9	306	2	Y	2	2	8			-0-
07	372	N	343	-0-	-29	-0-	33	1	310	2	Y	-0-					-0-
08	372	N	359	-0-	-13	-0-	31	1	328	2	Y	-0-					-0-
09	349	N	349	-0-	-0-	-0-	32	1	317	2	Y	-0-					-0-
10	341	N	328	-0-	-13	-0-	34	1	294	2	Y	-0-					-0-
*11	346	N	346	-0-	-0-	-0-	32	1	314	2	Y	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

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
06	210	N	138	-0-	-72	-0-	13	1	125	2	Y	-0-			-0-
07	186	N	142	-0-	-44	-0-	14	1	128	2	Y	-0-			-0-
08	186	N	131	-0-	-55	-0-	11	1	120	2	Y	-0-			-0-
09	150	N	125	-0-	-25	-0-	11	1	114	2	Y	-0-			-0-
10	155	N	129	-0-	-26	-0-	13	1	116	2	Y	-0-			-0-
*11	130	N	130	-0-	-0-	-0-	12	1	118	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
06	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	403	1	3992	2	Y	-0-			-0-
07	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	389	1	3634	2	Y	-0-			-0-
08	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	360	1	3866	2	Y	-0-			-0-
09	4200	X	3735	-0-	-465	-0-	339	1	3396	2	Y	-0-			-0-
10	4557	X	3987	-0-	-570	-0-	411	1	3576	2	Y	-0-			-0-
11	4410	X	3354	-0-	-1056	-0-	308	1	3046	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
06	2700	X	1	-0-	-2699	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
07	2790	X	44	-0-	-2746	-0-	4	1	40	2	Y	-0-			-0-
08	2790	X	2319	-0-	-471	-0-	197	1	2122	2	Y	-0-			-0-
09	659	X	659	-0-	-0-	-0-	60	1	599	2	Y	-0-			-0-
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
*11	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	359	1	3553	2	Y	-0-			-0-

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
06	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	2	Y	-0-			-0-
07	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	2	Y	-0-			-0-
08	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	Y	-0-			-0-
09	30	N	18	-0-	-12	-0-	2	1	16	2	Y	-0-			-0-
10	31	N	17	-0-	-14	-0-	2	1	15	2	Y	-0-			-0-
11	30	N	22	-0-	-8	-0-	2	1	20	2	Y	-0-			-0-

HEIN, LUZ A. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 141296 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 11064 PERF. 9299 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
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
06	1350	N	1222	-0-	-128	-0-	112	1	1110	2	Y	-0-					-0-
07	1333	N	1195	-0-	-138	-0-	116	1	1079	2	Y	-0-					-0-
08	1581	N	1266	-0-	-315	-0-	108	1	1158	2	Y	-0-					-0-
09	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	213	1	2135	2	Y	-0-					-0-
10	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	231	1	2007	2	Y	-0-					-0-
*11	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	128	1	1263	2	Y	-0-					-0-

HEIN, LUZ A. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 142846 COMPL. DATE 10/14/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10346 - 10468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3450	X	3052	-0-	-398	-0-	280	1	2772	2	Y	-0-					-0-
07	3410	X	2927	-0-	-483	-0-	283	1	2644	2	Y	-0-					-0-
08	3286	X	3284	-0-	-2	-0-	280	1	3004	2	Y	-0-					-0-
09	3150	X	3123	-0-	-27	-0-	283	1	2840	2	Y	-0-					-0-
10	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	316	1	2750	2	Y	-0-					-0-
*11	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	276	1	2728	2	Y	-0-					-0-

HEIN, LUZ A. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 142849 COMPL. DATE 09/11/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9792 - 10443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	4350	X	3621	-0-	-729	-0-	332	1	3289	2	Y	-0-					-0-
07	4495	X	3967	-0-	-528	-0-	384	1	3583	2	Y	-0-					-0-
08	4278	X	4077	-0-	-201	-0-	347	1	3730	2	Y	-0-					-0-
09	4140	X	3769	-0-	-371	-0-	342	1	3427	2	Y	-0-					-0-
10	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	421	1	3667	2	Y	-0-					-0-
*11	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	372	1	3681	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	101	1	1001	2	Y	-0-					-0-
07	1333	N	1172	-0-	-161	-0-	113	1	1059	2	Y	-0-					-0-
08	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	105	1	1131	2	Y	-0-					-0-
09	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	103	1	1030	2	Y	-0-					-0-
10	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	116	1	1007	2	Y	-0-					-0-
*11	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	104	1	1025	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
06	540	N	502	-0-	-38	-0-	46	1	456	2	Y	-0-					-0-
07	558	N	555	-0-	-3	-0-	54	1	501	2	Y	-0-					-0-
08	558	N	529	-0-	-29	-0-	45	1	484	2	Y	-0-					-0-
09	510	N	507	-0-	-3	-0-	46	1	461	2	Y	-0-					-0-
10	527	N	495	-0-	-32	-0-	51	1	444	2	Y	-0-					-0-
11	510	N	468	-0-	-42	-0-	43	1	425	2	Y	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
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
06	823	N	823	-0-	-0-	-0-	187	1	636	2	Y	-0-			17
07	765	N	765	-0-	-0-	-0-	187	1	578	2	Y	-0-			17
08	863	N	863	-0-	-0-	-0-	195	1	668	2	Y	-0-			17
09	852	N	852	-0-	-0-	-0-	190	1	662	2	Y	-0-			17
10	849	N	849	-0-	-0-	-0-	204	1	645	2	Y	-0-			17
*11	815	N	815	-0-	-0-	-0-	192	1	623	2	Y	-0-			17

BRUNI MINERAL TRUST AB WELL #: 16 RRCID -> 146526 COMPL. DATE 08/31/1993 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10636 - 10780

06	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	340	1	3362	2	Y	-0-			-0-
07	2693	X	2693	-0-	-0-	-0-	261	1	2432	2	Y	-0-			-0-
08	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	281	1	3021	2	Y	-0-			-0-
09	1451	X	1451	-0-	-0-	-0-	132	1	1319	2	Y	-0-			-0-
10	2046	X	230	-0-	-1816	-0-	24	1	206	2	Y	-0-			-0-
11	1980	X	166	-0-	-1814	-0-	15	1	151	2	Y	-0-			-0-

BRUNI MINERAL TRUST AA WELL #: 17 RRCID -> 147687 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11075 PERF.10216 - 10240

06	2640	X	2310	-0-	-330	-0-	212	1	2098	2	Y	-0-			-0-
07	2604	N	2379	-0-	-225	-0-	230	1	2149	2	Y	-0-			-0-
08	2480	N	2221	-0-	-259	-0-	189	1	2032	2	Y	-0-			-0-
09	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	254	1	2542	2	Y	-0-			-0-
10	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	238	1	2068	2	Y	-0-			-0-
*11	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	230	1	2278	2	Y	-0-			-0-

PENA, H.L. WELL #: 3 RRCID -> 148012 COMPL. DATE 01/21/1994 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8656 - 8798

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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

06	5070	X	4734	-0-	-336	-0-	434	1	4300	2	Y	-0-			-0-
07	5115	X	4702	-0-	-413	-0-	455	1	4247	2	Y	-0-			-0-
08	5425	X	4874	-0-	-551	-0-	415	1	4459	2	Y	-0-			-0-
09	5250	X	4702	-0-	-548	-0-	427	1	4275	2	Y	-0-			-0-
10	4960	X	4733	-0-	-227	-0-	488	1	4245	2	Y	-0-			-0-
*11	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	439	1	4346	2	Y	-0-			-0-

PENA, H.L. WELL #: 5 RRCID -> 153743 COMPL. DATE 03/10/1995 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8344 - 8410

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

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
06	720	N	696	-0-	-24	-0-	120	1	574	2	N	2					41
							2	9									
07	823	N	823	-0-	-0-	-0-	120	1	703	2	N	-0-					41
08	868	N	830	-0-	-38	-0-	118	1	712	2	N	-0-					41
09	753	N	753	-0-	-0-	-0-	109	1	643	2	N	1					42
							1	9									
10	837	N	772	-0-	-65	-0-	110	1	659	2	N	3					45
							3	9									
11	690	N	479	-0-	-211	-0-	125	1	354	2	N	-0-					45

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
06	930	N	919	-0-	-11	-0-	208	1	711	2	Y	-0-					26
07	833	N	833	-0-	-0-	-0-	203	1	630	2	Y	-0-					26
08	1116	N	930	-0-	-186	-0-	210	1	720	2	Y	-0-					26
09	930	N	907	-0-	-23	-0-	202	1	705	2	Y	-0-					26
10	837	N	819	-0-	-18	-0-	197	1	622	2	Y	-0-					26
*11	900	N	594	-0-	-306	-0-	140	1	454	2	Y	-0-					26

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
06	740	N	740	-0-	-0-	-0-	128	1	612	2	N	-0-					-0-
07	976	N	976	-0-	-0-	-0-	142	1	834	2	N	-0-					-0-
08	940	N	940	-0-	-0-	-0-	133	1	807	2	N	-0-					-0-
09	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	149	1	880	2	N	-0-					-0-
10	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	170	1	1023	2	N	-0-					-0-
11	930	N	673	-0-	-257	-0-	176	1	497	2	N	-0-					-0-

PENA, H. L. WELL #: 4 RRCID -> 159403 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7644 - 8100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2280	N	2151	-0-	-129	-0-	488	1	1663	2	Y	-0-					54
07	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	534	1	1653	2	Y	-0-					54
08	2325	N	2263	-0-	-62	-0-	512	1	1751	2	Y	-0-					54
09	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	530	1	1850	2	Y	-0-					54
10	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	514	1	1620	2	Y	-0-					54
*11	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	572	1	1856	2	Y	-0-					54

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
06	300	N	107	-0-	-193	-0-	24	1	83	2	Y	-0-					2
07	124	N	114	-0-	-10	-0-	28	1	86	2	Y	-0-					2
08	255	N	255	-0-	-0-	-0-	58	1	197	2	Y	-0-					2
09	171	N	171	-0-	-0-	-0-	38	1	133	2	Y	-0-					2
10	282	N	282	-0-	-0-	-0-	68	1	214	2	Y	-0-					2
*11	270	N	181	-0-	-89	-0-	43	1	138	2	Y	-0-					2

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
06	164	N	164	-0-	-0-	-0-	37	1	127	2	Y	-0-					10
07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	32	1	98	2	Y	-0-					10
08	93	N	71	-0-	-22	-0-	16	1	55	2	Y	-0-					10
09	150	N	90	-0-	-60	-0-	20	1	70	2	Y	-0-					10
10	124	N	112	-0-	-12	-0-	27	1	85	2	Y	-0-					10
*11	60	N	47	-0-	-13	-0-	11	1	36	2	Y	-0-					10

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	353	1	1693	2	N	17					145
							19	9									
07	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	358	1	2097	2	N	16					161
							18	9									
08	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	369	1	2235	2	N	-0-					161
09	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	343	1	2027	2	N	2					163
							2	9									
10	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	340	1	2042	2	N	2					165
							2	9									
*11	1860	N	1145	-0-	-715	-0-	299	1	846	2	N	-0-					165

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
06	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	256	1	871	2	Y	-0-					21
07	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	257	1	794	2	Y	-0-					21
08	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	249	1	854	2	Y	-0-					21
09	987	N	987	-0-	-0-	-0-	220	1	767	2	Y	-0-					21
10	1054	N	954	-0-	-100	-0-	230	1	724	2	Y	-0-					21
*11	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	242	1	785	2	Y	-0-					21

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	1860	N	1845	-0-	-15	-0-	169	1	1676	2	Y	-0-					-0-
07	1953	N	1915	-0-	-38	-0-	185	1	1730	2	Y	-0-					-0-
08	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	174	1	1871	2	Y	-0-					-0-
09	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	177	1	1773	2	Y	-0-					-0-
10	1922	N	1905	-0-	-17	-0-	196	1	1709	2	Y	-0-					-0-
11	1950	N	1925	-0-	-25	-0-	177	1	1748	2	Y	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

	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
06	514	N	514	-0-	-0-	-0-	47	1	467	2	Y	-0-					-0-
07	493	N	493	-0-	-0-	-0-	48	1	445	2	Y	-0-					-0-
08	540	N	540	-0-	-0-	-0-	46	1	494	2	Y	-0-					-0-
09	552	N	552	-0-	-0-	-0-	50	1	502	2	Y	-0-					-0-
10	468	N	468	-0-	-0-	-0-	48	1	420	2	Y	-0-					-0-
11	450	N	368	-0-	-82	-0-	34	1	334	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 20 RRCID -> 178876 COMPL. DATE 08/21/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10553 - 10688

	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
06	271	X	271	-0-	-0-	-0-	25	1	246	2	Y	-0-					-0-
07	267	X	267	-0-	-0-	-0-	26	1	241	2	Y	-0-					-0-
08	281	X	281	-0-	-0-	-0-	24	1	257	2	Y	-0-					-0-
09	441	X	441	-0-	-0-	-0-	40	1	401	2	Y	-0-					-0-
10	472	N	472	-0-	-0-	-0-	49	1	423	2	Y	-0-					-0-
*11	319	N	319	-0-	-0-	-0-	29	1	290	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 21 RRCID -> 180612 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9890 - 10614

	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
06	3270	X	2931	-0-	-339	-0-	269	1	2662	2	Y	-0-					-0-
07	3379	X	3230	-0-	-149	-0-	313	1	2917	2	Y	-0-					-0-
08	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	310	1	3328	2	Y	-0-					-0-
09	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	291	1	2917	2	Y	-0-					-0-
10	2790	X	2587	-0-	-203	-0-	267	1	2320	2	Y	-0-					-0-
*11	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	262	1	2595	2	Y	-0-					-0-

HEIN, LUZ A. ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 181024 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 10149 PERF. 9133 - 9748

	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
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	23	-0-	-8	-0-	2	1	21	2	Y	-0-					-0-
08	46	N	46	-0-	-0-	-0-	4	1	42	2	Y	-0-					-0-
09	92	N	92	-0-	-0-	-0-	8	1	84	2	Y	-0-					-0-
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	10	1	90	2	Y	-0-					-0-
*11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	9	1	88	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
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
06	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	103	1	1021	2	Y	-0-					-0-
07	1240	N	1129	-0-	-111	-0-	109	1	1020	2	Y	-0-					-0-
08	1209	N	1135	-0-	-74	-0-	97	1	1038	2	Y	-0-					-0-
09	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	101	1	1015	2	Y	-0-					-0-
10	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	112	1	971	2	Y	-0-					-0-
*11	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	101	1	999	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 26 RRCID -> 183462 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9549 - 10322

06	664	N	664	-0-	-0-	-0-	61	1	603	2	Y	-0-					-0-
07	713	N	648	-0-	-65	-0-	63	1	585	2	Y	-0-					-0-
08	702	N	702	-0-	-0-	-0-	60	1	642	2	Y	-0-					-0-
09	679	N	679	-0-	-0-	-0-	62	1	617	2	Y	-0-					-0-
10	547	N	547	-0-	-0-	-0-	56	1	491	2	Y	-0-					-0-
*11	545	N	545	-0-	-0-	-0-	50	1	495	2	Y	-0-					-0-

HEIN, A. O. WELL #: 5 RRCID -> 189389 COMPL. DATE 02/23/2002 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8814 - 8894

06	330	N	170	-0-	-160	-0-	16	1	154	2	Y	-0-					-0-
07	279	N	155	-0-	-124	-0-	15	1	140	2	Y	-0-					-0-
08	217	N	188	-0-	-29	-0-	16	1	172	2	Y	-0-					-0-
09	299	N	299	-0-	-0-	-0-	27	1	272	2	Y	-0-					-0-
10	180	N	180	-0-	-0-	-0-	19	1	161	2	Y	-0-					-0-
*11	204	N	204	-0-	-0-	-0-	19	1	185	2	Y	-0-					-0-

LA PERLA (WILCOX, FIRST) 50925 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
HEIN, A.O. WELL #: 1 RRCID -> 131965 COMPL. DATE 09/08/1989 TOTAL DEPTH 5762 PERF. 4553 - 4563

06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
*11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-

LA PERLA (WILCOX, ELEVENTH) 50925 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
MCCANN, CATALINA L. WELL #: 1 RRCID -> 156673 COMPL. DATE 08/24/1995 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 5150 - 5250

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LA PERLA (WILCOX 6800) 50925 860 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
KING, AL DR. WELL #: 1 RRCID -> 142924 COMPL. DATE 04/06/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 5951 - 5958

06	2102	X	2102	-0-	-0-	-0-	2102	2			N	-0-					104
07	2083	X	2083	-0-	-0-	-0-	2063	2	20	9	N	18	97	1			25
08	2077	X	1923	-0-	-154	-0-	1923	2			N	-0-					25
09	2100	X	1571	-0-	-529	-0-	1571	2			N	-0-					25
10	2170	X	990	-0-	-1180	-0-	990	2			N	-0-					25
11	2100	X	NO RPT	-0-	-2100	-0-					N	NO RPT					25

LA PERLA (WILCOX 6800) //CONT.// 50925 860 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARTINEZ, ANTONIO ET AL WELL #: 12 RRCID -> 152987 COMPL. DATE 01/25/1995 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5883 - 5901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	93	1	1424	3	Y	-0-					-0-
07	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	3			Y	-0-					-0-
08	1457	N	1405	-0-	-52	-0-	81	1	1324	3	Y	-0-					-0-
09	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	83	1	1597	3	Y	-0-					-0-
10	1519	N	1516	-0-	-3	-0-	79	1	1437	3	Y	-0-					-0-
11	1350	N	1137	-0-	-213	-0-	75	1	1062	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
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	124	N	3	-0-	-121	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA RANCH (9800) //CONT.// 50932 880 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA REFORMA 50953 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA REFORMA (C-5650) 50953 132 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	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
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA WELL #: D 11 RRCID -> 241573 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5438 - 5445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA REFORMA (D) 50953 154 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GUERRA, A. "B" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 130639 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 5080 - 5170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA REFORMA (E) 50953 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GUERRA, F. B. ESTATE -B- WELL #: 9D RRCID -> 205944 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 5412 - 5420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA REFORMA (F) 50953 264 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GUERRA, F. B. "F" WELL #: 2 RRCID -> 206607 COMPL. DATE 11/29/2004 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 5740 - 5750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	25418		25418	-0-	-0-	-0-	1554	1	23290	2	N	522	610	1			30
							574	9									
07	25850		25850	-0-	-0-	-0-	1509	1	23879	2	N	420	321	1			129
							462	9									
08	26132		26132	-0-	-0-	-0-	1524	1	24183	2	N	386	459	1			56
							425	9									
09	26638		26638	-0-	-0-	-0-	1499	1	24752	2	N	352	296	1			112
							387	9									
10	25730		24271	-0-	-1459	-0-	1505	1	22411	2	N	323	294	1			141
							355	9									
11	24900		NO RPT	-0-	-24900	-0-					N	NO RPT					141

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA REFORMA (G-1) 50953 308 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WOODS CHRISTIAN WELL #: 1 RRCID -> 217209 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6253 - 6256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1140	N	652	-0-	-488	B -10343	100	1	552	3	N	-0-					15
07	992	N	513	-0-	-479	B -10343	27	1	486	3	N	-0-					15
08	837	N	738	-0-	-99	B -10343	55	1	683	3	N	-0-					15
09	660	N	764	-0-	104	B -10239	56	1	708	3	N	-0-					15
10	527	N	776	-0-	249	B -9990	58	1	718	3	N	-0-					15
11	720	N	576	-0-	-144	B -9990	45	1	525	3	N	5					20
							6	9									

LA REFORMA (G-1) //CONT.// 50953 308 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GUERRA, F. B. ESTATE -B- WELL #: 9 F RRCID -> 137937 COMPL. DATE 03/15/1991 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 5894 - 5908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-6262					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-6262					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-6262					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-6262					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-6262					N	-0-					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-6262					N	NO RPT					-0-

GUERRA, F.B. ESTATE "B" WELL #: 5 RRCID -> 146701 COMPL. DATE 05/10/1993 TOTAL DEPTH 11292 PERF. 5984 - 6022

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

LA REFORMA (G-4) 50953 330 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
SOUTH TEXAS OPERATING COMPANY 802845
ZAMORA WELL #: 1 RRCID -> 187591 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6574 - 6583

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GUERRA "D" WELL #: 10 RRCID -> 262200 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 6444 - 6464

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	3567	R	3567	-0-	-0-	-0-	3567	2			N	-0-					150
07	3162	#	1739	-0-	-1423	-0-	1739	2			N	-0-					150
08	4340	#	1920	-0-	-2420	-0-	1920	2			N	-0-					150
09	4200	#	2865	-0-	-1335	-0-	2865	2			N	-0-					150
10	4340	#	1687	-0-	-2653	-0-	1687	2			N	-0-					150
11	3570	#	2773	-0-	-797	-0-	2773	2			N	-0-					150

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

06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA REFORMA (N) 50953 506 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GUERRA, A. 'B' WELL #: 8 RRCID -> 270607 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 11131 PERF. 7237 - 7249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA REFORMA (O) 50953 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GUERRA, F.B., ESTATE -B- WELL #: 13 D RRCID -> 131964 COMPL. DATE 02/04/1989 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7298 - 7308

06	1080	N	995	-0-	-85	-0-	74	1	830	2	N	83	114	1				5
							91	9										
07	1209	N	1015	-0-	-194	-0-	69	1	873	2	N	66	51	1				20
							73	9										
08	999	N	999	-0-	-0-	-0-	69	1	853	2	N	70	80	1				10
							77	9										
09	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	69	1	867	2	N	72	59	1				23
							79	9										
10	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	67	1	882	2	N	78	67	1				34
							86	9										
11	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT						34

GUERRA, F.B. ESTATE "B" WELL #: 11 F RRCID -> 138526 COMPL. DATE 05/03/1991 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6938 - 7028

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-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

06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

LA REFORMA (Q) 50953 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC 129692
BARRERA WELL #: 2 RRCID -> 242853 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 9992 PERF. 7586 - 8494

06	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	351	1	187	2	N	32						63
							1907	3	35	9								
07	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	284	1	57	2	N	30						93
							2084	3	33	9								
08	2573	N	2475	-0-	-98	-0-	319	1	84	2	N	28	107	1				14
							2041	3	31	9								
09	2490	N	2437	-0-	-53	-0-	364	1	79	2	N	71	75	1				10
							1916	3	78	9								
10	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	433	1	35	2	N	23						33
							2200	3	25	9								
11	2400	N	2362	-0-	-38	-0-	360	1	414	2	N	27	30	1				30
							1558	3	30	9								

LA REFORMA (Q) //CONT.// 50953 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
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
06	325	N	325	-0-	-0-	-0-	12	1	313	2	N	-0-					-0-
07	323	N	323	-0-	-0-	-0-	10	1	313	2	N	-0-					-0-
08	298	N	298	-0-	-0-	-0-	9	1	289	2	N	-0-					-0-
09	318	N	318	-0-	-0-	-0-	9	1	309	2	N	-0-					-0-
10	369	N	369	-0-	-0-	-0-	10	1	359	2	N	-0-					-0-
11	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-

LA REFORMA (R) 50953 572 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC 129692
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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
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
06	750	N	603	-0-	-147	-0-	49	1	551	2	N	3	23	1			-0-
							3	9									
07	930	N	684	-0-	-246	-0-	50	1	627	2	N	6	4	1			2
							7	9									
08	662	N	662	-0-	-0-	-0-	48	1	597	2	N	15	15	1			2
							17	9									
09	570	N	475	-0-	-95	-0-	34	1	427	2	N	13	11	1			4
							14	9									
10	589	N	552	-0-	-37	-0-	39	1	505	2	N	7	8	1			3
							8	9									
11	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					3

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA REFORMA (S) 50953 594 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
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
06	2250	N	1013	-0-	-1237	-0-	63	1	946	2	N	4	9	1			-0-
							4	9									
07	3097	N	3097	-0-	-0-	-0-	183	1	2900	2	N	13	9	1			4
							14	9									
08	2997	N	2997	-0-	-0-	-0-	177	1	2805	2	N	14	16	1			2
							15	9									
09	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	151	1	2500	2	N	15	12	1			5
							17	9									
10	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	150	1	2233	2	N	14	13	1			6
							15	9									
11	2250	N	NO RPT	-0-	-2250	-0-					N	NO RPT					6

LA REFORMA (T, RES. 2) 50953 617 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GUERRA, F.B. ESTATE -B- WELL #: 12 RRCID -> 130743 COMPL. DATE 12/06/1988 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7898 - 7922

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1058	2	11	9	N	10					147
07	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1183	2	6	9	N	5					152
08	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1109	2	11	9	N	10					162
09	1080	N	1015	-0-	-65	-0-	1002	2	13	9	N	12					174
10	1178	N	969	-0-	-209	-0-	962	2	7	9	N	6					180
11	1080	N	1069	-0-	-11	-0-	1062	2	7	9	N	6					186

LA REFORMA (T, RES.4) 50953 619 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GUERRA, F.B. EST -B- WELL #: 13 F RRCID -> 132618 COMPL. DATE 05/14/1989 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8030 - 8054

06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA REFORMA (5670) 50953 737 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
BELLOWS OPERATING CO., L. C. 063857
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
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	-0-	-0-	-0- B	-5737			N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-5737			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-5737			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-5737			N	-0-			-0-

CANTERA OPERATING, LLC 129692
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
06	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

LA REFORMA (5800 SD.) 50953 770 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
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
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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17

LA REFORMA (6430) 50953 793 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CASAS WELL #: 1 RRCID -> 218268 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 8447 PERF. 6450 - 6466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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
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		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
11	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
CANTERA OPERATING, LLC 129692
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
06	5310	#	5262	-0-	-48	-0-	770	1	396	2	Y	53	193	1			157
							4038	3	58	9							
07	5487	#	4946	-0-	-541	-0-	717	1	111	2	Y	23					180
							4093	3	25	9							
08	4867	#	4612	-0-	-255	-0-	680	1	154	2	Y	32	193	1	1	8	18
							3743	3	35	9							
09	5250	#	4460	-0-	-790	-0-	603	1	152	2	Y	7					25
							3697	3	8	9							
10	5425	#	4324	-0-	-1101	-0-	639	1	58	2	Y	9					34
							3617	3	10	9							
11	5250	#	4212	-0-	-1038	-0-	615	1	755	2	Y	1					35
							2841	3	1	9							

LA REFORMA, N. (VXBG. X) 50955 447 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC 129692
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
06	930	X	751	-0-	-179	-0-	16	1	66	2	N	-0-					88
							669	3									
07	978	X	978	-0-	-0-	-0-	16	1	25	2	N	-0-					88
							937	3									
08	961	X	713	-0-	-248	-0-	12	1	28	2	N	2	60	1			30
							671	3	2	9							
09	1302	X	1302	-0-	-0-	-0-	26	1	50	2	N	15					45
							1209	3	17	9							
10	995	X	995	-0-	-0-	-0-	21	1	15	2	N	22					67
							935	3	24	9							
11	960	X	695	-0-	-265	-0-	16	1	141	2	N	7	51	1			23
							530	3	8	9							

GUERRA BROS. WELL #: 12 RRCID -> 198041 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9338 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	687	1	353	2	Y	-0-					-0-
							3602	3									
07	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	639	1	99	2	Y	1	1	8			-0-
							3648	3	1	9							
08	5146	X	4246	-0-	-900	-0-	630	1	143	2	Y	1	1	8			-0-
							3472	3	1	9							
09	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	643	1	162	2	Y	-0-					-0-
							3937	3									
10	4805	X	4042	-0-	-763	-0-	599	1	54	2	Y	-0-					-0-
							3389	3									
11	4650	X	3749	-0-	-901	-0-	548	1	672	2	Y	-0-					-0-
							2529	3									

GUERRA BROS. WELL #: 13 RRCID -> 201785 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 9364 - 9403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

LA REFORMA, N. (VXBG. X-1) 50955 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC 129692
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
06	1290	N	255	-0-	-1035	-0-	38	1	19	2	Y	-0-					-0-
							198	3									
07	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	201	1	31	2	Y	-0-					-0-
							1146	3									
08	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	190	1	43	2	Y	-0-					-0-
							1047	3									
09	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	166	1	42	2	Y	-0-					-0-
							1016	3									
10	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	201	1	18	2	Y	-0-					-0-
							1137	3									
*11	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	185	1	227	2	Y	-0-					-0-
							855	3									

LA REFORMA, NW. (VKSBG. 8250) 50957 530 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC 129692
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
06	146	N	146	-0-	-0-	-0-	22	1	11	2	N	-0-					115
							113	3									
07	113	N	113	-0-	-0-	-0-	16	1	3	2	N	-0-					115
							94	3									
08	238	N	238	-0-	-0-	-0-	35	1	8	2	N	2	92	1			25
							193	3	2	9							
09	129	N	129	-0-	-0-	-0-	18	1	4	2	N	-0-					25
							107	3									
10	93	N	2	-0-	-91	-0-	2	3			N	-0-					25
11	90	N	61	-0-	-29	-0-	9	1	11	2	N	-0-					25
							41	3									

LA REFORMA DEEP 50963 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GUERRA, A. "B" WELL #: 12 RRCID -> 168484 COMPL. DATE 09/29/2013 TOTAL DEPTH 10649 PERF. 8082 - 8092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA, A. "B" WELL #: 13 RRCID -> 180193 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 9578 PERF. 8031 - 8043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA REFORMA DEEP //CONT.// 50963 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
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
06	14439	X	14439	-0-	-0-	-0-	657	1	13698	2	Y	76	134	1			28
							84	9									
07	16346	X	16346	-0-	-0-	-0-	715	1	15539	2	Y	84					112
							92	9									
08	16483	X	16483	-0-	-0-	-0-	745	1	15644	2	Y	85	124	1			73
							94	9									
09	14688	X	14688	-0-	-0-	-0-	667	1	13942	2	Y	72	126	1			19
							79	9									
10	16337	X	13715	-0-	-2622	-0-	606	1	13024	2	Y	77					96
							85	9									
11	15960	X	NO RPT	-0-	-15960	-0-					Y	NO RPT					96

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
06	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	196	1	4124	2	N	23					202
							25	9									
07	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	191	1	4170	2	N	20	192	1			30
							22	9									
08	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	129	1	2706	2	N	17					47
							19	9									
09	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	162	1	3399	2	N	15					62
							17	9									
10	5722	X	5722	-0-	-0-	-0-	253	1	5436	2	N	30					92
							33	9									
11	2700	X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					N	NO RPT					92

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
06	4800	X	4596	-0-	-204	-0-	210	1	4344	2	Y	38	59	1			14
							42	9									
07	5142	X	5142	-0-	-0-	-0-	225	1	4867	2	Y	45					59
							50	9									
08	5009	X	5009	-0-	-0-	-0-	226	1	4733	2	Y	45	65	1			39
							50	9									
09	4590	X	4150	-0-	-440	-0-	188	1	3918	2	Y	40	68	1			11
							44	9									
10	5146	X	4365	-0-	-781	-0-	192	1	4130	2	Y	39					50
							43	9									
11	4980	X	NO RPT	-0-	-4980	-0-					Y	NO RPT					50

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
06	6720	X	3459	-0-	-3261	-0-	577	1	2810	2	Y	65					77
							72	9									
07	6944	X	4599	-0-	-2345	-0-	616	1	3918	2	Y	59	105	1			31
							65	9									
08	5425	X	4879	-0-	-546	-0-	659	1	4156	2	Y	58					89
							64	9									
09	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	712	1	4237	2	Y	59	117	1			31
							65	9									
10	5595	X	5595	-0-	-0-	-0-	728	1	4799	2	Y	62					93
							68	9									
11	4710	X	NO RPT	-0-	-4710	-0-					Y	NO RPT					93

LA REFORMA DEEP //CONT.// 50963 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
GUERRA "C" WELL #: 3 RRCID -> 208857 COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 10743 PERF. 9556 - 11126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5844	X	5844	-0-	-0-	-0-	559	1	5207	2	N	71	193	1			45
							78	9									
07	5669	X	5669	-0-	-0-	-0-	539	1	5063	2	N	61					106
							67	9									
08	5684	X	5684	-0-	-0-	-0-	550	1	5071	2	N	57					163
							63	9									
09	5836	X	5836	-0-	-0-	-0-	522	1	5245	2	N	63	184	1			42
							69	9									
10	6539	X	6539	-0-	-0-	-0-	573	1	5882	2	N	76					118
							84	9									
11	2220	X	NO RPT	-0-	-2220	-0-					N	NO RPT					118

GUERRA "D" WELL #: 4 RRCID -> 208883 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9124 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	322	1	3610	2	Y	34					72
							37	9									
07	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	286	1	3596	2	Y	33	88	1			17
							36	9									
08	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	299	1	3698	2	Y	38					55
							42	9									
09	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	279	1	3504	2	Y	38	73	1			20
							42	9									
10	4309	X	3928	-0-	-381	-0-	276	1	3607	2	Y	41					61
							45	9									
11	3960	X	NO RPT	-0-	-3960	-0-					Y	NO RPT					61

GUERRA, A. -D- WELL #: 3 RRCID -> 209825 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 8560 - 10205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5688	X	5688	-0-	-0-	-0-	763	1	4815	2	N	100	189	1			78
							110	9									
07	6305	X	6305	-0-	-0-	-0-	711	1	5481	2	N	103					181
							113	9									
08	6122	X	6122	-0-	-0-	-0-	768	1	5244	2	N	100	191	1			90
							110	9									
09	6077	X	6077	-0-	-0-	-0-	784	1	5181	2	N	102					192
							112	9									
10	6008	X	6008	-0-	-0-	-0-	776	1	5115	2	N	106	189	1			109
							117	9									
11	2100	X	NO RPT	-0-	-2100	-0-					N	NO RPT					109

GUERRA "D" WELL #: 2 RRCID -> 215212 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9922 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2700	X	2327	-0-	-373	-0-	235	1	2042	2	N	45					93
							50	9									
07	2790	X	1913	-0-	-877	-0-	260	1	1616	2	N	34					127
							37	9									
08	2790	X	2610	-0-	-180	-0-	325	1	2232	2	N	48					175
							53	9									
09	2700	X	2404	-0-	-296	-0-	289	1	2071	2	N	40	187	1			28
							44	9									
10	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	323	1	2513	2	N	50					78
							55	9									
11	2520	X	NO RPT	-0-	-2520	-0-					N	NO RPT					78

LA REFORMA DEEP //CONT.// 50963 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
GUERRA "D" WELL #: 6 RRCID -> 221280 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 12140 PERF. 8784 - 11454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	930	N	753	-0-	-177	-0-	33	1	703	2	N	15					173
							17	9									
07	739	N	739	-0-	-0-	-0-	32	1	694	2	N	12					185
							13	9									
08	806	N	657	-0-	-149	-0-	29	1	611	2	N	15					200
							17	9									
09	750	N	572	-0-	-178	-0-	26	1	538	2	N	7	185	1			22
							8	9									
10	744	N	743	-0-	-1	-0-	32	1	692	2	N	17					39
							19	9									
11	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					39

GUERRA "D" WELL #: 7 RRCID -> 224323 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9366 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2490	X	-0-	-0-	-2490	-0-					N	-0-					20
07	535	X	535	-0-	-0-	-0-	23	1	495	2	N	15					35
							17	9									
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					35
09	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	96	1	2007	2	N	62					97
							68	9									
10	3100	N	6273	-0-	3173	3173	272	1	5846	2	N	141	188	1			50
							155	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	3173					N	NO RPT					50

GUERRA "D" WELL #: 9 RRCID -> 224416 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9511 - 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
06	4915	X	4253	-0-	-662	-0-	419	1	3673	2	N	146	194	1			132
							161	9									
07	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	429	1	4341	2	N	147	183	1			96
							162	9									
08	5109	X	5109	-0-	-0-	-0-	430	1	4505	2	N	158	184	1			70
							174	9									
09	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	434	1	4139	2	N	149					219
							164	9									
10	5779	X	5779	-0-	-0-	-0-	580	1	5023	2	N	160	190	1			189
							176	9									
11	1350	X	NO RPT	-0-	-1350	-0-					N	NO RPT					189

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
06	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	143	1	3016	2	N	74					121
							81	9									
07	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	178	1	3874	2	N	70					191
							77	9									
08	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	169	1	3555	2	N	50	156	1			85
							55	9									
09	3240	X	2426	-0-	-814	-0-	108	1	2253	2	N	59					144
							65	9									
10	3100	X	3033	-0-	-67	-0-	131	1	2821	2	N	74	184	1			34
							81	9									
11	3000	X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					N	NO RPT					34

LA REFORMA, DEEP (V-3(E) & 4) 50963 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA RICA (WILCOX "B") 50965 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VELA-CUELLAR WELL #: 4 RRCID -> 147848 COMPL. DATE 01/24/1994 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 4798 - 4856

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VASQUEZ, ROMEO ET AL WELL #: 2 RRCID -> 151717 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 4874 - 4987

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA RICA (WILCOX, LOWER) 50965 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VELA-CUELLAR WELL #: 1 RRCID -> 130243 COMPL. DATE 01/22/1989 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7352 - 7634

06	780	X	646	-0-	-134	-0-	46	1	600	2	N	-0-					-0-
07	806	X	547	-0-	-259	-0-	36	1	488	2	N	21	19	1			2
							23	9									
08	868	X	579	-0-	-289	-0-	41	1	538	2	N	-0-					2
09	840	X	537	-0-	-303	-0-	38	1	499	2	N	-0-					2
10	868	X	387	-0-	-481	-0-	29	1	358	2	N	-0-					2
11	660	X	563	-0-	-97	-0-	41	1	522	2	N	-0-					2

VASQUEZ-URIBE "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 132353 COMPL. DATE 10/19/1989 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7337 - 7377

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VOLPE BROTHERS WELL #: 2 RRCID -> 132627 COMPL. DATE 11/09/1989 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 7440 - 7464

06	4530	X	4441	-0-	-89	-0-	315	1	4126	2	N	-0-					-0-
07	4681	X	4441	-0-	-240	-0-	307	1	4134	2	N	-0-					-0-
08	4619	X	4518	-0-	-101	-0-	319	1	4199	2	N	-0-					-0-
09	4683	X	4683	-0-	-0-	-0-	332	1	4351	2	N	-0-					-0-
10	4619	X	4518	-0-	-101	-0-	335	1	4183	2	N	-0-					-0-
11	4440	X	4134	-0-	-306	-0-	304	1	3830	2	N	-0-					-0-

LA RICA (WILCOX, LOWER) //CONT.// 50965 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

CUELLAR, J.V. WELL #: 2 RRCID -> 153179 COMPL. DATE 07/27/1994 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6871 - 7140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	540	N	412	-0-	-128	-0-	29	1	383	2	N	-0-			-0-
07	760	N	760	-0-	-0-	-0-	53	1	707	2	N	-0-			-0-
08	435	N	435	-0-	-0-	-0-	31	1	404	2	N	-0-			-0-
09	420	N	378	-0-	-42	-0-	27	1	351	2	N	-0-			-0-
10	775	N	305	-0-	-470	-0-	23	1	282	2	N	-0-			-0-
11	420	N	332	-0-	-88	-0-	24	1	308	2	N	-0-			-0-

CUELLAR, J.V. WELL #: 3 RRCID -> 153181 COMPL. DATE 09/09/1994 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6882 - 7109

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	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

06	3480	X	3409	-0-	-71	-0-	242	1	3167	2	N	-0-			-0-
07	3596	X	3170	-0-	-426	-0-	219	1	2951	2	N	-0-			-0-
08	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	260	1	3418	2	N	-0-			-0-
09	3420	X	3412	-0-	-8	-0-	242	1	3170	2	N	-0-			-0-
10	3534	X	2053	-0-	-1481	-0-	152	1	1901	2	N	-0-			-0-
11	3570	X	2831	-0-	-739	-0-	208	1	2623	2	N	-0-			-0-

CUELLAR, J. V. WELL #: 4 RRCID -> 153501 COMPL. DATE 03/09/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6932 - 7188

06	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	76	1	997	2	N	-0-			-0-
07	930	N	918	-0-	-12	-0-	64	1	854	2	N	-0-			-0-
08	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	72	1	946	2	N	-0-			-0-
09	970	N	970	-0-	-0-	-0-	69	1	901	2	N	-0-			-0-
10	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	76	1	946	2	N	-0-			-0-
*11	974	N	974	-0-	-0-	-0-	72	1	902	2	N	-0-			-0-

CUELLAR, J. V. WELL #: 5 RRCID -> 154449 COMPL. DATE 05/18/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6946 - 7170

06	3450	X	3120	-0-	-330	-0-	222	1	2898	2	N	-0-			-0-
07	3565	X	3375	-0-	-190	-0-	234	1	3141	2	N	-0-			-0-
08	3317	X	3313	-0-	-4	-0-	234	1	3079	2	N	-0-			-0-
09	3210	X	3159	-0-	-51	-0-	224	1	2935	2	N	-0-			-0-
10	3379	X	3227	-0-	-152	-0-	239	1	2988	2	N	-0-			-0-
11	3270	X	2924	-0-	-346	-0-	215	1	2709	2	N	-0-			-0-

CUELLAR, J.V. WELL #: 7 RRCID -> 157633 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7051 - 8326

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

VASQUEZ-URIBE "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 254607 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 10444 PERF. 8288 - 8894

06	360	X	254	-0-	-106	-0-	254	2			N	-0-			-0-
07	413	X	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-			-0-
08	403	X	235	-0-	-168	-0-	235	2			N	-0-			-0-
09	390	X	349	-0-	-41	-0-	349	2			N	-0-			-0-
10	485	X	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-			-0-
11	390	X	243	-0-	-147	-0-	243	2			N	-0-			-0-

LA RICA (WILCOX, LOWER "V") 50965 605 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VASQUEZ - URIBE "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161947 COMPL. DATE 03/14/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7278 - 7286

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA RICA (WILCOX 6900) 50965 680 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VASQUEZ, DELIA M. WELL #: 1 RRCID -> 137286 COMPL. DATE 11/15/1990 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 6942 - 6969

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SINGER B WELL #: 1 RRCID -> 138778 COMPL. DATE 10/02/1990 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7446 - 7566

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA RICA (WILCOX 7100) 50965 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VASQUEZ, ROMEO ET AL WELL #: 1 RRCID -> 133792 COMPL. DATE 02/09/1990 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7160 - 7189

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

URIBE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 138592 COMPL. DATE 04/16/1991 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7234 - 7248

06	3030 X	2778	-0-	-252	-0-	197	1	2581	2	N	-0-					-0-
07	3056 X	3056	-0-	-0-	-0-	212	1	2844	2	N	-0-					-0-
08	3121 X	3121	-0-	-0-	-0-	221	1	2900	2	N	-0-					-0-
09	2790 X	2722	-0-	-68	-0-	193	1	2529	2	N	-0-					-0-
10	3069 X	2531	-0-	-538	-0-	188	1	2343	2	N	-0-					-0-
11	3030 X	2945	-0-	-85	-0-	217	1	2728	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

06	1166 N	248	-0-	-918	-0-	248	2			Y	-0-					-0-
07	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			Y	-0-					-0-
08	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			Y	-0-					-0-
09	240 N	138	-0-	-102	-0-	138	2			Y	-0-					-0-
10	744 N	160	-0-	-584	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
*11	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			Y	-0-					-0-

LA RICA (6866 WILCOX) 50965 805 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VASQUEZ-URIBE "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 174049 COMPL. DATE 07/02/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6866 - 6894

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

VASQUEZ, ROMEO WELL #: 1 RRCID -> 175230 COMPL. DATE 09/16/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6702 - 6746

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA RICA (7000) 50965 810 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VASQUEZ DE PENA WELL #: 1 RRCID -> 142980 COMPL. DATE 10/22/1992 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6980 - 7212

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA SAL VIEJA (DEEP) 51011 029 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
LA SARA OPERATING COMPANY, LLC 480805
YTURRIA, FAUSTO JR. WELL #: 1 RRCID -> 229580 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 12983 PERF. 12576 - 12594

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC 828321
KIRSCH, ET AL GU WELL #: 1 RRCID -> 216288 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 13026 - 13094

06	3540 X	2714	-0-	-826	-0-	180	1	2504	2	N	27							179
						30	9											
07	3658 X	2610	-0-	-1048	-0-	180	1	2376	2	N	49	174	1	7	8			47
						54	9											
08	3472 X	2386	-0-	-1086	-0-	180	1	2177	2	N	26	3	8					70
						29	9											
09	3270 X	2061	-0-	-1209	-0-	180	1	1730	2	N	137	112	8					95
						151	9											
10	3069 X	2148	-0-	-921	-0-	180	1	1829	2	N	126	107	8					114
						139	9											
11	2700 X	2027	-0-	-673	-0-	180	1	1814	2	N	30	7	8					137
						33	9											

LA SAL VIEJA (DEEP) //CONT.// 51011 029 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC //CONT.// 828321
HENDERSON, J.W. ET AL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216710 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 16250 PERF.13816 - 14498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	300	1	3958	2	N	24					114
							26	9									
07	4340	X	4280	-0-	-60	-0-	300	1	3961	2	N	17	1	8			130
							19	9									
08	4495	X	4127	-0-	-368	-0-	300	1	3802	2	N	23	3	8			150
							25	9									
09	4350	X	4041	-0-	-309	-0-	300	1	3689	2	N	47	28	8			169
							52	9									
10	4495	X	3881	-0-	-614	-0-	300	1	3534	2	N	43	22	8			190
							47	9									
*11	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	300	1	4179	2	N	26	189	1			27
							29	9									

KERR ET AL GU WELL #: 1 RRCID -> 247130 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14418 - 14510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7860	X	6522	-0-	-1338	-0-	450	1	5843	2	N	208	180	1			139
							229	9									
07	8277	X	6808	-0-	-1469	-0-	450	1	6076	2	N	256	181	1	3	8	211
							282	9									
08	8701	X	8701	-0-	-0-	-0-	450	1	7853	2	N	362	364	1			209
							398	9									
09	8040	X	7671	-0-	-369	-0-	450	1	6876	2	N	314	367	1	56	8	100
							345	9									
10	6634	X	4865	-0-	-1769	-0-	450	1	4172	2	N	221	185	1	64	8	72
							243	9									
*11	6899	X	6899	-0-	-0-	-0-	225	1	6431	2	N	221	190	1	5	8	98
							243	9									

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
06	3510	X	3132	-0-	-378	-0-	462	1	2639	3	Y	28	37	1			16
							31	9									
07	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	415	1	3342	3	Y	92	15	1			93
							101	9									
08	3751	X	2965	-0-	-786	-0-	330	1	2469	3	Y	151	109	1			135
							166	9									
09	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	424	1	3214	3	Y	206	116	1			225
							227	9									
10	3255	X	3112	-0-	-143	-0-	390	1	2533	3	Y	172	195	1			202
							189	9									
*11	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	398	1	2815	3	Y	185	150	1			237
							204	9									

PETRU, V. A. WELL #: 4 RRCID -> 204773 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 15120 PERF.14186 - 14564

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
PETRU, V. A. WELL #: 5 RRCID -> 208761 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 14950 PERF.14568 - 14728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETRU, V. A. WELL #: 9 RRCID -> 251684 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 14928 PERF.14864 - 14980

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		12161	X	12161	-0-	-0-	-0-	1776	1	10132	3	Y	230	302	1			136
								253	9									
07		13919	X	12323	-0-	-1596	-0-	1336	1	10754	3	Y	212	126	1			222
								233	9									
08		13919	X	12129	-0-	-1790	-0-	1407	1	10538	3	Y	167	240	1			149
								184	9									
09		13470	X	11061	-0-	-2409	-0-	1278	1	9693	3	Y	82	127	1			104
								90	9									
10		11036	X	9040	-0-	-1996	-0-	1196	1	7768	3	Y	69	90	1			83
								76	9									
*11		10755	X	10755	-0-	-0-	-0-	1323	1	9348	3	Y	76	62	1			97
								84	9									

LA SAL VIEJA (FRIO CONS) 51011 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
LA SARA OPERATING COMPANY, LLC 480805
YTURRIA WELL #: 15 RRCID -> 274864 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 13005 PERF.11360 - 11424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	DLQ	G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DLQ	G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06		4560	X	4360	-0-	-200	-0-	270	1	4023	2	N	61					195
								67	9									
07		5084	X	4756	-0-	-328	-0-	270	1	4428	2	N	53	3	8			245
								58	9									
08		5084	X	4125	-0-	-959	-0-	270	1	3800	2	N	50	179	1	3	8	113
								55	9									
09		4920	X	3954	-0-	-966	-0-	270	1	3586	2	N	89	28	8			174
								98	9									
10		4743	X	3449	-0-	-1294	-0-	270	1	3094	2	N	77	22	8			229
								85	9									
11		4590	X	3950	-0-	-640	-0-	270	1	3624	2	N	51	188	1	4	8	88
								56	9									

LA SAL VIEJA (FRIO CONS) //CONT.// 51011 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
STONE GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 043621 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10678 - 10829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2346	X	2346	-0-	-0-	-0-	391	1	1910	2	Y	41					121
							45	9									
07	3100	X	2319	-0-	-781	-0-	381	1	1938	2	Y	-0-					121
08	3100	X	1717	-0-	-1383	-0-	273	1	1444	2	Y	-0-					121
09	3000	X	1557	-0-	-1443	-0-	382	1	1175	2	Y	-0-					121
10	2852	X	1280	-0-	-1572	-0-	396	1	884	2	Y	-0-					121
11	2340	X	1031	-0-	-1309	-0-	396	1	635	2	Y	-0-					121

O'BERG, CLARENCE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 074850 COMPL. DATE 11/09/1977 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10472 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	499	X	499	-0-	-0-	-0-	80	1	389	2	N	27					158
							30	9									
07	651	X	503	-0-	-148	-0-	78	1	395	2	N	27					185
							30	9									
08	651	X	359	-0-	-292	-0-	56	1	294	2	N	8					193
							9	9									
09	630	X	348	-0-	-282	-0-	78	1	239	2	N	28	185	1			36
							31	9									
10	558	X	274	-0-	-284	-0-	81	1	180	2	N	12					48
							13	9									
11	510	X	231	-0-	-279	-0-	80	1	129	2	N	20					68
							22	9									

CLARENCE OBERG GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 150290 COMPL. DATE 06/24/1994 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10568 - 10576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	789	N	789	-0-	-0-	-0-	134	1	655	2	N	-0-					-0-
07	1023	N	795	-0-	-228	-0-	131	1	664	2	N	-0-					-0-
08	961	N	589	-0-	-372	-0-	94	1	495	2	N	-0-					-0-
09	780	N	534	-0-	-246	-0-	131	1	403	2	N	-0-					-0-
10	806	N	439	-0-	-367	-0-	136	1	303	2	N	-0-					-0-
11	570	N	354	-0-	-216	-0-	136	1	218	2	N	-0-					-0-

LA SAL VIEJA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 173711 COMPL. DATE 05/18/2009 TOTAL DEPTH 11502 PERF.10192 - 10210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	22	X	22	-0-	-0-	-0-	4	1	18	2	Y	-0-					97
07	22	X	22	-0-	-0-	-0-	4	1	18	2	Y	-0-					97
08	T. A.		15	-0-	15	15	2	1	13	2	Y	-0-					97
09	30	X	15	-0-	-15	-0-	4	1	11	2	Y	-0-					97
10	30	X	12	-0-	-18	-0-	4	1	8	2	Y	-0-					97
11	30	X	10	-0-	-20	-0-	4	1	6	2	Y	-0-					97

LA SAL VIEJA (FRIO CONS) //CONT.// 51011 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
LA SAL VIEJA DEVELOPMENT WELL #: 1 RRCID -> 243087 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11040 - 11072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	521	1	2547	2	N	8					118
							9	9									
07	4030	X	3105	-0-	-925	-0-	508	1	2584	2	N	12					130
							13	9									
08	4030	X	2344	-0-	-1686	-0-	364	1	1925	2	N	50					180
							55	9									
09	3900	X	2113	-0-	-1787	-0-	509	1	1567	2	N	34					214
							37	9									
10	3720	X	1746	-0-	-1974	-0-	528	1	1179	2	N	35					249
							39	9									
11	3090	X	1419	-0-	-1671	-0-	528	1	847	2	N	40	178	1			111
							44	9									

WAGNER OIL COMPANY 891175
COX, B. F. WELL #: 2UL RRCID -> 059866 COMPL. DATE 09/30/1974 TOTAL DEPTH 11502 PERF. N/A

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10876	X	10876	-0-	-0-	-0-	416	1	10342	2	N	107					156
							118	9									
*07	9021	X	9021	-0-	-0-	-0-	372	1	8541	2	N	98	191	1	1	8	62
							108	9									
*08	13503	X	13503	-0-	-0-	-0-	564	1	12805	2	N	122	3	8			181
							134	9									
09	14152	X	14152	-0-	-0-	-0-	604	1	13489	2	N	54					235
							59	9									
10	11698	X	11698	-0-	-0-	-0-	469	1	11170	2	N	54	189	1			100
							59	9									
*11	13517	X	13517	-0-	-0-	-0-	529	1	12912	2	N	69					169
							76	9									

THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 245275 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 11630 PERF.10868 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					39
*07	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	6	21	1	6	8	18
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	8466	X	8466	-0-	-0-	-0-	338	1	8055	2	N	66					84
							73	9									
*11	12768	X	12768	-0-	-0-	-0-	500	1	12187	2	N	74					158
							81	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
06	7347	X	7347	-0-	-0-	-0-	278	1	6905	2	N	149	177	1			172
							164	9									
07	7373	X	7373	-0-	-0-	-0-	304	1	6971	2	N	89	162	1			99
							98	9									
*08	6703	X	6703	-0-	-0-	-0-	279	1	6323	2	N	92	160	1	10	8	21
							101	9									
09	6239	X	6239	-0-	-0-	-0-	264	1	5898	2	N	70					91
							77	9									
10	5542	X	5542	-0-	-0-	-0-	220	1	5244	2	N	71					162
							78	9									
*11	6226	X	6226	-0-	-0-	-0-	242	1	5901	2	N	75	173	1			64
							83	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
06	943	N	943	-0-	-0-	-0-	80	1	838	2	N	23					147
							25	9									
07	527	N	87	-0-	-440	-0-	8	1	79	2	N	-0-					147
08	1023	N	93	-0-	-930	-0-	4	1	88	2	N	1					148
							1	9									
09	930	N	131	-0-	-799	-0-	12	1	119	2	N	-0-	100	1			48
10	93	N	92	-0-	-1	-0-	3	1	89	2	N	-0-					48
11	90	N	63	-0-	-27	-0-	2	1	61	2	N	-0-					48

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
06	2130	X	2052	-0-	-78	-0-	76	1	1884	2	N	84					140
							92	9									
*07	2628	X	2628	-0-	-0-	-0-	104	1	2386	2	N	125	191	1	1	8	73
							138	9									
*08	1985	X	1985	-0-	-0-	-0-	81	1	1852	2	N	47	84	1	7	8	29
							52	9									
09	2040	X	1781	-0-	-259	-0-	75	1	1663	2	N	39	42	1			26
							43	9									
10	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	123	1	2940	2	N	38					64
							42	9									
*11	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	113	1	2753	2	N	43					107
							47	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
06	24960	X	20873	-0-	-4087	-0-	802	1	19932	2	N	126	191	1			87
							139	9									
*07	25792	X	22778	-0-	-3014	-0-	943	1	21637	2	N	180	190	1	15	8	62
							198	9									
*08	24118	X	22466	-0-	-1652	-0-	942	1	21373	2	N	137	109	1	10	8	80
							151	9									
09	22020	X	19851	-0-	-2169	-0-	845	1	18874	2	N	120	150	1			50
							132	9									
10	DLQ G-10		17265	-0-	17265	17265	690	1	16453	2	N	111					161
							122	9									
11	DLQ G-10		20697	-0-	20697	37962	810	1	19746	2	N	128	194	1			95
							141	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
06	30420	X	29094	-0-	-1326	-0-	858	1	27998	2	N	216	384	1			93
							238	9									
*07	31434	X	29556	-0-	-1878	-0-	966	1	28370	2	N	200	192	1	3	8	98
							220	9									
*08	31961	X	28299	-0-	-3662	-0-	913	1	27200	2	N	169	193	1	10	8	64
							186	9									
09	30930	X	26349	-0-	-4581	-0-	909	1	25273	2	N	152	188	1			28
							167	9									
10	DLQ G-10		23347	-0-	23347	23347	784	1	22403	2	N	145					173
							160	9									
11	DLQ G-10		25456	-0-	25456	48803	879	1	24410	2	N	152	193	1			132
							167	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
06	22080	X	21331	-0-	-749	-0-	627	1	20475	2	N	208	269	1			49
							229	9									
07	23343	X	21454	-0-	-1889	-0-	698	1	20515	2	N	219	240	1			28
							241	9									
*08	23343	X	20526	-0-	-2817	-0-	661	1	19681	2	N	167	157	1	3	8	35
							184	9									
09	22590	X	19325	-0-	-3265	-0-	665	1	18486	2	N	158	163	1			30
							174	9									
10	DLQ G-10		16689	-0-	16689	16689	559	1	15972	2	N	144					174
							158	9									
11	DLQ G-10		18399	-0-	18399	35088	632	1	17543	2	N	204	191	1			187
							224	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
06	12566	X	12566	-0-	-0-	-0-	482	1	11971	2	N	103	156	1			39
							113	9									
*07	12977	X	12977	-0-	-0-	-0-	541	1	12408	2	N	25	10	8			54
							28	9									
*08	12865	X	12517	-0-	-348	-0-	528	1	11975	2	N	13	3	8			64
							14	9									
09	12450	X	11719	-0-	-731	-0-	498	1	11135	2	N	78	91	1			51
							86	9									
10	DLQ G-10		9771	-0-	9771	9771	393	1	9368	2	N	9					60
							10	9									
11	DLQ G-10		9825	-0-	9825	19596	387	1	9427	2	N	10					70
							11	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
06	35070	X	33020	-0-	-2050	-0-	972	1	31733	2	N	286	493	1			76
							315	9									
*07	36239	X	33663	-0-	-2576	-0-	1097	1	32215	2	N	319	332	1	3	8	60
							351	9									
*08	35960	X	33335	-0-	-2625	-0-	1071	1	31931	2	N	303	229	1	10	8	124
							333	9									
09	34440	X	31649	-0-	-2791	-0-	1088	1	30258	2	N	275	222	1			177
							303	9									
10	DLQ G-10		28442	-0-	28442	28442	951	1	27202	2	N	263	194	1			246
							289	9									
11	DLQ G-10		30939	-0-	30939	59381	1066	1	29552	2	N	292	386	1			152
							321	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. (I) GAS 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	13350	X	13105	-0-	-245	-0-	506	1	12574	2	N	23					82
							25	9									
*07	13795	X	12925	-0-	-870	-0-	536	1	12292	2	N	88	4	8			166
							97	9									
*08	15190	X	11770	-0-	-3420	-0-	494	1	11211	2	N	59	13	8			212
							65	9									
09	14700	X	10639	-0-	-4061	-0-	451	1	10078	2	N	100	192	1			120
							110	9									
10	DLQ G-10		8937	-0-	8937	8937	358	1	8534	2	N	41					161
							45	9									
11	DLQ G-10		9914	-0-	9914	18851	389	1	9474	2	N	46					207
							51	9									

COX, B. F. WELL #: 14 RRCID -> 255403 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 11209 PERF.10868 - 10998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	29730	X	28164	-0-	-1566	-0-	827	1	27003	2	N	304	379	1			159
							334	9									
*07	30721	X	29130	-0-	-1591	-0-	951	1	27919	2	N	236	189	1	2	8	204
							260	9									
08	30070	X	28916	-0-	-1154	-0-	932	1	27750	2	N	213	375	1			42
							234	9									
09	28920	X	26435	-0-	-2485	-0-	910	1	25291	2	N	213	193	1			62
							234	9									
10	DLQ G-10		23686	-0-	23686	23686	793	1	22667	2	N	205					267
							226	9									
11	DLQ G-10		25801	-0-	25801	49487	889	1	24681	2	N	210	387	1			90
							231	9									

COX, B. F. WELL #: 15 RRCID -> 255406 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11252 - 11272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15218	X	15218	-0-	-0-	-0-	588	1	14620	2	N	9	192	1			49
							10	9									
*07	15328	X	15328	-0-	-0-	-0-	640	1	14687	2	N	1	1	8			49
							1	9									
*08	15007	X	15007	-0-	-0-	-0-	632	1	14361	2	N	13	13	8			49
							14	9									
09	13674	X	13674	-0-	-0-	-0-	586	1	13085	2	N	3					52
							3	9									
10	DLQ G-10		11658	-0-	11658	11658	470	1	11188	2	N	-0-					52
11	DLQ G-10		12891	-0-	12891	24549	508	1	12383	2	N	-0-					52

LA SAL VIEJA (1 7688-7827) 51011 232 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
GAS UNIT A ZONE 1 WELL #: 3 RRCID -> 217893 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 7751 - 7761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	277	N	277	-0-	-0-	-0-	47	1	230	2	N	-0-					32
07	372	N	279	-0-	-93	-0-	46	1	233	2	N	-0-					32
08	341	N	207	-0-	-134	-0-	33	1	174	2	N	-0-					32
09	270	N	187	-0-	-83	-0-	46	1	141	2	N	-0-					32
10	279	N	153	-0-	-126	-0-	47	1	106	2	N	-0-					32
11	210	N	123	-0-	-87	-0-	47	1	76	2	N	-0-					32

LA SAL VIEJA (5) 51011 580 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
WAGNER OIL COMPANY 891175
HARVEY GEIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 183377 COMPL. DATE 09/29/1999 TOTAL DEPTH 10216 PERF. 8131 - 8751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	3000	N	3237	-0-	237	237	229	1	2946	2	Y	56	183	1			18
							62	9									
07	1665	N	1428	-0-	-237	-0-	150	1	1268	2	Y	9					27
							10	9									
08	1829	N	1255	-0-	-574	-0-	125	1	1120	2	Y	9					36
							10	9									
09	2070	X	1262	-0-	-808	-0-	135	1	1121	2	Y	5					41
							6	9									
10	DLQ G-10		1440	-0-	1440	1440	122	1	1300	2	Y	16					57
							18	9									
11	DLQ G-10		1474	-0-	1474	2914	136	1	1327	2	Y	10					67
							11	9									

LA SAL VIEJA (8 9680-9935) 51011 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
GAS UNIT/C/ZONE 7 WELL #: 3 RRCID -> 142566 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 10162 PERF. 9400 - 9408

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA SAL VIEJA (8 AND 9 FRIO) 51011 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
WAGNER OIL COMPANY 891175
COX, B. F. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 108199 COMPL. DATE 10/20/1983 TOTAL DEPTH 10197 PERF. 9774 - 9800

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	2700	#	1471	-0-	-1229	-0-	128	1	1343	2	N	-0-					219
07	5786	R	5786	-0-	-0-	-0-	539	1	5218	2	N	26	193	1			52
							29	9									
*08	6479	#	-0-	-0-	-6479	-0-					N	10	10	8			52
09	6270	#	4654	-0-	-1616	-0-	444	1	4210	2	N	-0-					52
10	6479	#	-0-	-0-	-6479	-0-					N	-0-					52
11	5610	#	-0-	-0-	-5610	-0-					N	-0-					52

LA SAL VIEJA (7300) 51011 959 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
7300' GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156892 COMPL. DATE 10/01/1995 TOTAL DEPTH 10131 PERF. 7283 - 7287

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	9263	X	9263	-0-	-0-	-0-	300	1	8880	2	N	75					176
							83	9									
07	9579	X	9381	-0-	-198	-0-	300	1	8962	2	N	108	182	1	3	8	99
							119	9									
08	9734	X	8517	-0-	-1217	-0-	300	1	8120	2	N	88	3	8			184
							97	9									
09	9420	X	8153	-0-	-1267	-0-	300	1	7725	2	N	116	184	1	28	8	88
							128	9									
10	9734	X	7675	-0-	-2059	-0-	300	1	7256	2	N	108	22	8			174
							119	9									
11	9270	X	8884	-0-	-386	-0-	300	1	8473	2	N	101	182	1	4	8	89
							111	9									

XTO ENERGY INC. 945936
PETRU, V. A. WELL #: 1 RRCID -> 250364 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13106 - 13130

06	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	285	1	1625	3	Y	14	19	1			8
							15	9									
07	3100	N	6838	-0-	3738	3738	753	1	6061	3	Y	22	8	1			22
							24	9									
08	3100	N	7286	-0-	4186	7924	854	1	6392	3	Y	36	26	1			32
							40	9									
09	3000	N	7428	-0-	4428	12352	860	1	6523	3	Y	41	27	1			46
							45	9									
10	19035	X	6683	-0-	-12352	-0-	887	1	5757	3	Y	35	40	1			41
							39	9									
11	7050	X	6376	-0-	-674	-0-	785	1	5549	3	Y	38	31	1			48
							42	9									

PETRU, V. A. WELL #: 3ST RRCID -> 270812 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 14850 PERF.13580 - 13594

06	6750	X	3930	-0-	-2820	-0-	3576	3	354	9	Y	322	499	1			190
07	6975	X	3828	-0-	-3147	-0-	3553	3	275	9	Y	250	176	1			264
08	6975	X	3378	-0-	-3597	-0-	3029	3	349	9	Y	317	297	1			284
09	5400	X	3218	-0-	-2182	-0-	2811	3	407	9	Y	370	243	1			411
10	4092	X	2776	-0-	-1316	-0-	2426	3	350	9	Y	318	357	1			372
11	3930	X	3050	-0-	-880	-0-	2675	3	375	9	Y	341	277	1			436

LA SARA (NO. 6-A) 51046 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
LA SARA OPERATING COMPANY, LLC 480805
YTURRIA WELL #: 15RR RRCID -> 243879 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 3013 PERF. 2336 - 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
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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA SARA (NO. 8 SAND) 51046 116 ASSOCIATED 49B CNTY: WILLACY
LA SARA OPERATING COMPANY, LLC 480805
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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA SARA (NO. 14) 51046 232 ASSOCIATED 49B CNTY: WILLACY
LA SARA OPERATING COMPANY, LLC 480805
YTURRIA CATTLE CO. WELL #: 9A RRCID -> 145734 COMPL. DATE 04/01/1993 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 4195 - 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
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA SARA (NO. 40 SAND) 51046 696 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
LA SARA OPERATING COMPANY, LLC 480805
YTURRIA WELL #: 10 RRCID -> 253806 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9892 - 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
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/05/2014

LA SARA (NO. 41 SAND) 51046 754 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
LA SARA OPERATING COMPANY, LLC 480805
YTURRIA WELL #: 12 RRCID -> 253667 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9617 - 9683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	323	327	1			48
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	157	155	1			50
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	175	173	1			52
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	398	315	1			135
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135

LA SARA (3460 SAND) 51046 780 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: WILLACY
LA SARA OPERATING COMPANY, LLC 480805
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
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA SARA, E. (7890) 51047 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
LA SARA OPERATING COMPANY, LLC 480805
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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	583	536	1			314
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	335	536	1			113
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	793	694	1			212
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	661	684	1			189
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					189
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					189

LA SARA, E. (8200) 51047 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WILLACY
LA SARA OPERATING COMPANY, LLC 480805
YTURRIA WELL #: 31RR RRCID -> 273523 COMPL. DATE 08/30/2012 TOTAL DEPTH 9505 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA SARA, E. (8430) 51047 664 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WILLACY
LA SARA OPERATING COMPANY, LLC 480805
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
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA SARA, E. (8500) 51047 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
LA SARA OPERATING COMPANY, LLC 480805
YTURRIA WELL #: 22 RRCID -> 270601 COMPL. DATE 12/23/2012 TOTAL DEPTH 9700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	559	517	1			115
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	555	520	1			150
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					150
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					150

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/12/2014

LA SARA, N. (NO. 40-A) 51048 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
LA SARA OPERATING COMPANY, LLC 480805
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
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA SARA, N. (7400) 51048 888 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WILLACY
LA SARA OPERATING COMPANY, LLC 480805
YTURRIA WELL #: 30D RRCID -> 262172 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 6708 - 7774

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA SARA, NE (7200) 51049 310 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
LA SARA OPERATING COMPANY, LLC 480805
YTURRIA WELL #: 3RR RRCID -> 212234 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2740 - 2747

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YTURRIA WELL #: 1RR RRCID -> 212817 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 3259 PERF. 2644 - 2835

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA SARA NE (8080) 51049 690 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
PETROLEUM MANAGEMENT, INC. 660600
YTURRIA CATTLE CO. WELL #: 10 RRCID -> 093205 COMPL. DATE 04/24/1981 TOTAL DEPTH 8712 PERF. 830 - 840

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA SARA, S. (2400) 51051 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
TRINITY ENVIRONMENTAL SWD,L.L.C 870002
RAYMONDVILLE SWD WELL #: 1 RRCID -> 264481 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 6230 - 6435

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA VIDA (FRIO) 51103 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
SOUTH GULF ENTERPRISES, INC. 802617
LA VIDA WELL #: 1 RRCID -> 274878 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 1061 - 1064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	112	R	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
07	586	R	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					-0-
08	7095	R	7095	-0-	-0-	-0-	7095	2			N	-0-					-0-
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	6870		NO RPT	-0-	-6870	-0-					N	NO RPT					-0-

LA VIDA WELL #: 3 RRCID -> 277545 COMPL. DATE 06/18/2015 TOTAL DEPTH 1304 PERF. 1056 - 1062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1379		363	-0-	-1016	3818	363	2			N	-0-					-0-
07	6107		391	-0-	-5716	-0-	391	2			N	-0-					-0-
08	6107		4730	-0-	-1377	-0-	4730	2			N	-0-					-0-
09	5910		NO RPT	-0-	-5910	-0-					N	NO RPT					-0-
10	6107		NO RPT	-0-	-6107	-0-					N	NO RPT					-0-
11	4590	#	NO RPT	-0-	-4590	-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
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FIVE - ROOS WELL #: 2 RRCID -> 143539 COMPL. DATE 10/15/1992 TOTAL DEPTH 2273 PERF. 1465 - 1469

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TEXAS, LES & CO. 846666
TEXACO GOUGER FEE WELL #: 3 RRCID -> 146388 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 820 - 1687

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-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

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	2966	N	2966	-0-	-0-	-0-	240	1	2651	2	Y	68						127
							75	9										
07	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	222	1	2999	2	Y	56	99	1				84
							62	9										
08	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	216	1	2864	2	Y	60	96	1				48
							66	9										
09	3000	X	2964	-0-	-36	-0-	232	1	2659	2	Y	66						114
							73	9										
10	3286	X	2875	-0-	-411	-0-	229	1	2589	2	Y	52	103	1				63
							57	9										
11	3180	X	545	-0-	-2635	-0-	60	1	474	2	Y	10						73
							11	9										

JOHNSTON, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 011263 COMPL. DATE 01/03/1956 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 7156 - 7174

06	1860	N	51	-0-	-1809	-0-	4	1	47	2	Y	-0-						44
07	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	81	1	1091	2	Y	28	39	1				33
							31	9										
08	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	117	1	1552	2	Y	21	36	1				18
							23	9										
09	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	122	1	1404	2	Y	23						41
							25	9										
10	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	122	1	1379	2	Y	19	37	1				23
							21	9										
11	1650	N	656	-0-	-994	-0-	73	1	574	2	Y	8						31
							9	9										

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

06	15180	X	9327	-0-	-5853	-0-	9327	2			Y	-0-						-0-
07	15686	X	7616	-0-	-8070	-0-	7616	2			Y	-0-						-0-
08	20408	X	20408	-0-	-0-	-0-	20408	2			Y	-0-						-0-
09	12870	X	12525	-0-	-345	-0-	12525	2			Y	-0-						-0-
10	16307	X	16307	-0-	-0-	-0-	16307	2			Y	-0-						-0-
*11	15460	X	15460	-0-	-0-	-0-	15460	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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KHA WELL #: J 5 RRCID -> 274771 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 7009 PERF. 6496 - 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
06	46110	X	23148	-0-	-22962	-0-	23038	2	110	9	Y	100					277
07	37696	X	20365	-0-	-17331	-0-	20210	2	155	9	Y	141	120	1			298
08	27838	X	23585	-0-	-4253	-0-	23544	2	41	9	Y	37	145	1			190
09	25647	X	25647	-0-	-0-	-0-	25470	2	177	9	Y	161	121	1			230
10	26491	X	26491	-0-	-0-	-0-	26381	2	110	9	Y	100					330
*11	27914	X	27914	-0-	-0-	-0-	27740	2	174	9	Y	158	245	1			243

LAKE CASA BLANCA (LOBO) 51400 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C. 173649
MULLER, A. F. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064642 COMPL. DATE 03/16/1975 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANDA (B) 51784 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
GRAY / HARDWICKE WELL #: 1 RRCID -> 207022 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8754 - 8796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	4320	X	4172	-0-	-148	-0-	110	1	3908	2	N	140					257
							154	9									
07	4464	X	4070	-0-	-394	-0-	114	1	3822	2	N	122	174	1			205
							134	9									
08	4464	X	4037	-0-	-427	-0-	111	1	3776	2	N	136	172	1			169
							150	9									
09	4260	X	3918	-0-	-342	-0-	109	1	3673	2	N	124	183	1			110
							136	9									
10	4402	X	3984	-0-	-418	-0-	114	1	3721	2	N	135					245
							149	9									
11	4170	X	3726	-0-	-444	-0-	110	1	3498	2	N	107	175	1			177
							118	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
06	73500	X	65567	-0-	-7933	-0-	85	1	65190	2	N	265	167	1			244
							292	9									
07	74555	X	67515	-0-	-7040	-0-	88	1	67101	2	N	296	179	1			361
							326	9									
08	72664	X	66543	-0-	-6121	-0-	88	1	66166	2	N	263	510	1			114
							289	9									
09	69000	X	63657	-0-	-5343	-0-	85	1	63278	2	N	267	172	1			209
							294	9									
10	69502	X	64721	-0-	-4781	-0-	88	1	64344	2	N	263	349	1			123
							289	9									
11	65580	X	62188	-0-	-3392	-0-	85	1	61815	2	N	262	175	1			210
							288	9									

LAREDO (LOBO) 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
ZACHRY, H.B. WELL #: 1 RRCID -> 057499 COMPL. DATE 01/12/1974 TOTAL DEPTH 7758 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	380	N	380	-0-	-0-	-0-	16	1	364	3	N	-0-					-0-
07	416	N	416	-0-	-0-	-0-	16	1	400	3	N	-0-					-0-
08	244	N	244	-0-	-0-	-0-	9	1	235	3	N	-0-					-0-
09	293	N	293	-0-	-0-	-0-	11	1	282	3	N	-0-					-0-
10	403	N	241	-0-	-162	-0-	11	1	230	3	N	-0-					-0-
11	240	N	38	-0-	-202	-0-	1	1	37	3	N	-0-					-0-

CLARK, N.H. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 059844 COMPL. DATE 10/03/1974 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	53	1	1231	3	N	-0-					23
07	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	46	1	1187	3	N	-0-					23
08	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	45	1	1125	3	N	-0-					23
09	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	48	1	1200	3	N	-0-					23
10	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	58	1	1255	3	N	-0-					23
*11	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	60	1	1494	3	N	-0-					23

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
ALEXANDER, CHARLES D. WELL #: 1 RRCID -> 060110 COMPL. DATE 10/18/1974 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8212 - 8572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	989	N	989	-0-	-0-	-0-	64	1	923	3	Y	2	6	1			2
							2	9									
07	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	58	1	1078	3	Y	3					5
							3	9									
08	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	55	1	1003	3	Y	1					6
							1	9									
09	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	55	1	990	3	Y	2					8
							2	9									
10	1085	N	1068	-0-	-17	-0-	58	1	1007	3	Y	3	9	1			2
							3	9									
*11	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	58	1	1005	3	Y	2					4
							2	9									

MARTINEZ, SENESIO WELL #: 1 RRCID -> 060112 COMPL. DATE 05/01/1974 TOTAL DEPTH 8512 PERF. N/A

06	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	90	1	1829	3	N	-0-					-0-
07	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	93	1	2106	3	N	-0-					-0-
08	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	93	1	1884	3	N	-0-					-0-
09	528	N	528	-0-	-0-	-0-	90	1	438	3	N	-0-					-0-
10	1550	N	93	-0-	-1457	-0-	93	1			N	-0-					-0-
11	1500	N	90	-0-	-1410	-0-	90	1			N	-0-					-0-

MARTINEZ, D. WELL #: 1 RRCID -> 060344 COMPL. DATE 11/25/1974 TOTAL DEPTH 8490 PERF. N/A

06	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	33	1	1962	3	N	80					103
							88	9									
07	3100	N	3714	-0-	614	614	97	1	3610	3	N	6					109
							7	9									
08	2503	N	1889	-0-	-614	-0-	82	1	1806	3	N	1					110
							1	9									
09	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	61	1	1120	3	N	-0-					110
10	2467	X	2467	-0-	-0-	-0-	91	1	2359	3	N	15	115	1			10
							17	9									
11	2100	X	1068	-0-	-1032	-0-	44	1	1024	3	N	-0-					10

HUBBERD , WILLIAM "T" WELL #: 1 RRCID -> 061239 COMPL. DATE 01/19/1975 TOTAL DEPTH 8300 PERF. N/A

06	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					-0-
07	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-
08	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-
09	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					-0-
10	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-					-0-
*11	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-					-0-

RUIZ, J.M. WELL #: 1 RRCID -> 061264 COMPL. DATE 11/14/1974 TOTAL DEPTH 6553 PERF. N/A

06	2910	X	1873	-0-	-1037	-0-	73	1	1800	3	N	-0-					24
07	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	88	1	2063	3	N	-0-					24
08	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	90	1	1974	3	N	-0-					24
09	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	84	1	1788	3	N	-0-					24
10	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	96	1	2094	3	N	-0-					24
11	2010	N	999	-0-	-1011	-0-	44	1	955	3	N	-0-					24

ALEXANDER, CHARLES D. WELL #: 2 RRCID -> 061280 COMPL. DATE 02/23/1975 TOTAL DEPTH 9572 PERF. 8239 - 8290

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	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
06	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	126	1	2985	3	N	-0-			-0-
07	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	147	1	3305	3	N	-0-			-0-
08	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	150	1	3154	3	N	-0-			-0-
09	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	154	1	3126	3	N	-0-			-0-
10	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	158	1	3284	3	N	-0-			-0-
*11	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	125	1	2606	3	N	-0-			-0-

BLOCK, ANNA WELL #: 1 RRCID -> 061897 COMPL. DATE 04/09/1975 TOTAL DEPTH 7983 PERF. N/A

06	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	40	1	1327	3	N	-0-			-0-
07	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	56	1	1362	3	N	-0-			-0-
08	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	51	1	1548	3	N	-0-			-0-
09	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	53	1	1495	3	N	-0-			-0-
10	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	50	1	1531	3	N	-0-			-0-
11	1560	N	994	-0-	-566	-0-	35	1	959	3	N	-0-			-0-

CLARK, N. H. WELL #: 4 RRCID -> 061924 COMPL. DATE 05/05/1975 TOTAL DEPTH 6824 PERF. N/A

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HACHARD, D. D. WELL #: 3 RRCID -> 063135 COMPL. DATE 08/11/1975 TOTAL DEPTH 7889 PERF. N/A

06	590	N	590	-0-	-0-	-0-	23	1	567	3	N	-0-			-0-
07	680	N	680	-0-	-0-	-0-	28	1	652	3	N	-0-			-0-
08	684	N	684	-0-	-0-	-0-	30	1	654	3	N	-0-			-0-
09	612	N	612	-0-	-0-	-0-	27	1	585	3	N	-0-			-0-
10	682	N	644	-0-	-38	-0-	28	1	616	3	N	-0-			-0-
11	660	N	497	-0-	-163	-0-	22	1	475	3	N	-0-			-0-

HUBBERD, WILLIAM C WELL #: 4 RRCID -> 063360 COMPL. DATE 08/30/1975 TOTAL DEPTH 9008 PERF. N/A

06	2220	X	-0-	-0-	-2220	-0-					Y	-0-			-0-
07	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					Y	-0-			-0-
08	1023	X	172	-0-	-851	-0-	170	3	2	9	Y	2			2
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
11	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-			2

MCKENDRICK, W. H. WELL #: 7 RRCID -> 063381 COMPL. DATE 08/18/1975 TOTAL DEPTH 7773 PERF. N/A

06	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	185	1	2515	3	N	-0-			7
07	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	312	1	3272	3	N	-0-			7
08	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	215	1	3186	3	N	-0-			7
09	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	199	1	2892	3	N	-0-			7
10	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-			7
*11	2395	X	2395	-0-	-0-	-0-	146	1	2249	3	N	-0-			7

HEREFORD WELL #: 2 RRCID -> 063913 COMPL. DATE 09/08/1975 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
BLOCK, ANNA WELL #: 2 RRCID -> 063918 COMPL. DATE 09/06/1975 TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	764	N	764	-0-	-0-	-0-	21	1	717	3	N	24					172
							26	9									
07	921	N	921	-0-	-0-	-0-	35	1	853	3	N	30	180	1			22
							33	9									
08	887	N	887	-0-	-0-	-0-	28	1	840	3	N	17					39
							19	9									
09	860	N	860	-0-	-0-	-0-	29	1	810	3	N	19					58
							21	9									
10	930	N	897	-0-	-33	-0-	27	1	835	3	N	32					90
							35	9									
11	870	N	707	-0-	-163	-0-	24	1	658	3	N	23	99	1			14
							25	9									

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 3 RRCID -> 064000 COMPL. DATE 09/26/1975 TOTAL DEPTH 7429 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		2963	-0-	2963	10304	121	1	2833	3	N	8					92
							9	9									
07	T. A.		3841	-0-	3841	14145	144	1	3696	3	N	1					93
							1	9									
08	17359	X	3214	-0-	-14145	-0-	124	1	3088	3	N	2	74	1			21
							2	9									
09	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	130	1	3265	3	N	1					22
							1	9									
10	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	163	1	3496	3	N	1					23
							1	9									
*11	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	106	1	2637	3	N	1					24
							1	9									

ALEXANDER, CHARLES D. WELL #: 3 RRCID -> 064302 COMPL. DATE 04/03/1975 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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	797	N	797	-0-	-0-	-0-	793	3	4	9	Y	4					6
10	T. A.		323	-0-	323	323	323	3			Y	-0-					6
11	T. A.		312	-0-	312	635	299	3	13	9	Y	12					18

ZACHRY, H. B. WELL #: 5 RRCID -> 065463 COMPL. DATE 02/03/1976 TOTAL DEPTH 8495 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	55	1	1205	3	N	-0-					-0-
07	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	64	1	1448	3	N	-0-					-0-
08	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	68	1	1516	3	N	-0-					-0-
09	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	65	1	1407	3	N	-0-					-0-
10	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	79	1	1629	3	N	-0-					-0-
11	1530	N	1501	-0-	-29	-0-	65	1	1436	3	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
06	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	3			Y	-0-					71
07	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1358	3	2	9	Y	2					73
08	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1663	3	6	9	Y	5					78
09	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	3			Y	-0-					78
10	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	3			Y	-0-					78
11	1620	N	1423	-0-	-197	-0-	1422	3	1	9	Y	1					79

CAL-MEX WELL #: 2 U RRCID -> 066404 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
06	3900	X	3469	-0-	-431	-0-	135	1	3334	3	N	-0-					74
07	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	169	1	3978	3	N	3					77
							3	9									
08	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	180	1	3959	3	N	1					78
							1	9									
09	3900	X	3896	-0-	-4	-0-	175	1	3720	3	N	1					79
							1	9									
10	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	180	1	3919	3	N	4					83
							4	9									
*11	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	125	1	2725	3	N	1					84
							1	9									

HACHAR, D. D. WELL #: 8 U RRCID -> 066575 COMPL. DATE 03/23/1976 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 6288 - 6684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	160	1	4152	3	N	12					153
							13	9									
07	4875	X	4875	-0-	-0-	-0-	98	1	4767	3	N	9					162
							10	9									
08	5565	X	5565	-0-	-0-	-0-	639	1	4919	3	N	6					168
							7	9									
09	5880	X	5880	-0-	-0-	-0-	692	1	5173	3	N	14	167	1			15
							15	9									
10	6345	X	6345	-0-	-0-	-0-	1072	1	5266	3	N	6					21
							7	9									
*11	5403	X	5403	-0-	-0-	-0-	1001	1	4389	3	N	12					33
							13	9									

ZACHARY, H.B. -C- WELL #: 1 RRCID -> 066598 COMPL. DATE 05/20/1976 TOTAL DEPTH 7974 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	722	N	722	-0-	-0-	-0-	32	1	690	3	Y	-0-					12
07	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	49	1	1107	3	Y	-0-					12
08	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	48	1	1060	3	Y	-0-					12
09	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	61	1	1313	3	Y	-0-					12
10	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	70	1	1450	3	Y	-0-					12
11	1080	N	1075	-0-	-5	-0-	47	1	1028	3	Y	-0-					12

HUBBERD , WILLIAM "A" WELL #: 2 RRCID -> 066694 COMPL. DATE 06/08/1976 TOTAL DEPTH 8532 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6162	X	6162	-0-	-0-	-0-	6138	3	24	9	N	22					153
07	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	3303	3	8	9	N	7	147	1			13
08	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	4293	3	18	9	N	16					29
09	5065	X	5065	-0-	-0-	-0-	5048	3	17	9	N	15					44
10	4944	X	4944	-0-	-0-	-0-	4925	3	19	9	N	17					61
*11	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	3358	3	13	9	N	12					73

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
06	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					-0-
07	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					-0-
08	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					-0-
09	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					-0-
10	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
*11	543	N	543	-0-	-0-	-0-	153	1	390	3	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
06	397	N	397	-0-	-0-	-0-	34	1	363	3	N	-0-					-0-
07	623	N	623	-0-	-0-	-0-	107	1	516	3	N	-0-					-0-
08	290	N	290	-0-	-0-	-0-	49	1	241	3	N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-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
06	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	180	1	3733	3	N	-0-					-0-
07	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	190	1	4099	3	N	-0-					-0-
08	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-	191	1	4054	3	N	-0-					-0-
09	4376	X	4376	-0-	-0-	-0-	201	1	4175	3	N	-0-					-0-
10	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	200	1	3969	3	N	-0-					-0-
*11	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	169	1	3549	3	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
06	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
07	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3			N	-0-					-0-
08	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3			N	-0-					-0-
09	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	3			N	-0-					-0-
10	992	N	858	-0-	-134	-0-	858	3			N	-0-					-0-
*11	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3			N	-0-					-0-

HACHAR, D. D. WELL #: 13 RRCID -> 069137 COMPL. DATE 10/12/1976 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7705 - 7740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

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
06	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	94	1	1364	3	Y	2	9	1			2
							2	9									
07	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	66	1	1233	3	Y	3					5
							3	9									
08	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	87	1	1578	3	Y	1					6
							1	9									
09	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	79	1	1425	3	Y	3					9
							3	9									
10	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	75	1	1300	3	Y	2	9	1			2
							2	9									
11	1620	N	1116	-0-	-504	-0-	61	1	1053	3	Y	2					4
							2	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
06	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	3			N	-0-					48
07	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	3			N	-0-					48
08	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2375	3			N	-0-					48
09	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	3			N	-0-					48
10	1798	N	1103	-0-	-695	-0-	1103	3			N	-0-					48
11	2310	N	361	-0-	-1949	-0-	361	3			N	-0-					48

ZACHRY, H. B. -C- WELL #: 2 RRCID -> 072249 COMPL. DATE 05/23/1981 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 6972 - 7052

06	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	95	1	2062	3	Y	-0-					12
07	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	117	1	2643	3	Y	-0-					12
08	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	103	1	2282	3	Y	-0-					12
09	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	97	1	2099	3	Y	-0-					12
10	2759	X	2458	-0-	-301	-0-	113	1	2345	3	Y	-0-					12
11	2670	X	1932	-0-	-738	-0-	84	1	1848	3	Y	-0-					12

MARTINEZ, D. WELL #: 4 RRCID -> 072567 COMPL. DATE 08/16/1977 TOTAL DEPTH 8460 PERF. N/A

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/09/2015 - P&A 06/09/15

SCHWARZ WELL #: 1 RRCID -> 073863 COMPL. DATE 05/20/1977 TOTAL DEPTH 6919 PERF. N/A

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
08	219	N	219	-0-	-0-	-0-	26	1	193	3	N	-0-					31
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	15	1	105	3	N	-0-					31
10	97	N	97	-0-	-0-	-0-	12	1	85	3	N	-0-					31
11	210	N	155	-0-	-55	-0-	19	1	136	3	N	-0-					31

MCKENDRICK WELL #: 1 RRCID -> 074076 COMPL. DATE 09/10/1977 TOTAL DEPTH 6968 PERF. N/A

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-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	25					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	25					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	25					N	NO RPT					-0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
BENAVIDES TRACT 4 WELL #: 2 RRCID -> 074781 COMPL. DATE 01/06/1978 TOTAL DEPTH 6862 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	470	N	470	-0-	-0-	-0-	22	1	448	3	N	-0-					-0-
07	364	N	364	-0-	-0-	-0-	53	1	311	3	N	-0-					-0-
08	387	N	387	-0-	-0-	-0-	50	1	337	3	N	-0-					-0-
09	143	N	143	-0-	-0-	-0-	21	1	122	3	N	-0-					-0-
10	372	N	88	-0-	-284	-0-	12	1	76	3	N	-0-					-0-
11	360	N	14	-0-	-346	-0-	2	1	12	3	N	-0-					-0-

AKIN-MCKENDRICK WELL #: 1 RRCID -> 074961 COMPL. DATE 12/02/1977 TOTAL DEPTH 7834 PERF. N/A

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

ALEXANDER, CHARLES A. WELL #: 10 RRCID -> 075728 COMPL. DATE 12/20/1977 TOTAL DEPTH 8987 PERF. N/A

06	877	N	877	-0-	-0-	-0-	56	1	818	3	Y	3	16	1			2
							3	9									
07	929	N	929	-0-	-0-	-0-	47	1	879	3	Y	3					5
							3	9									
08	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	57	1	1035	3	Y	1					6
							1	9									
09	839	N	839	-0-	-0-	-0-	44	1	793	3	Y	2					8
							2	9									
10	930	N	815	-0-	-115	-0-	44	1	768	3	Y	3	9	1			2
							3	9									
11	1050	N	797	-0-	-253	-0-	43	1	752	3	Y	2					4
							2	9									

MARTINEZ - BARRERA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078953 COMPL. DATE 09/28/1978 TOTAL DEPTH 9197 PERF. 8193 - 8535

06	4470	X	2422	-0-	-2048	-0-	2422	3			N	-0-					12
07	4619	X	1820	-0-	-2799	-0-	1820	3			N	-0-					12
08	2418	X	1073	-0-	-1345	-0-	1073	3			N	-0-					12
09	8143	X	8143	-0-	-0-	-0-	8143	3			N	-0-					12
10	7354	X	7354	-0-	-0-	-0-	7354	3			N	-0-					12
11	2430	X	1473	-0-	-957	-0-	1473	3			N	-0-					12

MARTINEZ, D.S. WELL #: 1 U RRCID -> 079099 COMPL. DATE 08/17/1978 TOTAL DEPTH 8422 PERF. 6712 - 7523

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ACEVEDO-HAERING WELL #: 1 RRCID -> 079315 COMPL. DATE 10/29/1978 TOTAL DEPTH 6752 PERF. 6093 - 6440

06	950	N	950	-0-	-0-	-0-	3	1	947	3	N	-0-					5
07	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	232	1	1163	3	N	-0-					5
08	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	199	1	1244	3	N	-0-					5
09	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	202	1	1172	3	N	-0-					5
10	1395	N	1285	-0-	-110	-0-	194	1	1091	3	N	-0-					5
11	1410	N	980	-0-	-430	-0-	139	1	841	3	N	-0-					5

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MARTINEZ, B. M. WELL #: 1 RRCID -> 079748 COMPL. DATE 09/19/1978 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 7270 - 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
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/03/2015 - PLUGGED 09/03/2015

LLANOS, M. H. WELL #: 1 RRCID -> 080532 COMPL. DATE 01/22/1979 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 6796 - 7380

06	341	N	341	-0-	-0-	-0-	6	1	335	3	N	-0-					103
07	646	N	646	-0-	-0-	-0-	150	1	495	3	N	1					104
							1	9									
08	397	N	397	-0-	-0-	-0-	128	1	269	3	N	-0-					104
09	409	N	409	-0-	-0-	-0-	126	1	283	3	N	-0-					104
10	651	N	532	-0-	-119	-0-	149	1	383	3	N	-0-					104
*11	409	N	409	-0-	-0-	-0-	121	1	288	3	N	-0-					104

ZACHRY, H.B. -D WELL #: 1 RRCID -> 082019 COMPL. DATE 04/10/1979 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 6579 - 6716

06	5130	X	3643	-0-	-1487	-0-	3643	3			Y	-0-					12
07	5167	X	5167	-0-	-0-	-0-	229	1	4938	3	Y	-0-					12
08	5015	X	5015	-0-	-0-	-0-	225	1	4790	3	Y	-0-					12
09	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	229	1	4749	3	Y	-0-					12
10	5177	X	5050	-0-	-127	-0-	243	1	4807	3	Y	-0-					12
11	5010	X	3505	-0-	-1505	-0-	159	1	3346	3	Y	-0-					12

CHAMBERLAIN-GONGORA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082694 COMPL. DATE 05/24/1979 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 6234 - 6542

06	409	N	409	-0-	-0-	-0-	18	1	391	3	N	-0-					-0-
07	747	N	747	-0-	-0-	-0-	157	1	590	3	N	-0-					-0-
08	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	203	1	801	3	N	-0-					-0-
09	945	N	945	-0-	-0-	-0-	196	1	749	3	N	-0-					-0-
10	828	N	828	-0-	-0-	-0-	176	1	652	3	N	-0-					-0-
11	960	N	680	-0-	-280	-0-	141	1	539	3	N	-0-					-0-

MCKENDRICK WELL #: 2 RRCID -> 082819 COMPL. DATE 05/06/1979 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 6532 - 6674

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBERD, WILLIAM WELL #: 19 RRCID -> 092268 COMPL. DATE 02/27/1981 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 7991 - 8034

06	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					17
07	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					17
08	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					17
09	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					17
10	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					17
*11	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					17

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HUBBARD, WILLIAM WELL #: 20 RRCID -> 093206 COMPL. DATE 05/02/1981 TOTAL DEPTH 8607 PERF. 7692 - 7884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	325	N	325	-0-	-0-	-0-	323	3	2	9	Y	2					4
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

CLARK, N. H. WELL #: 6 RRCID -> 095235 COMPL. DATE 08/27/1981 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6289 - 6408

06	244	N	244	-0-	-0-	-0-	3	1	241	3	N	-0-					-0-
07	434	N	434	-0-	-0-	-0-	129	1	305	3	N	-0-					-0-
08	417	N	417	-0-	-0-	-0-	120	1	297	3	N	-0-					-0-
09	216	N	216	-0-	-0-	-0-	94	1	122	3	N	-0-					-0-
10	434	N	213	-0-	-221	-0-	61	1	152	3	N	-0-					-0-
11	390	N	208	-0-	-182	-0-	60	1	148	3	N	-0-					-0-

ZACHRY WELL #: 13 RRCID -> 098151 COMPL. DATE 02/09/1982 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 6785 - 7538

06	526	N	526	-0-	-0-	-0-	23	1	503	3	N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	458	N	458	-0-	-0-	-0-	20	1	438	3	N	-0-					-0-
09	606	N	606	-0-	-0-	-0-	27	1	579	3	N	-0-					-0-
10	590	N	590	-0-	-0-	-0-	27	1	563	3	N	-0-					-0-
11	450	N	446	-0-	-4	-0-	19	1	427	3	N	-0-					-0-

RANCHO BLANCO WELL #: 17 RRCID -> 100470 COMPL. DATE 06/07/1982 TOTAL DEPTH 7067 PERF. 6226 - 6651

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ZACHRY, H. B. WELL #: 21 RRCID -> 116623 COMPL. DATE 11/20/1984 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 6464 - 6644

06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	5	1	118	3	N	-0-					-0-
07	239	N	239	-0-	-0-	-0-	10	1	229	3	N	-0-					-0-
08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	4	1	91	3	N	-0-					-0-
09	135	N	135	-0-	-0-	-0-	6	1	129	3	N	-0-					-0-
10	248	N	147	-0-	-101	-0-	7	1	140	3	N	-0-					-0-
*11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	5	1	116	3	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
06	559	N	559	-0-	-0-	-0-	25	1	532	3	N	2					73
							2	9									
07	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	220	1	825	3	N	3					76
							3	9									
08	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	251	1	990	3	N	3					79
							3	9									
09	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	254	1	972	3	N	8	74	1			13
							9	9									
10	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	288	1	1068	3	N	2					15
							2	9									
11	1200	N	890	-0-	-310	-0-	184	1	705	3	N	1					16
							1	9									

CLARK, N. H. WELL #: 8 RRCID -> 119444 COMPL. DATE 08/14/1985 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 7170 - 7184

06	2779	N	2779	-0-	-0-	-0-	114	1	2665	3	N	-0-					-0-
07	3100	N	4101	-0-	1001	1001	154	1	3947	3	N	-0-					-0-
08	3100	N	3494	-0-	394	1395	135	1	3359	3	N	-0-					-0-
09	3000	N	3270	-0-	270	1665	125	1	3145	3	N	-0-					-0-
10	5248	X	3583	-0-	-1665	-0-	159	1	3424	3	N	-0-					-0-
11	2850	X	2656	-0-	-194	-0-	102	1	2554	3	N	-0-					-0-

COG MALAKOFF-PETERSON "A" WELL #: 1 RRCID -> 120996 COMPL. DATE 03/08/1986 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6352 - 6467

06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	8	1	270	3	N	-0-					48
07	400	N	400	-0-	-0-	-0-	52	1	348	3	N	-0-					48
08	380	N	380	-0-	-0-	-0-	46	1	334	3	N	-0-					48
09	343	N	343	-0-	-0-	-0-	43	1	300	3	N	-0-					48
10	403	N	375	-0-	-28	-0-	46	1	329	3	N	-0-					48
11	360	N	255	-0-	-105	-0-	31	1	224	3	N	-0-					48

HACHAR, D. D. WELL #: 20 RRCID -> 139411 COMPL. DATE 09/04/1991 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6103 - 6172

06	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	161	1	3809	3	N	-0-					56
07	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	177	1	3992	3	N	1					57
							1	9									
08	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	188	1	3963	3	N	-0-					57
09	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	185	1	3744	3	N	-0-					57
10	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	194	1	4028	3	N	-0-					57
11	2970	X	2850	-0-	-120	-0-	131	1	2719	3	N	-0-					57

MCKENDRICK, W. H. WELL #: 16 RRCID -> 154166 COMPL. DATE 05/11/1995 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 6689 - 6694

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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
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
06	393	N	393	-0-	-0-	-0-	17	1	376	3	N	-0-					-0-
07	682	N	682	-0-	-0-	-0-	29	1	653	3	N	-0-					-0-
08	584	N	584	-0-	-0-	-0-	25	1	544	3	N	14					14
							15	9									
09	583	N	583	-0-	-0-	-0-	26	1	557	3	N	-0-					14
10	682	N	645	-0-	-37	-0-	30	1	615	3	N	-0-					14
11	570	N	406	-0-	-164	-0-	18	1	388	3	N	-0-					14

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

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
06	540	N	540	-0-	-0-	-0-	24	1	516	3	N	-0-					-0-
07	769	N	769	-0-	-0-	-0-	33	1	736	3	N	-0-					-0-
08	650	N	650	-0-	-0-	-0-	28	1	622	3	N	-0-					-0-
09	811	N	811	-0-	-0-	-0-	36	1	775	3	N	-0-					-0-
10	818	N	818	-0-	-0-	-0-	38	1	780	3	N	-0-					-0-
11	630	N	501	-0-	-129	-0-	22	1	479	3	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
06	439	N	439	-0-	-0-	-0-	18	1	421	3	N	-0-					-0-
07	598	N	598	-0-	-0-	-0-	22	1	576	3	N	-0-					-0-
08	458	N	458	-0-	-0-	-0-	18	1	440	3	N	-0-					-0-
09	409	N	409	-0-	-0-	-0-	16	1	393	3	N	-0-					-0-
10	589	N	144	-0-	-445	-0-	6	1	138	3	N	-0-					-0-
*11	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	47	1	1170	3	N	-0-					-0-

HACHAR WELL #: 38 RRCID -> 189724 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6809 - 7912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5640	X	4257	-0-	-1383	-0-	6	1	4251	3	N	-0-					-0-
07	5828	X	5329	-0-	-499	-0-	453	1	4876	3	N	-0-					-0-
08	5752	X	5752	-0-	-0-	-0-	763	1	4989	3	N	-0-					-0-
09	4920	X	4826	-0-	-94	-0-	651	1	4175	3	N	-0-					-0-
10	T. A.		2521	-0-	2521	2521	332	1	2189	3	N	-0-					-0-
11	T. A.		2443	-0-	2443	4964	278	1	2165	3	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
06	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	4	1	1493	3	N	-0-					-0-
07	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	268	1	1890	3	N	-0-					-0-
08	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	314	1	2264	3	N	-0-					-0-
09	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	313	1	2221	3	N	-0-					-0-
10	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	325	1	2147	3	N	-0-					-0-
11	2490	N	2188	-0-	-302	-0-	249	1	1939	3	N	-0-					-0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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
06	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	37	1	2163	3	N	-0-					69
07	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	69	1	2588	3	N	-0-					69
08	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	104	1	2286	3	N	-0-					69
09	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	119	1	2198	3	N	-0-					69
10	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	83	1	2154	3	N	34	92	1			11
							37	9									
*11	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	86	1	1993	3	N	1					12
							1	9									

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
06	2460	X	-0-	-0-	-2460	-0-					N	-0-					-0-
07	1581	X	1457	-0-	-124	-0-	1457	3			N	-0-					-0-
08	1627	X	1627	-0-	-0-	-0-	1627	3			N	-0-					-0-
09	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					-0-
10	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-
11	1560	N	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-					-0-

HACHAR, D. D. WELL #: 43 RRCID -> 243339 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 6311 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	772	N	772	-0-	-0-	-0-	31	1	741	3	N	-0-					10
07	713	N	713	-0-	-0-	-0-	30	1	683	3	N	-0-					10
08	647	N	647	-0-	-0-	-0-	28	1	619	3	N	-0-					10
09	681	N	681	-0-	-0-	-0-	31	1	650	3	N	-0-					10
10	713	N	648	-0-	-65	-0-	28	1	620	3	N	-0-					10
11	630	N	154	-0-	-476	-0-	7	1	147	3	N	-0-					10

FRAN INVESTMENTS, INC. 282790
SALINAS, OCTAVIO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 075829 COMPL. DATE 03/08/1978 TOTAL DEPTH 8164 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
08	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
09	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HUBBERD, WILLIAM "B" WELL #: 1 RRCID -> 060575 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 7946 - 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
06	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	4398	2			N	-0-	54	1			8
07	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	4140	2			N	-0-					8
08	3472	X	3336	-0-	-136	-0-	3336	2			N	-0-					8
09	3360	X	2138	-0-	-1222	-0-	2138	2			N	-0-					8
10	4526	X	2024	-0-	-2502	-0-	2024	2			N	-0-					8
11	4380	X	1943	-0-	-2437	-0-	1943	2			N	-0-					8

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
06	60	N	57	-0-	-3	-0-	3	1	54	3	N	-0-					-0-
07	62	N	49	-0-	-13	-0-	3	1	46	3	N	-0-					-0-
08	62	N	22	-0-	-40	-0-	1	1	21	3	N	-0-					-0-
09	60	N	42	-0-	-18	-0-	2	1	40	3	N	-0-					-0-
10	118	N	118	-0-	-0-	-0-	7	1	111	3	N	-0-					-0-
*11	56	N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	53	3	N	-0-					-0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MORENO, ISIDRO ET AL WELL #: 2 RRCID -> 062964 COMPL. DATE 07/28/1975 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1440	N	1065	-0-	-375	-0-	54	1	1011	3	N	-0-					-0-
07	1395	N	1060	-0-	-335	-0-	56	1	1004	3	N	-0-					-0-
08	1302	N	858	-0-	-444	-0-	41	1	817	3	N	-0-					-0-
09	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	57	1	1043	3	N	-0-					-0-
10	1054	N	915	-0-	-139	-0-	52	1	863	3	N	-0-					-0-
11	840	N	814	-0-	-26	-0-	44	1	770	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
06	1200	N	1060	-0-	-140	-0-	54	1	1006	3	Y	-0-					-0-
07	1240	N	1148	-0-	-92	-0-	61	1	1087	3	Y	-0-					-0-
08	1240	N	832	-0-	-408	-0-	39	1	793	3	Y	-0-					-0-
09	1050	N	912	-0-	-138	-0-	47	1	865	3	Y	-0-					-0-
10	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	78	1	1304	3	Y	-0-					-0-
*11	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	55	1	958	3	Y	-0-					-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 9 RRCID -> 065462 COMPL. DATE 02/12/1976 TOTAL DEPTH 8089 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3480	X	2946	-0-	-534	-0-	149	1	2797	3	Y	-0-					-0-
07	3596	X	3293	-0-	-303	-0-	175	1	3118	3	Y	-0-					-0-
08	3596	X	2405	-0-	-1191	-0-	114	1	2291	3	Y	-0-					-0-
09	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	181	1	3319	3	Y	-0-					-0-
10	3534	X	3430	-0-	-104	-0-	194	1	3236	3	Y	-0-					-0-
11	3180	X	2571	-0-	-609	-0-	138	1	2433	3	Y	-0-					-0-

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
06	7530	X	6469	-0-	-1061	-0-	325	1	6113	3	Y	28	24	1			13
							31	9									
07	7781	X	6349	-0-	-1432	-0-	335	1	5985	3	Y	26	27	1			12
							29	9									
08	7781	X	5318	-0-	-2463	-0-	251	1	5043	3	Y	22	25	1			9
							24	9									
09	6962	X	6962	-0-	-0-	-0-	359	1	6574	3	Y	26	26	1			9
							29	9									
10	6882	X	6809	-0-	-73	-0-	383	1	6394	3	Y	29	26	1			12
							32	9									
11	6480	X	5673	-0-	-807	-0-	303	1	5339	3	Y	28	25	1			15
							31	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
06	5106	X	5106	-0-	-0-	-0-	5106	2			Y	-0-					-0-
07	5053	X	5048	-0-	-5	-0-	5048	2			Y	-0-					-0-
08	4991	X	4470	-0-	-521	-0-	4470	2			Y	-0-					-0-
09	5100	X	4611	-0-	-489	-0-	4611	2			Y	-0-					-0-
10	5380	X	5380	-0-	-0-	-0-	5380	2			Y	-0-					-0-
11	5070	X	4919	-0-	-151	-0-	4919	2			Y	-0-					-0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
06	4740	X	3989	-0-	-751	-0-	158	1	3812	3	Y	17	55	1			22
							19	9									
07	4867	X	4652	-0-	-215	-0-	182	1	4452	3	Y	16					38
							18	9									
08	4898	X	3612	-0-	-1286	-0-	140	1	3459	3	Y	12					50
							13	9									
09	4740	X	4105	-0-	-635	-0-	180	1	3896	3	Y	26					76
							29	9									
10	4898	X	3416	-0-	-1482	-0-	143	1	3241	3	Y	29					105
							32	9									
11	4500	X	3177	-0-	-1323	-0-	125	1	3016	3	Y	33	108	1			30
							36	9									

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 15 RRCID -> 069975 COMPL. DATE 01/27/1977 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

06	630	N	556	-0-	-74	-0-	28	1	528	3	Y	-0-					-0-
07	682	N	573	-0-	-109	-0-	30	1	543	3	Y	-0-					-0-
08	651	N	473	-0-	-178	-0-	22	1	451	3	Y	-0-					-0-
09	593	N	593	-0-	-0-	-0-	31	1	562	3	Y	-0-					-0-
10	580	N	580	-0-	-0-	-0-	33	1	547	3	Y	-0-					-0-
*11	485	N	485	-0-	-0-	-0-	26	1	459	3	Y	-0-					-0-

MARTINEZ, E. C. WELL #: 1 RRCID -> 070524 COMPL. DATE 03/03/1977 TOTAL DEPTH 9450 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

MCCANN, C. L. WELL #: 1 RRCID -> 071293 COMPL. DATE 04/19/1977 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

06	2580	N	1895	-0-	-685	-0-	1895	2			N	-0-					-0-
07	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	2406	2			N	-0-					-0-
08	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	2487	2			N	-0-					-0-
09	2706	N	2706	-0-	-0-	-0-	2706	2			N	-0-					-0-
10	2418	N	2178	-0-	-240	-0-	2178	2			N	-0-					-0-
*11	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	2463	2			N	-0-					-0-

HEIN - HAYNES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 071616 COMPL. DATE 05/23/1977 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

06	2400	N	2303	-0-	-97	-0-	2303	3			N	-0-					-0-
07	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	2526	3			N	-0-					-0-
08	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	2479	3			N	-0-					-0-
09	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	2450	3			N	-0-					-0-
10	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	2532	3			N	-0-					-0-
11	2400	N	2160	-0-	-240	-0-	2160	3			N	-0-					-0-

MARTINEZ-ALEXANDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 071961 COMPL. DATE 06/23/1977 TOTAL DEPTH 8382 PERF. N/A

06	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2			N	-0-					12
07	1705	N	1577	-0-	-128	-0-	1577	2			N	-0-					12
08	1612	N	1305	-0-	-307	-0-	1305	2			N	-0-					12
09	1620	N	824	-0-	-796	-0-	824	2			N	-0-					12
10	1581	N	770	-0-	-811	-0-	770	2			N	-0-					12
11	1260	N	817	-0-	-443	-0-	817	2			N	-0-					12

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCMAHAN, P. A. WELL #: 2 RRCID -> 072949 COMPL. DATE 08/21/1977 TOTAL DEPTH 7525 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	36	1	266	3	Y	-0-					2
07	233	N	233	-0-	-0-	-0-	26	1	197	3	Y	9					11
							10	9									
08	268	N	268	-0-	-0-	-0-	28	1	240	3	Y	-0-					11
09	318	N	318	-0-	-0-	-0-	36	1	282	3	Y	-0-	8	1			3
10	349	N	349	-0-	-0-	-0-	41	1	308	3	Y	-0-					3
*11	406	N	406	-0-	-0-	-0-	41	1	365	3	Y	-0-					3

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 2 RRCID -> 074290 COMPL. DATE 12/24/1996 TOTAL DEPTH 9255 PERF. 9036 - 9149

06	4951	X	4951	-0-	-0-	-0-	334	1	4616	3	Y	1					54
							1	9									
07	5786	X	5786	-0-	-0-	-0-	381	1	5405	3	Y	-0-					54
08	4933	X	4933	-0-	-0-	-0-	341	1	4590	3	Y	2	1	1			55
							2	9									
09	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	266	1	3602	3	Y	15	52	1			18
							17	9									
*10	5797	X	4775	-0-	-1022	-0-	327	1	4448	3	Y	-0-					18
11	5610	X	4033	-0-	-1577	-0-	248	1	3777	3	Y	7	5	1			20
							8	9									

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 18 RRCID -> 074664 COMPL. DATE 12/07/1977 TOTAL DEPTH 8455 PERF. N/A

06	148	N	148	-0-	-0-	-0-	8	1	140	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	78	-0-	-46	-0-	4	1	74	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	70	-0-	-54	-0-	4	1	66	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	133	-0-	-17	-0-	7	1	126	3	Y	-0-					-0-
10	207	N	207	-0-	-0-	-0-	12	1	195	3	Y	-0-					-0-
*11	179	N	179	-0-	-0-	-0-	10	1	169	3	Y	-0-					-0-

RAMIREZ-MALAKOFF UNIT WELL #: 1 RRCID -> 074960 COMPL. DATE 01/26/1978 TOTAL DEPTH 7750 PERF. N/A

06	3270	X	2361	-0-	-909	-0-	94	1	2267	3	Y	-0-					22
07	3379	X	3034	-0-	-345	-0-	119	1	2915	3	Y	-0-					22
08	3379	X	2679	-0-	-700	-0-	104	1	2561	3	Y	13					35
							14	9									
09	3120	X	2327	-0-	-793	-0-	103	1	2224	3	Y	-0-					35
10	3224	X	2622	-0-	-602	-0-	110	1	2503	3	Y	8					43
							9	9									
11	2940	X	1914	-0-	-1026	-0-	76	1	1824	3	Y	13	43	1			13
							14	9									

ALEXANDER, M.M. "A" WELL #: 3 RRCID -> 075015 COMPL. DATE 01/16/1978 TOTAL DEPTH 7700 PERF. N/A

06	3600	X	2975	-0-	-625	-0-	600	1	2375	3	N	-0-					11
07	3627	X	2638	-0-	-989	-0-	451	1	2187	3	N	-0-					11
08	3627	X	2905	-0-	-722	-0-	360	1	2545	3	N	-0-					11
09	3510	X	2331	-0-	-1179	-0-	363	1	1968	3	N	-0-					11
10	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	430	1	2920	3	N	-0-					11
*11	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	415	1	2598	3	N	-0-					11

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 17 RRCID -> 075414 COMPL. DATE 01/28/1978 TOTAL DEPTH 8511 PERF. N/A

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARTINEZ, A. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 075416 COMPL. DATE 01/19/1978 TOTAL DEPTH 8950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1740	N	1485	-0-	-255	-0-	137	1	1348	3	Y	-0-					-0-
07	1798	N	1610	-0-	-188	-0-	1610	3			Y	-0-					-0-
08	1798	N	1142	-0-	-656	-0-	106	1	1036	3	Y	-0-					-0-
09	1500	N	776	-0-	-724	-0-	71	1	705	3	Y	-0-					-0-
10	1550	N	1162	-0-	-388	-0-	99	1	1063	3	Y	-0-					-0-
*11	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	139	1	1424	3	Y	-0-					-0-

MARTINEZ, MERCURIO ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 077563 COMPL. DATE 08/26/1988 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 7090 - 7157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6895	X	6895	-0-	-0-	-0-	427	1	6468	3	Y	-0-					3
07	7037	X	6927	-0-	-110	-0-	6927	3			Y	-0-					3
08	7037	X	3386	-0-	-3651	-0-	285	1	3101	3	Y	-0-					3
09	6810	X	6193	-0-	-617	-0-	390	1	5803	3	Y	-0-					3
10	7099	X	6579	-0-	-520	-0-	417	1	6162	3	Y	-0-					3
11	6870	X	4543	-0-	-2327	-0-	396	1	4147	3	Y	-0-					3

RAYMOND, M. J. WELL #: 1 RRCID -> 077962 COMPL. DATE 04/21/1978 TOTAL DEPTH 7400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	641	N	641	-0-	-0-	-0-	99	1	542	3	N	-0-					-0-
07	731	N	731	-0-	-0-	-0-	108	1	623	3	N	-0-					-0-
08	589	N	589	-0-	-0-	-0-	83	1	505	3	N	1					1
							1	9									
09	691	N	691	-0-	-0-	-0-	100	1	591	3	N	-0-					1
10	640	N	640	-0-	-0-	-0-	88	1	552	3	N	-0-	1	1			-0-
*11	435	N	435	-0-	-0-	-0-	61	1	374	3	N	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 4 RRCID -> 078042 COMPL. DATE 08/11/1978 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1740	N	1707	-0-	-33	-0-	115	1	1589	3	Y	3					5
							3	9									
07	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	166	1	2352	3	Y	-0-					5
08	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	189	1	2540	3	Y	-0-	3	1			2
09	2823	N	2823	-0-	-0-	-0-	194	1	2622	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
*10	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	192	1	2619	3	Y	2					3
							2	9									
11	2640	X	1807	-0-	-833	-0-	111	1	1693	3	Y	3	2	1			4
							3	9									

MARTINEZ, MERCURIO ET AL UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 078491 COMPL. DATE 04/16/1978 TOTAL DEPTH 8280 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6630	X	5668	-0-	-962	-0-	5668	3			Y	-0-					13
07	6851	X	6456	-0-	-395	-0-	6456	3			Y	-0-					13
08	6851	X	5967	-0-	-884	-0-	583	1	5384	3	Y	-0-					13
09	6977	X	6977	-0-	-0-	-0-	587	1	6390	3	Y	-0-					13
10	6938	X	6938	-0-	-0-	-0-	584	1	6354	3	Y	-0-					13
*11	6040	X	6040	-0-	-0-	-0-	582	1	5458	3	Y	-0-					13

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 6 RRCID -> 081205 COMPL. DATE 02/13/1979 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9182 - 9218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9240	X	6927	-0-	-2313	-0-	467	1	6459	3	Y	1					2
							1	9									
07	9486	X	7684	-0-	-1802	-0-	506	1	7178	3	Y	-0-					2
08	9486	X	7704	-0-	-1782	-0-	533	1	7171	3	Y	-0-	1	1			1
09	9180	X	8690	-0-	-490	-0-	596	1	8082	3	Y	11	9	1			3
							12	9									
*10	7750	X	7495	-0-	-255	-0-	512	1	6980	3	Y	3					6
							3	9									
11	7470	X	5724	-0-	-1746	-0-	352	1	5366	3	Y	5	4	1			7
							6	9									

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
06	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	501	1	2723	3	N	3					22
							3	9									
07	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	508	1	2948	3	N	41					63
							45	9									
08	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	497	1	3047	3	N	1					64
							1	9									
09	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	500	1	2978	3	N	-0-					64
10	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	532	1	3329	3	N	9	53	1			20
							10	9									
11	2760	X	2726	-0-	-34	-0-	384	1	2342	3	N	-0-					20

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 19 RRCID -> 090246 COMPL. DATE 08/20/1980 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 7894 - 7935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 8 RRCID -> 093013 COMPL. DATE 01/19/1981 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9334 - 9328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	2889	-0-	-111	98	195	1	2694	3	Y	-0-					-0-
07	3100	N	3346	-0-	246	344	221	1	3125	3	Y	-0-					-0-
08	3577	X	3233	-0-	-344	-0-	223	1	3010	3	Y	-0-					-0-
09	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	210	1	2833	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
*10	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	212	1	2888	3	Y	1					2
							1	9									
11	2880	X	2418	-0-	-462	-0-	149	1	2267	3	Y	2	1	1			3
							2	9									

RAMIREZ, J.E. WELL #: 2 RRCID -> 097093 COMPL. DATE 10/08/1981 TOTAL DEPTH 8969 PERF. 7108 - 7153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	64	1	1530	3	Y	-0-					-0-
07	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	65	1	1602	3	Y	-0-					-0-
08	1550	N	1515	-0-	-35	-0-	59	1	1456	3	Y	-0-					-0-
09	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	94	1	2025	3	Y	-0-					-0-
10	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	92	1	2091	3	Y	-0-					-0-
*11	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	62	1	1500	3	Y	-0-					-0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARTINEZ-ALEXANDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 099142 COMPL. DATE 03/11/1982 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8013 - 8140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 7 RRCID -> 107084 COMPL. DATE 08/17/1983 TOTAL DEPTH 9973 PERF. 9274 - 9356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2520	N	2076	-0-	-444	-0-	140	1	1936	3	Y	-0-					-0-
07	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	166	1	2354	3	Y	-0-					-0-
08	2511	N	2432	-0-	-79	-0-	169	1	2263	3	Y	-0-					-0-
09	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	155	1	2100	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*10	2511	N	2056	-0-	-455	-0-	141	1	1914	3	Y	1					1
							1	9									
11	2340	N	2055	-0-	-285	-0-	126	1	1927	3	Y	2	1	1			2
							2	9									

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
06	16596	X	4320	-0-	-12276	-0-	245	1	4075	3	Y	-0-					16
07	5234	X	5234	-0-	-0-	-0-	288	1	4946	3	Y	-0-					16
08	6076	X	5411	-0-	-665	-0-	265	1	5146	3	Y	-0-					16
09	5880	X	5076	-0-	-804	-0-	251	1	4825	3	Y	-0-					16
10	5178	X	5178	-0-	-0-	-0-	247	1	4931	3	Y	-0-					16
*11	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	183	1	4187	3	Y	-0-					16

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
06	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	155	1	2916	3	Y	-0-					-0-
07	3255	X	3208	-0-	-47	-0-	169	1	3020	3	Y	17	11	1			6
							19	9									
08	3317	X	2727	-0-	-590	-0-	128	1	2575	3	Y	22	19	1			9
							24	9									
09	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	190	1	3486	3	Y	26	24	1			11
							29	9									
10	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	186	1	3104	3	Y	29	26	1			14
							32	9									
11	3090	X	2634	-0-	-456	-0-	140	1	2464	3	Y	27	25	1			16
							30	9									

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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
06	2040	N	1612	-0-	-428	-0-	137	1	1475	3	Y	-0-					4
07	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	184	1	1965	3	Y	-0-					4
08	2108	N	1714	-0-	-394	-0-	158	1	1556	3	Y	-0-					4
09	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	195	1	1928	3	Y	4	3	1			5
							4	9									
10	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	199	1	2065	3	Y	-0-					5
*11	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	144	1	1546	3	Y	1	1	1			5
							1	9									

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
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	1	1	18	3	Y	1					2
							1	9									
07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-					2
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-	1	1			1
09	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	3			Y	-0-	1	1			-0-
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
*11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-					-0-

VELA, J. M. WELL #: 6 RRCID -> 114435 COMPL. DATE 11/18/1984 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8834 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			Y	-0-					-0-
07	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			Y	-0-					-0-
08	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-					-0-
09	60	N	37	-0-	-23	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
11	120	N	38	-0-	-82	-0-	38	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
06	SWR 10		6579	-0-	6579	65540	6579	2			N	-0-					-0-
07	SWR 10		6147	-0-	6147	71687	6147	2			N	-0-					-0-
08	SWR 10		5915	-0-	5915	77602	5915	2			N	-0-					-0-
09	SWR 10		5929	-0-	5929	83531	5929	2			N	-0-					-0-
10	SWR 10		5634	-0-	5634	89165	5634	2			N	-0-					-0-
11	SWR 10		5358	-0-	5358	94523	5358	2			N	-0-					-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
06	780	N	521	-0-	-259	-0-	35	1	485	3	Y	1					1
							1	9									
07	806	N	607	-0-	-199	-0-	40	1	567	3	Y	-0-					1
08	682	N	389	-0-	-293	-0-	27	1	362	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	418	N	418	-0-	-0-	-0-	28	1	389	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	451	N	451	-0-	-0-	-0-	30	1	421	3	Y	-0-					-0-
11	390	N	317	-0-	-73	-0-	20	1	297	3	Y	-0-					-0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MORENO, I. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 124487 COMPL. DATE 04/21/1987 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7250 - 7320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1290	N	1233	-0-	-57	-0-	62	1	1171	3	Y	-0-					58
07	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	73	1	1309	3	Y	12					70
							13	9									
08	1457	N	1273	-0-	-184	-0-	60	1	1206	3	Y	6	62	1			14
							7	9									
09	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	65	1	1198	3	Y	-0-					14
10	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	71	1	1181	3	Y	-0-					14
*11	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	79	1	1382	3	Y	-0-					14

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
06	329	N	329	-0-	-0-	-0-	22	1	306	3	Y	1					1
							1	9									
07	79	N	79	-0-	-0-	-0-	5	1	74	3	Y	-0-					1
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
09	60	N	3	-0-	-57	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
*11	48	N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45	3	Y	-0-					-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 13 RRCID -> 134542 COMPL. DATE 02/01/1990 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7938 - 8078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	89	1	1678	3	Y	-0-					-0-
07	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	91	1	1618	3	Y	-0-					-0-
08	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	99	1	1980	3	Y	-0-					-0-
09	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	118	1	2165	3	Y	-0-					-0-
10	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	138	1	2298	3	Y	-0-					-0-
11	2010	N	1417	-0-	-593	-0-	76	1	1341	3	Y	-0-					-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 25 RRCID -> 138312 COMPL. DATE 03/13/1991 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7357 - 7906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	588	N	588	-0-	-0-	-0-	30	1	558	3	Y	-0-					-0-
07	1023	N	645	-0-	-378	-0-	34	1	611	3	Y	-0-					-0-
08	781	N	781	-0-	-0-	-0-	37	1	744	3	Y	-0-					-0-
09	708	N	708	-0-	-0-	-0-	37	1	671	3	Y	-0-					-0-
10	651	N	502	-0-	-149	-0-	28	1	474	3	Y	-0-					-0-
11	720	N	347	-0-	-373	-0-	19	1	328	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
06	2880	X	2174	-0-	-706	-0-	87	1	2087	3	Y	-0-					20
07	2976	X	2753	-0-	-223	-0-	108	1	2645	3	Y	-0-					20
08	2883	X	1930	-0-	-953	-0-	75	1	1855	3	Y	-0-					20
09	2790	X	2213	-0-	-577	-0-	98	1	2115	3	Y	-0-					20
10	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	118	1	2684	3	Y	-0-					20
11	2670	X	1827	-0-	-843	-0-	73	1	1754	3	Y	-0-	20	1			-0-

RAMIREZ, J.E. WELL #: 3 RRCID -> 154814 COMPL. DATE 06/30/1995 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7066 - 7142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	49	1	1190	3	Y	11	49	1			22
							12	9									
07	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	53	1	1308	3	Y	-0-					22
08	1488	N	848	-0-	-640	-0-	33	1	815	3	Y	-0-					22
09	1260	N	782	-0-	-478	-0-	35	1	747	3	Y	-0-					22
10	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	64	1	1461	3	Y	-0-					22
*11	909	N	909	-0-	-0-	-0-	36	1	873	3	Y	-0-	22	1			-0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HUBBERD "C" WELL #: 1 RRCID -> 189299 COMPL. DATE 12/18/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8038 - 8824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	450	N	417	-0-	-33	-0-	417	2			N	-0-					16
07	372	N	348	-0-	-24	-0-	348	2			N	-0-					16
08	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					16
09	420	N	358	-0-	-62	-0-	358	2			N	-0-					16
10	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					16
11	330	N	264	-0-	-66	-0-	264	2			N	-0-					16

HUBBERD "B" WELL #: 2 RRCID -> 189874 COMPL. DATE 04/29/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8514 - 8654

06	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			N	-0-					11
07	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			N	-0-					11
08	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2			N	-0-					11
09	870	N	822	-0-	-48	-0-	822	2			N	-0-					11
10	899	N	822	-0-	-77	-0-	822	2			N	-0-					11
11	870	N	713	-0-	-157	-0-	713	2			N	-0-					11

MARTINEZ, ANTONIO WELL #: 15 RRCID -> 249327 COMPL. DATE 05/12/2009 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7236 - 7488

06	7308	X	7308	-0-	-0-	-0-	448	1	6860	3	N	-0-					-0-
07	7471	X	7073	-0-	-398	-0-	7073	3			N	-0-					-0-
08	7471	X	6717	-0-	-754	-0-	388	1	6329	3	N	-0-					-0-
09	7473	X	7473	-0-	-0-	-0-	370	1	7103	3	N	-0-					-0-
10	7502	X	7364	-0-	-138	-0-	383	1	6981	3	N	-0-					-0-
11	7260	X	6037	-0-	-1223	-0-	399	1	5638	3	N	-0-					-0-

OXY USA INC. 630591
HEREFORD -T- WELL #: 1 RRCID -> 060111 COMPL. DATE 05/02/1974 TOTAL DEPTH 8460 PERF. N/A

06	1380	N	1311	-0-	-69	-0-	1311	2			N	-0-					-0-
07	1364	N	963	-0-	-401	-0-	963	2			N	-0-					-0-
08	1457	N	389	-0-	-1068	-0-	389	2			N	-0-					-0-
09	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2			N	-0-					-0-
10	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2			N	-0-					-0-
*11	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			N	-0-					-0-

HEREFORD, LASKER M. WELL #: 1 RRCID -> 060131 COMPL. DATE 10/01/1974 TOTAL DEPTH 7053 PERF. N/A

06	5029	X	5029	-0-	-0-	-0-	5029	2			N	-0-					-0-
07	5624	X	5624	-0-	-0-	-0-	5624	2			N	-0-					-0-
08	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	4339	2			N	-0-					-0-
09	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	4331	2			N	-0-					-0-
10	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	4022	2			N	-0-					-0-
*11	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	3924	2			N	-0-					-0-

HEREFORD, L. M. WELL #: 2 RRCID -> 060226 COMPL. DATE 11/25/1974 TOTAL DEPTH 7405 PERF. N/A

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HEREFORD -T- WELL #: 2 RRCID -> 060382 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7451 PERF. 6782 - 7338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1410	N	1095	-0-	-315	-0-	1095	2			N	-0-					-0-
07	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2107	2			N	-0-					-0-
08	2913	N	2913	-0-	-0-	-0-	2913	2			N	-0-					-0-
09	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2274	2			N	-0-					-0-
10	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2			N	-0-					-0-
*11	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	2			N	-0-					-0-

HEREFORD -T- WELL #: 3 RRCID -> 062054 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6324 - 6794

06	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	3634	2			N	-0-					-0-
07	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	3521	2			N	-0-					-0-
08	2945	X	2773	-0-	-172	-0-	2773	2			N	-0-					-0-
09	2850	X	2342	-0-	-508	-0-	2342	2			N	-0-					-0-
10	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	3350	2			N	-0-					-0-
*11	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	3145	2			N	-0-					-0-

HEREFORD -T- WELL #: 9 A RRCID -> 062907 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7515 PERF. 6735 - 7150

06	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					-0-
07	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					-0-
08	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					-0-
09	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					-0-
10	744	N	647	-0-	-97	-0-	647	2			N	-0-					-0-
11	660	N	629	-0-	-31	-0-	629	2			N	-0-					-0-

HEREFORD, L.M. WELL #: 5 RRCID -> 063065 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7122 - 7436

06	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-					-0-
07	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-					-0-
08	992	N	269	-0-	-723	-0-	269	2			N	-0-					-0-
09	960	N	191	-0-	-769	-0-	191	2			N	-0-					-0-
10	1085	N	334	-0-	-751	-0-	334	2			N	-0-					-0-
*11	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-

HEREFORD -T- WELL #: 11 RRCID -> 063311 COMPL. DATE 08/04/1975 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 6886 - 7320

06	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					-0-
07	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					-0-
08	651	N	643	-0-	-8	-0-	643	2			N	-0-					-0-
09	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					-0-
10	682	N	606	-0-	-76	-0-	606	2			N	-0-					-0-
11	630	N	615	-0-	-15	-0-	615	2			N	-0-					-0-

HEREFORD, L.M. WELL #: 8 RRCID -> 063867 COMPL. DATE 09/04/1975 TOTAL DEPTH 8471 PERF. N/A

06	2400	N	2353	-0-	-47	-0-	2353	2			N	-0-					20
07	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	2512	2			N	-0-					20
08	2387	N	2350	-0-	-37	-0-	2350	2			N	-0-	4	0			16
09	2340	N	2203	-0-	-137	-0-	2203	2			N	-0-					16
10	2511	N	2159	-0-	-352	-0-	2159	2			N	-0-					16
11	2280	N	2152	-0-	-128	-0-	2152	2			N	-0-					16

HEREFORD, L.M. WELL #: 9 RRCID -> 063919 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7145 - 7733

06	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					-0-
07	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					-0-
08	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-					-0-
09	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					-0-
10	868	N	827	-0-	-41	-0-	827	2			N	-0-					-0-
11	840	N	785	-0-	-55	-0-	785	2			N	-0-					-0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
OXY USA INC. //CONT.// 630591

HEREFORD, L. M. WELL #: 12 RRCID -> 064864 COMPL. DATE 12/30/1998 TOTAL DEPTH 7679 PERF. 6920 - 7538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	2907	2			N	-0-					-0-
07	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	3370	2			N	-0-					-0-
08	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	3905	2			N	-0-					-0-
09	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	3711	2			N	-0-					-0-
10	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	3284	2			N	-0-					-0-
*11	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	2893	2			N	-0-					-0-

HEREFORD -T- WELL #: 13 RRCID -> 065828 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6313 - 6708

06	2029	X	2029	-0-	-0-	-0-	2029	2			N	-0-					-0-
07	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	3386	2			N	-0-					-0-
08	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	3029	2			N	-0-					-0-
09	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	4124	2			N	-0-					-0-
10	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	3727	2			N	-0-					-0-
*11	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	4011	2			N	-0-					-0-

HEREFORD, L. M. WELL #: 10 RRCID -> 066466 COMPL. DATE 05/01/1976 TOTAL DEPTH 7560 PERF. N/A

06	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			N	-0-					-0-
07	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			N	-0-					-0-
08	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			N	-0-					-0-
09	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			N	-0-					-0-
10	1488	N	1229	-0-	-259	-0-	1229	2			N	-0-					-0-
11	1380	N	1000	-0-	-380	-0-	1000	2			N	-0-					-0-

HEREFORD, L. M. WELL #: 11 RRCID -> 069483 COMPL. DATE 11/25/1976 TOTAL DEPTH 8190 PERF. N/A

06	930	N	195	-0-	-735	-0-	195	2			N	-0-					-0-
07	496	N	305	-0-	-191	-0-	305	2			N	-0-					-0-
08	403	N	164	-0-	-239	-0-	164	2			N	-0-					-0-
09	210	N	161	-0-	-49	-0-	161	2			N	-0-					-0-
10	310	N	162	-0-	-148	-0-	162	2			N	-0-					-0-
11	150	N	116	-0-	-34	-0-	116	2			N	-0-					-0-

BENAVIDES, R. V. WELL #: 6 RRCID -> 073703 COMPL. DATE 10/31/1977 TOTAL DEPTH 7160 PERF. N/A

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	806					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	806					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	806					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	806					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	806					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	806					N	-0-					-0-

HEREFORD, L. M. -A- WELL #: 16 RRCID -> 112184 COMPL. DATE 03/01/1984 TOTAL DEPTH 8556 PERF. 6649 - 6702

06	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			Y	-0-					-0-
07	899	N	734	-0-	-165	-0-	734	2			Y	-0-					-0-
08	899	N	654	-0-	-245	-0-	654	2			Y	-0-					-0-
09	870	N	552	-0-	-318	-0-	552	2			Y	-0-					-0-
10	713	N	637	-0-	-76	-0-	637	2			Y	-0-					-0-
*11	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			Y	-0-					-0-

HEREFORD, L. M. WELL #: 50 RRCID -> 169499 COMPL. DATE 06/19/1999 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 6829 - 7271

06	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			N	-0-					-0-
07	1209	N	1152	-0-	-57	-0-	1152	2			N	-0-					-0-
08	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			N	-0-					-0-
09	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-					-0-
10	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			N	-0-					-0-
11	1170	N	1106	-0-	-64	-0-	1106	2			N	-0-					-0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HEREFORD -T- WELL #: 49 RRCID -> 171066 COMPL. DATE 10/27/1998 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7430 - 7504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	3214	-0-	214	435	3214	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3035	-0-	-65	370	3035	2			N	-0-					-0-
08	3552	X	3182	-0-	-370	-0-	3182	2			N	-0-					-0-
09	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	3116	2			N	-0-					-0-
10	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	3144	2			N	-0-					-0-
*11	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	3008	2			N	-0-					-0-

HEREFORD, L. M. WELL #: 51 RRCID -> 171851 COMPL. DATE 08/29/1999 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7073 - 7790

06	2190	N	1599	-0-	-591	-0-	1599	2			N	-0-					-0-
07	2573	N	2033	-0-	-540	-0-	2033	2			N	-0-					-0-
08	2604	N	2547	-0-	-57	-0-	2547	2			N	-0-					-0-
09	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	2460	2			N	-0-					-0-
10	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2237	2			N	-0-					-0-
11	2460	N	2230	-0-	-230	-0-	2230	2			N	-0-					-0-

HEREFORD, L. M. WELL #: 52 RRCID -> 191663 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 7443 - 7961

06	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-	4684	2	23	9	N	21					51
07	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	4181	2	18	9	N	16					67
08	5159	X	5159	-0-	-0-	-0-	5095	2	64	9	N	58					125
09	4798	X	4798	-0-	-0-	-0-	4744	2	54	9	N	49					174
10	4797	X	4797	-0-	-0-	-0-	4785	2	12	9	N	11	175	1			10
*11	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	4235	2	39	9	N	35					45

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

06	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					-0-
07	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					-0-
08	465	N	411	-0-	-54	-0-	411	2			N	-0-					-0-
09	DELQ PR		455	-0-	455	455	455	2			N	-0-					-0-
10	886	N	431	-0-	-455	-0-	431	2			N	-0-					-0-
11	390	N	348	-0-	-42	-0-	348	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

06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAREDO (NAVARRO) 52025 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
HACHAR, D.D. WELL #: 5 RRCID -> 065066 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 7750 - 7768

06	3000	N	3141	-0-	141	141	3141	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	4285	-0-	1185	1326	4285	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3820	-0-	720	2046	3820	3			N	-0-					-0-
09	2046	N	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					-0-
10	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-					-0-
11	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					N	-0-					-0-

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
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	3	N	-0-					7
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

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
06	2940	X	2253	-0-	-687	-0-	9	1	2244	3	N	-0-					-0-
07	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	467	1	2583	3	N	-0-					-0-
08	2959	N	2959	-0-	-0-	-0-	470	1	2489	3	N	-0-					-0-
09	3000	N	3032	-0-	32	32	607	1	2425	3	N	-0-					-0-
10	3100	N	3162	-0-	62	94	680	1	2482	3	N	-0-					-0-
11	2850	N	2428	-0-	-422	-0-	494	1	1934	3	N	-0-					-0-

HACHAR - AKIN WELL #: 2 RRCID -> 074952 COMPL. DATE 10/15/1977 TOTAL DEPTH 7579 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	6	1	1596	3	N	-0-					-0-
07	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	349	1	1930	3	N	-0-					-0-
08	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	358	1	1896	3	N	-0-					-0-
09	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	451	1	1802	3	N	-0-					-0-
10	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	495	1	1806	3	N	-0-					-0-
11	2190	N	1655	-0-	-535	-0-	337	1	1318	3	N	-0-					-0-

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
06	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	12	1	1177	3	N	-0-					-0-
07	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	380	1	1234	3	N	-0-					-0-
08	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	319	1	983	3	N	-0-					-0-
09	637	N	637	-0-	-0-	-0-	157	1	480	3	N	-0-					-0-
10	1612	N	1300	-0-	-312	-0-	303	1	997	3	N	-0-					-0-
11	1260	N	941	-0-	-319	-0-	203	1	738	3	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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	3	1	71	3	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	618	N	618	-0-	-0-	-0-	28	1	590	3	N	-0-					-0-
10	568	N	568	-0-	-0-	-0-	25	1	543	3	N	-0-					-0-
*11	427	N	427	-0-	-0-	-0-	19	1	408	3	N	-0-					-0-

MARTINEZ, D. WELL #: 1 L RRCID -> 090815 COMPL. DATE 08/25/1980 TOTAL DEPTH 8422 PERF. 8331 - 8347

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HACHAR-ADCOCK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 112857 COMPL. DATE 04/29/1984 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8034 - 8047

06	695	N	695	-0-	-0-	-0-	2	1	686	3	N	6					139
							7	9									
07	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	133	1	934	3	N	4					143
							4	9									
08	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	121	1	877	3	N	4	132	1			15
							4	9									
09	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	150	1	1064	3	N	2					17
							2	9									
10	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	154	1	1018	3	N	10					27
							11	9									
11	960	N	947	-0-	-13	-0-	107	1	830	3	N	9					36
							10	9									

RUIZ, J. M. WELL #: 3 RRCID -> 118661 COMPL. DATE 07/13/1985 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 7872 - 7882

06	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	18	1	1116	3	N	-0-					-0-
07	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	320	1	1297	3	N	-0-					-0-
08	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	318	1	1355	3	N	-0-					-0-
09	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	267	1	853	3	N	-0-					-0-
10	1612	N	1427	-0-	-185	-0-	306	1	1121	3	N	-0-					-0-
11	1620	N	966	-0-	-654	-0-	231	1	735	3	N	-0-					-0-

HACHAR WELL #: 38 RRCID -> 189725 COMPL. DATE 04/02/2002 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6809 - 7912

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUIZ, J. M. WELL #: 6 RRCID -> 243348 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7708 - 7730

06	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	91	1	2154	3	N	-0-					30
07	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	100	1	2261	3	N	-0-					30
08	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	89	1	1961	3	N	-0-					30
09	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	82	1	1739	3	N	-0-					30
10	2356	N	2177	-0-	-179	-0-	95	1	2080	3	N	2					32
							2	9									
*11	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	89	1	1942	3	N	-0-					32

HACHAR, D.D. WELL #: 48 RRCID -> 243679 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7513 - 8192

06	14B2 EXT		1956	-0-	1956	11538	8	1	1948	3	N	-0-					-0-
07	14264	X	2726	-0-	-11538	-0-	417	1	2309	3	N	-0-					-0-
08	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	407	1	2156	3	N	-0-					-0-
09	454	N	454	-0-	-0-	-0-	91	1	363	3	N	-0-					-0-
10	2542	N	4	-0-	-2538	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
11	2460	N	79	-0-	-2381	-0-	16	1	63	3	N	-0-					-0-

CLARK, N. H. WELL #: 19 RRCID -> 244040 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7642 - 7810

06	237	N	237	-0-	-0-	-0-	3	1	234	3	N	-0-					20
07	353	N	353	-0-	-0-	-0-	105	1	248	3	N	-0-					20
08	348	N	348	-0-	-0-	-0-	100	1	248	3	N	-0-					20
09	205	N	205	-0-	-0-	-0-	89	1	116	3	N	-0-					20
10	341	N	297	-0-	-44	-0-	85	1	212	3	N	-0-					20
11	330	N	304	-0-	-26	-0-	88	1	216	3	N	-0-					20

HACHAR, D. D. WELL #: 43 RRCID -> 245513 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7832 - 7850

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			Y	-0-					3
07	459	N	459	-0-	-0-	-0-	457	3	2	9	Y	2					5
08	466	N	466	-0-	-0-	-0-	460	3	6	9	Y	5					10
09	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			Y	-0-					10
10	465	N	457	-0-	-8	-0-	457	3			Y	-0-					10
*11	614	N	614	-0-	-0-	-0-	612	3	2	9	Y	2					12

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 17 RRCID -> 166572 COMPL. DATE 12/20/1997 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7543 - 7573

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAREDO (8080) 52025 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
HUBBERD, WILLIAM -D- WELL #: 7 RRCID -> 066465 COMPL. DATE 05/04/1976 TOTAL DEPTH 9837 PERF. N/A

06	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2366	3			Y	-0-					3
07	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	2388	3	2	9	Y	2					5
08	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2280	3	4	9	Y	4					9
09	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	2428	3	1	9	Y	1					10
10	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2439	3			Y	-0-					10
11	1920	N	1857	-0-	-63	-0-	1856	3	1	9	Y	1					11

MCKENDRICK, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 165417 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 6274 - 6304

06	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	80	1	3470	3	N	-0-					222
07	5357	X	5357	-0-	-0-	-0-	1048	1	4309	3	N	-0-					222
08	5462	X	5462	-0-	-0-	-0-	1042	1	4361	3	N	54	194	1			82
							59	9									
09	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	862	1	3431	3	N	-0-					82
10	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					82
*11	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	713	1	2991	3	N	1					83
							1	9									

HUBBERD WELL #: 9 RRCID -> 170340 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8087 - 8103

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

BRUNI RANCH WELL #: 79 RRCID -> 222215 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8237 - 8266

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAIZLIP WELL #: 2 RRCID -> 083851 COMPL. DATE 03/15/1979 TOTAL DEPTH 4467 PERF. 4371 - 4375

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAREDO, S. (QUEEN CITY) 52033 370 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
RICHTER UNIT WELL #: 2Q RRCID -> 159550 COMPL. DATE 01/05/1996 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 1002 - 1010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RUIZ, J. M. WELL #: 7QC RRCID -> 242916 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 1630 PERF. 1188 - 1542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1440	X	14	-0-	-1426	-0-	1	1	13	3	N	-0-					29
07	1333	X	112	-0-	-1221	-0-	4	1	108	3	N	-0-					29
08	1209	X	49	-0-	-1160	-0-	2	1	47	3	N	-0-					29
09	1140	X	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					29
10	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					29
11	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					29

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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAREDO, S. (QUEEN CITY) //CONT.// 52033 370 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HACHAR, D. D. WELL #: 44QC RRCID -> 250082 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 1521 PERF. 954 - 956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HACHAR, D. D. WELL #: 49QC RRCID -> 250185 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 1543 PERF. 1394 - 1402

06	1080	X	657	-0-	-423	-0-	657	3			N	-0-					-0-
07	868	X	769	-0-	-99	-0-	769	3			N	-0-					-0-
08	837	X	758	-0-	-79	-0-	758	3			N	-0-					-0-
09	780	X	670	-0-	-110	-0-	670	3			N	-0-					-0-
10	1211	X	1211	-0-	-0-	-0-	354	1	857	3	N	-0-					-0-
11	750	X	731	-0-	-19	-0-	206	1	525	3	N	-0-					-0-

HACHAR, D. D. WELL #: 50QC RRCID -> 254751 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 1312 PERF. 880 - 902

06	2000	N	593	-0-	-1407	276	2	1	591	3	N	-0-					-0-
07	1119	N	843	-0-	-276	-0-	129	1	714	3	N	-0-					-0-
08	782	N	782	-0-	-0-	-0-	124	1	658	3	N	-0-					-0-
09	858	N	858	-0-	-0-	-0-	172	1	686	3	N	-0-					-0-
10	868	N	868	-0-	-0-	-0-	187	1	681	3	N	-0-					-0-
11	750	N	593	-0-	-157	-0-	121	1	472	3	N	-0-					-0-

HACHAR, D. D. WELL #: 59QC RRCID -> 256690 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 1740 PERF. 1552 - 1558

06	600	X	357	-0-	-243	-0-	1	1	356	3	N	-0-					-0-
07	558	X	416	-0-	-142	-0-	52	1	364	3	N	-0-					-0-
08	543	X	543	-0-	-0-	-0-	66	1	477	3	N	-0-					-0-
09	500	X	500	-0-	-0-	-0-	62	1	438	3	N	-0-					-0-
10	472	X	472	-0-	-0-	-0-	62	1	410	3	N	-0-					-0-
11	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-

HACHAR, D. D. WELL #: 60QC RRCID -> 258650 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 1723 PERF. 1473 - 1634

06	1230	X	1016	-0-	-214	-0-	3	1	1013	3	N	-0-					-0-
07	1280	X	1280	-0-	-0-	-0-	159	1	1121	3	N	-0-					-0-
08	1342	X	1342	-0-	-0-	-0-	163	1	1179	3	N	-0-					-0-
09	1179	X	1179	-0-	-0-	-0-	146	1	1033	3	N	-0-					-0-
10	1271	X	1183	-0-	-88	-0-	156	1	1027	3	N	-0-					-0-
11	1290	X	958	-0-	-332	-0-	109	1	849	3	N	-0-					-0-

HACHAR, D. D. WELL #: 46QC RRCID -> 261140 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 1500 PERF. 1133 - 1197

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AKIN, J. M. WELL #: 1QC RRCID -> 261143 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 1500 PERF. 1040 - 1115

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAREDO, S. (QUEEN CITY) //CONT.// 52033 370 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HACHAR, D. D. WELL #: 58QC RRCID -> 261403 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 1718 PERF. 1367 - 1374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1740	X	971	-0-	-769	-0-	971	3			N	-0-					21
07	1488	X	1230	-0-	-258	-0-	1230	3			N	-0-					21
08	1519	X	1354	-0-	-165	-0-	1354	3			N	-0-					21
09	1260	X	1122	-0-	-138	-0-	1119	3	3	9	N	3					24
10	1773	X	1773	-0-	-0-	-0-	514	1	1248	3	N	10					34
							11	9									
11	1320	X	859	-0-	-461	-0-	240	1	612	3	N	6					40
							7	9									

BMT WELL #: 20QC RRCID -> 263808 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 1606 PERF. 1199 - 1433

06	660	X	360	-0-	-300	-0-	15	1	345	3	N	-0-					-0-
07	682	X	567	-0-	-115	-0-	21	1	546	3	N	-0-					-0-
08	558	X	382	-0-	-176	-0-	15	1	367	3	N	-0-					-0-
09	450	X	320	-0-	-130	-0-	12	1	308	3	N	-0-					-0-
10	558	X	234	-0-	-324	-0-	10	1	224	3	N	-0-					-0-
11	540	X	193	-0-	-347	-0-	7	1	186	3	N	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
EUDOXIO MARTINEZ UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 155389 COMPL. DATE 09/03/1995 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 1628 - 1653

06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
09	40	N	40	-0-	-0-	-0-	6	1	34	3	N	-0-					-0-
10	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	176	1	1614	3	N	-0-					-0-
*11	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	3			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

06	1590	X	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-					16
07	1550	X	350	-0-	-1200	-0-	350	2			N	-0-					16
*08	1976	X	1976	-0-	-0-	-0-	1975	2	1	9	N	1	1	8			16
*09	1556	X	1556	-0-	-0-	-0-	1555	2	1	9	N	1	1	8			16
*10	1111	X	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			N	-0-					16
11	1920	X	426	-0-	-1494	-0-	426	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

06	6150	X	3454	-0-	-2696	-0-	79	1	2922	2	Y	-0-					46
							453	3									
07	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	211	1	3057	2	Y	-0-					46
							547	3									
08	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	210	1	2764	2	Y	1					47
							411	3	1	9							
09	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	188	1	3331	2	Y	-0-					47
10	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	212	1	3006	2	Y	2					49
							402	3	2	9							
*11	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	253	1	3821	2	Y	1					50
							637	3	1	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
06	2280	X	1644	-0-	-636	-0-	79	1	1355	2	Y	-0-					-0-
							210	3									
07	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	150	1	2167	2	Y	-0-					-0-
							387	3									
08	1395	X	1347	-0-	-48	-0-	83	1	1100	2	Y	-0-					-0-
							164	3									
09	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	145	1	2566	2	Y	-0-					-0-
10	2697	X	2271	-0-	-426	-0-	133	1	1886	2	Y	-0-					-0-
							252	3									
11	2610	X	2020	-0-	-590	-0-	108	1	1639	2	Y	-0-					-0-
							273	3									

SHOVLIN VEHLE/MOORE "A" WELL #: 2 RRCID -> 225681 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11572 - 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
06	7590	X	6293	-0-	-1297	-0-	109	1	5354	2	Y	-0-					101
							830	3									
07	7533	X	7162	-0-	-371	-0-	397	1	5739	2	Y	-0-					101
							1026	3									
08	6975	X	6755	-0-	-220	-0-	419	1	5512	2	Y	4					105
							820	3	4	9							
09	7367	X	7367	-0-	-0-	-0-	394	1	6972	2	Y	1					106
							1	9									
*10	7161	X	7041	-0-	-120	-0-	412	1	5845	2	Y	2					108
							782	3	2	9							
11	6930	X	6749	-0-	-181	-0-	362	1	5472	2	Y	3					111
							912	3	3	9							

MOORE "B" WELL #: 3 RRCID -> 225806 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11425 - 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
06	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHOVLIN VEHLE WELL #: 3 RRCID -> 230931 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11574 - 11949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	966	N	966	-0-	-0-	-0-	90	1	758	2	Y	-0-					24
							118	3									
07	1189	X	1189	-0-	-0-	-0-	66	1	953	2	Y	-0-					24
							170	3									
08	1085	X	1073	-0-	-12	-0-	67	1	876	2	Y	-0-					24
							130	3									
09	990	X	890	-0-	-100	-0-	48	1	842	2	Y	-0-					24
10	1178	X	1027	-0-	-151	-0-	60	1	852	2	Y	1					25
							114	3	1	9							
11	1140	X	900	-0-	-240	-0-	48	1	730	2	Y	-0-					25
							122	3									

LAS HERMANITAS (HOUSE SAND) //CONT.// 52144 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
SHOVLIN-VEHLE WELL #: 2 RRCID -> 233106 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 12952 PERF.11876 - 12084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8835	X	8835	-0-	-0-	-0-	7649	2	1186	3	Y	-0-					-0-
07	10095	X	10095	-0-	-0-	-0-	559	1	8090	2	Y	-0-					-0-
							1446	3									
08	9827	X	9731	-0-	-96	-0-	604	1	7945	2	Y	-0-					-0-
							1182	3									
09	10542	X	10542	-0-	-0-	-0-	563	1	9979	2	Y	-0-					-0-
10	10106	X	9406	-0-	-700	-0-	550	1	7811	2	Y	-0-					-0-
							1045	3									
11	9780	X	9157	-0-	-623	-0-	491	1	7428	2	Y	-0-					-0-
							1238	3									

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
06	7740	X	6313	-0-	-1427	-0-	109	1	5371	2	Y	-0-					188
							833	3									
07	7130	X	6721	-0-	-409	-0-	372	1	5386	2	Y	-0-					188
							963	3									
08	7068	X	3796	-0-	-3272	-0-	235	1	3099	2	Y	-0-					188
							462	3									
09	6840	X	5210	-0-	-1630	-0-	278	1	4932	2	Y	-0-					188
10	7068	X	6151	-0-	-917	-0-	360	1	5108	2	Y	-0-					188
							683	3									
11	6510	X	5847	-0-	-663	-0-	313	1	4743	2	Y	-0-					188
							791	3									

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
06	12330	X	9930	-0-	-2400	-0-	8597	2	1333	3	Y	-0-					-0-
07	12155	X	12155	-0-	-0-	-0-	674	1	9740	2	Y	-0-					-0-
							1741	3									
08	10715	X	10715	-0-	-0-	-0-	665	1	8748	2	Y	-0-					-0-
							1302	3									
09	11542	X	11542	-0-	-0-	-0-	617	1	10925	2	Y	-0-					-0-
10	11520	X	11520	-0-	-0-	-0-	674	1	9566	2	Y	-0-					-0-
							1280	3									
*11	10855	X	10855	-0-	-0-	-0-	582	1	8805	2	Y	-0-					-0-
							1468	3									

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
06	6870	X	6157	-0-	-713	-0-	5330	2	827	3	Y	-0-					64
07	7006	X	6743	-0-	-263	-0-	374	1	5403	2	Y	-0-					64
							966	3									
08	6789	X	6335	-0-	-454	-0-	393	1	5172	2	Y	-0-					64
							770	3									
09	7022	X	7022	-0-	-0-	-0-	375	1	6647	2	Y	-0-					64
10	6758	X	6728	-0-	-30	-0-	394	1	5586	2	Y	1					65
							747	3	1	9							
11	6540	X	6521	-0-	-19	-0-	350	1	5290	2	Y	-0-					65
							881	3									

LAS HERMANITAS (HOUSE SAND) //CONT.// 52144 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
06	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	3207	2	497	3	Y	-0-					-0-
07	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	244	1	3534	2	Y	-0-					-0-
							632	3									
08	5301	X	4866	-0-	-435	-0-	302	1	3973	2	Y	-0-					-0-
							591	3									
09	5130	X	4999	-0-	-131	-0-	267	1	4732	2	Y	-0-					-0-
10	5301	X	4645	-0-	-656	-0-	272	1	3857	2	Y	-0-					-0-
							516	3									
11	4710	X	4460	-0-	-250	-0-	239	1	3618	2	Y	-0-					-0-
							603	3									

SHOVLIN VEHLE WELL #: 8 RRCID -> 247036 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 12882 PERF.11998 - 12396

06	1950	N	754	-0-	-1196	-0-	49	1	610	2	Y	-0-					-0-
							95	3									
07	2201	X	953	-0-	-1248	-0-	53	1	764	2	Y	-0-					-0-
							136	3									
08	2015	X	1973	-0-	-42	-0-	122	1	1611	2	Y	-0-					-0-
							240	3									
09	2337	X	2337	-0-	-0-	-0-	125	1	2212	2	Y	-0-					-0-
10	1612	X	564	-0-	-1048	-0-	33	1	468	2	Y	-0-					-0-
							63	3									
11	1920	X	1060	-0-	-860	-0-	57	1	860	2	Y	-0-					-0-
							143	3									

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

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
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
SHOVLIN VEHLE WELL #: 1 RRCID -> 270623 COMPL. DATE 09/27/2013 TOTAL DEPTH 12520 PERF.10732 - 10744

06	240	X	100	-0-	-140	-0-	19	1	70	2	Y	-0-					29
							11	3									
07	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					29
08	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					29
09	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					29
10	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	1					30
11	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	1					31

LINN OPERATING, INC. 501545
SHOVLIN WELL #: 2 RRCID -> 236911 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 10492 PERF.10320 - 10346

06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					59
07	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					59
08	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					59
09	1020	X	-0-	-0-	-1020	-0-					N	76	135	1			-0-
10	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/03/2015 - PLUGGED 11/03/15

LAS HERMANITAS (WILCOX CONS.) //CONT.// 52144 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
SHOVLIN WELL #: 1 RRCID -> 253321 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 8934 - 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
06	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					6
07	868	X	83	-0-	-785	-0-	83	2			N	-0-					6
08	775	X	123	-0-	-652	-0-	123	1			N	-0-					6
09	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					N	51	57	1			-0-
10	550	X	-0-	-0-	-550	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/23/2015 - PLUGGED 10/23/15

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	332	N	332	-0-	-0-	-0-	76	1	256	2	Y	-0-					9
07	330	N	330	-0-	-0-	-0-	76	1	254	2	Y	-0-					9
08	417	N	417	-0-	-0-	-0-	95	1	322	2	Y	-0-					9
09	323	N	323	-0-	-0-	-0-	74	1	249	2	Y	-0-					9
10	DLQ G-10		299	-0-	299	299	69	1	230	2	Y	-0-					9
11	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	299					Y	NO RPT					9

LAS AVISPAS RANCH 39 WELL #: 2 RRCID -> 163555 COMPL. DATE 03/21/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7341 - 7385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	17	1	57	2	Y	-0-					8
07	73	N	73	-0-	-0-	-0-	17	1	56	2	Y	-0-					8
08	92	N	92	-0-	-0-	-0-	21	1	71	2	Y	-0-					8
09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	17	1	55	2	Y	-0-					8
10	DLQ G-10		66	-0-	66	66	15	1	51	2	Y	-0-					8
11	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	66					Y	NO RPT					8

LAS AVISPAS RANCH 40 WELL #: 3 RRCID -> 164054 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6940 - 7446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	369	N	369	-0-	-0-	-0-	85	1	284	2	Y	-0-					4
07	366	N	366	-0-	-0-	-0-	84	1	282	2	Y	-0-					4
08	463	N	463	-0-	-0-	-0-	106	1	357	2	Y	-0-					4
09	358	N	358	-0-	-0-	-0-	82	1	276	2	Y	-0-					4
10	DLQ G-10		332	-0-	332	332	76	1	256	2	Y	-0-					4
11	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	332					Y	NO RPT					4

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
06	379	N	379	-0-	-0-	-0-	87	1	292	2	Y	-0-					3
07	376	N	376	-0-	-0-	-0-	86	1	290	2	Y	-0-					3
08	476	N	476	-0-	-0-	-0-	109	1	367	2	Y	-0-					3
09	368	N	368	-0-	-0-	-0-	84	1	284	2	Y	-0-					3
10	DLQ G-10		341	-0-	341	341	78	1	263	2	Y	-0-					3
11	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	341					Y	NO RPT					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
06	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS LOMAS (WILCOX 7800) //CONT.// 52150 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			Y	-0-					4
07	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-					4
08	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			Y	-0-					4
*09	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	2			Y	-0-					4
10	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			Y	-0-					4
11	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					4

CASSIN, EDWARD WELL #: 9 RRCID -> 229340 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 12011 PERF. 8056 - 8072

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CASSIN, EDWARD WELL #: 12 RRCID -> 252833 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 8495 - 8596

06	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			Y	-0-					4
07	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			Y	-0-					4
08	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			Y	-0-					4
*09	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			Y	-0-					4
10	1209	N	1165	-0-	-44	-0-	1165	2			Y	-0-					4
11	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					Y	NO RPT					4

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
TREVINO WELL #: 4 RRCID -> 170895 COMPL. DATE 06/17/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7028 - 7048

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAKER RESOURCES LLC 689172
RMT 38 WELL #: 1 RRCID -> 164415 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7850 - 7872

06	690	X	494	-0-	-196	-0-	494	2			N	-0-					-0-
07	589	X	399	-0-	-190	-0-	399	2			N	-0-					-0-
08	589	X	461	-0-	-128	-0-	461	2			N	-0-					-0-
09	540	X	444	-0-	-96	-0-	444	2			N	-0-					-0-
10	558	X	402	-0-	-156	-0-	402	2			N	-0-					-0-
11	480	X	449	-0-	-31	-0-	449	2			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

06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					34
07	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					34
08	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-					34
09	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-					34
10	DLQ G-10		187	-0-	187	187	183	2	4	9	Y	4	4	8			34
11	DLQ G-10		179	-0-	179	366	179	2			Y	-0-					34

LAS LOMAS (WILCOX 7800) //CONT.// 52150 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SANDEL OPERATING COMPANY //CONT.// 747534
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
06	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	4524	2	11	9	Y	10					156
07	5055	X	5055	-0-	-0-	-0-	5046	2	9	9	Y	8					164
08	4805	X	4280	-0-	-525	-0-	4274	2	6	9	Y	5					169
09	4650	X	4404	-0-	-246	-0-	4404	2			Y	-0-					169
10	DLQ G-10		4493	-0-	4493	4493	4492	2	1	9	Y	1	1	8			169
11	DLQ G-10		4425	-0-	4425	8918	4424	2	1	9	Y	1					170

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

06	425	N	425	-0-	-0-	-0-	55	1	370	2	Y	-0-					31
07	514	N	514	-0-	-0-	-0-	60	1	454	2	Y	-0-					31
08	492	N	492	-0-	-0-	-0-	69	1	423	2	Y	-0-					31
09	385	N	385	-0-	-0-	-0-	63	1	322	2	Y	-0-					31
10	450	N	450	-0-	-0-	-0-	113	1	333	2	Y	4	9	1			26
							4	9									
*11	438	N	438	-0-	-0-	-0-	46	1	388	2	Y	4					30
							4	9									

EOG RESOURCES, INC. 253162
SLATOR RANCH "D" WELL #: 1 RRCID -> 174728 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10066 - 10111

06	2790	X	1635	-0-	-1155	-0-	31	1	1603	2	Y	1					5
							1	9									
07	1860	X	1005	-0-	-855	-0-	118	1	886	2	Y	1					6
							1	9									
08	1860	X	98	-0-	-1762	-0-	14	1	84	2	Y	-0-					6
09	1950	X	68	-0-	-1882	-0-	8	1	60	2	Y	-0-					6
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	4	1			2
*11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	2	Y	-0-					2

BARROCITO WELL #: 3 RRCID -> 188853 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10722 - 10778

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
MARTINEZ, MERCURCIO ET AL WELL #: 3 RRCID -> 144941 COMPL. DATE 01/31/1993 TOTAL DEPTH 11947 PERF.10904 - 11082

06	1431	X	1431	-0-	-0-	-0-	112	1	1319	2	N	-0-					-0-
07	2976	X	1304	-0-	-1672	-0-	96	1	1208	2	N	-0-					-0-
08	2976	X	1315	-0-	-1661	-0-	117	1	1198	2	N	-0-					-0-
09	2880	X	2000	-0-	-880	-0-	142	1	1858	2	N	-0-					-0-
10	2661	X	2661	-0-	-0-	-0-	168	1	2493	2	N	-0-					-0-
*11	1875	X	1875	-0-	-0-	-0-	105	1	1770	2	N	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: 28 RRCID -> 197795 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10624 - 10634

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAS OVEJAS (LOBO) //CONT.// 52169 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
SLATOR RANCH WELL #: 30 RRCID -> 211195 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10944 - 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
06	6607	X	6607	-0-	-0-	-0-	557	1	6050	2	Y	-0-					178
07	7204	X	7204	-0-	-0-	-0-	509	1	6694	2	Y	1	1	8			178
							1	9									
08	6251	X	6251	-0-	-0-	-0-	487	1	5764	2	Y	-0-					178
09	7157	X	7157	-0-	-0-	-0-	434	1	6723	2	Y	-0-					178
10	DLQ G-10		7142	-0-	7142	7142	456	1	6622	2	Y	58	171	1			65
							64	9									
11	DLQ G-10		4342	-0-	4342	11484	282	1	4060	2	Y	-0-					65

SLATOR RANCH WELL #: 29 RRCID -> 211547 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10806 PERF.10418 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	94	1	1017	2	Y	-0-					-0-
07	956	N	956	-0-	-0-	-0-	68	1	888	2	Y	-0-					-0-
08	248	N	203	-0-	-45	-0-	16	1	187	2	Y	-0-					-0-
09	351	N	351	-0-	-0-	-0-	21	1	330	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		710	-0-	710	710	46	1	664	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		1233	-0-	1233	1943	80	1	1153	2	Y	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: 31 RRCID -> 217112 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 11054 PERF.10576 - 10791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	17223	X	17223	-0-	-0-	-0-	1357	1	15866	2	Y	-0-					42
07	19291	X	19291	-0-	-0-	-0-	1767	1	17524	2	Y	-0-					42
08	15476	X	15476	-0-	-0-	-0-	1313	1	14163	2	Y	-0-					42
09	10470	X	9803	-0-	-667	-0-	720	1	9041	2	Y	38	64	1			16
							42	9									
10	DLQ G-10		6650	-0-	6650	6650	507	1	6139	2	Y	4					20
							4	9									
11	DLQ G-10		15257	-0-	15257	21907	1017	1	14208	2	Y	29					49
							32	9									

SLATOR RANCH WELL #: 32 RRCID -> 219639 COMPL. DATE 04/16/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10808 - 10853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3570	X	3165	-0-	-405	-0-	267	1	2898	2	Y	-0-					-0-
07	5314	X	5314	-0-	-0-	-0-	375	1	4939	2	Y	-0-					-0-
08	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	292	1	3451	2	Y	-0-					-0-
09	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	202	1	3124	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		3213	-0-	3213	3213	207	1	3006	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		2554	-0-	2554	5767	166	1	2388	2	Y	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: 33 RRCID -> 221400 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10662 - 10863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11303	X	11303	-0-	-0-	-0-	891	1	10412	2	Y	-0-					16
07	9827	X	1900	-0-	-7927	-0-	174	1	1726	2	Y	-0-					16
08	9827	X	8288	-0-	-1539	-0-	703	1	7585	2	Y	-0-					16
09	11786	X	11786	-0-	-0-	-0-	867	1	10891	2	Y	25	31	1			10
							28	9									
10	DLQ G-10		11733	-0-	11733	11733	894	1	10837	2	Y	2					12
							2	9									
11	DLQ G-10		10005	-0-	10005	21738	667	1	9321	2	Y	15					27
							17	9									

SLATOR RANCH WELL #: 36 RRCID -> 222851 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 11514 PERF.11040 - 11452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5190	X	4929	-0-	-261	-0-	388	1	4541	2	Y	-0-					1
07	5619	X	5619	-0-	-0-	-0-	515	1	5104	2	Y	-0-					1
08	5363	X	5200	-0-	-163	-0-	441	1	4759	2	Y	-0-					1
09	4920	X	3039	-0-	-1881	-0-	224	1	2815	2	Y	-0-					1
10	DLQ G-10		5095	-0-	5095	5095	388	1	4707	2	Y	-0-					1
11	DLQ G-10		4966	-0-	4966	10061	332	1	4634	2	Y	-0-					1

LAS OVEJAS (LOBO) //CONT.// 52169 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
SLATOR RANCH WELL #: 35 RRCID -> 222855 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 11498 PERF.10895 - 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
06	5611	X	5611	-0-	-0-	-0-	442	1	5169	2	Y	-0-					-0-
07	6489	X	6489	-0-	-0-	-0-	594	1	5895	2	Y	-0-					-0-
08	6611	X	6611	-0-	-0-	-0-	561	1	6050	2	Y	-0-					-0-
09	4860	X	3367	-0-	-1493	-0-	248	1	3119	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		4999	-0-	4999	4999	381	1	4618	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		5404	-0-	5404	10403	361	1	5043	2	Y	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: 38 RRCID -> 223001 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 11514 PERF.11040 - 11452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	990	N	892	-0-	-98	-0-	70	1	822	2	Y	-0-					-0-
07	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	94	1	932	2	Y	-0-					-0-
08	936	N	936	-0-	-0-	-0-	79	1	857	2	Y	-0-					-0-
09	900	N	882	-0-	-18	-0-	65	1	817	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		1164	-0-	1164	1164	89	1	1075	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		1158	-0-	1158	2322	77	1	1081	2	Y	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: 34 RRCID -> 223016 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10703 - 10928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13050	X	10694	-0-	-2356	-0-	843	1	9851	2	Y	-0-					-0-
07	13485	X	12293	-0-	-1192	-0-	1126	1	11167	2	Y	-0-					-0-
08	13485	X	11240	-0-	-2245	-0-	953	1	10287	2	Y	-0-					-0-
09	12270	X	8728	-0-	-3542	-0-	644	1	8084	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		14890	-0-	14890	14890	1135	1	13755	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		12941	-0-	12941	27831	865	1	12076	2	Y	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: 39 RRCID -> 223025 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10784 - 10968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8010	X	7324	-0-	-686	-0-	577	1	6747	2	Y	-0-					30
07	10873	X	10873	-0-	-0-	-0-	996	1	9877	2	Y	-0-					30
08	14205	X	14205	-0-	-0-	-0-	1205	1	13000	2	Y	-0-					30
09	9078	X	9078	-0-	-0-	-0-	666	1	8364	2	Y	44	56	1			18
							48	9									
10	DLQ G-10		15787	-0-	15787	15787	1203	1	14580	2	Y	4					22
							4	9									
11	DLQ G-10		12567	-0-	12567	28354	837	1	11696	2	Y	31					53
							34	9									

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
06	17130	X	14621	-0-	-2509	-0-	1152	1	13469	2	Y	-0-					14
07	17701	X	16523	-0-	-1178	-0-	1513	1	15010	2	Y	-0-					14
08	17701	X	13957	-0-	-3744	-0-	1184	1	12773	2	Y	-0-					14
09	15510	X	9501	-0-	-6009	-0-	699	1	8783	2	Y	17	24	1			7
							19	9									
10	DLQ G-10		17407	-0-	17407	17407	1327	1	16078	2	Y	2					9
							2	9									
11	DLQ G-10		14145	-0-	14145	31552	944	1	13183	2	Y	16					25
							18	9									

MARTINEZ, MERCUIRO WELL #: 4 RRCID -> 226745 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 11428 PERF.10952 - 11056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	215	1	2524	2	N	-0-					-0-
07	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	275	1	3459	2	N	-0-					-0-
08	3069	X	2874	-0-	-195	-0-	255	1	2619	2	N	-0-					-0-
09	2970	X	2930	-0-	-40	-0-	207	1	2723	2	N	-0-					-0-
10	3720	X	2703	-0-	-1017	-0-	170	1	2533	2	N	-0-					-0-
11	3600	X	1824	-0-	-1776	-0-	102	1	1722	2	N	-0-					-0-

LAS OVEJAS (LOBO) //CONT.// 52169 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
SLATOR RANCH WELL #: 41 RRCID -> 226809 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10656 - 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
06	1380	N	1306	-0-	-74	-0-	110	1	1196	2	Y	-0-					4
07	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	71	1	931	2	Y	-0-					4
08	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	106	1	1256	2	Y	-0-					4
09	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	93	1	1447	2	Y	-0-					4
10	DLQ G-10		1683	-0-	1683	1683	108	1	1575	2	Y	-0-	4	1			-0-
11	DLQ G-10		1505	-0-	1505	3188	98	1	1407	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1890	N	1478	-0-	-412	-0-	125	1	1353	2	Y	-0-					-0-
07	1984	N	1574	-0-	-410	-0-	111	1	1463	2	Y	-0-					-0-
08	2077	N	1783	-0-	-294	-0-	139	1	1644	2	Y	-0-					-0-
09	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	124	1	1915	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		2257	-0-	2257	2257	145	1	2112	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		1977	-0-	1977	4234	128	1	1849	2	Y	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: 16 RRCID -> 113685 COMPL. DATE 11/01/1984 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10774 - 10791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAS OVEJAS (LOBO 3 FB-D) //CONT.// 52169 783 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	2746 R	2746	-0-	-0-	-0-	232	1	2514	2	Y	-0-					-0-
07	3720	2593	-0-	-1127	-0-	183	1	2410	2	Y	-0-					-0-
08	3720	2201	-0-	-1519	-0-	172	1	2029	2	Y	-0-					-0-
09	3600	1691	-0-	-1909	-0-	103	1	1588	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	1691	-0-	1691	1691	109	1	1582	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	1627	-0-	1627	3318	106	1	1521	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: 19 RRCID -> 115845 COMPL. DATE 03/29/1985 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10229 - 10401

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3240	X	2571	-0-	-669	-0-	371 1 24 9		2200 2		Y	-0-					25
07	3348	X	3171	-0-	-177	-0-	436 1		2735 2		Y	-0-					25
08	3348	X	2952	-0-	-396	-0-	177 1		2775 2		Y	-0-					25
09	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	230 1 24 9		3509 2		Y	22					47
10	3162	X	2938	-0-	-224	-0-	191 1 2 9		2745 2		Y	2	18	1			31
11	3060	X	2955	-0-	-105	-0-	172 1 3 9		2780 2		Y	3					34

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
06	410	N	410	-0-	-0-	-0-	59 1		351 2		Y	-0-					38
07	412	N	412	-0-	-0-	-0-	57 1		355 2		Y	-0-					38
08	411	N	411	-0-	-0-	-0-	25 1		386 2		Y	-0-					38
09	390	N	347	-0-	-43	-0-	21 1		326 2		Y	-0-					38
10	403	N	320	-0-	-83	-0-	21 1		299 2		Y	-0-	2	1			36
*11	390	N	360	-0-	-30	-0-	21 1		339 2		Y	-0-					36

LAS OVEJAS (WILCOX 9100) 52169 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
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
06	2198	X	2198	-0-	-0-	-0-	640	1	1558	2	N	-0-					122
07	2283	X	2283	-0-	-0-	-0-	719	1	1564	2	N	-0-					122
08	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	513	1	2069	2	N	-0-					122
09	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	383	1	1844	2	N	-0-					122
10	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	385	1	1423	2	N	-0-					122
*11	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	316	1	1658	2	N	-0-					122

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
06	2700	X	1255	-0-	-1445	-0-	1255	2			N	-0-					80
07	2480	X	1503	-0-	-977	-0-	1503	2			N	-0-					80
08	2480	X	1248	-0-	-1232	-0-	1248	2			N	-0-					80
09	2400	X	1216	-0-	-1184	-0-	1216	2			N	-0-					80
10	1495	X	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2			N	-0-					80
11	1440	X	NO RPT	-0-	-1440	-0-					N	NO RPT					80

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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1577	N	1577	-0-	-0- B	-0-	103 11	1 9	1463	2	Y	10	7	1			9
07	1680	N	1680	-0-	-0- B	-0-	112 13	1 9	1555	2	Y	12	13	1			8
08	1550	N	1399	-0-	-151 B	-0-	105	1	1294	2	Y	-0-	8	1			-0-
09	1500	N	1415	-0-	-85 B	-0-	105	1	1310	2	Y	-0-					-0-
10	1519	N	1294	-0-	-225 B	-0-	93	1	1201	2	Y	-0-					-0-
11	1350	N	1205	-0-	-145 B	-0-	90	1	1115	2	Y	-0-					-0-

LAS PINTAS (HIRSCH SD.) 52197 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
LAS PINTAS PRODUCTION, INC. 487616
SAUCEDO WELL #: 1 RRCID -> 043703 COMPL. DATE 02/23/1968 TOTAL DEPTH 7931 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
10	14B2 EXT	133	-0-	133	133	133	2			N	-0-					2
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	133					N	NO RPT					2

LAS PINTAS (WILCOX 7100) 52197 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
WILLIAMS & WILLIAMSON WELL #: 1B RRCID -> 051642 COMPL. DATE 12/07/1971 TOTAL DEPTH 7881 PERF. N/A

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

LAS PINTAS, EAST (LOBO) 52198 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
GREAT NORTHERN ENERGY, INC 328627
WILLIAMSON WELL #: 1 RRCID -> 142959 COMPL. DATE 10/14/1992 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7742 - 7792

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					215
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					215
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					215
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					215
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					215
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

06	3000 N	1395	-0-	-1605	2969	83	1	1312	2	Y	-0-					-0-
07	3100 N	2029	-0-	-1071	1898	122	1	1907	2	Y	-0-					-0-
08	3100 N	1821	-0-	-1279	619	109	1	1712	2	Y	-0-					-0-
09	2184 N	1565	-0-	-619	-0-	93	1	1472	2	Y	-0-					-0-
*10	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	91	1	1427	2	Y	-0-					-0-
*11	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	117	1	1821	2	Y	-0-					-0-

BOOTH, W. V. WELL #: 2 RRCID -> 070523 COMPL. DATE 01/10/1977 TOTAL DEPTH 6860 PERF. N/A

06	3000 N	984	-0-	-2016	546	59	1	925	2	Y	-0-					-0-
07	2133 N	1587	-0-	-546	-0-	96	1	1491	2	Y	-0-					-0-
08	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	92	1	1454	2	Y	-0-					-0-
09	990 N	965	-0-	-25	-0-	58	1	907	2	Y	-0-					-0-
*10	939 N	939	-0-	-0-	-0-	57	1	882	2	Y	-0-					-0-
11	1500 N	1148	-0-	-352	-0-	69	1	1079	2	Y	-0-					-0-

BOOTH, W. V. WELL #: 4 RRCID -> 071759 COMPL. DATE 05/13/1977 TOTAL DEPTH 6850 PERF. N/A

06	660 N	486	-0-	-174	-0-	29	1	457	2	Y	-0-					-0-
07	464 N	464	-0-	-0-	-0-	28	1	436	2	Y	-0-					-0-
08	620 N	440	-0-	-180	-0-	26	1	414	2	Y	-0-					-0-
09	480 N	416	-0-	-64	-0-	25	1	391	2	Y	-0-					-0-
*10	410 N	410	-0-	-0-	-0-	25	1	385	2	Y	-0-					-0-
*11	471 N	471	-0-	-0-	-0-	29	1	442	2	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
AWP OPERATING COMPANY //CONT.// 038889
BOOTH, W. V. WELL #: 3 RRCID -> 071761 COMPL. DATE 04/27/1977 TOTAL DEPTH 6876 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1140	N	802	-0-	-338	-0-	48	1	754	2	Y	-0-					-0-
07	860	N	860	-0-	-0-	-0-	51	1	809	2	Y	-0-					-0-
08	1023	N	800	-0-	-223	-0-	48	1	752	2	Y	-0-					-0-
09	904	N	904	-0-	-0-	-0-	54	1	850	2	Y	-0-					-0-
*10	904	N	904	-0-	-0-	-0-	54	1	850	2	Y	-0-					-0-
*11	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	68	1	1069	2	Y	-0-					-0-

BOOTH, W. V. WELL #: 5 RRCID -> 072722 COMPL. DATE 06/08/1977 TOTAL DEPTH 6951 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	570	N	484	-0-	-86	-0-	29	1	455	2	Y	-0-					-0-
07	465	N	465	-0-	-0-	-0-	28	1	437	2	Y	-0-					-0-
08	589	N	401	-0-	-188	-0-	24	1	377	2	Y	-0-					-0-
09	480	N	319	-0-	-161	-0-	19	1	300	2	Y	-0-					-0-
*10	317	N	317	-0-	-0-	-0-	19	1	298	2	Y	-0-					-0-
11	390	N	378	-0-	-12	-0-	23	1	355	2	Y	-0-					-0-

BOOTH, W. V. WELL #: 6 RRCID -> 140916 COMPL. DATE 02/16/1992 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 6708 - 6812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1230	X	456	-0-	-774	-0-	27	1	429	2	Y	-0-					-0-
07	775	X	775	-0-	-0-	-0-	46	1	729	2	Y	-0-					-0-
08	721	N	721	-0-	-0-	-0-	43	1	678	2	Y	-0-					-0-
09	614	N	614	-0-	-0-	-0-	37	1	577	2	Y	-0-					-0-
*10	627	N	627	-0-	-0-	-0-	38	1	589	2	Y	-0-					-0-
11	690	N	594	-0-	-96	-0-	36	1	558	2	Y	-0-					-0-

BOOTH, W. V. WELL #: 7 RRCID -> 142880 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6648 - 6749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	600	N	476	-0-	-124	-0-	29	1	447	2	Y	-0-					-0-
07	434	N	71	-0-	-363	-0-	4	1	67	2	Y	-0-					-0-
08	558	N	102	-0-	-456	-0-	6	1	96	2	Y	-0-					-0-
09	380	N	60	-0-	-320	-0-	4	1	56	2	Y	-0-					-0-
*10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	2	Y	-0-					-0-
*11	148	N	148	-0-	-0-	-0-	9	1	139	2	Y	-0-					-0-

BOOTH, W. V. WELL #: 7 RRCID -> 178980 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 3454 - 3463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOOTH, W. V. WELL #: 8 RRCID -> 183465 COMPL. DATE 05/19/2001 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 6642 - 6754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	1192	-0-	-1808	1912	71	1	1121	2	Y	-0-					-0-
07	3024	N	1112	-0-	-1912	-0-	66	1	1046	2	Y	-0-					-0-
08	1457	N	924	-0-	-533	-0-	56	1	868	2	Y	-0-					-0-
09	1200	N	904	-0-	-296	-0-	54	1	850	2	Y	-0-					-0-
*10	901	N	901	-0-	-0-	-0-	54	1	847	2	Y	-0-					-0-
*11	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	68	1	1060	2	Y	-0-					-0-

BOOTH, W. V. WELL #: 9 RRCID -> 196921 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6582 - 6644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	71	1	1123	2	Y	-0-					-0-
07	930	N	794	-0-	-136	-0-	47	1	747	2	Y	-0-					-0-
08	930	N	699	-0-	-231	-0-	42	1	657	2	Y	-0-					-0-
09	900	N	619	-0-	-281	-0-	37	1	582	2	Y	-0-					-0-
*10	619	N	619	-0-	-0-	-0-	37	1	582	2	Y	-0-					-0-
*11	806	N	806	-0-	-0-	-0-	48	1	758	2	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
AWP OPERATING COMPANY //CONT.// 038889
BOOTH, W. V. WELL #: 10 RRCID -> 199649 COMPL. DATE 01/11/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6685 - 6792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	68	1	1077	2	Y	-0-					-0-
07	992	N	970	-0-	-22	-0-	58	1	912	2	Y	-0-					-0-
08	1302	N	862	-0-	-440	-0-	52	1	810	2	Y	-0-					-0-
09	1130	N	614	-0-	-516	-0-	36	1	578	2	Y	-0-					-0-
*10	603	N	603	-0-	-0-	-0-	36	1	567	2	Y	-0-					-0-
11	840	N	749	-0-	-91	-0-	45	1	704	2	Y	-0-					-0-

BOOTH, W. V. WELL #: 11 RRCID -> 209103 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6776 - 6887

06	1252	N	709	-0-	-543	-0-	43	1	666	2	Y	-0-					-0-
07	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	70	1	1091	2	Y	-0-					-0-
08	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	61	1	943	2	Y	-0-					-0-
09	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	70	1	1094	2	Y	-0-					-0-
*10	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	68	1	1065	2	Y	-0-					-0-
*11	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	87	1	1354	2	Y	-0-					-0-

BOOTH, W. V. WELL #: 12 RRCID -> 215056 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6554 - 6653

06	3000	N	1345	-0-	-1655	969	80	1	1265	2	Y	-0-					-0-
07	2165	N	1196	-0-	-969	-0-	71	1	1125	2	Y	-0-					-0-
08	1581	N	1032	-0-	-549	-0-	62	1	970	2	Y	-0-					-0-
09	1200	N	649	-0-	-551	-0-	39	1	610	2	Y	-0-					-0-
*10	642	N	642	-0-	-0-	-0-	39	1	603	2	Y	-0-					-0-
11	990	N	795	-0-	-195	-0-	47	1	748	2	Y	-0-					-0-

BOOTH, W. V. WELL #: 13 RRCID -> 219295 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6747 - 6868

06	637	N	637	-0-	-0-	-0-	38	1	599	2	Y	-0-					-0-
07	589	N	430	-0-	-159	-0-	26	1	404	2	Y	-0-					-0-
08	837	N	356	-0-	-481	-0-	21	1	335	2	Y	-0-					-0-
09	630	N	423	-0-	-207	-0-	25	1	398	2	Y	-0-					-0-
*10	414	N	414	-0-	-0-	-0-	25	1	389	2	Y	-0-					-0-
*11	507	N	507	-0-	-0-	-0-	31	1	476	2	Y	-0-					-0-

BOOTH, W. V. WELL #: 14 RRCID -> 223894 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 6540 - 6638

06	895	N	895	-0-	-0-	-0-	54	1	841	2	Y	-0-					190
07	957	N	957	-0-	-0-	-0-	57	1	900	2	Y	-0-					190
08	1054	N	852	-0-	-202	-0-	51	1	801	2	Y	-0-					190
09	900	N	769	-0-	-131	-0-	47	1	722	2	Y	-0-					190
*10	754	N	754	-0-	-0-	-0-	45	1	709	2	Y	-0-					190
*11	926	N	926	-0-	-0-	-0-	56	1	870	2	Y	-0-					190

BOOTH, W. V. WELL #: 15 RRCID -> 230618 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6644 - 6717

06	897	N	897	-0-	-0-	-0-	54	1	843	2	Y	-0-					-0-
07	884	N	884	-0-	-0-	-0-	53	1	831	2	Y	-0-					-0-
08	802	N	802	-0-	-0-	-0-	48	1	754	2	Y	-0-					-0-
09	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	66	1	1035	2	Y	-0-					-0-
*10	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	66	1	1029	2	Y	-0-					-0-
*11	991	N	991	-0-	-0-	-0-	59	1	932	2	Y	-0-					-0-

BOOTH, W. V. WELL #: 16 RRCID -> 241637 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6415 - 6507

06	3000	N	2501	-0-	-499	5378	150	1	2351	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	2609	-0-	-491	4887	157	1	2452	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	2210	-0-	-890	3997	133	1	2077	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	3687	-0-	687	4684	221	1	3466	2	Y	-0-					-0-
*10	3100	N	3557	-0-	457	5141	213	1	3344	2	Y	-0-					-0-
*11	3000	N	2340	-0-	-660	4481	140	1	2200	2	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
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
06	1110	N	1052	-0-	-58	-0-	107	1	945	3	N	-0-			-0-
07	815	N	815	-0-	-0-	-0-	51	1	764	3	N	-0-			-0-
08	1147	N	634	-0-	-513	-0-	49	1	585	3	N	-0-			-0-
09	1050	N	550	-0-	-500	-0-	42	1	508	3	N	-0-			-0-
10	806	N	647	-0-	-159	-0-	64	1	583	3	N	-0-			-0-
*11	621	N	621	-0-	-0-	-0-	48	1	573	3	N	-0-			-0-

PALAFOX EXPLORATTON CO. 876 WELL #: 4 RRCID -> 054010 COMPL. DATE 11/03/1972 TOTAL DEPTH 6622 PERF. N/A

06	480	N	350	-0-	-130	-0-	35	1	315	3	N	-0-			-0-
07	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	81	1	1215	3	N	-0-			-0-
08	986	N	986	-0-	-0-	-0-	76	1	910	3	N	-0-			-0-
09	826	N	826	-0-	-0-	-0-	63	1	763	3	N	-0-			-0-
10	1302	N	589	-0-	-713	-0-	58	1	531	3	N	-0-			-0-
*11	515	N	515	-0-	-0-	-0-	40	1	475	3	N	-0-			-0-

PALAFOX EXPLORATION COMPANY WELL #: 5 RRCID -> 054011 COMPL. DATE 11/01/1972 TOTAL DEPTH 6536 PERF. N/A

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PXP HICKLIN CARLOS WELL #: 1 RRCID -> 055126 COMPL. DATE 11/28/1972 TOTAL DEPTH 6960 PERF. N/A

06	210	X	201	-0-	-9	-0-	16	1	185	3	Y	-0-			-0-
07	217	X	199	-0-	-18	-0-	199	3			Y	-0-			-0-
08	339	X	339	-0-	-0-	-0-	9	1	330	3	Y	-0-			-0-
09	254	X	254	-0-	-0-	-0-	3	1	251	3	Y	-0-			-0-
10	237	X	237	-0-	-0-	-0-	11	1	226	3	Y	-0-			-0-
*11	214	X	214	-0-	-0-	-0-	7	1	207	3	Y	-0-			-0-

PXP HUGHES, EDWARD WELL #: 1 RRCID -> 055127 COMPL. DATE 02/02/1973 TOTAL DEPTH 6805 PERF. N/A

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BOOTH, W. J. WELL #: B 3 RRCID -> 055151 COMPL. DATE 04/11/1973 TOTAL DEPTH 6732 PERF. N/A

06	270	N	239	-0-	-31	-0-	30	1	209	3	N	-0-			-0-
07	255	N	255	-0-	-0-	-0-	31	1	224	3	N	-0-			-0-
08	261	N	261	-0-	-0-	-0-	40	1	221	3	N	-0-			-0-
09	250	N	250	-0-	-0-	-0-	32	1	218	3	N	-0-			-0-
10	252	N	252	-0-	-0-	-0-	22	1	230	3	N	-0-			-0-
*11	234	N	234	-0-	-0-	-0-	9	1	225	3	N	-0-			-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 1 RRCID -> 055425 COMPL. DATE 03/12/1973 TOTAL DEPTH 6722 PERF. N/A

06	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-			-0-
07	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-			-0-
08	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-			-0-
09	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-			-0-
10	217	N	197	-0-	-20	-0-	197	3			N	-0-			-0-
*11	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
06	780	N	677	-0-	-103	-0-	247	1	430	3	N	-0-			-0-
07	693	N	693	-0-	-0-	-0-	223	1	470	3	N	-0-			-0-
08	992	N	512	-0-	-480	-0-	54	1	458	3	N	-0-			-0-
09	690	N	609	-0-	-81	-0-	68	1	541	3	N	-0-			-0-
10	682	N	557	-0-	-125	-0-	557	3			N	-0-			-0-
*11	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-			-0-

DE BENAVIDES,ROSA V. RALSTON J. WELL #: 1 RRCID -> 055648 COMPL. DATE 07/23/1972 TOTAL DEPTH 7325 PERF. N/A

06	600	N	277	-0-	-323	-0-	169	1	108	3	N	-0-			-0-
07	925	N	925	-0-	-0-	-0-	252	1	673	3	N	-0-			-0-
08	698	N	698	-0-	-0-	-0-	334	1	364	3	N	-0-			-0-
09	330	N	330	-0-	-0-	-0-	157	1	173	3	N	-0-			-0-
10	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-			-0-
*11	853	N	853	-0-	-0-	-0-	129	1	724	3	N	-0-			-0-

BENEVIDES-CNR WELL #: 1 RRCID -> 055649 COMPL. DATE 02/14/1973 TOTAL DEPTH 7305 PERF. N/A

06	390	N	109	-0-	-281	-0-	67	1	42	3	N	-0-			-0-
07	660	N	660	-0-	-0-	-0-	180	1	480	3	N	-0-			-0-
08	638	N	638	-0-	-0-	-0-	305	1	333	3	N	-0-			-0-
09	459	N	459	-0-	-0-	-0-	218	1	241	3	N	-0-			-0-
10	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-			-0-
*11	695	N	695	-0-	-0-	-0-	105	1	590	3	N	-0-			-0-

DE BENAVIDES,ROSA V. RALSTON J. WELL #: 2 RRCID -> 055650 COMPL. DATE 09/02/1972 TOTAL DEPTH 7280 PERF. N/A

06	420	N	79	-0-	-341	-0-	48	1	31	3	N	-0-			-0-
07	449	N	449	-0-	-0-	-0-	122	1	327	3	N	-0-			-0-
08	415	N	415	-0-	-0-	-0-	199	1	216	3	N	-0-			-0-
09	350	N	350	-0-	-0-	-0-	167	1	183	3	N	-0-			-0-
10	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-			-0-
*11	465	N	465	-0-	-0-	-0-	70	1	395	3	N	-0-			-0-

DE BENAVIDES,ROSA V. RALSTON J. WELL #: 4 RRCID -> 055654 COMPL. DATE 04/18/1973 TOTAL DEPTH 7240 PERF. N/A

06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	56	1	36	3	N	-0-			-0-
07	84	N	84	-0-	-0-	-0-	23	1	61	3	N	-0-			-0-
08	162	N	162	-0-	-0-	-0-	77	1	85	3	N	-0-			-0-
09	90	N	42	-0-	-48	-0-	20	1	22	3	N	-0-			-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
*11	95	N	95	-0-	-0-	-0-	14	1	81	3	N	-0-			-0-

BENEVIDES-CNR WELL #: 4 RRCID -> 055655 COMPL. DATE 04/09/1973 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

06	480	N	139	-0-	-341	-0-	85	1	54	3	N	-0-			-0-
07	517	N	517	-0-	-0-	-0-	141	1	376	3	N	-0-			-0-
08	501	N	501	-0-	-0-	-0-	240	1	261	3	N	-0-			-0-
09	150	N	62	-0-	-88	-0-	30	1	32	3	N	-0-			-0-
10	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-			-0-
*11	568	N	568	-0-	-0-	-0-	86	1	482	3	N	-0-			-0-

DE BENAVIDES,ROSA V. RALSTON J. WELL #: 5 RRCID -> 055835 COMPL. DATE 05/20/1973 TOTAL DEPTH 7190 PERF. N/A

06	720	N	377	-0-	-343	-0-	230	1	147	3	N	-0-			-0-
07	915	N	915	-0-	-0-	-0-	249	1	666	3	N	-0-			-0-
08	961	N	861	-0-	-100	-0-	412	1	449	3	N	-0-			-0-
09	390	N	361	-0-	-29	-0-	172	1	189	3	N	-0-			-0-
10	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-			-0-
*11	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	155	1	872	3	N	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
DE BENAVIDES,ROSA V. RALSTON J. WELL #: 6 RRCID -> 055836 COMPL. DATE 04/29/1973 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7259 - 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
06	60	N	58	-0-	-2	-0-	35	1	23	3	N	-0-			-0-
07	139	N	139	-0-	-0-	-0-	38	1	101	3	N	-0-			-0-
08	303	N	303	-0-	-0-	-0-	145	1	158	3	N	-0-			-0-
09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	50	1	55	3	N	-0-			-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
*11	258	N	258	-0-	-0-	-0-	39	1	219	3	N	-0-			-0-

BENEVIDES-CNR WELL #: 6 RRCID -> 056269 COMPL. DATE 06/19/1973 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	99	1	63	3	N	-0-			-0-
07	84	N	84	-0-	-0-	-0-	23	1	61	3	N	-0-			-0-
08	328	N	328	-0-	-0-	-0-	157	1	171	3	N	-0-			-0-
09	400	N	400	-0-	-0-	-0-	190	1	210	3	N	-0-			-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BENEVIDES-CNR WELL #: 7 RRCID -> 056270 COMPL. DATE 07/02/1973 TOTAL DEPTH 7270 PERF. N/A

06	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	1575	1	1003	3	N	-0-			-0-
07	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	358	1	957	3	N	-0-			-0-
08	2232	N	1862	-0-	-370	-0-	891	1	971	3	N	-0-			-0-
09	2160	N	1756	-0-	-404	-0-	835	1	921	3	N	-0-			-0-
10	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-			-0-
*11	745	N	745	-0-	-0-	-0-	113	1	632	3	N	-0-			-0-

BENEVIDES-CNR WELL #: 8 RRCID -> 056271 COMPL. DATE 07/11/1973 TOTAL DEPTH 7270 PERF. N/A

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-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO 2292 WELL #: 7 RRCID -> 057646 COMPL. DATE 04/17/1973 TOTAL DEPTH 6666 PERF. N/A

06	360	N	321	-0-	-39	-0-	33	1	288	3	N	-0-			-0-
07	459	N	459	-0-	-0-	-0-	29	1	430	3	N	-0-			-0-
08	732	N	732	-0-	-0-	-0-	56	1	676	3	N	-0-			-0-
09	369	N	369	-0-	-0-	-0-	28	1	341	3	N	-0-			-0-
10	465	N	346	-0-	-119	-0-	34	1	311	3	N	1			1
							1	9							
*11	332	N	332	-0-	-0-	-0-	26	1	306	3	N	-0-			1

COX, B.H. & G.A. WELL #: 1 RRCID -> 058518 COMPL. DATE 04/22/1974 TOTAL DEPTH 7240 PERF. N/A

06	720	N	670	-0-	-50	-0-	64	1	606	3	N	-0-			-0-
07	560	N	560	-0-	-0-	-0-	28	1	532	3	N	-0-			-0-
08	651	N	400	-0-	-251	-0-	26	1	374	3	N	-0-			-0-
09	660	N	305	-0-	-355	-0-	16	1	289	3	N	-0-			-0-
10	558	N	494	-0-	-64	-0-	56	1	438	3	N	-0-			-0-
*11	474	N	474	-0-	-0-	-0-	58	1	416	3	N	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
06	810	N	332	-0-	-478	-0-	203	1	129	3	N	-0-					-0-
07	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	296	1	793	3	N	-0-					-0-
08	936	N	936	-0-	-0-	-0-	448	1	488	3	N	-0-					-0-
09	763	N	763	-0-	-0-	-0-	363	1	400	3	N	-0-					-0-
10	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
*11	454	N	454	-0-	-0-	-0-	69	1	385	3	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
06	930	N	526	-0-	-404	-0-	321	1	205	3	N	-0-					-0-
07	942	N	942	-0-	-0-	-0-	256	1	686	3	N	-0-					-0-
08	806	N	757	-0-	-49	-0-	362	1	395	3	N	-0-					-0-
09	719	N	719	-0-	-0-	-0-	342	1	377	3	N	-0-					-0-
10	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
*11	695	N	695	-0-	-0-	-0-	105	1	590	3	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
06	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. WELL #: 159 RRCID -> 059761 COMPL. DATE 09/10/1974 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	390	N	384	-0-	-6	-0-	384	3			N	-0-					-0-
07	83	N	83	-0-	-0-	-0-	49	1	34	3	N	-0-					-0-
08	403	N	356	-0-	-47	-0-	70	1	286	3	N	-0-					-0-
09	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
*11	337	N	337	-0-	-0-	-0-	81	1	256	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
06	240	N	224	-0-	-16	-0-	23	1	201	3	N	-0-					-0-
07	273	N	273	-0-	-0-	-0-	17	1	256	3	N	-0-					-0-
08	279	N	235	-0-	-44	-0-	18	1	217	3	N	-0-					-0-
09	279	N	279	-0-	-0-	-0-	21	1	258	3	N	-0-					-0-
10	279	N	236	-0-	-43	-0-	23	1	213	3	N	-0-					-0-
*11	174	N	174	-0-	-0-	-0-	14	1	160	3	N	-0-					-0-

SAUNDERS, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 061597 COMPL. DATE 10/15/1974 TOTAL DEPTH 6850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	630	N	365	-0-	-265	-0-	193	1	172	3	N	-0-					-0-
07	777	N	777	-0-	-0-	-0-	409	1	368	3	N	-0-					-0-
08	844	N	844	-0-	-0-	-0-	442	1	402	3	N	-0-					-0-
09	691	N	691	-0-	-0-	-0-	371	1	320	3	N	-0-					-0-
10	844	N	844	-0-	-0-	-0-	468	1	376	3	N	-0-					-0-
*11	554	N	554	-0-	-0-	-0-	236	1	318	3	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MARTIN-VOLZ WELL #: 1 RRCID -> 061719 COMPL. DATE 10/16/1974 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 6776 - 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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 142 RRCID -> 061810 COMPL. DATE 10/04/1973 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/14/2015 - PLUGGED 08/14/15

ED RACHAL "GC" WELL #: 1A RRCID -> 063437 COMPL. DATE 08/19/1975 TOTAL DEPTH 6525 PERF. N/A

06	414	N	414	-0-	-0-	-0-	59	1	355	3	N	-0-					-0-
07	284	N	284	-0-	-0-	-0-	37	1	247	3	N	-0-					-0-
08	268	N	268	-0-	-0-	-0-	50	1	218	3	N	-0-					-0-
09	420	N	215	-0-	-205	-0-	11	1	204	3	N	-0-					-0-
10	472	N	472	-0-	-0-	-0-	22	1	450	3	N	-0-					-0-
*11	221	N	221	-0-	-0-	-0-	12	1	209	3	N	-0-					-0-

ED RACHAL "GC" WELL #: 2 RRCID -> 064146 COMPL. DATE 09/23/1975 TOTAL DEPTH 6710 PERF. N/A

06	190	N	190	-0-	-0-	-0-	15	1	175	3	Y	-0-					-0-
07	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			Y	-0-					-0-
08	250	N	250	-0-	-0-	-0-	17	1	233	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	952	N	952	-0-	-0-	-0-	486	1	466	3	Y	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 1 RRCID -> 064353 COMPL. DATE 05/31/1975 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

06	360	X	314	-0-	-46	-0-	25	1	289	3	Y	-0-					-0-
07	341	X	341	-0-	-0-	-0-	341	3			Y	-0-					-0-
08	341	X	333	-0-	-8	-0-	8	1	325	3	Y	-0-					-0-
09	330	X	318	-0-	-12	-0-	4	1	314	3	Y	-0-					-0-
10	327	X	327	-0-	-0-	-0-	15	1	312	3	Y	-0-					-0-
*11	306	X	306	-0-	-0-	-0-	10	1	296	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY CONNEVEY RANCH -C- WELL #: 3 RRCID -> 064464 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 2642 - 2754

06	120	N	100	-0-	-20	-0-	10	1	90	3	N	-0-					-0-
07	225	N	225	-0-	-0-	-0-	14	1	211	3	N	-0-					-0-
08	372	N	230	-0-	-142	-0-	18	1	212	3	N	-0-					-0-
09	176	N	176	-0-	-0-	-0-	13	1	163	3	N	-0-					-0-
10	217	N	172	-0-	-45	-0-	17	1	155	3	N	-0-					-0-
*11	177	N	177	-0-	-0-	-0-	14	1	163	3	N	-0-					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 172 RRCID -> 064568 COMPL. DATE 12/15/1973 TOTAL DEPTH 7040 PERF. N/A

06	1530	N	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	3000	N	3370	-0-	370	370	3346	1	24	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 #: 1947 RRCID -> 064594 COMPL. DATE 12/31/1973 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
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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 3 RRCID -> 064676 COMPL. DATE 12/02/1975 TOTAL DEPTH 7134 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	244	X	244	-0-	-0-	-0-	19	1	225	3	Y	-0-					-0-
07	251	X	251	-0-	-0-	-0-	251	3			Y	-0-					-0-
08	248	X	229	-0-	-19	-0-	6	1	223	3	Y	-0-					-0-
09	257	X	257	-0-	-0-	-0-	3	1	254	3	Y	-0-					-0-
10	296	X	296	-0-	-0-	-0-	14	1	282	3	Y	-0-					-0-
*11	260	X	260	-0-	-0-	-0-	9	1	251	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. WELL #: 1875 RRCID -> 064793 COMPL. DATE 10/21/1975 TOTAL DEPTH 6588 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	750	N	431	-0-	-319	-0-	44	1	387	3	N	-0-					-0-
07	643	N	643	-0-	-0-	-0-	40	1	603	3	N	-0-					-0-
08	589	N	467	-0-	-122	-0-	36	1	431	3	N	-0-					-0-
09	574	N	574	-0-	-0-	-0-	44	1	530	3	N	-0-					-0-
10	651	N	576	-0-	-75	-0-	57	1	519	3	N	-0-					-0-
*11	642	N	642	-0-	-0-	-0-	50	1	592	3	N	-0-					-0-

MARTIN ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 065111 COMPL. DATE 12/08/1975 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
06	180	N	144	-0-	-36	-0-	88	1	56	3	N	-0-					-0-
07	482	N	482	-0-	-0-	-0-	131	1	351	3	N	-0-					-0-
08	517	N	517	-0-	-0-	-0-	247	1	270	3	N	-0-					-0-
09	414	N	414	-0-	-0-	-0-	197	1	217	3	N	-0-					-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
*11	198	N	198	-0-	-0-	-0-	30	1	168	3	N	-0-					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 239 RRCID -> 065427 COMPL. DATE 01/31/1976 TOTAL DEPTH 6730 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	46	1	257	3	N	-0-					-0-
07	252	N	252	-0-	-0-	-0-	24	1	228	3	N	-0-					-0-
08	244	N	244	-0-	-0-	-0-	31	1	213	3	N	-0-					-0-
09	300	N	244	-0-	-56	-0-	24	1	220	3	N	-0-					-0-
10	260	N	260	-0-	-0-	-0-	69	1	191	3	N	-0-					-0-
*11	199	N	199	-0-	-0-	-0-	16	1	183	3	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX EXPLORATION CO. -A- WELL #: 1 RRCID -> 066120 COMPL. DATE 11/09/1973 TOTAL DEPTH 6850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	3			N	-0-					-0-
07	90	N	90	-0-	-0-	-0-	53	1	37	3	N	-0-					-0-
08	389	N	389	-0-	-0-	-0-	76	1	313	3	N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. WELL #: C 1 RRCID -> 066156 COMPL. DATE 11/09/1973 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
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
07	27	N	27	-0-	-0-	-0-	16	1	11	3	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*11	132	N	132	-0-	-0-	-0-	32	1	100	3	N	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 5 RRCID -> 066171 COMPL. DATE 02/09/1976 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
06	210	X	196	-0-	-14	-0-	16	1	180	3	Y	-0-					-0-
07	232	X	232	-0-	-0-	-0-	232	3			Y	-0-					-0-
08	217	X	207	-0-	-10	-0-	5	1	202	3	Y	-0-					-0-
09	210	X	183	-0-	-27	-0-	2	1	181	3	Y	-0-					-0-
10	207	X	207	-0-	-0-	-0-	10	1	197	3	Y	-0-					-0-
*11	204	X	204	-0-	-0-	-0-	7	1	197	3	Y	-0-					-0-

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
06	420	N	357	-0-	-63	-0-	357	3			N	-0-					-0-
07	240	N	240	-0-	-0-	-0-	140	1	100	3	N	-0-					-0-
08	462	N	462	-0-	-0-	-0-	90	1	372	3	N	-0-					-0-
09	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
*11	407	N	407	-0-	-0-	-0-	98	1	309	3	N	-0-					-0-

MARTIN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 066452 COMPL. DATE 01/10/1976 TOTAL DEPTH 7040 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	36	1	40	3	N	-0-					-0-
09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VOLZ, MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 066631 COMPL. DATE 01/15/1976 TOTAL DEPTH 6922 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	420	N	93	-0-	-327	-0-	57	1	36	3	N	-0-					-0-
07	401	N	401	-0-	-0-	-0-	109	1	292	3	N	-0-					-0-
08	763	N	763	-0-	-0-	-0-	365	1	398	3	N	-0-					-0-
09	408	N	408	-0-	-0-	-0-	194	1	214	3	N	-0-					-0-
10	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALAFOX -88- WELL #: 1 RRCID -> 067125 COMPL. DATE 03/16/1973 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6747 - 6885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/13/2015 - PLUGGED 08/13/15

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

RETTIG, MABEL WELL #: P 8 RRCID -> 067278 COMPL. DATE 07/12/1976 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	630	X	537	-0-	-93	-0-	43	1	494	3	Y	-0-					-0-
07	651	X	646	-0-	-5	-0-	646	3			Y	-0-					-0-
08	703	X	703	-0-	-0-	-0-	18	1	685	3	Y	-0-					-0-
09	647	X	647	-0-	-0-	-0-	8	1	639	3	Y	-0-					-0-
10	653	X	653	-0-	-0-	-0-	30	1	623	3	Y	-0-					-0-
*11	550	X	550	-0-	-0-	-0-	18	1	532	3	Y	-0-					-0-

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
06	61	X	61	-0-	-0-	-0-	5	1	56	3	Y	-0-					-0-
07	66	X	66	-0-	-0-	-0-	66	3			Y	-0-					-0-
08	74	X	74	-0-	-0-	-0-	2	1	72	3	Y	-0-					-0-
09	60	X	17	-0-	-43	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
10	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
*11	154	X	154	-0-	-0-	-0-	5	1	149	3	Y	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 9 RRCID -> 067651 COMPL. DATE 08/23/1976 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
06	210	X	197	-0-	-13	-0-	16	1	181	3	Y	-0-					-0-
07	217	X	216	-0-	-1	-0-	216	3			Y	-0-					-0-
08	217	X	183	-0-	-34	-0-	5	1	178	3	Y	-0-					-0-
09	210	X	181	-0-	-29	-0-	2	1	179	3	Y	-0-					-0-
10	238	X	238	-0-	-0-	-0-	11	1	227	3	Y	-0-					-0-
*11	228	X	228	-0-	-0-	-0-	8	1	220	3	Y	-0-					-0-

MARTIN, V. D. -A- WELL #: 191 RRCID -> 068214 COMPL. DATE 11/06/1973 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
06	270	N	56	-0-	-214	-0-	34	1	22	3	N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	417	N	417	-0-	-0-	-0-	199	1	218	3	N	-0-					-0-
09	308	N	308	-0-	-0-	-0-	147	1	161	3	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 10 RRCID -> 068512 COMPL. DATE 10/02/1976 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	450	X	361	-0-	-89	-0-	29	1	332	3	Y	-0-					-0-
07	465	X	351	-0-	-114	-0-	351	3			Y	-0-					-0-
08	517	X	517	-0-	-0-	-0-	13	1	504	3	Y	-0-					-0-
09	390	X	349	-0-	-41	-0-	4	1	345	3	Y	-0-					-0-
10	379	X	379	-0-	-0-	-0-	17	1	362	3	Y	-0-					-0-
*11	277	X	277	-0-	-0-	-0-	9	1	268	3	Y	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 11 RRCID -> 068715 COMPL. DATE 10/04/1976 TOTAL DEPTH 6976 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	720	X	687	-0-	-33	-0-	55	1	632	3	Y	-0-					-0-
07	730	X	730	-0-	-0-	-0-	730	3			Y	-0-					-0-
08	744	X	686	-0-	-58	-0-	17	1	669	3	Y	-0-					-0-
09	720	X	654	-0-	-66	-0-	8	1	646	3	Y	-0-					-0-
10	287	X	287	-0-	-0-	-0-	13	1	274	3	Y	-0-					-0-
*11	293	X	293	-0-	-0-	-0-	10	1	283	3	Y	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 15 RRCID -> 069546 COMPL. DATE 12/30/1976 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
06	360	X	310	-0-	-50	-0-	25	1	285	3	Y	-0-					-0-
07	341	X	326	-0-	-15	-0-	326	3			Y	-0-					-0-
08	341	X	314	-0-	-27	-0-	8	1	306	3	Y	-0-					-0-
09	330	X	302	-0-	-28	-0-	4	1	298	3	Y	-0-					-0-
10	306	X	306	-0-	-0-	-0-	14	1	292	3	Y	-0-					-0-
*11	318	X	318	-0-	-0-	-0-	11	1	307	3	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

RETTIG, MABEL WELL #: P 16 RRCID -> 069633 COMPL. DATE 01/06/1977 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
06	414	X	414	-0-	-0-	-0-	33	1	381	3	Y	-0-			-0-
07	441	X	441	-0-	-0-	-0-	441	3			Y	-0-			-0-
08	403	X	397	-0-	-6	-0-	10	1	387	3	Y	-0-			-0-
09	420	X	372	-0-	-48	-0-	5	1	367	3	Y	-0-			-0-
10	306	X	306	-0-	-0-	-0-	14	1	292	3	Y	-0-			-0-
*11	347	X	347	-0-	-0-	-0-	12	1	335	3	Y	-0-			-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 17 RRCID -> 069906 COMPL. DATE 02/02/1977 TOTAL DEPTH 7241 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	360	X	302	-0-	-58	-0-	24	1	278	3	Y	-0-			-0-
07	372	X	299	-0-	-73	-0-	299	3			Y	-0-			-0-
08	341	X	302	-0-	-39	-0-	8	1	294	3	Y	-0-			-0-
09	330	X	324	-0-	-6	-0-	4	1	320	3	Y	-0-			-0-
10	342	X	342	-0-	-0-	-0-	16	1	326	3	Y	-0-			-0-
*11	297	X	297	-0-	-0-	-0-	10	1	287	3	Y	-0-			-0-

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
06	300	X	279	-0-	-21	-0-	63	1	216	3	Y	-0-			-0-
07	339	X	339	-0-	-0-	-0-	83	1	256	3	Y	-0-			-0-
08	403	X	319	-0-	-84	-0-	82	1	237	3	Y	-0-			-0-
09	390	X	292	-0-	-98	-0-	44	1	248	3	Y	-0-			-0-
10	332	X	332	-0-	-0-	-0-	45	1	287	3	Y	-0-			-0-
*11	310	X	310	-0-	-0-	-0-	36	1	274	3	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
06	1080	X	993	-0-	-87	-0-	79	1	914	3	Y	-0-			-0-
07	1070	X	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3			Y	-0-			-0-
08	1138	X	1138	-0-	-0-	-0-	29	1	1109	3	Y	-0-			-0-
09	1080	X	1013	-0-	-67	-0-	13	1	1000	3	Y	-0-			-0-
10	889	X	889	-0-	-0-	-0-	41	1	848	3	Y	-0-			-0-
*11	1041	X	1041	-0-	-0-	-0-	35	1	1006	3	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
06	490	X	490	-0-	-0-	-0-	39	1	451	3	Y	-0-			-0-
07	508	X	508	-0-	-0-	-0-	508	3			Y	-0-			-0-
08	510	X	510	-0-	-0-	-0-	13	1	497	3	Y	-0-			-0-
09	481	X	481	-0-	-0-	-0-	6	1	475	3	Y	-0-			-0-
10	472	X	472	-0-	-0-	-0-	22	1	450	3	Y	-0-			-0-
*11	449	X	449	-0-	-0-	-0-	15	1	434	3	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
06	870	X	786	-0-	-84	-0-	63	1	723	3	Y	-0-			-0-
07	899	X	789	-0-	-110	-0-	789	3			Y	-0-			-0-
08	921	X	921	-0-	-0-	-0-	23	1	898	3	Y	-0-			-0-
09	872	X	872	-0-	-0-	-0-	11	1	861	3	Y	-0-			-0-
10	885	X	885	-0-	-0-	-0-	40	1	845	3	Y	-0-			-0-
*11	863	X	863	-0-	-0-	-0-	29	1	834	3	Y	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
06	812	N	812	-0-	-0-	-0-	226	1	586	3	Y	-0-					-0-
07	932	N	932	-0-	-0-	-0-	362	1	569	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	1023	N	935	-0-	-88	-0-	346	1	589	3	Y	-0-					-0-
09	810	N	548	-0-	-262	-0-	6	1	542	3	Y	-0-					-0-
10	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			Y	-0-					-0-
*11	837	N	837	-0-	-0-	-0-	239	1	598	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
06	240	N	225	-0-	-15	-0-	103	1	122	3	N	-0-					-0-
07	157	N	157	-0-	-0-	-0-	35	1	122	3	N	-0-					-0-
08	248	N	224	-0-	-24	-0-	224	3			N	-0-					-0-
09	308	N	308	-0-	-0-	-0-	200	1	108	3	N	-0-					-0-
10	309	N	309	-0-	-0-	-0-	207	1	102	3	N	-0-					-0-
*11	291	N	291	-0-	-0-	-0-	188	1	103	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
06	291	N	291	-0-	-0-	-0-	36	1	255	3	N	-0-					-0-
07	329	N	329	-0-	-0-	-0-	40	1	289	3	N	-0-					-0-
08	323	N	323	-0-	-0-	-0-	49	1	274	3	N	-0-					-0-
09	315	N	315	-0-	-0-	-0-	40	1	275	3	N	-0-					-0-
10	355	N	355	-0-	-0-	-0-	31	1	324	3	N	-0-					-0-
*11	246	N	246	-0-	-0-	-0-	10	1	236	3	N	-0-					-0-

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
06	881	X	881	-0-	-0-	-0-	70	1	811	3	Y	-0-					-0-
07	837	X	737	-0-	-100	-0-	737	3			Y	-0-					-0-
08	868	X	651	-0-	-217	-0-	17	1	634	3	Y	-0-					-0-
09	870	X	548	-0-	-322	-0-	7	1	541	3	Y	-0-					-0-
10	687	X	687	-0-	-0-	-0-	31	1	656	3	Y	-0-					-0-
*11	674	X	674	-0-	-0-	-0-	22	1	652	3	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
06	124	X	124	-0-	-0-	-0-	10	1	114	3	Y	-0-					-0-
07	134	X	134	-0-	-0-	-0-	134	3			Y	-0-					-0-
08	155	X	131	-0-	-24	-0-	3	1	128	3	Y	-0-					-0-
09	150	X	138	-0-	-12	-0-	2	1	136	3	Y	-0-					-0-
10	155	X	155	-0-	-0-	-0-	7	1	148	3	Y	-0-					-0-
*11	139	X	139	-0-	-0-	-0-	5	1	134	3	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
06	810	N	564	-0-	-246	-0-	57	1	507	3	N	-0-					-0-
07	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	68	1	1027	3	N	-0-					-0-
08	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	93	1	1119	3	N	-0-					-0-
09	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	183	1	2228	3	N	-0-					-0-
10	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	235	1	2152	3	N	-0-					-0-
*11	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	89	1	1054	3	N	-0-					-0-

MARTIN - VOLZ WELL #: 2 RRCID -> 071545 COMPL. DATE 04/27/1977 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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/16/2015 - PLUGGED 07/16/15

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MARTIN - VOLZ WELL #: 3 RRCID -> 071546 COMPL. DATE 04/26/1977 TOTAL DEPTH 6965 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	990	N	235	-0-	-755	-0-	144	1	91	3	N	-0-					-0-
07	317	N	317	-0-	-0-	-0-	86	1	231	3	N	-0-					-0-
08	899	N	428	-0-	-471	-0-	205	1	223	3	N	-0-					-0-
09	367	N	367	-0-	-0-	-0-	175	1	192	3	N	-0-					-0-
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
*11	199	N	199	-0-	-0-	-0-	30	1	169	3	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
06	210	N	172	-0-	-38	-0-	103	1	69	3	N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	38	-0-	-24	-0-	8	1	30	3	N	-0-					-0-
09	180	N	90	-0-	-90	-0-	90	3			N	-0-					-0-
10	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
*11	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	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
06	690	X	652	-0-	-38	-0-	52	1	600	3	Y	-0-					-0-
07	713	X	704	-0-	-9	-0-	704	3			Y	-0-					-0-
08	682	X	640	-0-	-42	-0-	16	1	624	3	Y	-0-					-0-
09	660	X	533	-0-	-127	-0-	7	1	526	3	Y	-0-					-0-
10	557	X	557	-0-	-0-	-0-	25	1	532	3	Y	-0-					-0-
*11	527	X	527	-0-	-0-	-0-	18	1	509	3	Y	-0-					-0-

COX, G. A. WELL #: 1234 RRCID -> 072197 COMPL. DATE 07/15/1977 TOTAL DEPTH 7154 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	420	N	268	-0-	-152	-0-	164	1	104	3	N	-0-					-0-
07	594	N	594	-0-	-0-	-0-	162	1	432	3	N	-0-					-0-
08	527	N	510	-0-	-17	-0-	244	1	266	3	N	-0-					-0-
09	465	N	465	-0-	-0-	-0-	221	1	244	3	N	-0-					-0-
10	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
*11	495	N	495	-0-	-0-	-0-	75	1	420	3	N	-0-					-0-

OWEN 4 WELL #: P 2 RRCID -> 072468 COMPL. DATE 08/07/1977 TOTAL DEPTH 7400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	300	X	268	-0-	-32	-0-	61	1	207	3	Y	-0-					-0-
07	310	X	308	-0-	-2	-0-	75	1	233	3	Y	-0-					-0-
08	343	X	343	-0-	-0-	-0-	88	1	255	3	Y	-0-					-0-
09	373	X	373	-0-	-0-	-0-	57	1	316	3	Y	-0-					-0-
10	409	X	409	-0-	-0-	-0-	55	1	354	3	Y	-0-					-0-
*11	364	X	364	-0-	-0-	-0-	42	1	322	3	Y	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 24 A RRCID -> 073276 COMPL. DATE 07/14/1977 TOTAL DEPTH 7301 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1350	X	862	-0-	-488	-0-	69	1	793	3	Y	-0-					-0-
07	1178	X	852	-0-	-326	-0-	852	3			Y	-0-					-0-
08	1519	X	1519	-0-	-0-	-0-	39	1	1480	3	Y	-0-					-0-
09	1196	X	1196	-0-	-0-	-0-	15	1	1181	3	Y	-0-					-0-
10	974	X	974	-0-	-0-	-0-	44	1	930	3	Y	-0-					-0-
*11	1396	X	1396	-0-	-0-	-0-	47	1	1349	3	Y	-0-					-0-

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
06	450	X	421	-0-	-29	-0-	34	1	387	3	Y	-0-					-0-
07	465	X	86	-0-	-379	-0-	86	3			Y	-0-					-0-
08	434	X	410	-0-	-24	-0-	10	1	400	3	Y	-0-					-0-
09	420	X	398	-0-	-22	-0-	5	1	393	3	Y	-0-					-0-
10	403	X	403	-0-	-0-	-0-	18	1	385	3	Y	-0-					-0-
*11	397	X	397	-0-	-0-	-0-	13	1	384	3	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

RETTIG, MABEL WELL #: P 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
06	240	X	147	-0-	-93	-0-	12	1	135	3	Y	-0-					-0-
07	252	X	252	-0-	-0-	-0-	252	3			Y	-0-					-0-
08	284	X	284	-0-	-0-	-0-	7	1	277	3	Y	-0-					-0-
09	430	X	430	-0-	-0-	-0-	5	1	425	3	Y	-0-					-0-
10	607	X	607	-0-	-0-	-0-	28	1	579	3	Y	-0-					-0-
*11	640	X	640	-0-	-0-	-0-	21	1	619	3	Y	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 27 RRCID -> 073789 COMPL. DATE 10/14/1977 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	630	X	614	-0-	-16	-0-	49	1	565	3	Y	-0-					-0-
07	663	X	663	-0-	-0-	-0-	663	3			Y	-0-					-0-
08	1265	X	1265	-0-	-0-	-0-	32	1	1233	3	Y	-0-					-0-
09	691	X	691	-0-	-0-	-0-	9	1	682	3	Y	-0-					-0-
10	777	X	777	-0-	-0-	-0-	35	1	742	3	Y	-0-					-0-
*11	450	X	450	-0-	-0-	-0-	15	1	435	3	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
06	270	X	248	-0-	-22	-0-	20	1	228	3	Y	-0-					-0-
07	285	X	285	-0-	-0-	-0-	285	3			Y	-0-					-0-
08	310	X	257	-0-	-53	-0-	7	1	250	3	Y	-0-					-0-
09	300	X	248	-0-	-52	-0-	3	1	245	3	Y	-0-					-0-
10	272	X	272	-0-	-0-	-0-	12	1	260	3	Y	-0-					-0-
*11	270	X	270	-0-	-0-	-0-	9	1	261	3	Y	-0-					-0-

COX, G.A. WELL #: 1 RRCID -> 073926 COMPL. DATE 10/24/1977 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	480	N	229	-0-	-251	-0-	140	1	89	3	N	-0-					-0-
07	436	N	436	-0-	-0-	-0-	119	1	317	3	N	-0-					-0-
08	465	N	386	-0-	-79	-0-	185	1	201	3	N	-0-					-0-
09	525	N	525	-0-	-0-	-0-	250	1	275	3	N	-0-					-0-
10	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
*11	459	N	459	-0-	-0-	-0-	69	1	390	3	N	-0-					-0-

PXP OWEN -3- WELL #: 2 RRCID -> 074784 COMPL. DATE 01/09/1978 TOTAL DEPTH 7290 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	210	X	205	-0-	-5	-0-	47	1	158	3	Y	-0-					-0-
07	238	X	238	-0-	-0-	-0-	58	1	180	3	Y	-0-					-0-
08	239	X	239	-0-	-0-	-0-	62	1	177	3	Y	-0-					-0-
09	211	X	211	-0-	-0-	-0-	32	1	179	3	Y	-0-					-0-
10	143	X	143	-0-	-0-	-0-	19	1	124	3	Y	-0-					-0-
*11	170	X	170	-0-	-0-	-0-	19	1	151	3	Y	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 28 RRCID -> 075135 COMPL. DATE 02/09/1978 TOTAL DEPTH 6845 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	211	X	211	-0-	-0-	-0-	17	1	194	3	Y	-0-					-0-
07	290	X	290	-0-	-0-	-0-	290	3			Y	-0-					-0-
08	248	X	211	-0-	-37	-0-	5	1	206	3	Y	-0-					-0-
09	518	X	518	-0-	-0-	-0-	6	1	512	3	Y	-0-					-0-
10	471	X	471	-0-	-0-	-0-	22	1	449	3	Y	-0-					-0-
*11	546	X	546	-0-	-0-	-0-	18	1	528	3	Y	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 13 RRCID -> 075201 COMPL. DATE 02/01/1978 TOTAL DEPTH 6780 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	720	X	570	-0-	-150	-0-	45	1	525	3	Y	-0-					-0-
07	682	X	625	-0-	-57	-0-	625	3			Y	-0-					-0-
08	682	X	660	-0-	-22	-0-	17	1	643	3	Y	-0-					-0-
09	672	X	672	-0-	-0-	-0-	8	1	664	3	Y	-0-					-0-
10	574	X	574	-0-	-0-	-0-	26	1	548	3	Y	-0-					-0-
*11	665	X	665	-0-	-0-	-0-	22	1	643	3	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
06	990	N	641	-0-	-349	-0-	392	1	249	3	N	-0-					-0-
07	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	295	1	790	3	N	-0-					-0-
08	961	N	874	-0-	-87	-0-	418	1	456	3	N	-0-					-0-
09	797	N	797	-0-	-0-	-0-	379	1	418	3	N	-0-					-0-
10	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
*11	762	N	762	-0-	-0-	-0-	115	1	647	3	N	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 34 RRCID -> 076518 COMPL. DATE 05/01/1978 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

06	150	X	134	-0-	-16	-0-	11	1	123	3	Y	-0-					-0-
07	155	X	120	-0-	-35	-0-	120	3			Y	-0-					-0-
08	310	X	92	-0-	-218	-0-	2	1	90	3	Y	-0-					-0-
09	300	X	153	-0-	-147	-0-	2	1	151	3	Y	-0-					-0-
10	140	X	140	-0-	-0-	-0-	6	1	134	3	Y	-0-					-0-
*11	157	X	157	-0-	-0-	-0-	5	1	152	3	Y	-0-					-0-

MALTSBERGER, J. T. JR. "C" WELL #: 1 RRCID -> 079260 COMPL. DATE 09/19/1978 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7060 - 7192

06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/07/2015 - PLUGGED 07/07/15

MALTSBERGER, J.T., JR. "B" WELL #: 1 RRCID -> 079261 COMPL. DATE 09/17/1978 TOTAL DEPTH 7047 PERF. 6724 - 6844

06	690	N	408	-0-	-282	-0-	408	3			Y	-0-					-0-
07	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			Y	-0-					-0-
08	713	N	197	-0-	-516	-0-	23	1	174	3	Y	-0-					-0-
09	420	N	129	-0-	-291	-0-	129	3			Y	-0-					-0-
10	124	N	124	-0-	-0-	-0-	17	1	107	3	Y	-0-					-0-
*11	173	N	173	-0-	-0-	-0-	27	1	146	3	Y	-0-					-0-

MALTSBERGER J.T. JR. "B" WELL #: 2 RRCID -> 079882 COMPL. DATE 12/01/1978 TOTAL DEPTH 7076 PERF. 6811 - 6969

06	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MALTSBERGER, J.T. JR. "D" WELL #: 1 RRCID -> 080033 COMPL. DATE 10/27/1978 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 6761 - 6930

06	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			Y	-0-					-0-
07	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	3			Y	-0-					-0-
08	488	N	488	-0-	-0-	-0-	56	1	432	3	Y	-0-					-0-
09	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			Y	-0-					-0-
10	376	N	376	-0-	-0-	-0-	53	1	323	3	Y	-0-					-0-
*11	584	N	584	-0-	-0-	-0-	92	1	492	3	Y	-0-					-0-

MALTSBERGER, J.T. JR. "D" WELL #: 2 RRCID -> 080109 COMPL. DATE 12/26/1978 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6701 - 6854

06	T. A.		88	-0-	88	612	88	3			Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	612					Y	-0-					-0-
08	612	X	-0-	-0-	-612	-0-					Y	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	7	1	43	3	Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MALTSBERGER, J.T. JR. "E" WELL #: 1 RRCID -> 081093 COMPL. DATE 02/21/1979 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6800 - 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
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/08/2015 - PLUGGED 07/08/15

COX, G.A. WELL #: 4 RRCID -> 082020 COMPL. DATE 02/21/1979 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6794 - 6980

06	298	N	298	-0-	-0-	-0-	182	1	116	3	N	-0-					-0-
07	290	N	290	-0-	-0-	-0-	79	1	211	3	N	-0-					-0-
08	310	N	288	-0-	-22	-0-	138	1	150	3	N	-0-					-0-
09	300	N	230	-0-	-70	-0-	109	1	121	3	N	-0-					-0-
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANGUM BOOTH WELL #: 2 RRCID -> 082557 COMPL. DATE 05/08/1979 TOTAL DEPTH 6751 PERF. 6578 - 6688

06	258	N	258	-0-	-0-	-0-	32	1	226	3	Y	-0-					-0-
07	222	N	222	-0-	-0-	-0-	27	1	194	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	226	N	226	-0-	-0-	-0-	34	1	192	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	204	-0-	-6	-0-	26	1	178	3	Y	-0-					-0-
10	284	N	284	-0-	-0-	-0-	25	1	259	3	Y	-0-					-0-
*11	294	N	294	-0-	-0-	-0-	12	1	282	3	Y	-0-					-0-

MALTSBERGER, J.T. JR. "F" WELL #: 2 RRCID -> 082861 COMPL. DATE 05/25/1979 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 6972 - 6979

06	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			Y	-0-					-0-
07	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			Y	-0-					-0-
08	703	N	703	-0-	-0-	-0-	81	1	622	3	Y	-0-					-0-
09	600	N	490	-0-	-110	-0-	490	3			Y	-0-					-0-
10	555	N	555	-0-	-0-	-0-	78	1	477	3	Y	-0-					-0-
*11	126	N	126	-0-	-0-	-0-	20	1	106	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY, CONNEVEY -C- WELL #: 4 RRCID -> 083046 COMPL. DATE 06/25/1979 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 6592 - 6710

06	600	N	531	-0-	-69	-0-	54	1	477	3	N	-0-					-0-
07	857	N	857	-0-	-0-	-0-	53	1	804	3	N	-0-					-0-
08	620	N	469	-0-	-151	-0-	36	1	433	3	N	-0-					-0-
09	996	N	996	-0-	-0-	-0-	76	1	920	3	N	-0-					-0-
10	868	N	641	-0-	-227	-0-	63	1	578	3	N	-0-					-0-
*11	533	N	533	-0-	-0-	-0-	42	1	491	3	N	-0-					-0-

MIDDLETON, TRIPHENE WELL #: 2 RRCID -> 083208 COMPL. DATE 07/03/1979 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6756 - 6850

06	709	N	709	-0-	-0-	-0-	314	1	395	3	Y	-0-					-0-
07	542	N	542	-0-	-0-	-0-	127	1	415	3	Y	-0-					-0-
08	775	N	588	-0-	-187	-0-	200	1	388	3	Y	-0-					-0-
09	720	N	519	-0-	-201	-0-	270	1	249	3	Y	-0-					-0-
10	519	N	519	-0-	-0-	-0-	254	1	265	3	Y	-0-					-0-
*11	473	N	473	-0-	-0-	-0-	108	1	365	3	Y	-0-					-0-

SAUNDERS 108 WELL #: 1 RRCID -> 083810 COMPL. DATE 08/15/1979 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6184 - 6469

06	780	N	494	-0-	-286	-0-	54	1	440	3	Y	-0-					-0-
07	660	N	660	-0-	-0-	-0-	225	1	435	3	Y	-0-					-0-
08	797	N	797	-0-	-0-	-0-	262	1	535	3	Y	-0-					-0-
09	921	N	921	-0-	-0-	-0-	262	1	659	3	Y	-0-					-0-
10	642	N	642	-0-	-0-	-0-	261	1	381	3	Y	-0-					-0-
*11	816	N	816	-0-	-0-	-0-	168	1	648	3	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MALTSBERGER, J.T. JR. WELL #: 2 RRCID -> 084401 COMPL. DATE 08/19/1979 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6917 - 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
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAUNDERS 108 WELL #: 3 RRCID -> 084789 COMPL. DATE 10/11/1979 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 6206 - 6489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	390	N	361	-0-	-29	-0-	40	1	321	3	Y	-0-					-0-
07	487	N	487	-0-	-0-	-0-	166	1	321	3	Y	-0-					-0-
08	448	N	448	-0-	-0-	-0-	147	1	301	3	Y	-0-					-0-
09	462	N	462	-0-	-0-	-0-	132	1	330	3	Y	-0-					-0-
10	666	N	666	-0-	-0-	-0-	271	1	395	3	Y	-0-					-0-
*11	467	N	467	-0-	-0-	-0-	96	1	371	3	Y	-0-					-0-

SAUNDERS 108 WELL #: 2 RRCID -> 084868 COMPL. DATE 10/26/1979 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6233 - 6498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	420	N	396	-0-	-24	-0-	43	1	353	3	Y	-0-					-0-
07	458	N	458	-0-	-0-	-0-	157	1	301	3	Y	-0-					-0-
08	682	N	498	-0-	-184	-0-	164	1	334	3	Y	-0-					-0-
09	390	N	382	-0-	-8	-0-	109	1	273	3	Y	-0-					-0-
10	475	N	475	-0-	-0-	-0-	193	1	282	3	Y	-0-					-0-
*11	566	N	566	-0-	-0-	-0-	116	1	450	3	Y	-0-					-0-

MALTSBERGER, J.T. JR. "47" WELL #: 1 RRCID -> 085824 COMPL. DATE 12/31/1979 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6832 - 6898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			Y	-0-					-0-
07	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			Y	-0-					-0-
08	155	N	115	-0-	-40	-0-	13	1	102	3	Y	-0-					-0-
09	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			Y	-0-					-0-
10	174	N	174	-0-	-0-	-0-	24	1	150	3	Y	-0-					-0-
*11	333	N	333	-0-	-0-	-0-	53	1	280	3	Y	-0-					-0-

MALTSBERGER, J.T. JR. "42" WELL #: 1 RRCID -> 085825 COMPL. DATE 01/02/1980 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7003 - 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
06	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	3			Y	-0-					-0-
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARNER MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 088063 COMPL. DATE 05/17/1980 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6828 - 6923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
07	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
08	217	N	151	-0-	-66	-0-	151	3			N	-0-					-0-
09	180	N	75	-0-	-105	-0-	75	3			N	-0-					-0-
10	234	N	234	-0-	-0-	-0-	29	1	205	3	N	-0-					-0-
*11	271	N	271	-0-	-0-	-0-	103	1	168	3	N	-0-					-0-

GARNER MITCHELL WELL #: 2 RRCID -> 089116 COMPL. DATE 06/19/1980 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 6801 - 6906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120	N	98	-0-	-22	-0-	98	3			N	-0-					-0-
07	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
08	93	N	49	-0-	-44	-0-	49	3			N	-0-					-0-
09	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
10	119	N	119	-0-	-0-	-0-	14	1	105	3	N	-0-					-0-
*11	109	N	109	-0-	-0-	-0-	41	1	68	3	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

DIRKS BOOTH WELL #: 2 RRCID -> 089669 COMPL. DATE 07/05/1980 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 6554 - 6613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GONZALEZ WELL #: 5 RRCID -> 092269 COMPL. DATE 01/27/1981 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 6592 - 6719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	90	N	40	-0-	-50	-0-	5	1	35	3	N	-0-					-0-
07	272	N	272	-0-	-0-	-0-	33	1	239	3	N	-0-					-0-
08	190	N	190	-0-	-0-	-0-	29	1	161	3	N	-0-					-0-
09	202	N	202	-0-	-0-	-0-	26	1	176	3	N	-0-					-0-
10	279	N	178	-0-	-101	-0-	16	1	162	3	N	-0-					-0-
*11	178	N	178	-0-	-0-	-0-	7	1	171	3	N	-0-					-0-

BARREDA WELL #: 1 RRCID -> 093758 COMPL. DATE 04/11/1981 TOTAL DEPTH 6684 PERF. 6489 - 6604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	919	N	919	-0-	-0-	-0-	645	1	274	3	Y	-0-					-0-
07	801	N	801	-0-	-0-	-0-	585	1	216	3	Y	-0-					-0-
08	863	N	863	-0-	-0-	-0-	540	1	323	3	Y	-0-					-0-
09	930	N	803	-0-	-127	-0-	8	1	795	3	Y	-0-					-0-
10	652	N	652	-0-	-0-	-0-	187	1	465	3	Y	-0-					-0-
*11	501	N	501	-0-	-0-	-0-	34	1	467	3	Y	-0-					-0-

BARREDA WELL #: 2 RRCID -> 094620 COMPL. DATE 07/01/1981 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 6408 - 6515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	960	N	76	-0-	-884	-0-	53	1	23	3	Y	-0-					-0-
07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	56	1	21	3	Y	-0-					-0-
08	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					-0-
09	520	N	520	-0-	-0-	-0-	5	1	515	3	Y	-0-					-0-
10	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	516	1	1278	3	Y	-0-					-0-
*11	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	93	1	1261	3	Y	-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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENAVIDES-CNR WELL #: 31 RRCID -> 098329 COMPL. DATE 12/16/1981 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7118 - 7119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	674	N	674	-0-	-0-	-0-	412	1	262	3	N	-0-					-0-
07	728	N	728	-0-	-0-	-0-	198	1	530	3	N	-0-					-0-
08	992	N	69	-0-	-923	-0-	33	1	36	3	N	-0-					-0-
09	660	N	479	-0-	-181	-0-	228	1	251	3	N	-0-					-0-
10	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
*11	478	N	478	-0-	-0-	-0-	72	1	406	3	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

BARREDA A WELL #: 1 RRCID -> 100471 COMPL. DATE 04/13/1982 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6395 - 6503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	376	N	376	-0-	-0-	-0-	263	1	112	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	367	N	367	-0-	-0-	-0-	268	1	99	3	Y	-0-					-0-
08	465	N	320	-0-	-145	-0-	200	1	120	3	Y	-0-					-0-
09	390	N	210	-0-	-180	-0-	2	1	208	3	Y	-0-					-0-
10	458	N	458	-0-	-0-	-0-	132	1	326	3	Y	-0-					-0-
*11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	11	1	146	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX "B" WELL #: 1 RRCID -> 100742 COMPL. DATE 05/16/1982 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6587 - 6712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	653	1	756	3	N	-0-					-0-
07	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	591	1	1005	3	N	-0-					-0-
08	1860	N	868	-0-	-992	-0-	92	1	776	3	N	-0-					-0-
09	1410	N	903	-0-	-507	-0-	128	1	775	3	N	-0-					-0-
10	1581	N	1349	-0-	-232	-0-	448	1	901	3	N	-0-					-0-
*11	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	271	1	961	3	N	-0-					-0-

PALAFOX "B" WELL #: 2 RRCID -> 102374 COMPL. DATE 08/15/1982 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6590 - 6730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	480	N	361	-0-	-119	-0-	167	1	194	3	N	-0-					-0-
07	349	N	349	-0-	-0-	-0-	129	1	220	3	N	-0-					-0-
08	589	N	344	-0-	-245	-0-	36	1	308	3	N	-0-					-0-
09	367	N	367	-0-	-0-	-0-	52	1	315	3	N	-0-					-0-
10	386	N	386	-0-	-0-	-0-	129	1	257	3	N	-0-					-0-
*11	303	N	303	-0-	-0-	-0-	66	1	237	3	N	-0-					-0-

MEADOR STATE WELL #: 4 RRCID -> 102627 COMPL. DATE 10/21/1982 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6516 - 6636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	300	N	272	-0-	-28	-0-	28	1	244	3	N	-0-					-0-
07	469	N	469	-0-	-0-	-0-	29	1	440	3	N	-0-					-0-
08	341	N	157	-0-	-184	-0-	12	1	145	3	N	-0-					-0-
09	270	N	126	-0-	-144	-0-	10	1	116	3	N	-0-					-0-
10	465	N	311	-0-	-154	-0-	31	1	280	3	N	-0-					-0-
*11	205	N	205	-0-	-0-	-0-	16	1	189	3	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
06	240	N	188	-0-	-52	-0-	19	1	169	3	N	-0-					-0-
07	262	N	262	-0-	-0-	-0-	16	1	246	3	N	-0-					-0-
08	341	N	232	-0-	-109	-0-	18	1	214	3	N	-0-					-0-
09	282	N	282	-0-	-0-	-0-	21	1	261	3	N	-0-					-0-
10	263	N	263	-0-	-0-	-0-	26	1	237	3	N	-0-					-0-
*11	174	N	174	-0-	-0-	-0-	14	1	160	3	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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/18/2015 - PLUGGED 09/18/2015

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
06	420	N	292	-0-	-128	-0-	205	1	87	3	Y	-0-					1
07	454	N	454	-0-	-0-	-0-	331	1	123	3	Y	-0-					1
08	465	N	440	-0-	-25	-0-	275	1	165	3	Y	-0-					1
09	443	N	443	-0-	-0-	-0-	4	1	439	3	Y	-0-					1
10	634	N	634	-0-	-0-	-0-	182	1	452	3	Y	-0-					1
*11	568	N	568	-0-	-0-	-0-	39	1	529	3	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MEADOR STATE WELL #: 6 RRCID -> 107856 COMPL. DATE 10/04/1983 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 6519 - 6668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	360	N	112	-0-	-248	-0-	11	1	101	3	N	-0-					-0-
07	215	N	215	-0-	-0-	-0-	13	1	202	3	N	-0-					-0-
08	279	N	59	-0-	-220	-0-	5	1	54	3	N	-0-					-0-
09	500	N	500	-0-	-0-	-0-	38	1	462	3	N	-0-					-0-
10	217	N	143	-0-	-74	-0-	14	1	129	3	N	-0-					-0-
*11	361	N	361	-0-	-0-	-0-	28	1	333	3	N	-0-					-0-

BARREDA WELL #: 6 RRCID -> 107860 COMPL. DATE 10/05/1983 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6402 - 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
06	T. A.		4146	-0-	4146	12753	2908	1	1238	3	Y	-0-					-0-
07	T. A.		4513	-0-	4513	17266	3294	1	1219	3	Y	-0-					-0-
08	19898	X	2632	-0-	-17266	-0-	1647	1	985	3	Y	-0-					-0-
09	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					-0-
10	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
11	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					-0-

BOOTH, W.V. -B- WELL #: 4 RRCID -> 109013 COMPL. DATE 12/28/1983 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6405 - 6756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	365	N	365	-0-	-0-	-0-	46	1	319	3	N	-0-					-0-
07	305	N	305	-0-	-0-	-0-	37	1	268	3	N	-0-					-0-
08	372	N	334	-0-	-38	-0-	51	1	283	3	N	-0-					-0-
09	360	N	232	-0-	-128	-0-	30	1	202	3	N	-0-					-0-
10	310	N	238	-0-	-72	-0-	21	1	217	3	N	-0-					-0-
*11	162	N	162	-0-	-0-	-0-	7	1	155	3	N	-0-					-0-

FASKEN, B.T. WELL #: 1 RRCID -> 120233 COMPL. DATE 01/30/1986 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 6220 - 6476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	630	N	267	-0-	-363	-0-	97	1	170	3	Y	-0-					-0-
07	698	N	698	-0-	-0-	-0-	224	1	474	3	Y	-0-					-0-
08	655	N	655	-0-	-0-	-0-	70	1	585	3	Y	-0-					-0-
09	645	N	645	-0-	-0-	-0-	71	1	574	3	Y	-0-					-0-
10	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			Y	-0-					-0-
*11	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION COMPANY WELL #: 8 RRCID -> 142664 COMPL. DATE 03/01/1992 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6349 - 6408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	360	N	222	-0-	-138	-0-	22	1	200	3	N	-0-					-0-
07	374	N	374	-0-	-0-	-0-	23	1	351	3	N	-0-					-0-
08	325	N	325	-0-	-0-	-0-	25	1	300	3	N	-0-					-0-
09	378	N	378	-0-	-0-	-0-	29	1	349	3	N	-0-					-0-
10	372	N	185	-0-	-187	-0-	18	1	167	3	N	-0-					-0-
*11	167	N	167	-0-	-0-	-0-	13	1	154	3	N	-0-					-0-

RACHAL, ED WELL #: 2 RRCID -> 147600 COMPL. DATE 11/02/1993 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6340 - 6347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	503	N	503	-0-	-0-	-0-	52	1	451	3	Y	-0-					-0-
07	489	N	489	-0-	-0-	-0-	26	1	463	3	Y	-0-					-0-
08	775	N	538	-0-	-237	-0-	32	1	506	3	Y	-0-					-0-
09	573	N	573	-0-	-0-	-0-	36	1	537	3	Y	-0-					-0-
10	455	N	455	-0-	-0-	-0-	30	1	425	3	Y	-0-					-0-
*11	457	N	457	-0-	-0-	-0-	30	1	427	3	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
RACHAL, ED WELL #: 6 RRCID -> 150374 COMPL. DATE 07/19/1994 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6069 - 6297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	667	N	667	-0-	-0-	-0-	62	1	605	3	Y	-0-					-0-
07	618	N	618	-0-	-0-	-0-	39	1	578	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	713	N	518	-0-	-195	-0-	30	1	488	3	Y	-0-					-0-
09	660	N	587	-0-	-73	-0-	30	1	557	3	Y	-0-					-0-
10	616	N	616	-0-	-0-	-0-	38	1	578	3	Y	-0-					-0-
*11	629	N	629	-0-	-0-	-0-	41	1	588	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX WELL #: 10 RRCID -> 152917 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6178 - 6290

06	120	N	114	-0-	-6	-0-	42	1	72	3	N	-0-					29
07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	80	1	168	3	N	-0-					29
08	124	N	9	-0-	-115	-0-	1	1	8	3	N	-0-					29
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					29
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					29
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

H.I. PALAFOX WELL #: 242 RRCID -> 174968 COMPL. DATE 04/26/1999 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6592 - 6736

06	300	N	204	-0-	-96	-0-	31	1	173	3	Y	-0-					-0-
07	185	N	185	-0-	-0-	-0-	18	1	167	3	Y	-0-					-0-
08	279	N	166	-0-	-113	-0-	21	1	145	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	176	-0-	-34	-0-	18	1	158	3	Y	-0-					-0-
10	417	N	417	-0-	-0-	-0-	111	1	306	3	Y	-0-					-0-
*11	381	N	381	-0-	-0-	-0-	31	1	350	3	Y	-0-					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 2040 RRCID -> 174969 COMPL. DATE 02/19/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6468 - 6581

06	690	N	681	-0-	-9	-0-	102	1	579	3	N	-0-					-0-
07	798	N	798	-0-	-0-	-0-	76	1	722	3	N	-0-					-0-
08	856	N	856	-0-	-0-	-0-	108	1	748	3	N	-0-					-0-
09	916	N	916	-0-	-0-	-0-	92	1	824	3	N	-0-					-0-
10	916	N	916	-0-	-0-	-0-	243	1	673	3	N	-0-					-0-
*11	668	N	668	-0-	-0-	-0-	55	1	613	3	N	-0-					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 3040 RRCID -> 174971 COMPL. DATE 05/12/1999 TOTAL DEPTH 6861 PERF. 6573 - 6720

06	728	N	728	-0-	-0-	-0-	109	1	619	3	Y	-0-					-0-
07	878	N	878	-0-	-0-	-0-	84	1	794	3	Y	-0-					-0-
08	774	N	774	-0-	-0-	-0-	97	1	677	3	Y	-0-					-0-
09	732	N	732	-0-	-0-	-0-	73	1	659	3	Y	-0-					-0-
10	754	N	754	-0-	-0-	-0-	200	1	554	3	Y	-0-					-0-
*11	544	N	544	-0-	-0-	-0-	45	1	499	3	Y	-0-					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 4040 RRCID -> 174972 COMPL. DATE 05/12/1999 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 6616 - 6720

06	419	N	419	-0-	-0-	-0-	63	1	356	3	Y	-0-					-0-
07	483	N	483	-0-	-0-	-0-	46	1	437	3	Y	-0-					-0-
08	329	N	329	-0-	-0-	-0-	41	1	288	3	Y	-0-					-0-
09	420	N	358	-0-	-62	-0-	36	1	322	3	Y	-0-					-0-
10	402	N	402	-0-	-0-	-0-	107	1	295	3	Y	-0-					-0-
*11	137	N	137	-0-	-0-	-0-	11	1	126	3	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

H.I. PALAFOX WELL #: 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
06	360	N	328	-0-	-32	-0-	49	1	279	3	Y	-0-					-0-
07	376	N	376	-0-	-0-	-0-	36	1	340	3	Y	-0-					-0-
08	446	N	446	-0-	-0-	-0-	56	1	390	3	Y	-0-					-0-
09	429	N	429	-0-	-0-	-0-	43	1	386	3	Y	-0-					-0-
10	393	N	393	-0-	-0-	-0-	104	1	289	3	Y	-0-					-0-
*11	365	N	365	-0-	-0-	-0-	30	1	335	3	Y	-0-					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 4042 RRCID -> 175021 COMPL. DATE 09/25/1999 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6534 - 6668

06	161	N	161	-0-	-0-	-0-	24	1	137	3	Y	-0-					-0-
07	171	N	171	-0-	-0-	-0-	16	1	155	3	Y	-0-					-0-
08	127	N	127	-0-	-0-	-0-	16	1	111	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	128	-0-	-22	-0-	13	1	115	3	Y	-0-					-0-
10	144	N	144	-0-	-0-	-0-	38	1	106	3	Y	-0-					-0-
*11	137	N	137	-0-	-0-	-0-	11	1	126	3	Y	-0-					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 3039 RRCID -> 175030 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6470 - 6590

06	60	N	43	-0-	-17	-0-	6	1	37	3	N	-0-					-0-
07	86	N	86	-0-	-0-	-0-	8	1	78	3	N	-0-					-0-
08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	12	1	83	3	N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 5040 RRCID -> 175035 COMPL. DATE 08/06/1999 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 6514 - 6660

06	240	N	168	-0-	-72	-0-	25	1	143	3	Y	-0-					-0-
07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	12	1	117	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	217	N	99	-0-	-118	-0-	12	1	86	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	180	N	45	-0-	-135	-0-	4	1	41	3	Y	-0-					-0-
10	47	N	47	-0-	-0-	-0-	12	1	35	3	Y	-0-					-0-
*11	228	N	228	-0-	-0-	-0-	19	1	209	3	Y	-0-					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 3042 RRCID -> 175098 COMPL. DATE 08/06/1999 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 6545 - 6696

06	510	N	331	-0-	-179	-0-	50	1	281	3	Y	-0-					-0-
07	599	N	599	-0-	-0-	-0-	57	1	542	3	Y	-0-					-0-
08	804	N	804	-0-	-0-	-0-	101	1	703	3	Y	-0-					-0-
09	741	N	741	-0-	-0-	-0-	74	1	667	3	Y	-0-					-0-
10	277	N	277	-0-	-0-	-0-	73	1	204	3	Y	-0-					-0-
*11	658	N	658	-0-	-0-	-0-	54	1	604	3	Y	-0-					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 4039 RRCID -> 178622 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6484 - 6612

06	390	N	184	-0-	-206	-0-	28	1	156	3	N	-0-					-0-
07	413	N	413	-0-	-0-	-0-	40	1	373	3	N	-0-					-0-
08	428	N	428	-0-	-0-	-0-	54	1	374	3	N	-0-					-0-
09	455	N	455	-0-	-0-	-0-	46	1	409	3	N	-0-					-0-
10	440	N	440	-0-	-0-	-0-	117	1	323	3	N	-0-					-0-
*11	409	N	409	-0-	-0-	-0-	34	1	375	3	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
06	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	211	1	1467	3	N	-0-					-0-
07	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	190	1	1387	3	N	-0-					-0-
08	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	230	1	1283	3	N	-0-					-0-
09	1680	N	1412	-0-	-268	-0-	181	1	1231	3	N	-0-					-0-
10	1581	N	1165	-0-	-416	-0-	103	1	1062	3	N	-0-					-0-
*11	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	48	1	1149	3	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

06	734	N	734	-0-	-0-	-0-	92	1	642	3	N	-0-					-0-
07	777	N	777	-0-	-0-	-0-	93	1	684	3	N	-0-					-0-
08	786	N	786	-0-	-0-	-0-	119	1	667	3	N	-0-					-0-
09	767	N	767	-0-	-0-	-0-	98	1	668	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	780	N	780	-0-	-0-	-0-	69	1	711	3	N	-0-					-0-
*11	739	N	739	-0-	-0-	-0-	30	1	708	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

BOOTH, W. V., JR. ET AL 2292 WELL #: 10 RRCID -> 181614 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6532 - 6550

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOOTH, W. V., JR. ET AL 2292 WELL #: 3 T RRCID -> 182707 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 6600 - 6704

06	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	143	1	993	3	N	-0-					-0-
07	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	152	1	1111	3	N	-0-					-0-
08	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	180	1	1004	3	N	-0-					-0-
09	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	158	1	1074	3	N	-0-					-0-
10	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	109	1	1117	3	N	-0-					-0-
*11	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	48	1	1135	3	N	-0-					-0-

BARREDA 34 WELL #: 8 RRCID -> 182963 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 6929 PERF. 6618 - 6636

06	884	N	884	-0-	-0-	-0-	111	1	773	3	N	-0-					-0-
07	826	N	826	-0-	-0-	-0-	99	1	727	3	N	-0-					-0-
08	761	N	761	-0-	-0-	-0-	116	1	645	3	N	-0-					-0-
09	870	N	516	-0-	-354	-0-	66	1	450	3	N	-0-					-0-
10	837	N	618	-0-	-219	-0-	55	1	563	3	N	-0-					-0-
*11	552	N	552	-0-	-0-	-0-	22	1	530	3	N	-0-					-0-

PALAFOX 47 WELL #: 5B RRCID -> 182964 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 6776 - 6784

06	972	N	972	-0-	-0-	-0-	450	1	522	3	N	-0-					-0-
07	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	408	1	693	3	N	-0-					-0-
08	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	116	1	980	3	N	-0-					-0-
09	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	151	1	920	3	N	-0-					-0-
10	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	372	1	748	3	N	-0-					-0-
*11	959	N	959	-0-	-0-	-0-	211	1	748	3	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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/06/2015 - PLUGGED 10/06/2015

H.I. PALAFOX WELL #: 4106 RRCID -> 183280 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6445 - 6694

06	240	N	238	-0-	-2	-0-	36	1	202	3	N	-0-					-0-
07	257	N	257	-0-	-0-	-0-	25	1	232	3	N	-0-					-0-
08	252	N	252	-0-	-0-	-0-	32	1	220	3	N	-0-					-0-
09	242	N	242	-0-	-0-	-0-	24	1	218	3	N	-0-					-0-
10	248	N	144	-0-	-104	-0-	38	1	106	3	N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARREDA 36 WELL #: 7 RRCID -> 183379 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 6508 - 6665

06	990	N	943	-0-	-47	-0-	118	1	825	3	N	-0-					-0-
07	926	N	926	-0-	-0-	-0-	111	1	815	3	N	-0-					-0-
08	961	N	900	-0-	-61	-0-	137	1	763	3	N	-0-					-0-
09	930	N	860	-0-	-70	-0-	110	1	750	3	N	-0-					-0-
10	930	N	891	-0-	-39	-0-	79	1	812	3	N	-0-					-0-
*11	678	N	678	-0-	-0-	-0-	27	1	651	3	N	-0-					-0-

GONZALEZ, M. A. WELL #: 8 RRCID -> 183432 COMPL. DATE 06/18/2001 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 6521 - 6630

06	480	N	470	-0-	-10	-0-	59	1	411	3	N	-0-					-0-
07	465	N	465	-0-	-0-	-0-	56	1	409	3	N	-0-					-0-
08	496	N	469	-0-	-27	-0-	71	1	398	3	N	-0-					-0-
09	480	N	456	-0-	-24	-0-	58	1	398	3	N	-0-					-0-
10	493	N	493	-0-	-0-	-0-	44	1	449	3	N	-0-					-0-
*11	487	N	487	-0-	-0-	-0-	20	1	467	3	N	-0-					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 8040 RRCID -> 183607 COMPL. DATE 02/10/2001 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 6576 - 6721

06	509	N	509	-0-	-0-	-0-	76	1	433	3	N	-0-					-0-
07	637	N	637	-0-	-0-	-0-	61	1	576	3	N	-0-					-0-
08	632	N	632	-0-	-0-	-0-	80	1	552	3	N	-0-					-0-
09	697	N	697	-0-	-0-	-0-	70	1	627	3	N	-0-					-0-
10	651	N	579	-0-	-72	-0-	154	1	425	3	N	-0-					-0-
*11	419	N	419	-0-	-0-	-0-	35	1	384	3	N	-0-					-0-

GONZALEZ, DAVID ET AL 1047 "A" WELL #: 3 RRCID -> 184109 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 6677 - 6812

06	810	N	796	-0-	-14	-0-	32	1	764	3	N	-0-					-0-
07	875	N	875	-0-	-0-	-0-	25	1	850	3	N	-0-					-0-
08	859	N	859	-0-	-0-	-0-	53	1	806	3	N	-0-					-0-
09	888	N	888	-0-	-0-	-0-	76	1	812	3	N	-0-					-0-
10	878	N	878	-0-	-0-	-0-	115	1	763	3	N	-0-					-0-
*11	797	N	797	-0-	-0-	-0-	73	1	724	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

06	253	N	253	-0-	-0-	-0-	32	1	221	3	N	-0-					-0-
07	288	N	288	-0-	-0-	-0-	35	1	253	3	N	-0-					-0-
08	365	N	365	-0-	-0-	-0-	55	1	310	3	N	-0-					-0-
09	325	N	325	-0-	-0-	-0-	42	1	283	3	N	-0-					-0-
10	309	N	309	-0-	-0-	-0-	27	1	282	3	N	-0-					-0-
*11	305	N	305	-0-	-0-	-0-	12	1	293	3	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BOOTH, W. V. ET AL 2292 WELL #: 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
06	60	N	46	-0-	-14	-0-	6	1	40	3	N	-0-			-0-
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	5	1	35	3	N	-0-			-0-
08	49	N	49	-0-	-0-	-0-	7	1	42	3	N	-0-			-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BOOTH, W. V. 2292 ET AL WELL #: 11 RRCID -> 185834 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 6526 - 6644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	510	N	484	-0-	-26	-0-	61	1	423	3	N	-0-			-0-
07	528	N	528	-0-	-0-	-0-	63	1	465	3	N	-0-			-0-
08	544	N	544	-0-	-0-	-0-	83	1	461	3	N	-0-			-0-
09	508	N	508	-0-	-0-	-0-	65	1	443	3	N	-0-			-0-
10	528	N	528	-0-	-0-	-0-	47	1	481	3	N	-0-			-0-
*11	235	N	235	-0-	-0-	-0-	9	1	226	3	N	-0-			-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 9040 RRCID -> 186979 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6618 - 6774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	180	N	154	-0-	-26	-0-	23	1	131	3	N	-0-			-0-
07	178	N	178	-0-	-0-	-0-	17	1	161	3	N	-0-			-0-
08	186	N	74	-0-	-112	-0-	9	1	65	3	N	-0-			-0-
09	150	N	146	-0-	-4	-0-	15	1	131	3	N	-0-			-0-
10	198	N	198	-0-	-0-	-0-	53	1	145	3	N	-0-			-0-
*11	187	N	187	-0-	-0-	-0-	15	1	172	3	N	-0-			-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 1040 RRCID -> 187202 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 6550 - 6689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	430	N	430	-0-	-0-	-0-	64	1	366	3	N	-0-			-0-
07	429	N	429	-0-	-0-	-0-	41	1	388	3	N	-0-			-0-
08	372	N	358	-0-	-14	-0-	45	1	313	3	N	-0-			-0-
09	420	N	357	-0-	-63	-0-	36	1	321	3	N	-0-			-0-
10	434	N	374	-0-	-60	-0-	99	1	275	3	N	-0-			-0-
*11	732	N	732	-0-	-0-	-0-	60	1	672	3	N	-0-			-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 1140 RRCID -> 188276 COMPL. DATE 11/13/2001 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6572 - 6730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	270	N	176	-0-	-94	-0-	26	1	150	3	N	-0-			-0-
07	312	N	312	-0-	-0-	-0-	30	1	282	3	N	-0-			-0-
08	356	N	356	-0-	-0-	-0-	45	1	311	3	N	-0-			-0-
09	343	N	343	-0-	-0-	-0-	34	1	309	3	N	-0-			-0-
10	421	N	421	-0-	-0-	-0-	112	1	309	3	N	-0-			-0-
*11	366	N	366	-0-	-0-	-0-	30	1	336	3	N	-0-			-0-

BENAVIDES WELL #: 35 RRCID -> 189380 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 7238 PERF. 7009 - 7048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	693	N	693	-0-	-0-	-0-	424	1	269	3	N	-0-			-0-
07	852	N	852	-0-	-0-	-0-	232	1	620	3	N	-0-			-0-
08	751	N	751	-0-	-0-	-0-	359	1	392	3	N	-0-			-0-
09	690	N	667	-0-	-23	-0-	317	1	350	3	N	-0-			-0-
10	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-			-0-
*11	904	N	904	-0-	-0-	-0-	137	1	767	3	N	-0-			-0-

FULLER 2292 WELL #: 2 RRCID -> 194258 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 6313 - 6424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-			-0-
07	73	N	73	-0-	-0-	-0-	5	1	68	3	N	-0-			-0-
08	737	N	737	-0-	-0-	-0-	57	1	680	3	N	-0-			-0-
09	84	N	84	-0-	-0-	-0-	6	1	78	3	N	-0-			-0-
10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	7	1	63	3	N	-0-			-0-
*11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	5	1	64	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 #: 1340 RRCID -> 194672 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6458 - 6574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	322	1	1824	3	N	-0-					-0-
07	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	163	1	1543	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	178	1	1240	3	N	-0-					-0-
09	2160	N	1033	-0-	-1127	-0-	104	1	929	3	N	-0-					-0-
10	1705	N	1160	-0-	-545	-0-	308	1	852	3	N	-0-					-0-
*11	951	N	951	-0-	-0-	-0-	78	1	873	3	N	-0-					-0-

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
06	600	N	582	-0-	-18	-0-	87	1	495	3	N	-0-					-0-
07	896	N	896	-0-	-0-	-0-	86	1	810	3	N	-0-					-0-
08	755	N	755	-0-	-0-	-0-	95	1	660	3	N	-0-					-0-
09	739	N	739	-0-	-0-	-0-	74	1	665	3	N	-0-					-0-
10	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	272	1	754	3	N	-0-					-0-
*11	669	N	669	-0-	-0-	-0-	55	1	614	3	N	-0-					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 5106 RRCID -> 198285 COMPL. DATE 01/01/2002 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 6557 - 6569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	215	N	215	-0-	-0-	-0-	32	1	183	3	N	-0-					-0-
07	233	N	233	-0-	-0-	-0-	22	1	211	3	N	-0-					-0-
08	217	N	213	-0-	-4	-0-	27	1	186	3	N	-0-					-0-
09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	21	1	189	3	N	-0-					-0-
10	248	N	232	-0-	-16	-0-	62	1	170	3	N	-0-					-0-
*11	206	N	206	-0-	-0-	-0-	17	1	189	3	N	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 42 RRCID -> 199808 COMPL. DATE 06/29/2003 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6530 - 6616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	152	1	1749	3	N	-0-					-0-
07	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3			N	-0-					-0-
08	1674	N	915	-0-	-759	-0-	23	1	892	3	N	-0-					-0-
09	1890	N	866	-0-	-1024	-0-	11	1	855	3	N	-0-					-0-
10	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	64	1	1346	3	N	-0-					-0-
*11	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	39	1	1122	3	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
06	270	N	261	-0-	-9	-0-	11	1	250	3	N	-0-					-0-
07	304	N	304	-0-	-0-	-0-	8	1	296	3	N	-0-					-0-
08	279	N	266	-0-	-13	-0-	16	1	250	3	N	-0-					-0-
09	270	N	155	-0-	-115	-0-	13	1	142	3	N	-0-					-0-
10	310	N	293	-0-	-17	-0-	38	1	255	3	N	-0-					-0-
*11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	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
06	1650	N	985	-0-	-665	-0-	148	1	837	3	N	-0-					-0-
07	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	97	1	915	3	N	-0-					-0-
08	999	N	999	-0-	-0-	-0-	126	1	873	3	N	-0-					-0-
09	990	N	955	-0-	-35	-0-	96	1	859	3	N	-0-					-0-
10	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	313	1	868	3	N	-0-					-0-
*11	919	N	919	-0-	-0-	-0-	76	1	843	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 #: 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
06	630	N	618	-0-	-12	-0-	93	1	525	3	N	-0-					-0-
07	816	N	816	-0-	-0-	-0-	78	1	738	3	N	-0-					-0-
08	725	N	725	-0-	-0-	-0-	91	1	634	3	N	-0-					-0-
09	644	N	644	-0-	-0-	-0-	65	1	579	3	N	-0-					-0-
10	806	N	492	-0-	-314	-0-	131	1	361	3	N	-0-					-0-
*11	408	N	408	-0-	-0-	-0-	34	1	374	3	N	-0-					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 1540 RRCID -> 204414 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6595 - 6617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	15	1	84	3	Y	-0-					-0-
07	207	N	207	-0-	-0-	-0-	20	1	187	3	Y	-0-					-0-
08	248	N	246	-0-	-2	-0-	31	1	215	3	Y	-0-					-0-
09	195	N	195	-0-	-0-	-0-	20	1	175	3	Y	-0-					-0-
10	622	N	622	-0-	-0-	-0-	165	1	457	3	Y	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	300	N	238	-0-	-62	-0-	35	1	202	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	177	N	177	-0-	-0-	-0-	17	1	160	3	N	-0-					-0-
08	316	N	316	-0-	-0-	-0-	40	1	276	3	N	-0-					-0-
09	298	N	298	-0-	-0-	-0-	30	1	268	3	N	-0-					-0-
10	293	N	293	-0-	-0-	-0-	78	1	215	3	N	-0-					-0-
*11	304	N	304	-0-	-0-	-0-	25	1	279	3	N	-0-					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 1339 RRCID -> 204767 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6446 - 6587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	164	1	928	3	N	-0-					-0-
07	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	117	1	1100	3	N	-0-					-0-
08	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	148	1	1028	3	N	-0-					-0-
09	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	119	1	1071	3	N	-0-					-0-
10	1209	N	1203	-0-	-6	-0-	319	1	884	3	N	-0-					-0-
*11	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	94	1	1053	3	N	-0-					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 5042 RRCID -> 205350 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6562 - 6668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	540	N	398	-0-	-142	-0-	60	1	338	3	Y	-0-					-0-
07	663	N	663	-0-	-0-	-0-	63	1	600	3	Y	-0-					-0-
08	641	N	641	-0-	-0-	-0-	81	1	560	3	Y	-0-					-0-
09	591	N	591	-0-	-0-	-0-	59	1	532	3	Y	-0-					-0-
10	566	N	566	-0-	-0-	-0-	150	1	416	3	Y	-0-					-0-
*11	587	N	587	-0-	-0-	-0-	48	1	539	3	Y	-0-					-0-

H. I. PALAFOX WELL #: 1539 RRCID -> 206807 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6472 - 6586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	973	N	973	-0-	-0-	-0-	146	1	827	3	N	-0-					-0-
07	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	97	1	911	3	N	-0-					-0-
08	783	N	783	-0-	-0-	-0-	99	1	684	3	N	-0-					-0-
09	960	N	647	-0-	-313	-0-	65	1	582	3	N	-0-					-0-
10	1023	N	379	-0-	-644	-0-	101	1	278	3	N	-0-					-0-
*11	553	N	553	-0-	-0-	-0-	46	1	507	3	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MEADOR STATE WELL #: 11 RRCID -> 207025 COMPL. DATE 11/28/2004 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6719 - 6757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
07	291	N	291	-0-	-0-	-0-	18	1	273	3	Y	-0-					-0-
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	203	N	203	-0-	-0-	-0-	16	1	187	3	Y	-0-					-0-

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
06	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-					-0-
07	847	N	847	-0-	-0-	-0-	53	1	794	3	Y	-0-					-0-
08	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	796	N	796	-0-	-0-	-0-	62	1	734	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 99 WELL #: 25 RRCID -> 207932 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6627 - 6764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	630	N	451	-0-	-179	-0-	46	1	405	3	Y	-0-					-0-
07	600	N	600	-0-	-0-	-0-	37	1	563	3	Y	-0-					-0-
08	589	N	580	-0-	-9	-0-	45	1	535	3	Y	-0-					-0-
09	605	N	605	-0-	-0-	-0-	46	1	559	3	Y	-0-					-0-
10	577	N	577	-0-	-0-	-0-	57	1	520	3	Y	-0-					-0-
*11	446	N	446	-0-	-0-	-0-	35	1	411	3	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
06	960	N	610	-0-	-350	-0-	62	1	548	3	Y	-0-					1
07	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	63	1	954	3	Y	-0-					1
08	930	N	857	-0-	-73	-0-	66	1	791	3	Y	-0-					1
09	748	N	748	-0-	-0-	-0-	57	1	691	3	Y	-0-					1
10	975	N	975	-0-	-0-	-0-	96	1	879	3	Y	-0-					1
*11	905	N	905	-0-	-0-	-0-	71	1	834	3	Y	-0-					-0-

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
06	870	N	630	-0-	-240	-0-	64	1	566	3	Y	-0-					-0-
07	896	N	896	-0-	-0-	-0-	56	1	840	3	Y	-0-					-0-
08	868	N	614	-0-	-254	-0-	47	1	567	3	Y	-0-					-0-
09	724	N	724	-0-	-0-	-0-	55	1	669	3	Y	-0-					-0-
10	854	N	854	-0-	-0-	-0-	84	1	770	3	Y	-0-					-0-
*11	813	N	813	-0-	-0-	-0-	63	1	750	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 104 WELL #: 12 RRCID -> 208754 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 7023 PERF. 6684 - 6811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	420	N	413	-0-	-7	-0-	42	1	371	3	Y	-0-					-0-
07	445	N	445	-0-	-0-	-0-	28	1	417	3	Y	-0-					-0-
08	441	N	441	-0-	-0-	-0-	34	1	407	3	Y	-0-					-0-
09	528	N	528	-0-	-0-	-0-	40	1	488	3	Y	-0-					-0-
10	452	N	452	-0-	-0-	-0-	45	1	407	3	Y	-0-					-0-
*11	328	N	328	-0-	-0-	-0-	26	1	302	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 104 WELL #: 48 RRCID -> 209131 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6814 - 6855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	285	N	285	-0-	-0-	-0-	29	1	256	3	Y	-0-					-0-
07	339	N	339	-0-	-0-	-0-	21	1	318	3	Y	-0-					-0-
08	307	N	307	-0-	-0-	-0-	24	1	283	3	Y	-0-					-0-
09	300	N	299	-0-	-1	-0-	23	1	276	3	Y	-0-					-0-
10	258	N	258	-0-	-0-	-0-	25	1	233	3	Y	-0-					-0-
*11	193	N	193	-0-	-0-	-0-	15	1	178	3	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
06	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					-0-
07	509	N	509	-0-	-0-	-0-	32	1	477	3	Y	-0-					-0-
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	300	N	300	-0-	-0-	-0-	23	1	277	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 39 RRCID -> 210523 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6692 - 6718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	570	N	343	-0-	-227	-0-	35	1	308	3	N	-0-					-0-
07	584	N	584	-0-	-0-	-0-	36	1	548	3	N	-0-					-0-
08	527	N	494	-0-	-33	-0-	38	1	456	3	N	-0-					-0-
09	517	N	517	-0-	-0-	-0-	39	1	478	3	N	-0-					-0-
10	589	N	521	-0-	-68	-0-	51	1	470	3	N	-0-					-0-
*11	398	N	398	-0-	-0-	-0-	31	1	367	3	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
06	990	N	440	-0-	-550	-0-	45	1	395	3	Y	-0-					-0-
07	918	N	918	-0-	-0-	-0-	57	1	861	3	Y	-0-					-0-
08	609	N	609	-0-	-0-	-0-	47	1	562	3	Y	-0-					-0-
09	697	N	697	-0-	-0-	-0-	53	1	644	3	Y	-0-					-0-
10	924	N	924	-0-	-0-	-0-	91	1	833	3	Y	-0-					-0-
*11	889	N	889	-0-	-0-	-0-	69	1	820	3	Y	-0-					-0-

MEADOR STATE WELL #: 8 RRCID -> 211053 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6558 - 6680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	900	N	693	-0-	-207	-0-	87	1	606	3	Y	-0-					-0-
07	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	126	1	926	3	Y	-0-					-0-
08	1023	N	788	-0-	-235	-0-	120	1	668	3	Y	-0-					-0-
09	957	N	957	-0-	-0-	-0-	123	1	834	3	Y	-0-					-0-
10	910	N	910	-0-	-0-	-0-	81	1	829	3	Y	-0-					-0-
*11	905	N	905	-0-	-0-	-0-	36	1	869	3	Y	-0-					-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
06	300	N	209	-0-	-91	-0-	21	1	188	3	Y	-0-					-0-
07	236	N	236	-0-	-0-	-0-	15	1	221	3	Y	-0-					-0-
08	310	N	272	-0-	-38	-0-	21	1	251	3	Y	-0-					-0-
09	276	N	276	-0-	-0-	-0-	21	1	255	3	Y	-0-					-0-
10	251	N	251	-0-	-0-	-0-	25	1	226	3	Y	-0-					-0-
*11	95	N	95	-0-	-0-	-0-	7	1	88	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 20 RRCID -> 211254 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6642 - 6680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	840	N	517	-0-	-323	-0-	52	1	465	3	Y	-0-					-0-
07	938	N	938	-0-	-0-	-0-	58	1	880	3	Y	-0-					-0-
08	775	N	749	-0-	-26	-0-	58	1	691	3	Y	-0-					-0-
09	925	N	925	-0-	-0-	-0-	70	1	855	3	Y	-0-					-0-
10	817	N	817	-0-	-0-	-0-	81	1	736	3	Y	-0-					-0-
*11	799	N	799	-0-	-0-	-0-	62	1	737	3	Y	-0-					-0-

GONZALEZ 2292 WELL #: 9 RRCID -> 211488 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6566 - 6630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	930	N	731	-0-	-199	-0-	92	1	639	3	N	-0-					-0-
07	699	N	699	-0-	-0-	-0-	84	1	615	3	N	-0-					-0-
08	899	N	691	-0-	-208	-0-	105	1	586	3	N	-0-					-0-
09	720	N	702	-0-	-18	-0-	90	1	612	3	N	-0-					-0-
10	790	N	790	-0-	-0-	-0-	70	1	720	3	N	-0-					-0-
*11	745	N	745	-0-	-0-	-0-	30	1	715	3	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
06	570	N	496	-0-	-74	-0-	62	1	434	3	Y	-0-					-0-
07	483	N	483	-0-	-0-	-0-	58	1	425	3	Y	-0-					-0-
08	527	N	516	-0-	-11	-0-	78	1	438	3	Y	-0-					-0-
09	542	N	542	-0-	-0-	-0-	69	1	473	3	Y	-0-					-0-
10	559	N	559	-0-	-0-	-0-	50	1	509	3	Y	-0-					-0-
*11	539	N	539	-0-	-0-	-0-	22	1	517	3	Y	-0-					-0-

HIN PALAFOX 40 WELL #: 16 RRCID -> 212435 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6648 - 6846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	589	N	589	-0-	-0-	-0-	108	1	481	3	N	-0-					-0-
07	541	N	541	-0-	-0-	-0-	57	1	484	3	N	-0-					-0-
08	603	N	603	-0-	-0-	-0-	54	1	549	3	N	-0-					-0-
09	603	N	603	-0-	-0-	-0-	64	1	539	3	N	-0-					-0-
10	563	N	563	-0-	-0-	-0-	32	1	531	3	N	-0-					-0-
*11	539	N	539	-0-	-0-	-0-	52	1	487	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
06	750	N	614	-0-	-136	-0-	92	1	522	3	Y	-0-					-0-
07	613	N	613	-0-	-0-	-0-	59	1	554	3	Y	-0-					-0-
08	713	N	561	-0-	-152	-0-	71	1	490	3	Y	-0-					-0-
09	600	N	510	-0-	-90	-0-	51	1	459	3	Y	-0-					-0-
10	525	N	525	-0-	-0-	-0-	139	1	386	3	Y	-0-					-0-
*11	522	N	522	-0-	-0-	-0-	43	1	479	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 28 RRCID -> 213788 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6600 - 6709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	480	N	425	-0-	-55	-0-	43	1	382	3	Y	-0-					-0-
07	520	N	520	-0-	-0-	-0-	32	1	488	3	Y	-0-					-0-
08	527	N	384	-0-	-143	-0-	30	1	354	3	Y	-0-					-0-
09	504	N	504	-0-	-0-	-0-	38	1	466	3	Y	-0-					-0-
10	464	N	464	-0-	-0-	-0-	46	1	418	3	Y	-0-					-0-
*11	367	N	367	-0-	-0-	-0-	29	1	338	3	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
06	1260	N	976	-0-	-284	-0-	20	1	956	3	N	-0-					-0-
07	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	69	1	1401	3	N	-0-					-0-
08	1209	N	1119	-0-	-90	-0-	39	1	1080	3	N	-0-					-0-
09	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	236	1	1147	3	N	-0-					-0-
10	1457	N	1254	-0-	-203	-0-	294	1	960	3	N	-0-					-0-
*11	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	225	1	1033	3	N	-0-					-0-

GONZALEZ 2292 WELL #: 13 RRCID -> 214748 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6568 - 6688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	332	N	332	-0-	-0-	-0-	42	1	290	3	Y	-0-					-0-
07	338	N	338	-0-	-0-	-0-	41	1	297	3	Y	-0-					-0-
08	341	N	320	-0-	-21	-0-	49	1	271	3	Y	-0-					-0-
09	330	N	304	-0-	-26	-0-	39	1	265	3	Y	-0-					-0-
10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	9	1	94	3	Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
06	1320	N	852	-0-	-468	-0-	107	1	745	3	Y	-0-					-0-
07	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	151	1	1102	3	Y	-0-					-0-
08	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	193	1	1079	3	Y	-0-					-0-
09	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	167	1	1134	3	Y	-0-					-0-
10	439	N	439	-0-	-0-	-0-	39	1	400	3	Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 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
06	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-					-0-
07	836	N	836	-0-	-0-	-0-	52	1	784	3	Y	-0-					-0-
08	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	842	N	842	-0-	-0-	-0-	66	1	776	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 40 RRCID -> 215953 COMPL. DATE 10/23/2005 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6592 - 6730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	600	N	40	-0-	-560	-0-	4	1	36	3	Y	-0-					-0-
07	405	N	405	-0-	-0-	-0-	25	1	380	3	Y	-0-					-0-
08	699	N	699	-0-	-0-	-0-	54	1	645	3	Y	-0-					-0-
09	713	N	713	-0-	-0-	-0-	54	1	659	3	Y	-0-					-0-
10	303	N	303	-0-	-0-	-0-	30	1	273	3	Y	-0-					-0-
*11	426	N	426	-0-	-0-	-0-	33	1	393	3	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
06	660	N	655	-0-	-5	-0-	82	1	573	3	Y	-0-					-0-
07	671	N	671	-0-	-0-	-0-	81	1	590	3	Y	-0-					-0-
08	682	N	644	-0-	-38	-0-	98	1	546	3	Y	-0-					-0-
09	660	N	617	-0-	-43	-0-	79	1	538	3	Y	-0-					-0-
10	635	N	635	-0-	-0-	-0-	56	1	579	3	Y	-0-					-0-
*11	636	N	636	-0-	-0-	-0-	26	1	610	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 30 RRCID -> 216723 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6662 - 6682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	450	N	267	-0-	-183	-0-	27	1	240	3	Y	-0-					-0-
07	455	N	455	-0-	-0-	-0-	28	1	427	3	Y	-0-					-0-
08	403	N	391	-0-	-12	-0-	30	1	361	3	Y	-0-					-0-
09	460	N	460	-0-	-0-	-0-	35	1	425	3	Y	-0-					-0-
10	454	N	454	-0-	-0-	-0-	45	1	409	3	Y	-0-					-0-
*11	343	N	343	-0-	-0-	-0-	27	1	316	3	Y	-0-					-0-

GONZALEZ 2292 WELL #: 12 RRCID -> 216885 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 6574 - 6713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	675	N	675	-0-	-0-	-0-	85	1	590	3	Y	-0-					-0-
07	669	N	669	-0-	-0-	-0-	80	1	589	3	Y	-0-					-0-
08	651	N	138	-0-	-513	-0-	21	1	117	3	Y	-0-					-0-
09	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	303	N	303	-0-	-0-	-0-	12	1	291	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 14 RRCID -> 216899 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 6578 - 6692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	630	N	450	-0-	-180	-0-	9	1	441	3	Y	-0-					-0-
07	909	N	909	-0-	-0-	-0-	43	1	866	3	Y	-0-					-0-
08	626	N	626	-0-	-0-	-0-	22	1	604	3	Y	-0-					-0-
09	759	N	759	-0-	-0-	-0-	130	1	629	3	Y	-0-					-0-
10	639	N	639	-0-	-0-	-0-	149	1	490	3	Y	-0-					-0-
*11	732	N	732	-0-	-0-	-0-	131	1	601	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 29 RRCID -> 218297 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6720 - 6744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	330	N	230	-0-	-100	-0-	23	1	207	3	Y	-0-					-0-
07	320	N	320	-0-	-0-	-0-	20	1	300	3	Y	-0-					-0-
08	255	N	255	-0-	-0-	-0-	20	1	235	3	Y	-0-					-0-
09	285	N	285	-0-	-0-	-0-	22	1	263	3	Y	-0-					-0-
10	269	N	269	-0-	-0-	-0-	27	1	242	3	Y	-0-					-0-
*11	270	N	270	-0-	-0-	-0-	21	1	249	3	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

BEASLEY STATE 97 WELL #: 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
06	1110	N	795	-0-	-315	-0-	81	1	714	3	Y	-0-					-0-
07	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	72	1	1082	3	Y	-0-					-0-
08	992	N	888	-0-	-104	-0-	68	1	820	3	Y	-0-					-0-
09	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	84	1	1025	3	Y	-0-					-0-
10	1015	X	1015	-0-	-0-	-0-	100	1	915	3	Y	-0-					-0-
*11	962	X	962	-0-	-0-	-0-	75	1	887	3	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
06	480	N	301	-0-	-179	-0-	30	1	271	3	Y	-0-					-0-
07	360	N	360	-0-	-0-	-0-	22	1	338	3	Y	-0-					-0-
08	406	N	406	-0-	-0-	-0-	31	1	375	3	Y	-0-					-0-
09	570	N	570	-0-	-0-	-0-	43	1	527	3	Y	-0-					-0-
10	521	N	521	-0-	-0-	-0-	51	1	470	3	Y	-0-					-0-
*11	486	N	486	-0-	-0-	-0-	38	1	448	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 26 RRCID -> 218787 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6449 - 6612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	750	N	550	-0-	-200	-0-	56	1	494	3	Y	-0-					-0-
07	840	N	840	-0-	-0-	-0-	52	1	788	3	Y	-0-					-0-
08	775	N	557	-0-	-218	-0-	43	1	514	3	Y	-0-					-0-
09	898	N	898	-0-	-0-	-0-	68	1	830	3	Y	-0-					-0-
10	734	N	734	-0-	-0-	-0-	72	1	662	3	Y	-0-					-0-
*11	657	N	657	-0-	-0-	-0-	51	1	606	3	Y	-0-					-0-

SAUNDERS-STATE 108 WELL #: 6 RRCID -> 218964 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6436 - 6446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	810	N	589	-0-	-221	-0-	60	1	529	3	Y	-0-					-0-
07	908	N	908	-0-	-0-	-0-	57	1	851	3	Y	-0-					-0-
08	816	N	816	-0-	-0-	-0-	63	1	753	3	Y	-0-					-0-
09	859	N	859	-0-	-0-	-0-	65	1	794	3	Y	-0-					-0-
10	791	N	791	-0-	-0-	-0-	78	1	713	3	Y	-0-					-0-
*11	759	N	759	-0-	-0-	-0-	59	1	700	3	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
06	660	N	451	-0-	-209	-0-	46	1	405	3	Y	-0-					-0-
07	758	N	758	-0-	-0-	-0-	47	1	711	3	Y	-0-					-0-
08	589	N	553	-0-	-36	-0-	42	1	511	3	Y	-0-					-0-
09	724	N	724	-0-	-0-	-0-	55	1	669	3	Y	-0-					-0-
10	611	N	611	-0-	-0-	-0-	60	1	551	3	Y	-0-					-0-
*11	541	N	541	-0-	-0-	-0-	42	1	499	3	Y	-0-					-0-

MEADOR STATE WELL #: 12 RRCID -> 219280 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6581 - 6713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	420	N	242	-0-	-178	-0-	25	1	217	3	Y	-0-					-0-
07	466	N	466	-0-	-0-	-0-	29	1	437	3	Y	-0-					-0-
08	403	N	323	-0-	-80	-0-	25	1	298	3	Y	-0-					-0-
09	379	N	379	-0-	-0-	-0-	29	1	350	3	Y	-0-					-0-
10	398	N	398	-0-	-0-	-0-	39	1	359	3	Y	-0-					-0-
*11	379	N	379	-0-	-0-	-0-	30	1	349	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 11 RRCID -> 219605 COMPL. DATE 04/02/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6651 - 6774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	960	X	894	-0-	-66	-0-	91	1	803	3	Y	-0-					-0-
07	992	X	923	-0-	-69	-0-	58	1	865	3	Y	-0-					-0-
08	961	X	902	-0-	-59	-0-	69	1	833	3	Y	-0-					-0-
09	904	X	904	-0-	-0-	-0-	69	1	835	3	Y	-0-					-0-
10	856	N	856	-0-	-0-	-0-	84	1	772	3	Y	-0-					-0-
*11	795	N	795	-0-	-0-	-0-	62	1	733	3	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
06	1170	X	1117	-0-	-53	-0-	140	1	977	3	Y	-0-					-0-
07	1435	X	1435	-0-	-0-	-0-	173	1	1262	3	Y	-0-					-0-
08	1271	X	1136	-0-	-135	-0-	173	1	963	3	Y	-0-					-0-
09	1243	X	1243	-0-	-0-	-0-	159	1	1084	3	Y	-0-					-0-
10	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	101	1	1042	3	Y	-0-					-0-
*11	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	42	1	1008	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 18 RRCID -> 220894 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6607 - 6778

06	270	N	176	-0-	-94	-0-	18	1	158	3	Y	-0-					-0-
07	341	N	341	-0-	-0-	-0-	21	1	320	3	Y	-0-					-0-
08	250	N	250	-0-	-0-	-0-	19	1	231	3	Y	-0-					-0-
09	275	N	275	-0-	-0-	-0-	21	1	254	3	Y	-0-					-0-
10	157	N	157	-0-	-0-	-0-	15	1	142	3	Y	-0-					-0-
*11	89	N	89	-0-	-0-	-0-	7	1	82	3	Y	-0-					-0-

OWEN 3 WELL #: 4 RRCID -> 221264 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7100 - 7234

06	210	N	207	-0-	-3	-0-	47	1	160	3	Y	-0-					-0-
07	212	N	212	-0-	-0-	-0-	52	1	160	3	Y	-0-					-0-
08	217	N	213	-0-	-4	-0-	55	1	158	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	190	-0-	-20	-0-	29	1	160	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	203	N	203	-0-	-0-	-0-	27	1	174	3	Y	2	1	8			1
							2	9									
*11	209	N	209	-0-	-0-	-0-	24	1	181	3	Y	4	1	8			4
							4	9									

BEASLEY STATE 97 WELL #: 19 RRCID -> 221762 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6532 - 6678

06	450	N	376	-0-	-74	-0-	38	1	338	3	Y	-0-					-0-
07	504	N	504	-0-	-0-	-0-	31	1	473	3	Y	-0-					-0-
08	496	N	367	-0-	-129	-0-	28	1	339	3	Y	-0-					-0-
09	533	N	533	-0-	-0-	-0-	40	1	493	3	Y	-0-					-0-
10	503	N	503	-0-	-0-	-0-	50	1	453	3	Y	-0-					-0-
*11	480	N	480	-0-	-0-	-0-	37	1	443	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 31 RRCID -> 221788 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6570 - 6680

06	880	N	880	-0-	-0-	-0-	18	1	862	3	Y	-0-					-0-
07	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	78	1	1584	3	Y	-0-					-0-
08	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	42	1	1172	3	Y	-0-					-0-
09	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	234	1	1138	3	Y	-0-					-0-
10	761	X	761	-0-	-0-	-0-	178	1	583	3	Y	-0-					-0-
*11	1197	X	1197	-0-	-0-	-0-	214	1	983	3	Y	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: L 51 RRCID -> 222033 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6696 - 6794

06	555	N	555	-0-	-0-	-0-	44	1	511	3	Y	-0-					-0-
07	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			Y	-0-					-0-
08	573	N	573	-0-	-0-	-0-	15	1	558	3	Y	-0-					-0-
09	570	N	543	-0-	-27	-0-	7	1	535	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	543	N	543	-0-	-0-	-0-	25	1	518	3	Y	-0-					-0-
*11	510	N	510	-0-	-0-	-0-	17	1	493	3	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 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
06	330	N	130	-0-	-200	-0-	13	1	117	3	Y	-0-			1
07	360	N	360	-0-	-0-	-0-	22	1	338	3	Y	-0-			1
08	341	N	292	-0-	-49	-0-	22	1	270	3	Y	-0-			1
09	316	N	316	-0-	-0-	-0-	24	1	292	3	Y	-0-			1
10	303	N	303	-0-	-0-	-0-	30	1	273	3	Y	-0-			1
*11	236	N	236	-0-	-0-	-0-	18	1	218	3	Y	-0-			-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 98 WELL #: 33 RRCID -> 222610 COMPL. DATE 06/18/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6564 - 6704

06	960	N	555	-0-	-405	-0-	56	1	499	3	Y	-0-			-0-
07	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	64	1	957	3	Y	-0-			-0-
08	930	N	816	-0-	-114	-0-	63	1	753	3	Y	-0-			-0-
09	904	N	904	-0-	-0-	-0-	69	1	835	3	Y	-0-			-0-
10	874	N	874	-0-	-0-	-0-	86	1	788	3	Y	-0-			-0-
*11	777	N	777	-0-	-0-	-0-	61	1	716	3	Y	-0-			-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 32 RRCID -> 222686 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6556 - 6692

06	630	N	353	-0-	-277	-0-	36	1	317	3	Y	-0-			-0-
07	682	N	682	-0-	-0-	-0-	43	1	639	3	Y	-0-			-0-
08	589	N	508	-0-	-81	-0-	39	1	469	3	Y	-0-			-0-
09	688	N	688	-0-	-0-	-0-	52	1	636	3	Y	-0-			-0-
10	613	N	613	-0-	-0-	-0-	60	1	553	3	Y	-0-			-0-
*11	487	N	487	-0-	-0-	-0-	38	1	449	3	Y	-0-			-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 35 RRCID -> 222687 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6575 - 6701

06	810	N	573	-0-	-237	-0-	58	1	515	3	Y	-0-			-0-
07	824	N	824	-0-	-0-	-0-	51	1	773	3	Y	-0-			-0-
08	806	N	777	-0-	-29	-0-	60	1	717	3	Y	-0-			-0-
09	795	N	795	-0-	-0-	-0-	60	1	735	3	Y	-0-			-0-
10	813	N	813	-0-	-0-	-0-	80	1	733	3	Y	-0-			-0-
*11	750	N	750	-0-	-0-	-0-	58	1	692	3	Y	-0-			-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 98 WELL #: 60 RRCID -> 222790 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 6658 - 6780

06	630	N	192	-0-	-438	-0-	19	1	173	3	Y	-0-			-0-
07	660	N	660	-0-	-0-	-0-	41	1	619	3	Y	-0-			-0-
08	589	N	503	-0-	-86	-0-	39	1	464	3	Y	-0-			-0-
09	568	N	568	-0-	-0-	-0-	43	1	525	3	Y	-0-			-0-
10	533	N	533	-0-	-0-	-0-	53	1	480	3	Y	-0-			-0-
*11	404	N	404	-0-	-0-	-0-	31	1	373	3	Y	-0-			-0-

BARREDA-GONZALEZ 2292 WELL #: 6 RRCID -> 222791 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6451 - 6674

06	433	N	433	-0-	-0-	-0-	54	1	379	3	N	-0-			-0-
07	415	N	415	-0-	-0-	-0-	50	1	365	3	N	-0-			-0-
08	426	N	426	-0-	-0-	-0-	65	1	361	3	N	-0-			-0-
09	420	N	417	-0-	-3	-0-	53	1	364	3	N	-0-			-0-
10	403	N	396	-0-	-7	-0-	35	1	361	3	N	-0-			-0-
*11	376	N	376	-0-	-0-	-0-	15	1	361	3	N	-0-			-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 27 RRCID -> 222819 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6534 - 6654

06	1140	N	880	-0-	-260	-0-	89	1	791	3	Y	-0-			-0-
07	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	84	1	1263	3	Y	-0-			-0-
08	1085	N	1020	-0-	-65	-0-	78	1	942	3	Y	-0-			-0-
09	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	94	1	1142	3	Y	-0-			-0-
10	1117	X	1117	-0-	-0-	-0-	110	1	1007	3	Y	-0-			-0-
*11	1051	X	1051	-0-	-0-	-0-	82	1	969	3	Y	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BEASLEY STATE 97 WELL #: 55 RRCID -> 222942 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6560 - 6690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1170	N	783	-0-	-387	-0-	16	1	767	3	Y	-0-					-0-
07	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	68	1	1385	3	Y	-0-					-0-
08	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	36	1	980	3	Y	-0-					-0-
09	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	218	1	1057	3	Y	-0-					-0-
10	1157	X	1157	-0-	-0-	-0-	271	1	886	3	Y	-0-					-0-
*11	1075	X	1075	-0-	-0-	-0-	193	1	882	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 98 WELL #: 15 RRCID -> 223093 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6631 - 6754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	810	N	461	-0-	-349	-0-	47	1	414	3	Y	-0-					-0-
07	749	N	749	-0-	-0-	-0-	47	1	702	3	Y	-0-					-0-
08	744	N	663	-0-	-81	-0-	51	1	612	3	Y	-0-					-0-
09	729	N	729	-0-	-0-	-0-	55	1	674	3	Y	-0-					-0-
10	724	N	724	-0-	-0-	-0-	71	1	653	3	Y	-0-					-0-
*11	628	N	628	-0-	-0-	-0-	49	1	579	3	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
06	1200	X	663	-0-	-537	-0-	14	1	649	3	Y	-0-					-0-
07	1248	X	1248	-0-	-0-	-0-	58	1	1190	3	Y	-0-					-0-
08	1054	X	893	-0-	-161	-0-	31	1	862	3	Y	-0-					-0-
09	1104	X	1104	-0-	-0-	-0-	188	1	916	3	Y	-0-					-0-
10	986	X	986	-0-	-0-	-0-	231	1	755	3	Y	-0-					-0-
*11	933	X	933	-0-	-0-	-0-	167	1	766	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 63 RRCID -> 224044 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6504 - 6619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	990	N	600	-0-	-390	-0-	61	1	539	3	Y	-0-					-0-
07	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	71	1	1064	3	Y	-0-					-0-
08	961	N	829	-0-	-132	-0-	64	1	765	3	Y	-0-					-0-
09	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	82	1	995	3	Y	-0-					-0-
10	945	N	945	-0-	-0-	-0-	93	1	852	3	Y	-0-					-0-
*11	917	N	917	-0-	-0-	-0-	71	1	846	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 41 RRCID -> 224290 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6614 - 6740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	390	N	236	-0-	-154	-0-	24	1	212	3	Y	-0-					-0-
07	414	N	414	-0-	-0-	-0-	26	1	388	3	Y	-0-					-0-
08	410	N	410	-0-	-0-	-0-	32	1	378	3	Y	-0-					-0-
09	372	N	372	-0-	-0-	-0-	28	1	344	3	Y	-0-					-0-
10	285	N	285	-0-	-0-	-0-	28	1	257	3	Y	-0-					-0-
*11	296	N	296	-0-	-0-	-0-	23	1	273	3	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
06	210	N	142	-0-	-68	-0-	14	1	128	3	Y	-0-					-0-
07	199	N	199	-0-	-0-	-0-	12	1	187	3	Y	-0-					-0-
08	186	N	182	-0-	-4	-0-	14	1	168	3	Y	-0-					-0-
09	169	N	169	-0-	-0-	-0-	13	1	156	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	15	1	140	3	Y	-0-					-0-
*11	133	N	133	-0-	-0-	-0-	10	1	123	3	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
06	390	N	257	-0-	-133	-0-	26	1	231	3	Y	-0-					-0-
07	367	N	367	-0-	-0-	-0-	23	1	344	3	Y	-0-					-0-
08	341	N	282	-0-	-59	-0-	22	1	260	3	Y	-0-					-0-
09	371	N	371	-0-	-0-	-0-	28	1	343	3	Y	-0-					-0-
10	308	N	308	-0-	-0-	-0-	30	1	278	3	Y	-0-					-0-
*11	237	N	237	-0-	-0-	-0-	18	1	219	3	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

BEASLEY STATE 97 WELL #: 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
06	360	N	299	-0-	-61	-0-	30	1	269	3	Y	-0-					-0-
07	485	N	485	-0-	-0-	-0-	30	1	455	3	Y	-0-					-0-
08	373	N	373	-0-	-0-	-0-	29	1	344	3	Y	-0-					-0-
09	308	N	308	-0-	-0-	-0-	23	1	285	3	Y	-0-					-0-
10	398	N	398	-0-	-0-	-0-	39	1	359	3	Y	-0-					-0-
*11	318	N	318	-0-	-0-	-0-	25	1	293	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 58 RRCID -> 224971 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6646 - 6802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	570	N	344	-0-	-226	-0-	35	1	309	3	Y	-0-					-0-
07	631	N	631	-0-	-0-	-0-	39	1	592	3	Y	-0-					-0-
08	534	N	534	-0-	-0-	-0-	41	1	493	3	Y	-0-					-0-
09	592	N	592	-0-	-0-	-0-	45	1	547	3	Y	-0-					-0-
10	421	N	421	-0-	-0-	-0-	41	1	380	3	Y	-0-					-0-
*11	461	N	461	-0-	-0-	-0-	36	1	425	3	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
06	1380	X	843	-0-	-537	-0-	85	1	758	3	Y	-0-					-0-
07	1763	X	1763	-0-	-0-	-0-	110	1	1653	3	Y	-0-					-0-
08	1565	X	1565	-0-	-0-	-0-	120	1	1445	3	Y	-0-					-0-
09	1407	X	1407	-0-	-0-	-0-	107	1	1300	3	Y	-0-					-0-
10	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	137	1	1253	3	Y	-0-					-0-
*11	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	98	1	1153	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 67 RRCID -> 225136 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6518 - 6648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	660	N	331	-0-	-329	-0-	34	1	297	3	Y	-0-					-0-
07	713	N	713	-0-	-0-	-0-	44	1	669	3	Y	-0-					-0-
08	837	N	620	-0-	-217	-0-	48	1	572	3	Y	-0-					-0-
09	651	N	651	-0-	-0-	-0-	49	1	602	3	Y	-0-					-0-
10	619	N	619	-0-	-0-	-0-	61	1	558	3	Y	-0-					-0-
*11	563	N	563	-0-	-0-	-0-	44	1	519	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 104 WELL #: 64 RRCID -> 225665 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6707 - 6831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	777	N	777	-0-	-0-	-0-	79	1	698	3	Y	-0-					-0-
07	833	N	833	-0-	-0-	-0-	52	1	781	3	Y	-0-					-0-
08	921	N	921	-0-	-0-	-0-	71	1	850	3	Y	-0-					-0-
09	918	N	918	-0-	-0-	-0-	70	1	848	3	Y	-0-					-0-
10	762	N	762	-0-	-0-	-0-	75	1	687	3	Y	-0-					-0-
*11	361	N	361	-0-	-0-	-0-	28	1	333	3	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
06	120	N	18	-0-	-102	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
07	46	N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	3	Y	-0-					-0-
08	78	N	78	-0-	-0-	-0-	3	1	75	3	Y	-0-					-0-
09	111	N	111	-0-	-0-	-0-	19	1	92	3	Y	-0-					-0-
10	25	N	25	-0-	-0-	-0-	6	1	19	3	Y	-0-					-0-
*11	18	N	18	-0-	-0-	-0-	3	1	15	3	Y	-0-					-0-

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
06	357	N	357	-0-	-0-	-0-	7	1	350	3	Y	-0-					1
07	625	N	625	-0-	-0-	-0-	29	1	596	3	Y	-0-					1
08	428	N	428	-0-	-0-	-0-	15	1	413	3	Y	-0-					1
09	864	N	864	-0-	-0-	-0-	148	1	716	3	Y	-0-					1
10	766	N	766	-0-	-0-	-0-	179	1	587	3	Y	-0-					1
*11	700	N	700	-0-	-0-	-0-	125	1	575	3	Y	-0-					1

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
06	600	N	577	-0-	-23	-0-	58	1	519	3	Y	-0-					-0-
07	910	N	910	-0-	-0-	-0-	57	1	853	3	Y	-0-					-0-
08	837	N	682	-0-	-155	-0-	52	1	630	3	Y	-0-					-0-
09	908	N	908	-0-	-0-	-0-	69	1	839	3	Y	-0-					-0-
10	820	N	820	-0-	-0-	-0-	81	1	739	3	Y	-0-					-0-
*11	520	N	520	-0-	-0-	-0-	41	1	479	3	Y	-0-					-0-

SAUNDERS 106 WELL #: 4 RRCID -> 226422 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 6172 - 6433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	432	N	432	-0-	-0-	-0-	33	1	399	3	N	-0-					-0-
09	685	N	685	-0-	-0-	-0-	52	1	633	3	N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		432	-0-	432	432	43	1	389	3	N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		331	-0-	331	763	26	1	305	3	N	-0-					-0-

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
06	600	N	279	-0-	-321	-0-	35	1	244	3	Y	-0-					-0-
07	549	N	549	-0-	-0-	-0-	66	1	483	3	Y	-0-					-0-
08	579	N	579	-0-	-0-	-0-	88	1	491	3	Y	-0-					-0-
09	503	N	503	-0-	-0-	-0-	65	1	438	3	Y	-0-					-0-
10	486	N	486	-0-	-0-	-0-	43	1	443	3	Y	-0-					-0-
*11	484	N	484	-0-	-0-	-0-	19	1	465	3	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
06	780	N	588	-0-	-192	-0-	60	1	528	3	Y	-0-					3
07	740	N	740	-0-	-0-	-0-	46	1	694	3	Y	-0-					3
08	744	N	688	-0-	-56	-0-	53	1	635	3	Y	-0-					3
09	822	N	822	-0-	-0-	-0-	62	1	760	3	Y	-0-					3
10	792	N	792	-0-	-0-	-0-	78	1	714	3	Y	-0-					3
*11	765	N	765	-0-	-0-	-0-	60	1	705	3	Y	-0-					3

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
06	420	N	392	-0-	-28	-0-	40	1	352	3	Y	-0-					-0-
07	489	N	489	-0-	-0-	-0-	30	1	459	3	Y	-0-					-0-
08	470	N	470	-0-	-0-	-0-	36	1	434	3	Y	-0-					-0-
09	504	N	504	-0-	-0-	-0-	38	1	466	3	Y	-0-					-0-
10	454	N	454	-0-	-0-	-0-	45	1	409	3	Y	-0-					-0-
*11	177	N	177	-0-	-0-	-0-	14	1	163	3	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
06	570	N	328	-0-	-242	-0-	33	1	295	3	Y	-0-					-0-
07	563	N	563	-0-	-0-	-0-	35	1	528	3	Y	-0-					-0-
08	558	N	498	-0-	-60	-0-	38	1	460	3	Y	-0-					-0-
09	584	N	584	-0-	-0-	-0-	44	1	540	3	Y	-0-					-0-
10	443	N	443	-0-	-0-	-0-	44	1	399	3	Y	-0-					-0-
*11	408	N	408	-0-	-0-	-0-	32	1	376	3	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
06	648	N	648	-0-	-0-	-0-	66	1	582	3	Y	-0-					-0-
07	597	N	597	-0-	-0-	-0-	37	1	560	3	Y	-0-					-0-
08	620	N	597	-0-	-23	-0-	46	1	551	3	Y	-0-					-0-
09	660	N	583	-0-	-77	-0-	44	1	539	3	Y	-0-					-0-
10	607	N	607	-0-	-0-	-0-	60	1	547	3	Y	-0-					-0-
*11	586	N	586	-0-	-0-	-0-	46	1	540	3	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MEADOR STATE WELL #: 15 RRCID -> 228828 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6582 - 6722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	510	N	188	-0-	-322	-0-	24	1	164	3	Y	-0-					-0-
07	560	N	560	-0-	-0-	-0-	67	1	493	3	Y	-0-					-0-
08	496	N	420	-0-	-76	-0-	64	1	356	3	Y	-0-					-0-
09	581	N	581	-0-	-0-	-0-	74	1	507	3	Y	-0-					-0-
10	482	N	482	-0-	-0-	-0-	43	1	439	3	Y	-0-					-0-
*11	464	N	464	-0-	-0-	-0-	19	1	445	3	Y	-0-					-0-

MEADOR STATE WELL #: 19 RRCID -> 229377 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6610 - 6745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	960	N	568	-0-	-392	-0-	58	1	510	3	Y	-0-					-0-
07	738	N	738	-0-	-0-	-0-	46	1	692	3	Y	-0-					-0-
08	713	N	681	-0-	-32	-0-	52	1	629	3	Y	-0-					-0-
09	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	80	1	977	3	Y	-0-					-0-
10	946	N	946	-0-	-0-	-0-	93	1	853	3	Y	-0-					-0-
*11	856	N	856	-0-	-0-	-0-	67	1	789	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 98 WELL #: 70 RRCID -> 229378 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6634 - 6754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	155	1	1378	3	Y	-0-					-0-
07	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	105	1	1582	3	Y	-0-					-0-
08	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	123	1	1471	3	Y	-0-					-0-
09	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	107	1	1296	3	Y	-0-					-0-
10	1194	X	1194	-0-	-0-	-0-	118	1	1076	3	Y	-0-					-0-
*11	1380	X	1380	-0-	-0-	-0-	108	1	1272	3	Y	-0-					-0-

MEADOR STATE WELL #: 16 RRCID -> 229591 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 6544 - 6660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	600	N	415	-0-	-185	-0-	52	1	363	3	Y	-0-					-0-
07	681	N	681	-0-	-0-	-0-	82	1	599	3	Y	-0-					-0-
08	589	N	464	-0-	-125	-0-	71	1	393	3	Y	-0-					-0-
09	752	N	752	-0-	-0-	-0-	96	1	656	3	Y	-0-					-0-
10	559	N	559	-0-	-0-	-0-	50	1	509	3	Y	-0-					-0-
*11	592	N	592	-0-	-0-	-0-	24	1	568	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX 59 WELL #: 2 RRCID -> 230727 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 6458 - 6644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	390	N	189	-0-	-201	-0-	189	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	496	N	147	-0-	-349	-0-	29	1	118	3	N	-0-					-0-
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	367	N	367	-0-	-0-	-0-	88	1	279	3	N	-0-					-0-

COX 1047 WELL #: 1 RRCID -> 230739 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6650 - 6772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	779	N	779	-0-	-0-	-0-	79	1	700	3	Y	-0-					-0-
07	955	N	955	-0-	-0-	-0-	60	1	895	3	Y	-0-					-0-
08	858	N	858	-0-	-0-	-0-	66	1	791	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	897	N	897	-0-	-0-	-0-	68	1	828	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	841	N	841	-0-	-0-	-0-	83	1	758	3	Y	-0-					-0-
*11	922	N	922	-0-	-0-	-0-	72	1	849	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GONZALEZ, DAVID ET AL 100 B WELL #: 9 RRCID -> 231214 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6690 - 6814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	567	N	567	-0-	-0-	-0-	57	1	510	3	Y	-0-					-0-
07	632	N	632	-0-	-0-	-0-	39	1	593	3	Y	-0-					-0-
08	589	N	576	-0-	-13	-0-	44	1	532	3	Y	-0-					-0-
09	570	N	568	-0-	-2	-0-	43	1	525	3	Y	-0-					-0-
10	514	N	514	-0-	-0-	-0-	51	1	463	3	Y	-0-					-0-
*11	586	N	586	-0-	-0-	-0-	46	1	540	3	Y	-0-					-0-

SAUNDERS 108 WELL #: 9 RRCID -> 232467 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6140 - 6389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1590	X	1115	-0-	-475	-0-	113	1	1002	3	Y	-0-					-0-
07	1727	X	1727	-0-	-0-	-0-	108	1	1619	3	Y	-0-					-0-
08	1519	X	1493	-0-	-26	-0-	115	1	1378	3	Y	-0-					-0-
09	1641	X	1641	-0-	-0-	-0-	125	1	1516	3	Y	-0-					-0-
10	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	151	1	1384	3	Y	-0-					-0-
*11	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	108	1	1271	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 876 WELL #: 18 RRCID -> 232770 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 6662 PERF. 6232 - 6524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	690	N	481	-0-	-209	-0-	49	1	432	3	Y	-0-					-0-
07	883	N	883	-0-	-0-	-0-	55	1	828	3	Y	-0-					-0-
08	739	N	739	-0-	-0-	-0-	57	1	682	3	Y	-0-					-0-
09	729	N	729	-0-	-0-	-0-	55	1	674	3	Y	-0-					-0-
10	692	N	692	-0-	-0-	-0-	68	1	624	3	Y	-0-					-0-
*11	596	N	596	-0-	-0-	-0-	46	1	550	3	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
06	750	N	524	-0-	-226	-0-	53	1	471	3	Y	-0-					-0-
07	898	N	898	-0-	-0-	-0-	56	1	842	3	Y	-0-					-0-
08	810	N	810	-0-	-0-	-0-	62	1	748	3	Y	-0-					-0-
09	915	N	915	-0-	-0-	-0-	69	1	846	3	Y	-0-					-0-
10	797	N	797	-0-	-0-	-0-	79	1	718	3	Y	-0-					-0-
*11	634	N	634	-0-	-0-	-0-	49	1	585	3	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
06	495	N	495	-0-	-0-	-0-	113	1	382	3	Y	-0-					-0-
07	501	N	501	-0-	-0-	-0-	122	1	379	3	Y	-0-					-0-
08	496	N	466	-0-	-30	-0-	120	1	346	3	Y	-0-					-0-
09	510	N	495	-0-	-15	-0-	75	1	420	3	Y	-0-					-0-
10	483	N	483	-0-	-0-	-0-	65	1	418	3	Y	-0-					-0-
*11	454	N	454	-0-	-0-	-0-	52	1	402	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 45 RRCID -> 232782 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6714 - 6795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	390	N	327	-0-	-63	-0-	33	1	294	3	Y	-0-					-0-
07	342	N	342	-0-	-0-	-0-	21	1	321	3	Y	-0-					-0-
08	330	N	330	-0-	-0-	-0-	25	1	305	3	Y	-0-					-0-
09	370	N	370	-0-	-0-	-0-	28	1	342	3	Y	-0-					-0-
10	394	N	394	-0-	-0-	-0-	39	1	355	3	Y	-0-					-0-
*11	354	N	354	-0-	-0-	-0-	28	1	326	3	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
06	180	N	167	-0-	-13	-0-	17	1	150	3	Y	-0-					-0-
07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	12	1	175	3	Y	-0-					-0-
08	186	N	186	-0-	-0-	-0-	14	1	172	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	158	-0-	-22	-0-	12	1	146	3	Y	-0-					-0-
10	157	N	157	-0-	-0-	-0-	15	1	142	3	Y	-0-					-0-
*11	128	N	128	-0-	-0-	-0-	10	1	118	3	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
OWEN 4 WELL #: 3 RRCID -> 234817 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7189 - 7334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	360	N	322	-0-	-38	-0-	73	1	249	3	N	-0-					1
07	315	N	315	-0-	-0-	-0-	77	1	238	3	N	-0-					1
08	341	N	311	-0-	-30	-0-	80	1	231	3	N	-0-					1
09	330	N	263	-0-	-67	-0-	40	1	223	3	N	-0-					1
10	310	N	308	-0-	-2	-0-	42	1	266	3	N	-0-					1
*11	543	N	543	-0-	-0-	-0-	62	1	481	3	N	-0-					1

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
06	450	N	306	-0-	-144	-0-	31	1	275	3	Y	-0-					-0-
07	385	N	385	-0-	-0-	-0-	24	1	361	3	Y	-0-					-0-
08	403	N	351	-0-	-52	-0-	27	1	324	3	Y	-0-					-0-
09	329	N	329	-0-	-0-	-0-	25	1	304	3	Y	-0-					-0-
10	321	N	321	-0-	-0-	-0-	32	1	289	3	Y	-0-					-0-
*11	257	N	257	-0-	-0-	-0-	20	1	237	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 876 WELL #: 15 RRCID -> 234831 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6445 - 6474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	990	N	470	-0-	-520	-0-	48	1	422	3	Y	-0-					-0-
07	528	N	528	-0-	-0-	-0-	33	1	495	3	Y	-0-					-0-
08	731	N	731	-0-	-0-	-0-	56	1	675	3	Y	-0-					-0-
09	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	80	1	967	3	Y	-0-					-0-
10	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	101	1	920	3	Y	-0-					-0-
*11	950	N	950	-0-	-0-	-0-	74	1	876	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 74 RRCID -> 234913 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 6624 - 6750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	390	N	151	-0-	-239	-0-	15	1	136	3	Y	-0-					-0-
07	408	N	408	-0-	-0-	-0-	25	1	383	3	Y	-0-					-0-
08	390	N	390	-0-	-0-	-0-	30	1	360	3	Y	-0-					-0-
09	338	N	338	-0-	-0-	-0-	26	1	312	3	Y	-0-					-0-
10	272	N	272	-0-	-0-	-0-	27	1	245	3	Y	-0-					-0-
*11	218	N	218	-0-	-0-	-0-	17	1	201	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 110 WELL #: 13 RRCID -> 235040 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6351 - 6378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1530	X	1112	-0-	-418	-0-	113	1	999	3	Y	-0-					-0-
07	1581	X	1572	-0-	-9	-0-	98	1	1474	3	Y	-0-					-0-
08	1643	X	1301	-0-	-342	-0-	100	1	1201	3	Y	-0-					-0-
09	1590	X	1468	-0-	-122	-0-	111	1	1357	3	Y	-0-					-0-
10	1373	X	1373	-0-	-0-	-0-	135	1	1238	3	Y	-0-					-0-
*11	1224	X	1224	-0-	-0-	-0-	95	1	1129	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182 WELL #: 37 RRCID -> 235042 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6419 - 6435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	780	N	530	-0-	-250	-0-	54	1	476	3	Y	-0-					-0-
07	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	64	1	964	3	Y	-0-					-0-
08	790	N	790	-0-	-0-	-0-	61	1	729	3	Y	-0-					-0-
09	807	N	807	-0-	-0-	-0-	61	1	746	3	Y	-0-					-0-
10	679	N	679	-0-	-0-	-0-	67	1	612	3	Y	-0-					-0-
*11	575	N	575	-0-	-0-	-0-	45	1	530	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182 WELL #: 81 RRCID -> 235512 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6136 - 6311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1110	N	755	-0-	-355	-0-	77	1	678	3	Y	-0-					-0-
07	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	65	1	970	3	Y	-0-					-0-
08	930	N	828	-0-	-102	-0-	64	1	764	3	Y	-0-					-0-
09	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	83	1	1014	3	Y	-0-					-0-
10	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	102	1	931	3	Y	-0-					-0-
*11	970	N	970	-0-	-0-	-0-	76	1	894	3	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
06	1890	X	1375	-0-	-515	-0-	139	1	1236	3	Y	-0-					-0-
07	1992	X	1992	-0-	-0-	-0-	124	1	1868	3	Y	-0-					-0-
08	1953	X	1719	-0-	-234	-0-	132	1	1587	3	Y	-0-					-0-
09	1800	X	1737	-0-	-63	-0-	132	1	1605	3	Y	-0-					-0-
10	1653	X	1653	-0-	-0-	-0-	163	1	1490	3	Y	-0-					-0-
*11	1530	X	1530	-0-	-0-	-0-	119	1	1411	3	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
06	330	N	275	-0-	-55	-0-	28	1	247	3	Y	-0-					-0-
07	366	N	366	-0-	-0-	-0-	23	1	343	3	Y	-0-					-0-
08	312	N	312	-0-	-0-	-0-	24	1	288	3	Y	-0-					-0-
09	289	N	289	-0-	-0-	-0-	22	1	267	3	Y	-0-					-0-
10	308	N	308	-0-	-0-	-0-	30	1	278	3	Y	-0-					-0-
*11	284	N	284	-0-	-0-	-0-	22	1	262	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2292 WELL #: 20 RRCID -> 236512 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 6309 - 6409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	450	N	380	-0-	-70	-0-	39	1	341	3	Y	-0-					-0-
07	545	N	545	-0-	-0-	-0-	34	1	511	3	Y	-0-					-0-
08	444	N	444	-0-	-0-	-0-	34	1	410	3	Y	-0-					-0-
09	454	N	454	-0-	-0-	-0-	34	1	420	3	Y	-0-					-0-
10	442	N	442	-0-	-0-	-0-	44	1	398	3	Y	-0-					-0-
*11	412	N	412	-0-	-0-	-0-	32	1	380	3	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
06	780	N	450	-0-	-330	-0-	46	1	404	3	Y	-0-					-0-
07	692	N	692	-0-	-0-	-0-	43	1	649	3	Y	-0-					-0-
08	620	N	610	-0-	-10	-0-	47	1	563	3	Y	-0-					-0-
09	632	N	632	-0-	-0-	-0-	48	1	584	3	Y	-0-					-0-
10	494	N	494	-0-	-0-	-0-	49	1	445	3	Y	-0-					-0-
*11	299	N	299	-0-	-0-	-0-	23	1	276	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182 WELL #: 54 RRCID -> 237478 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6448 - 6472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	300	N	174	-0-	-126	-0-	18	1	156	3	Y	-0-					-0-
07	282	N	282	-0-	-0-	-0-	18	1	264	3	Y	-0-					-0-
08	248	N	187	-0-	-61	-0-	14	1	173	3	Y	-0-					-0-
09	417	N	417	-0-	-0-	-0-	32	1	385	3	Y	-0-					-0-
10	477	N	477	-0-	-0-	-0-	47	1	430	3	Y	-0-					-0-
*11	407	N	407	-0-	-0-	-0-	32	1	375	3	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
06	420	N	358	-0-	-62	-0-	36	1	322	3	Y	-0-					-0-
07	408	N	408	-0-	-0-	-0-	25	1	383	3	Y	-0-					-0-
08	372	N	367	-0-	-5	-0-	28	1	339	3	Y	-0-					-0-
09	433	N	433	-0-	-0-	-0-	33	1	400	3	Y	-0-					-0-
10	377	N	377	-0-	-0-	-0-	37	1	340	3	Y	-0-					-0-
*11	266	N	266	-0-	-0-	-0-	21	1	245	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182 WELL #: 70 RRCID -> 240289 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6180 - 6440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	600	N	233	-0-	-367	-0-	24	1	209	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	14	1	203	3	Y	-0-					-0-
08	263	N	263	-0-	-0-	-0-	20	1	243	3	Y	-0-					-0-
09	390	N	390	-0-	-0-	-0-	30	1	360	3	Y	-0-					-0-
10	279	N	279	-0-	-0-	-0-	28	1	251	3	Y	-0-					-0-
*11	190	N	190	-0-	-0-	-0-	15	1	175	3	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 #: 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
06	261	N	261	-0-	-0-	-0-	26	1	235	3	Y	-0-					-0-
07	563	N	563	-0-	-0-	-0-	35	1	528	3	Y	-0-					-0-
08	212	N	212	-0-	-0-	-0-	16	1	196	3	Y	-0-					-0-
09	435	N	435	-0-	-0-	-0-	33	1	402	3	Y	-0-					-0-
10	286	N	286	-0-	-0-	-0-	28	1	258	3	Y	-0-					-0-
*11	478	N	478	-0-	-0-	-0-	37	1	441	3	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
06	570	N	306	-0-	-264	-0-	31	1	275	3	Y	-0-					-0-
07	483	N	483	-0-	-0-	-0-	30	1	453	3	Y	-0-					-0-
08	482	N	482	-0-	-0-	-0-	37	1	445	3	Y	-0-					-0-
09	553	N	553	-0-	-0-	-0-	42	1	511	3	Y	-0-					-0-
10	517	N	517	-0-	-0-	-0-	51	1	466	3	Y	-0-					-0-
*11	431	N	431	-0-	-0-	-0-	34	1	397	3	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
06	120	N	34	-0-	-86	-0-	3	1	31	3	Y	-0-					-0-
07	257	N	257	-0-	-0-	-0-	16	1	241	3	Y	-0-					-0-
08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	17	1	200	3	Y	-0-					-0-
09	236	N	236	-0-	-0-	-0-	18	1	218	3	Y	-0-					-0-
10	290	N	290	-0-	-0-	-0-	29	1	261	3	Y	-0-					-0-
*11	235	N	235	-0-	-0-	-0-	18	1	217	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182 WELL #: 11 RRCID -> 241609 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 6264 - 6397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1140	N	805	-0-	-335	-0-	82	1	723	3	Y	-0-					-0-
07	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	85	1	1272	3	Y	-0-					-0-
08	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	95	1	1143	3	Y	-0-					-0-
09	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	103	1	1255	3	Y	-0-					-0-
10	1219	X	1219	-0-	-0-	-0-	120	1	1099	3	Y	-0-					-0-
*11	1075	X	1075	-0-	-0-	-0-	84	1	991	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2292 WELL #: 25 RRCID -> 241738 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 6327 - 6628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	840	N	637	-0-	-203	-0-	65	1	572	3	Y	-0-					-0-
07	929	N	929	-0-	-0-	-0-	58	1	871	3	Y	-0-					-0-
08	775	N	674	-0-	-101	-0-	52	1	622	3	Y	-0-					-0-
09	905	N	905	-0-	-0-	-0-	69	1	836	3	Y	-0-					-0-
10	843	N	843	-0-	-0-	-0-	83	1	760	3	Y	-0-					-0-
*11	802	N	802	-0-	-0-	-0-	63	1	739	3	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
06	881	N	881	-0-	-0-	-0-	89	1	792	3	Y	-0-					-0-
07	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	72	1	1090	3	Y	-0-					-0-
08	989	N	989	-0-	-0-	-0-	76	1	913	3	Y	-0-					-0-
09	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	78	1	954	3	Y	-0-					-0-
10	775	N	775	-0-	-0-	-0-	76	1	699	3	Y	-0-					-0-
*11	633	N	633	-0-	-0-	-0-	49	1	584	3	Y	-0-					-0-

COX 1047 WELL #: 2 RRCID -> 241746 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6674 - 6804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1170	X	1075	-0-	-95	-0-	109	1	966	3	Y	-0-					-0-
07	1292	X	1292	-0-	-0-	-0-	81	1	1211	3	Y	-0-					-0-
08	1302	X	1151	-0-	-151	-0-	88	1	1063	3	Y	-0-					-0-
09	1260	X	1205	-0-	-55	-0-	91	1	1114	3	Y	-0-					-0-
10	1150	X	1150	-0-	-0-	-0-	113	1	1037	3	Y	-0-					-0-
*11	1288	X	1288	-0-	-0-	-0-	100	1	1188	3	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
09	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
10	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MALTSBERGER, J. T. JR. "C" WELL #: 3 RRCID -> 241766 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7106 - 7260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	360	N	329	-0-	-31	-0-	329	3			N	-0-					-0-
07	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
08	341	N	248	-0-	-93	-0-	28	1	220	3	N	-0-					-0-
09	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					-0-
10	341	N	312	-0-	-29	-0-	44	1	268	3	N	-0-					-0-
*11	282	N	282	-0-	-0-	-0-	44	1	238	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
06	990	N	782	-0-	-208	-0-	79	1	703	3	Y	-0-					-0-
07	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	67	1	1001	3	Y	-0-					-0-
08	946	N	946	-0-	-0-	-0-	73	1	873	3	Y	-0-					-0-
09	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	79	1	963	3	Y	-0-					-0-
10	920	N	920	-0-	-0-	-0-	91	1	829	3	Y	-0-					-0-
*11	893	N	893	-0-	-0-	-0-	70	1	823	3	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
06	1470	X	868	-0-	-602	-0-	88	1	780	3	Y	-0-					-0-
07	1426	X	1385	-0-	-41	-0-	86	1	1299	3	Y	-0-					-0-
08	1426	X	1315	-0-	-111	-0-	101	1	1214	3	Y	-0-					-0-
09	1353	X	1353	-0-	-0-	-0-	103	1	1250	3	Y	-0-					-0-
10	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	132	1	1207	3	Y	-0-					-0-
*11	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	98	1	1156	3	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
06	390	N	253	-0-	-137	-0-	26	1	227	3	N	-0-					-0-
07	257	N	257	-0-	-0-	-0-	16	1	241	3	N	-0-					-0-
08	372	N	339	-0-	-33	-0-	26	1	313	3	N	-0-					-0-
09	277	N	277	-0-	-0-	-0-	21	1	256	3	N	-0-					-0-
10	286	N	286	-0-	-0-	-0-	28	1	258	3	N	-0-					-0-
*11	379	N	379	-0-	-0-	-0-	30	1	349	3	N	-0-					-0-

OWEN 4 WELL #: 4 RRCID -> 241938 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7122 - 7256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	840	N	709	-0-	-131	-0-	162	1	547	3	Y	-0-					15
07	797	N	797	-0-	-0-	-0-	195	1	602	3	Y	-0-					15
08	813	N	813	-0-	-0-	-0-	209	1	604	3	Y	-0-					15
09	735	N	735	-0-	-0-	-0-	112	1	623	3	Y	-0-	8	1			7
10	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	135	1	865	3	Y	3					10
							3	9									
*11	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	120	1	926	3	Y	14					24
							15	9									

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX EXPLORATION CO. 2182 WELL #: 36 RRCID -> 242097 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6128 - 6392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1050	N	1033	-0-	-17	-0-	105	1	928	3	Y	-0-					-0-
07	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	86	1	1291	3	Y	-0-					-0-
08	1085	N	1069	-0-	-16	-0-	82	1	987	3	Y	-0-					-0-
09	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	80	1	972	3	Y	-0-					-0-
10	961	X	961	-0-	-0-	-0-	95	1	866	3	Y	-0-					-0-
*11	887	X	887	-0-	-0-	-0-	69	1	818	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 109 WELL #: 42 RRCID -> 242198 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6468 - 6481

06	570	N	438	-0-	-132	-0-	44	1	394	3	Y	-0-					-0-
07	629	N	629	-0-	-0-	-0-	39	1	590	3	Y	-0-					-0-
08	547	N	547	-0-	-0-	-0-	42	1	505	3	Y	-0-					-0-
09	486	N	486	-0-	-0-	-0-	37	1	449	3	Y	-0-					-0-
10	536	N	536	-0-	-0-	-0-	53	1	483	3	Y	-0-					-0-
*11	525	N	525	-0-	-0-	-0-	41	1	484	3	Y	-0-					-0-

OWEN 3 WELL #: 6 RRCID -> 242222 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 7513 PERF. 7058 - 7186

06	244	N	244	-0-	-0-	-0-	56	1	188	3	Y	-0-					11
07	241	N	241	-0-	-0-	-0-	59	1	182	3	Y	-0-					11
08	248	N	243	-0-	-5	-0-	63	1	180	3	Y	-0-					11
09	240	N	239	-0-	-1	-0-	36	1	203	3	Y	-0-	6	1			5
10	233	N	233	-0-	-0-	-0-	31	1	201	3	Y	1					6
							1	9									
*11	209	N	209	-0-	-0-	-0-	24	1	182	3	Y	3					9
							3	9									

PALAFOX 109 WELL #: 45 RRCID -> 243664 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6237 - 6478

06	324	N	324	-0-	-0-	-0-	33	1	291	3	N	-0-					1
07	368	N	368	-0-	-0-	-0-	23	1	345	3	N	-0-					1
08	342	N	342	-0-	-0-	-0-	26	1	316	3	N	-0-					1
09	330	N	184	-0-	-146	-0-	14	1	170	3	N	-0-					1
10	391	N	391	-0-	-0-	-0-	39	1	352	3	N	-0-					1
*11	371	N	371	-0-	-0-	-0-	29	1	342	3	N	-0-					1

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 46 RRCID -> 243714 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6669 - 6796

06	431	N	431	-0-	-0-	-0-	44	1	387	3	Y	-0-					-0-
07	437	N	437	-0-	-0-	-0-	27	1	410	3	Y	-0-					-0-
08	440	N	440	-0-	-0-	-0-	34	1	406	3	Y	-0-					-0-
09	442	N	442	-0-	-0-	-0-	34	1	408	3	Y	-0-					-0-
10	416	N	416	-0-	-0-	-0-	41	1	375	3	Y	-0-					-0-
*11	323	N	323	-0-	-0-	-0-	25	1	298	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX STATE 107 WELL #: 40 RRCID -> 244622 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6551 - 6557

06	390	N	306	-0-	-84	-0-	31	1	275	3	N	-0-					-0-
07	488	N	488	-0-	-0-	-0-	30	1	458	3	N	-0-					-0-
08	384	N	384	-0-	-0-	-0-	30	1	354	3	N	-0-					-0-
09	330	N	330	-0-	-0-	-0-	25	1	305	3	N	-0-					-0-
10	516	N	516	-0-	-0-	-0-	51	1	465	3	N	-0-					-0-
*11	331	N	331	-0-	-0-	-0-	26	1	305	3	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COX 1047 WELL #: 5 RRCID -> 244636 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6630 - 6751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	104	1	920	3	Y	-0-					-0-
07	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	77	1	1164	3	Y	-0-					-0-
08	1302	N	1068	-0-	-234	-0-	82	1	986	3	Y	-0-					-0-
09	1020	N	607	-0-	-413	-0-	46	1	561	3	Y	-0-					-0-
10	32	X	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	Y	-0-					-0-
*11	1776	X	1776	-0-	-0-	-0-	138	1	1638	3	Y	-0-					-0-

GONZALEZ, DAVID ET AL 100 B WELL #: 5 RRCID -> 244641 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6709 - 6848

06	840	N	815	-0-	-25	-0-	83	1	732	3	Y	-0-					-0-
07	835	N	835	-0-	-0-	-0-	52	1	783	3	Y	-0-					-0-
08	930	N	794	-0-	-136	-0-	61	1	733	3	Y	-0-					-0-
09	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	76	1	924	3	Y	-0-					-0-
10	883	N	883	-0-	-0-	-0-	87	1	796	3	Y	-0-					-0-
*11	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	80	1	950	3	Y	-0-					-0-

OWEN 3 WELL #: 7 RRCID -> 245170 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7080 - 7208

06	810	N	731	-0-	-79	-0-	167	1	564	3	Y	-0-					20
07	857	N	857	-0-	-0-	-0-	209	1	648	3	Y	-0-					20
08	942	N	942	-0-	-0-	-0-	243	1	699	3	Y	-0-					20
09	890	N	890	-0-	-0-	-0-	135	1	755	3	Y	-0-	13	1			7
10	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	135	1	862	3	Y	3					10
							3	9									
*11	970	N	970	-0-	-0-	-0-	109	1	844	3	Y	15					25
							17	9									

RETTIG, MABEL WELL #: L 45A RRCID -> 247265 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 6802 - 6912

06	1710	N	1686	-0-	-24	-0-	135	1	1551	3	Y	-0-					-0-
07	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	3			Y	-0-					-0-
08	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	46	1	1760	3	Y	-0-					-0-
09	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	21	1	1702	3	Y	-0-					-0-
10	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	79	1	1658	3	Y	-0-					-0-
*11	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	55	1	1604	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2292 WELL #: 92 RRCID -> 247280 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 6717 PERF. 6451 - 6481

06	1920	X	1237	-0-	-683	-0-	125	1	1112	3	Y	-0-					-0-
07	1901	X	1901	-0-	-0-	-0-	119	1	1782	3	Y	-0-					-0-
08	1674	X	1672	-0-	-2	-0-	129	1	1543	3	Y	-0-					-0-
09	1963	X	1963	-0-	-0-	-0-	149	1	1814	3	Y	-0-					-0-
10	1684	X	1684	-0-	-0-	-0-	166	1	1518	3	Y	-0-					-0-
*11	1505	X	1505	-0-	-0-	-0-	117	1	1388	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182 WELL #: 69 RRCID -> 247387 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6387 - 6410

06	6408	X	6408	-0-	-0-	-0-	650	1	5758	3	N	-0-					-0-
07	6744	X	6744	-0-	-0-	-0-	420	1	6324	3	N	-0-					-0-
08	5390	X	5390	-0-	-0-	-0-	414	1	4976	3	N	-0-					-0-
09	5340	X	5091	-0-	-249	-0-	386	1	4705	3	N	-0-					-0-
10	4693	X	4693	-0-	-0-	-0-	463	1	4230	3	N	-0-					-0-
*11	4351	X	4351	-0-	-0-	-0-	339	1	4012	3	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
06	1680	N	673	-0-	-1007	-0-	68	1	605	3	Y	-0-					-0-
07	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	128	1	1927	3	Y	-0-					-0-
08	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	111	1	1335	3	Y	-0-					-0-
09	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	112	1	1361	3	Y	-0-					-0-
10	1407	X	1407	-0-	-0-	-0-	139	1	1268	3	Y	-0-					-0-
*11	1288	X	1288	-0-	-0-	-0-	100	1	1188	3	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
06	900	N	805	-0-	-95	-0-	82	1	723	3	Y	-0-					-0-
07	999	N	999	-0-	-0-	-0-	62	1	937	3	Y	-0-					-0-
08	963	N	963	-0-	-0-	-0-	74	1	889	3	Y	-0-					-0-
09	978	N	978	-0-	-0-	-0-	74	1	904	3	Y	-0-					-0-
10	925	N	925	-0-	-0-	-0-	91	1	834	3	Y	-0-					-0-
*11	905	N	905	-0-	-0-	-0-	71	1	834	3	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
06	540	N	539	-0-	-1	-0-	55	1	484	3	Y	-0-					-0-
07	704	N	704	-0-	-0-	-0-	44	1	660	3	Y	-0-					-0-
08	716	N	716	-0-	-0-	-0-	55	1	661	3	Y	-0-					-0-
09	651	N	651	-0-	-0-	-0-	49	1	602	3	Y	-0-					-0-
10	562	N	562	-0-	-0-	-0-	55	1	507	3	Y	-0-					-0-
*11	225	N	225	-0-	-0-	-0-	18	1	207	3	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
06	1110	X	485	-0-	-625	-0-	49	1	436	3	Y	-0-					-0-
07	1096	X	1096	-0-	-0-	-0-	68	1	1028	3	Y	-0-					-0-
08	1054	X	1008	-0-	-46	-0-	77	1	931	3	Y	-0-					-0-
09	1020	X	1014	-0-	-6	-0-	77	1	937	3	Y	-0-					-0-
10	969	N	969	-0-	-0-	-0-	96	1	873	3	Y	-0-					-0-
*11	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	80	1	947	3	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
06	780	N	521	-0-	-259	-0-	53	1	468	3	Y	-0-					-0-
07	814	N	814	-0-	-0-	-0-	51	1	763	3	Y	-0-					-0-
08	690	N	690	-0-	-0-	-0-	53	1	637	3	Y	-0-					-0-
09	871	N	871	-0-	-0-	-0-	66	1	805	3	Y	-0-					-0-
10	730	N	730	-0-	-0-	-0-	72	1	658	3	Y	-0-					-0-
*11	689	N	689	-0-	-0-	-0-	54	1	635	3	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
06	1170	X	972	-0-	-198	-0-	99	1	873	3	Y	-0-					-0-
07	1209	X	1187	-0-	-22	-0-	74	1	1113	3	Y	-0-					-0-
08	1178	X	1101	-0-	-77	-0-	85	1	1016	3	Y	-0-					-0-
09	1140	X	1122	-0-	-18	-0-	85	1	1037	3	Y	-0-					-0-
10	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	108	1	985	3	Y	-0-					-0-
*11	636	N	636	-0-	-0-	-0-	50	1	586	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182 WELL #: 91 RRCID -> 248487 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 6562 - 6596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	870	N	760	-0-	-110	-0-	77	1	683	3	Y	-0-					-0-
07	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	69	1	1031	3	Y	-0-					-0-
08	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	77	1	923	3	Y	-0-					-0-
09	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	92	1	1122	3	Y	-0-					-0-
10	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	99	1	909	3	Y	-0-					-0-
*11	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	79	1	940	3	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
OWEN 3 WELL #: 5 RRCID -> 249197 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7115 - 7251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	810	N	804	-0-	-6	-0-	183	1	621	3	Y	-0-					9
07	878	N	878	-0-	-0-	-0-	215	1	663	3	Y	-0-					9
08	897	N	897	-0-	-0-	-0-	231	1	666	3	Y	-0-					9
09	847	N	847	-0-	-0-	-0-	129	1	718	3	Y	-0-	5	1			4
10	867	N	867	-0-	-0-	-0-	117	1	748	3	Y	2					6
							2	9									
*11	827	N	827	-0-	-0-	-0-	93	1	719	3	Y	14					20
							15	9									

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
06	1620	N	1455	-0-	-165	-0-	30	1	1425	3	N	-0-					-0-
07	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	96	1	1949	3	N	-0-					-0-
08	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	61	1	1674	3	N	-0-					-0-
09	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	421	1	2045	3	N	-0-					-0-
10	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	482	1	1575	3	N	-0-					-0-
*11	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	466	1	2140	3	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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/09/2015 - PLUGGED 10/09/2015

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
06	163	N	163	-0-	-0-	-0-	8	1	155	2	N	-0-					-0-
07	155	N	145	-0-	-10	-0-	7	1	138	2	N	-0-					-0-
08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	7	1	128	2	N	-0-					-0-
09	150	N	112	-0-	-38	-0-	5	1	107	2	N	-0-					-0-
10	155	N	145	-0-	-10	-0-	7	1	138	2	N	-0-					-0-
*11	178	N	178	-0-	-0-	-0-	8	1	170	2	N	-0-					-0-

MIDDLETON, TRIPHENE WELL #: 1 RRCID -> 058512 COMPL. DATE 03/06/1973 TOTAL DEPTH 7253 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	704	N	704	-0-	-0-	-0-	33	1	671	2	N	-0-					-0-
07	685	N	685	-0-	-0-	-0-	34	1	651	2	N	-0-					-0-
08	680	N	680	-0-	-0-	-0-	34	1	646	2	N	-0-					-0-
09	690	N	673	-0-	-17	-0-	30	1	643	2	N	-0-					-0-
10	682	N	645	-0-	-37	-0-	30	1	615	2	N	-0-					-0-
11	660	N	578	-0-	-82	-0-	27	1	551	2	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY //CONT.// 565000
MIDDLETON, TRIPHENE WELL #: 3 RRCID -> 060708 COMPL. DATE 10/05/1974 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	97	1	1984	2	N	-0-			-0-
07	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	108	1	2077	2	N	-0-			-0-
08	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	115	1	2163	2	N	-0-			-0-
09	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	100	1	2125	2	N	-0-			-0-
10	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	100	1	2085	2	N	-0-			-0-
*11	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	92	1	1844	2	N	-0-			-0-

MIDDLETON, TRIPHENE WELL #: 2 RRCID -> 060709 COMPL. DATE 05/09/1973 TOTAL DEPTH 7075 PERF. N/A

06	690	N	661	-0-	-29	-0-	31	1	630	2	N	-0-			-0-
07	751	N	751	-0-	-0-	-0-	37	1	714	2	N	-0-			-0-
08	744	N	636	-0-	-108	-0-	32	1	604	2	N	-0-			-0-
09	660	N	620	-0-	-40	-0-	28	1	592	2	N	-0-			-0-
10	744	N	532	-0-	-212	-0-	24	1	508	2	N	-0-			-0-
11	630	N	443	-0-	-187	-0-	21	1	422	2	N	-0-			-0-

MIDDLETON, TRIPHENE -E- WELL #: 1 RRCID -> 060710 COMPL. DATE 09/24/1973 TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A

06	437	N	437	-0-	-0-	-0-	20	1	417	2	N	-0-			-0-
07	587	N	587	-0-	-0-	-0-	29	1	558	2	N	-0-			-0-
08	463	N	463	-0-	-0-	-0-	23	1	440	2	N	-0-			-0-
09	561	N	561	-0-	-0-	-0-	25	1	536	2	N	-0-			-0-
10	711	N	711	-0-	-0-	-0-	33	1	678	2	N	-0-			-0-
11	450	N	391	-0-	-59	-0-	19	1	372	2	N	-0-			-0-

MIDDLETON, TRIPHENE -D- WELL #: 1 RRCID -> 060711 COMPL. DATE 10/13/1973 TOTAL DEPTH 6932 PERF. N/A

06	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	62	1	1266	2	N	-0-			-0-
07	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	67	1	1298	2	N	-0-			-0-
08	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	67	1	1258	2	N	-0-			-0-
09	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	60	1	1263	2	N	-0-			-0-
10	1364	N	1280	-0-	-84	-0-	59	1	1221	2	N	-0-			-0-
11	1290	N	1082	-0-	-208	-0-	51	1	1031	2	N	-0-			-0-

MIDDLETON, TRIPHENE -C- WELL #: 1 RRCID -> 060712 COMPL. DATE 10/16/1973 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

06	330	N	266	-0-	-64	-0-	12	1	254	2	N	-0-			-0-
07	403	N	368	-0-	-35	-0-	18	1	350	2	N	-0-			-0-
08	343	N	343	-0-	-0-	-0-	17	1	326	2	N	-0-			-0-
09	358	N	358	-0-	-0-	-0-	16	1	342	2	N	-0-			-0-
10	373	N	373	-0-	-0-	-0-	17	1	356	2	N	-0-			-0-
11	330	N	258	-0-	-72	-0-	12	1	246	2	N	-0-			-0-

MIDDLETON, TRIPHENE -F- WELL #: 2 RRCID -> 060746 COMPL. DATE 11/08/1973 TOTAL DEPTH 7350 PERF. N/A

06	570	N	570	-0-	-0-	-0-	27	1	543	2	N	-0-			-0-
07	682	N	597	-0-	-85	-0-	29	1	568	2	N	-0-			-0-
08	589	N	587	-0-	-2	-0-	30	1	557	2	N	-0-			-0-
09	638	N	638	-0-	-0-	-0-	29	1	609	2	N	-0-			-0-
10	589	N	514	-0-	-75	-0-	24	1	490	2	N	-0-			-0-
11	570	N	388	-0-	-182	-0-	18	1	370	2	N	-0-			-0-

MALTSBERGER, J. T. JR. WELL #: 4 RRCID -> 060785 COMPL. DATE 07/23/1974 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

06	392	N	392	-0-	-0-	-0-	18	1	374	2	N	-0-			-0-
07	403	N	383	-0-	-20	-0-	19	1	364	2	N	-0-			-0-
08	366	N	366	-0-	-0-	-0-	18	1	348	2	N	-0-			-0-
09	390	N	378	-0-	-12	-0-	17	1	361	2	N	-0-			-0-
10	380	N	380	-0-	-0-	-0-	17	1	363	2	N	-0-			-0-
11	360	N	305	-0-	-55	-0-	14	1	291	2	N	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY //CONT.// 565000
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
06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	8	1	154	2	N	-0-					-0-
07	186	N	161	-0-	-25	-0-	8	1	153	2	N	-0-					-0-
08	155	N	146	-0-	-9	-0-	7	1	139	2	N	-0-					-0-
09	150	N	141	-0-	-9	-0-	6	1	135	2	N	-0-					-0-
10	155	N	130	-0-	-25	-0-	6	1	124	2	N	-0-					-0-
11	150	N	123	-0-	-27	-0-	6	1	117	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
06	573	N	573	-0-	-0-	-0-	27	1	546	2	N	-0-					-0-
07	589	N	564	-0-	-25	-0-	28	1	536	2	N	-0-					-0-
08	542	N	542	-0-	-0-	-0-	27	1	515	2	N	-0-					-0-
09	570	N	549	-0-	-21	-0-	25	1	524	2	N	-0-					-0-
10	558	N	550	-0-	-8	-0-	25	1	525	2	N	-0-					-0-
11	510	N	463	-0-	-47	-0-	22	1	441	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
06	548	N	548	-0-	-0-	-0-	26	1	522	2	N	-0-					-0-
07	564	N	564	-0-	-0-	-0-	28	1	536	2	N	-0-					-0-
08	567	N	567	-0-	-0-	-0-	29	1	537	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	533	N	533	-0-	-0-	-0-	24	1	509	2	N	-0-					-0-
10	526	N	526	-0-	-0-	-0-	24	1	502	2	N	-0-					-0-
*11	449	N	449	-0-	-0-	-0-	21	1	428	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
06	598	N	598	-0-	-0-	-0-	28	1	570	2	N	-0-					-0-
07	600	N	600	-0-	-0-	-0-	30	1	570	2	N	-0-					-0-
08	515	N	515	-0-	-0-	-0-	26	1	489	2	N	-0-					-0-
09	600	N	515	-0-	-85	-0-	23	1	492	2	N	-0-					-0-
10	589	N	497	-0-	-92	-0-	23	1	474	2	N	-0-					-0-
11	510	N	458	-0-	-52	-0-	22	1	436	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
06	401	N	401	-0-	-0-	-0-	19	1	382	2	N	-0-					-0-
07	372	N	337	-0-	-35	-0-	17	1	320	2	N	-0-					-0-
08	333	N	333	-0-	-0-	-0-	17	1	316	2	N	-0-					-0-
09	390	N	321	-0-	-69	-0-	14	1	307	2	N	-0-					-0-
10	341	N	312	-0-	-29	-0-	14	1	298	2	N	-0-					-0-
11	330	N	279	-0-	-51	-0-	13	1	266	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	68	1	1394	2	N	-0-			-0-
07	1488	N	1460	-0-	-28	-0-	72	1	1388	2	N	-0-			-0-
08	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	74	1	1393	2	N	-0-			-0-
09	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	67	1	1421	2	N	-0-			-0-
10	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	76	1	1576	2	N	-0-			-0-
*11	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	71	1	1420	2	N	-0-			-0-

COX, G.A. WELL #: 2 RRCID -> 061637 COMPL. DATE 08/10/1974 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

06	570	N	570	-0-	-0-	-0-	27	1	543	2	N	-0-			-0-
07	654	N	654	-0-	-0-	-0-	32	1	622	2	N	-0-			-0-
08	579	N	579	-0-	-0-	-0-	29	1	550	2	N	-0-			-0-
09	570	N	559	-0-	-11	-0-	25	1	534	2	N	-0-			-0-
10	651	N	583	-0-	-68	-0-	27	1	556	2	N	-0-			-0-
11	570	N	485	-0-	-85	-0-	23	1	462	2	N	-0-			-0-

COX, G.A. WELL #: 1 RRCID -> 061726 COMPL. DATE 07/05/1974 TOTAL DEPTH 6932 PERF. N/A

06	600	N	548	-0-	-52	-0-	548	2			N	-0-			-0-
07	589	N	581	-0-	-8	-0-	581	2			N	-0-			-0-
08	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-			-0-
09	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-			-0-
10	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-			-0-
11	600	N	569	-0-	-31	-0-	569	2			N	-0-			-0-

MIDDLETON, TRIPHENE -F- WELL #: 3 RRCID -> 061875 COMPL. DATE 11/25/1974 TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A

06	537	N	537	-0-	-0-	-0-	25	1	512	2	N	-0-			-0-
07	620	N	536	-0-	-84	-0-	26	1	510	2	N	-0-			-0-
08	527	N	527	-0-	-0-	-0-	27	1	500	2	N	-0-			-0-
09	540	N	520	-0-	-20	-0-	23	1	497	2	N	-0-			-0-
10	527	N	492	-0-	-35	-0-	23	1	469	2	N	-0-			-0-
11	510	N	418	-0-	-92	-0-	20	1	398	2	N	-0-			-0-

MIDDLETON, TRIPHENE -E- WELL #: 3 RRCID -> 061876 COMPL. DATE 10/24/1974 TOTAL DEPTH 7025 PERF. N/A

06	870	N	870	-0-	-0-	-0-	41	1	829	2	N	-0-			-0-
07	868	N	809	-0-	-59	-0-	40	1	769	2	N	-0-			-0-
08	837	N	811	-0-	-26	-0-	41	1	770	2	N	-0-			-0-
09	870	N	803	-0-	-67	-0-	36	1	767	2	N	-0-			-0-
10	806	N	793	-0-	-13	-0-	36	1	757	2	N	-0-			-0-
11	780	N	689	-0-	-91	-0-	33	1	656	2	N	-0-			-0-

MIDDLETON, TRIPHENE -E- WELL #: 2 RRCID -> 061877 COMPL. DATE 12/11/1974 TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A

06	780	N	780	-0-	-0-	-0-	36	1	744	2	N	-0-			-0-
07	868	N	812	-0-	-56	-0-	40	1	772	2	N	-0-			-0-
08	774	N	774	-0-	-0-	-0-	39	1	735	2	N	-0-			-0-
09	780	N	779	-0-	-1	-0-	35	1	744	2	N	-0-			-0-
10	806	N	763	-0-	-43	-0-	35	1	728	2	N	-0-			-0-
11	750	N	661	-0-	-89	-0-	31	1	630	2	N	-0-			-0-

MALTSBERGER, J.T., JR. WELL #: 6 RRCID -> 061878 COMPL. DATE 04/09/1975 TOTAL DEPTH 7192 PERF. N/A

06	360	N	241	-0-	-119	-0-	11	1	230	2	N	-0-			-0-
07	403	N	312	-0-	-91	-0-	15	1	297	2	N	-0-			-0-
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			-0-
09	472	N	472	-0-	-0-	-0-	21	1	451	2	N	-0-			-0-
10	359	N	359	-0-	-0-	-0-	16	1	343	2	N	-0-			-0-
*11	384	N	384	-0-	-0-	-0-	18	1	366	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
06	223	N	223	-0-	-0-	-0-	10	1	213	2	N	-0-					-0-
07	217	N	216	-0-	-1	-0-	11	1	205	2	N	-0-					-0-
08	209	N	209	-0-	-0-	-0-	11	1	198	2	N	-0-					-0-
09	228	N	228	-0-	-0-	-0-	10	1	218	2	N	-0-					-0-
10	217	N	216	-0-	-1	-0-	10	1	206	2	N	-0-					-0-
11	210	N	186	-0-	-24	-0-	9	1	177	2	N	-0-					-0-

TRIPHENE MIDDLETON ET AL -B- WELL #: 3 RRCID -> 069914 COMPL. DATE 01/30/1977 TOTAL DEPTH 7013 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	457	N	457	-0-	-0-	-0-	21	1	436	2	N	-0-					-0-
07	496	N	435	-0-	-61	-0-	21	1	414	2	N	-0-					-0-
08	413	N	413	-0-	-0-	-0-	21	1	392	2	N	-0-					-0-
09	450	N	414	-0-	-36	-0-	19	1	395	2	N	-0-					-0-
10	434	N	419	-0-	-15	-0-	19	1	400	2	N	-0-					-0-
11	390	N	362	-0-	-28	-0-	17	1	345	2	N	-0-					-0-

TRIPHENE MIDDLETON -D- WELL #: 1 RRCID -> 070395 COMPL. DATE 02/23/1977 TOTAL DEPTH 6947 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	609	N	609	-0-	-0-	-0-	28	1	579	2	N	2	2	8			36
							2	9									
07	620	N	602	-0-	-18	-0-	30	1	572	2	N	-0-					36
08	575	N	575	-0-	-0-	-0-	29	1	546	2	N	-0-					36
09	600	N	599	-0-	-1	-0-	27	1	572	2	N	-0-					36
10	591	N	591	-0-	-0-	-0-	27	1	564	2	N	-0-					36
11	570	N	500	-0-	-70	-0-	24	1	476	2	N	-0-					36

MIDDLETON 25 WELL #: 1 RRCID -> 073754 COMPL. DATE 11/10/1977 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
06	360	X	349	-0-	-11	-0-	16	1	333	2	Y	-0-					10
07	345	X	345	-0-	-0-	-0-	17	1	328	2	Y	-0-					10
08	341	X	340	-0-	-1	-0-	17	1	323	2	Y	-0-					10
09	360	X	345	-0-	-15	-0-	16	1	329	2	Y	-0-					10
10	DLQ G-10		324	-0-	324	324	15	1	309	2	Y	-0-					10
11	DLQ G-10		298	-0-	298	622	14	1	284	2	Y	-0-					10

MIDDLETON WELL #: 1 RRCID -> 073794 COMPL. DATE 08/13/1977 TOTAL DEPTH 7320 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	675	X	675	-0-	-0-	-0-	31	1	644	2	Y	-0-					13
07	669	X	669	-0-	-0-	-0-	33	1	636	2	Y	-0-					13
08	598	X	598	-0-	-0-	-0-	30	1	568	2	Y	-0-					13
09	630	X	617	-0-	-13	-0-	28	1	589	2	Y	-0-					13
10	DLQ G-10		566	-0-	566	566	26	1	540	2	Y	-0-					13
11	DLQ G-10		507	-0-	507	1073	24	1	483	2	Y	-0-					13

MIDDLETON -16- WELL #: 1 RRCID -> 074113 COMPL. DATE 11/30/1977 TOTAL DEPTH 7225 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	187	X	187	-0-	-0-	-0-	9	1	178	2	Y	-0-					9
07	188	X	188	-0-	-0-	-0-	9	1	179	2	Y	-0-					9
08	186	X	184	-0-	-2	-0-	9	1	175	2	Y	-0-					9
09	184	X	184	-0-	-0-	-0-	8	1	176	2	Y	-0-					9
10	DLQ G-10		195	-0-	195	195	9	1	186	2	Y	-0-					9
11	DLQ G-10		174	-0-	174	369	8	1	166	2	Y	-0-					9

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY //CONT.// 565000

MIDDLETON "6" WELL #: 2 RRCID -> 076578 COMPL. DATE 05/01/1978 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
10	DLQ G-10		7	-0-	7	7	7	2			Y	-0-					11
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-					11

MIDDLETON -16- WELL #: 2 RRCID -> 076599 COMPL. DATE 04/18/1978 TOTAL DEPTH 7225 PERF. N/A

06	540	X	532	-0-	-8	-0-	25	1	507	2	Y	-0-					10
07	601	X	601	-0-	-0-	-0-	30	1	571	2	Y	-0-					10
08	573	X	573	-0-	-0-	-0-	29	1	544	2	Y	-0-					10
09	547	X	547	-0-	-0-	-0-	25	1	522	2	Y	-0-					10
10	DLQ G-10		549	-0-	549	549	25	1	524	2	Y	-0-					10
11	DLQ G-10		632	-0-	632	1181	30	1	602	2	Y	-0-					10

MIDDLETON -25- WELL #: 2 RRCID -> 076600 COMPL. DATE 04/24/1978 TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A

06	30	X	25	-0-	-5	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					10
07	31	X	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	2	Y	-0-					10
08	31	X	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					10
09	30	X	22	-0-	-8	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					10
10	DLQ G-10		24	-0-	24	24	1	1	23	2	Y	-0-					10
11	DLQ G-10		23	-0-	23	47	1	1	22	2	Y	-0-					10

MIDDLETON -3- WELL #: 1 RRCID -> 077494 COMPL. DATE 07/11/1978 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	14	1	286	2	Y	-0-					14
07	310	N	289	-0-	-21	-0-	14	1	275	2	Y	-0-					14
08	259	N	259	-0-	-0-	-0-	13	1	246	2	Y	-0-					14
09	300	N	252	-0-	-48	-0-	11	1	241	2	Y	-0-					14
10	DLQ G-10		296	-0-	296	296	14	1	282	2	Y	-0-					14
11	DLQ G-10		202	-0-	202	498	10	1	192	2	Y	-0-					14

MIDDLETON, T. H. WELL #: E 4 T RRCID -> 078037 COMPL. DATE 04/20/1978 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6716 - 6826

06	566	N	566	-0-	-0-	-0-	26	1	540	2	N	-0-					-0-
07	635	N	635	-0-	-0-	-0-	31	1	604	2	N	-0-					-0-
08	550	N	550	-0-	-0-	-0-	28	1	522	2	N	-0-					-0-
09	570	N	537	-0-	-33	-0-	24	1	513	2	N	-0-					-0-
10	620	N	533	-0-	-87	-0-	24	1	509	2	N	-0-					-0-
11	540	N	468	-0-	-72	-0-	22	1	446	2	N	-0-					-0-

MIDDLETON, TRIPHENE WELL #: E 5 RRCID -> 078038 COMPL. DATE 04/20/1978 TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A

06	432	N	432	-0-	-0-	-0-	20	1	412	2	N	-0-					-0-
07	434	N	418	-0-	-16	-0-	21	1	397	2	N	-0-					-0-
08	425	N	425	-0-	-0-	-0-	21	1	404	2	N	-0-					-0-
09	431	N	431	-0-	-0-	-0-	19	1	412	2	N	-0-					-0-
10	403	N	388	-0-	-15	-0-	18	1	370	2	N	-0-					-0-
11	420	N	334	-0-	-86	-0-	16	1	318	2	N	-0-					-0-

MIDDLETON '3' WELL #: 2 RRCID -> 078830 COMPL. DATE 10/04/1978 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

06	936	N	936	-0-	-0-	-0-	44	1	892	2	Y	-0-					-0-
07	979	N	979	-0-	-0-	-0-	48	1	931	2	Y	-0-					-0-
08	878	N	878	-0-	-0-	-0-	44	1	834	2	Y	-0-					-0-
09	930	N	903	-0-	-27	-0-	41	1	862	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		1062	-0-	1062	1062	49	1	1013	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		914	-0-	914	1976	43	1	871	2	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY //CONT.// 565000
MIDDLETON WELL #: 2201 RRCID -> 080266 COMPL. DATE 12/16/1978 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 6938 - 7069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	728	N	728	-0-	-0-	-0-	34	1	694	2	Y	-0-					11
07	738	N	738	-0-	-0-	-0-	36	1	702	2	Y	-0-					11
08	740	N	740	-0-	-0-	-0-	37	1	703	2	Y	-0-					11
09	779	N	779	-0-	-0-	-0-	35	1	744	2	Y	-0-					11
10	DLQ G-10		717	-0-	717	717	33	1	684	2	Y	-0-					11
11	DLQ G-10		624	-0-	624	1341	30	1	594	2	Y	-0-					11

MIDDLETON WELL #: 1401 RRCID -> 080267 COMPL. DATE 06/04/1978 TOTAL DEPTH 6966 PERF. 6775 - 6894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	90	1	1839	2	Y	-0-					10
07	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	97	1	1869	2	Y	-0-					10
08	2108	N	1915	-0-	-193	-0-	97	1	1818	2	Y	-0-					10
09	1920	N	1892	-0-	-28	-0-	85	1	1807	2	Y	-0-					10
10	DLQ G-10		1812	-0-	1812	1812	83	1	1729	2	Y	-0-					10
11	DLQ G-10		1643	-0-	1643	3455	78	1	1565	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
06	289	N	289	-0-	-0-	-0-	13	1	276	2	Y	-0-					1
07	310	N	279	-0-	-31	-0-	14	1	265	2	Y	-0-					1
08	314	N	314	-0-	-0-	-0-	16	1	298	2	Y	-0-					1
09	300	N	256	-0-	-44	-0-	12	1	244	2	Y	-0-					1
10	DLQ G-10		274	-0-	274	274	13	1	261	2	Y	-0-					1
11	DLQ G-10		290	-0-	290	564	14	1	276	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
06	915	N	915	-0-	-0-	-0-	43	1	872	2	Y	-0-					3
07	894	N	894	-0-	-0-	-0-	44	1	850	2	Y	-0-					3
08	854	N	854	-0-	-0-	-0-	43	1	811	2	Y	-0-					3
09	930	N	903	-0-	-27	-0-	41	1	862	2	Y	-0-					3
10	DLQ G-10		900	-0-	900	900	41	1	859	2	Y	-0-					3
11	DLQ G-10		761	-0-	761	1661	36	1	725	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
06	533	N	533	-0-	-0-	-0-	25	1	508	2	Y	-0-					3
07	527	N	482	-0-	-45	-0-	24	1	458	2	Y	-0-					3
08	527	N	473	-0-	-54	-0-	24	1	448	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
09	540	N	515	-0-	-25	-0-	23	1	492	2	Y	-0-					3
10	DLQ G-10		550	-0-	550	550	25	1	525	2	Y	-0-					3
11	DLQ G-10		445	-0-	445	995	21	1	424	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
06	846	N	846	-0-	-0-	-0-	39	1	807	2	N	-0-					98
07	885	N	885	-0-	-0-	-0-	44	1	841	2	N	-0-					98
08	849	N	849	-0-	-0-	-0-	43	1	806	2	N	-0-					98
09	840	N	608	-0-	-232	-0-	27	1	581	2	N	-0-					98
10	899	N	831	-0-	-68	-0-	38	1	793	2	N	-0-					98
11	810	N	677	-0-	-133	-0-	32	1	645	2	N	-0-					98

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY //CONT.// 565000

MIDDLETON FEE WELL #: 4 RRCID -> 092019 COMPL. DATE 12/14/1981 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 6610 - 6770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	554	N	554	-0-	-0-	-0-	26	1	528	2	Y	-0-					1
07	584	N	584	-0-	-0-	-0-	29	1	555	2	Y	-0-					1
08	533	N	533	-0-	-0-	-0-	27	1	506	2	Y	-0-					1
09	540	N	504	-0-	-36	-0-	23	1	481	2	Y	-0-					1
10	DLQ G-10		535	-0-	535	535	25	1	510	2	Y	-0-					1
11	DLQ G-10		467	-0-	467	1002	22	1	445	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
06	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	55	1	1125	2	Y	-0-					15
07	1147	N	1032	-0-	-115	-0-	51	1	981	2	Y	-0-					15
08	1085	N	953	-0-	-132	-0-	48	1	905	2	Y	-0-					15
09	1170	N	984	-0-	-186	-0-	44	1	940	2	Y	-0-					15
10	DLQ G-10		1034	-0-	1034	1034	47	1	987	2	Y	-0-					15
11	DLQ G-10		908	-0-	908	1942	43	1	865	2	Y	-0-					15

MIDDLETON FEE WELL #: 6 RRCID -> 092021 COMPL. DATE 12/01/1980 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 6622 - 6740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	49	1	1004	2	Y	-0-					3
07	1054	N	1032	-0-	-22	-0-	51	1	981	2	Y	-0-					3
08	1023	N	977	-0-	-46	-0-	49	1	928	2	Y	-0-					3
09	1050	N	993	-0-	-57	-0-	45	1	948	2	Y	-0-					3
10	DLQ G-10		936	-0-	936	936	43	1	893	2	Y	-0-					3
11	DLQ G-10		815	-0-	815	1751	39	1	776	2	Y	-0-					3

MIDDLETON WELL #: 1801 RRCID -> 092022 COMPL. DATE 11/02/1980 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7071 - 7179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	7	1	145	2	N	-0-					43
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	8	1	148	2	N	-0-					43
08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	8	1	150	2	N	-0-					43
09	168	N	168	-0-	-0-	-0-	8	1	160	2	N	-0-					43
10	204	N	204	-0-	-0-	-0-	9	1	195	2	N	-0-					43
*11	187	N	187	-0-	-0-	-0-	9	1	178	2	N	-0-					43

MIDDLETON WELL #: 2002 RRCID -> 092023 COMPL. DATE 01/14/1981 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6814 - 6942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	570	N	570	-0-	-0-	-0-	27	1	543	2	Y	-0-					17
07	609	N	609	-0-	-0-	-0-	30	1	579	2	Y	-0-					17
08	651	N	597	-0-	-54	-0-	30	1	567	2	Y	-0-					17
09	598	N	598	-0-	-0-	-0-	27	1	571	2	Y	-0-					17
10	DLQ G-10		596	-0-	596	596	27	1	569	2	Y	-0-					17
11	DLQ G-10		531	-0-	531	1127	25	1	506	2	Y	-0-					17

MIDDLETON WELL #: 2202 RRCID -> 092024 COMPL. DATE 12/31/1980 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6724 - 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
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
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	609					Y	-0-					10
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	609					Y	-0-					10
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	587	N	587	-0-	-0-	-0-	27	1	560	2	N	-0-					-0-
07	620	N	604	-0-	-16	-0-	30	1	574	2	N	-0-					-0-
08	590	N	590	-0-	-0-	-0-	30	1	560	2	N	-0-					-0-
09	600	N	579	-0-	-21	-0-	26	1	553	2	N	-0-					-0-
10	589	N	574	-0-	-15	-0-	26	1	548	2	N	-0-					-0-
11	570	N	491	-0-	-79	-0-	23	1	468	2	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY //CONT.// 565000
MIDDLETON TR. 26 WELL #: 3 RRCID -> 171051 COMPL. DATE 11/16/1998 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 6718 - 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
06	846	N	846	-0-	-0-	-0-	39	1	807	2	N	-0-					143
07	868	N	835	-0-	-33	-0-	41	1	794	2	N	-0-					143
08	854	N	854	-0-	-0-	-0-	43	1	811	2	N	-0-					143
09	852	N	852	-0-	-0-	-0-	38	1	814	2	N	-0-					143
10	837	N	813	-0-	-24	-0-	37	1	776	2	N	-0-					143
11	840	N	636	-0-	-204	-0-	30	1	606	2	N	-0-					143

MIDDLETON, TRIPHENE ET AL WELL #: F 4 RRCID -> 199392 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7075 - 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
06	900	N	871	-0-	-29	-0-	41	1	830	2	N	-0-					-0-
07	1085	N	782	-0-	-303	-0-	39	1	743	2	N	-0-					-0-
08	987	N	987	-0-	-0-	-0-	50	1	937	2	N	-0-					-0-
09	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	46	1	967	2	N	-0-					-0-
10	997	N	997	-0-	-0-	-0-	46	1	951	2	N	-0-					-0-
11	960	N	802	-0-	-158	-0-	38	1	764	2	N	-0-					-0-

TRIPHENE MIDDLETON ET AL E WELL #: 7 RRCID -> 214718 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 6917 - 6941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	79	1	1616	2	N	-0-					15
07	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	79	1	1513	2	N	-0-					15
08	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	79	1	1489	2	N	-0-					15
09	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	68	1	1443	2	N	-0-					15
10	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	69	1	1429	2	N	-0-					15
*11	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	62	1	1246	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
06	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	65	1	1330	2	N	-0-					16
07	1426	N	1384	-0-	-42	-0-	68	1	1316	2	N	-0-					16
08	1426	N	1364	-0-	-62	-0-	69	1	1295	2	N	-0-					16
09	1410	N	1248	-0-	-162	-0-	56	1	1192	2	N	-0-					16
10	1395	N	1324	-0-	-71	-0-	61	1	1262	2	N	1	1	8			16
							1	9									
11	1320	N	1095	-0-	-225	-0-	52	1	1043	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
06	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	87	1	1771	2	N	-0-					38
07	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	95	1	1829	2	N	-0-					38
08	2139	N	1898	-0-	-241	-0-	96	1	1802	2	N	-0-					38
09	1860	N	1746	-0-	-114	-0-	79	1	1667	2	N	-0-					38
10	1922	N	1828	-0-	-94	-0-	84	1	1744	2	N	-0-					38
11	1830	N	1593	-0-	-237	-0-	76	1	1517	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
06	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	53	1	3119	2	N	-0-					93
07	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	162	1	3128	2	N	-0-					93
08	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	178	1	3352	2	N	-0-					93
09	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	166	1	3524	2	N	-0-					93
10	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	153	1	3175	2	N	-0-					93
*11	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	141	1	2823	2	N	-0-					93

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY //CONT.// 565000
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
06	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	174	1	3566	2	N	-0-					102
07	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	187	1	3610	2	N	3	3	8			102
							3	9									
08	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	195	1	3665	2	N	-0-					102
09	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	160	1	3400	2	N	-0-					102
10	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	165	1	3429	2	N	-0-					102
*11	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	137	1	2744	2	N	-0-					102

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
06	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	201	1	4110	2	N	-0-					128
07	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	214	1	4130	2	N	11	1	8			138
							12	9									
08	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	216	1	4057	2	N	-0-					138
09	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	191	1	4047	2	N	-0-					138
10	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	186	1	3858	2	N	-0-					138
*11	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	164	1	3295	2	N	-0-					138

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
06	7950	X	7315	-0-	-635	-0-	7315	2			N	-0-					112
07	7905	X	7284	-0-	-621	-0-	7284	2			N	-0-					112
08	7750	X	7072	-0-	-678	-0-	7069	2	3	9	N	3	3	8			112
09	7320	X	6293	-0-	-1027	-0-	6293	2			N	-0-					112
10	DLQ G-10		6976	-0-	6976	6976	6972	2	4	9	N	4	4	8			112
11	DLQ G-10		6646	-0-	6646	13622	6646	2			N	-0-					112

MIDDLETON, TRIPHENE WELL #: 3001 RRCID -> 270189 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6600 - 7020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	94	1	1925	2	N	-0-					14
07	2015	N	1993	-0-	-22	-0-	98	1	1895	2	N	-0-					14
08	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	104	1	1951	2	N	-0-					14
09	2010	N	1918	-0-	-92	-0-	86	1	1832	2	N	-0-					14
10	1984	N	1718	-0-	-266	-0-	79	1	1639	2	N	-0-					14
11	1980	N	1552	-0-	-428	-0-	74	1	1478	2	N	-0-					14

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
06	313	N	313	-0-	-0-	-0-	61	1	252	2	N	-0-					-0-
07	336	N	336	-0-	-0-	-0-	78	1	258	2	N	-0-					-0-
08	333	N	333	-0-	-0-	-0-	73	1	260	2	N	-0-					-0-
09	310	N	310	-0-	-0-	-0-	58	1	252	2	N	-0-					-0-
10	313	N	313	-0-	-0-	-0-	48	1	265	2	N	-0-					-0-
*11	332	N	332	-0-	-0-	-0-	78	1	254	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
06	240	N	194	-0-	-46	-0-	3	1	191	2	N	-0-					-0-
07	527	N	527	-0-	-0-	-0-	87	1	440	2	N	-0-					-0-
08	622	N	622	-0-	-0-	-0-	58	1	564	2	N	-0-					-0-
09	604	N	604	-0-	-0-	-0-	84	1	520	2	N	-0-					-0-
10	648	N	648	-0-	-0-	-0-	43	1	605	2	N	-0-					-0-
11	600	N	570	-0-	-30	-0-	35	1	535	2	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PRIME OPERATING COMPANY //CONT.// 677770
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
06	1380	N	1257	-0-	-123	-0-	21	1	1236	2	N	-0-					-0-
07	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	251	1	1261	2	N	-0-					-0-
08	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	152	1	1478	2	N	-0-					-0-
09	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	213	1	1324	2	N	-0-					-0-
10	1519	N	1312	-0-	-207	-0-	88	1	1224	2	N	-0-					-0-
11	1470	N	1455	-0-	-15	-0-	89	1	1366	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
06	692	N	692	-0-	-0-	-0-	99	1	593	2	N	-0-					-0-
07	465	N	460	-0-	-5	-0-	134	1	326	2	N	-0-					-0-
08	573	N	573	-0-	-0-	-0-	136	1	437	2	N	-0-					-0-
09	557	N	557	-0-	-0-	-0-	151	1	406	2	N	-0-					-0-
10	590	N	590	-0-	-0-	-0-	85	1	505	2	N	-0-					-0-
*11	525	N	525	-0-	-0-	-0-	114	1	411	2	N	-0-					-0-

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
06	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	24	1	1396	2	N	-0-					-0-
07	1116	N	652	-0-	-464	-0-	108	1	544	2	N	-0-					-0-
08	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	142	1	1385	2	N	-0-					-0-
09	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	220	1	1367	2	N	-0-					-0-
10	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	86	1	1198	2	N	-0-					-0-
*11	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	82	1	1255	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
06	489	N	489	-0-	-0-	-0-	214	1	275	2	N	-0-					-0-
07	612	N	612	-0-	-0-	-0-	65	1	547	2	N	-0-					-0-
08	644	N	644	-0-	-0-	-0-	231	1	413	2	N	-0-					-0-
09	615	N	615	-0-	-0-	-0-	71	1	544	2	N	-0-					-0-
10	553	N	553	-0-	-0-	-0-	39	1	514	2	N	-0-					-0-
11	450	N	359	-0-	-91	-0-	26	1	333	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
06	323	N	323	-0-	-0-	-0-	16	1	307	2	N	-0-					-0-
07	301	N	301	-0-	-0-	-0-	16	1	285	2	N	-0-					-0-
08	217	N	196	-0-	-21	-0-	2	1	194	2	N	-0-					-0-
09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	11	1	199	2	N	-0-					-0-
10	217	N	206	-0-	-11	-0-	4	1	202	2	N	-0-					-0-
*11	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	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
06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	12	1	229	2	N	-0-					-0-
07	257	N	257	-0-	-0-	-0-	14	1	243	2	N	-0-					-0-
08	290	N	290	-0-	-0-	-0-	3	1	287	2	N	-0-					-0-
09	256	N	256	-0-	-0-	-0-	14	1	242	2	N	-0-					-0-
10	248	N	216	-0-	-32	-0-	5	1	211	2	N	-0-					-0-
11	240	N	204	-0-	-36	-0-	204	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
06	857	N	857	-0-	-0-	-0-	14	1	843	2	N	-0-					-0-
07	899	N	899	-0-	-0-	-0-	149	1	750	2	N	-0-					-0-
08	898	N	898	-0-	-0-	-0-	84	1	814	2	N	-0-					-0-
09	845	N	845	-0-	-0-	-0-	117	1	728	2	N	-0-					-0-
10	827	N	827	-0-	-0-	-0-	55	1	772	2	N	-0-					-0-
*11	783	N	783	-0-	-0-	-0-	48	1	735	2	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
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
06	649	N	649	-0-	-0-	-0-	69	2	580	3	N	-0-					-0-
07	599	N	599	-0-	-0-	-0-	5	2	594	3	N	-0-					-0-
08	496	N	496	-0-	-0-	-0-	3	2	493	3	N	-0-					-0-
09	660	N	386	-0-	-274	-0-	3	2	383	3	N	-0-					-0-
10	589	N	356	-0-	-233	-0-	3	2	353	3	N	-0-					-0-
11	480	N	321	-0-	-159	-0-	2	2	319	3	N	-0-					-0-

FASKEN WELL #: 1 RRCID -> 212452 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6563 - 6753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	720	N	573	-0-	-147	-0-	61	2	512	3	N	-0-					-0-
07	739	N	739	-0-	-0-	-0-	6	2	733	3	N	-0-					-0-
08	939	N	939	-0-	-0-	-0-	6	2	933	3	N	-0-					-0-
09	858	N	858	-0-	-0-	-0-	6	2	852	3	N	-0-					-0-
10	845	N	845	-0-	-0-	-0-	7	2	838	3	N	-0-					-0-
11	900	N	801	-0-	-99	-0-	5	2	796	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
06	240	N	155	-0-	-85	-0-	17	2	138	3	N	-0-					-0-
07	306	N	306	-0-	-0-	-0-	2	2	304	3	N	-0-					-0-
08	293	N	293	-0-	-0-	-0-	2	2	291	3	N	-0-					-0-
09	237	N	237	-0-	-0-	-0-	2	2	235	3	N	-0-					-0-
10	310	N	254	-0-	-56	-0-	2	2	252	3	N	-0-					-0-
11	270	N	215	-0-	-55	-0-	1	2	214	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
06	420	N	281	-0-	-139	-0-	30	2	251	3	N	-0-					-0-
07	405	N	405	-0-	-0-	-0-	3	2	402	3	N	-0-					-0-
08	565	N	565	-0-	-0-	-0-	4	2	561	3	N	-0-					-0-
09	428	N	428	-0-	-0-	-0-	3	2	425	3	N	-0-					-0-
10	403	N	380	-0-	-23	-0-	3	2	377	3	N	-0-					-0-
11	540	N	345	-0-	-195	-0-	2	2	343	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
06	288	N	288	-0-	-0-	-0-	31	2	257	3	N	-0-					-0-
07	487	N	487	-0-	-0-	-0-	5	2	482	3	N	-0-					-0-
08	493	N	493	-0-	-0-	-0-	3	2	490	3	N	-0-					-0-
09	400	N	400	-0-	-0-	-0-	3	2	397	3	N	-0-					-0-
10	496	N	378	-0-	-118	-0-	3	2	375	3	N	-0-					-0-
11	480	N	333	-0-	-147	-0-	2	2	331	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
06	300	N	201	-0-	-99	-0-	21	2	180	3	N	-0-					-0-
07	227	N	227	-0-	-0-	-0-	2	2	225	3	N	-0-					-0-
08	367	N	367	-0-	-0-	-0-	2	2	365	3	N	-0-					-0-
09	357	N	357	-0-	-0-	-0-	3	2	354	3	N	-0-					-0-
10	300	N	300	-0-	-0-	-0-	2	2	298	3	N	-0-					-0-
11	360	N	267	-0-	-93	-0-	2	2	265	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
06	270	N	213	-0-	-57	-0-	23	2	190	3	N	-0-					-0-
07	290	N	290	-0-	-0-	-0-	2	2	288	3	N	-0-					-0-
08	403	N	403	-0-	-0-	-0-	3	2	400	3	N	-0-					-0-
09	378	N	378	-0-	-0-	-0-	3	2	375	3	N	-0-					-0-
10	377	N	377	-0-	-0-	-0-	3	2	374	3	N	-0-					-0-
11	390	N	361	-0-	-29	-0-	2	2	359	3	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

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
06	510	N	179	-0-	-331	-0-	19	2	160	3	N	-0-					-0-
07	279	N	258	-0-	-21	-0-	2	2	256	3	N	-0-					-0-
08	292	N	292	-0-	-0-	-0-	1	2	291	3	N	-0-					-0-
09	336	N	336	-0-	-0-	-0-	2	2	334	3	N	-0-					-0-
10	335	N	335	-0-	-0-	-0-	3	2	332	3	N	-0-					-0-
*11	321	N	321	-0-	-0-	-0-	2	2	319	3	N	-0-					-0-

FASKEN WELL #: 7 RRCID -> 215193 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6356 - 6635

06	150	N	118	-0-	-32	-0-	13	2	105	3	N	-0-					-0-
07	181	N	181	-0-	-0-	-0-	1	2	180	3	N	-0-					-0-
08	269	N	269	-0-	-0-	-0-	2	2	267	3	N	-0-					-0-
09	252	N	252	-0-	-0-	-0-	2	2	250	3	N	-0-					-0-
10	251	N	251	-0-	-0-	-0-	2	2	249	3	N	-0-					-0-
11	270	N	240	-0-	-30	-0-	2	2	238	3	N	-0-					-0-

FASKEN B WELL #: 19 RRCID -> 215215 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 6364 - 6616

06	240	N	119	-0-	-121	-0-	13	2	106	3	N	-0-					-0-
07	258	N	258	-0-	-0-	-0-	2	2	256	3	N	-0-					-0-
08	355	N	355	-0-	-0-	-0-	3	2	352	3	N	-0-					-0-
09	348	N	348	-0-	-0-	-0-	2	2	346	3	N	-0-					-0-
10	371	N	371	-0-	-0-	-0-	3	2	368	3	N	-0-					-0-
11	330	N	326	-0-	-4	-0-	2	2	324	3	N	-0-					-0-

FASKEN B WELL #: 15 RRCID -> 215216 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6059 - 6217

06	210	N	163	-0-	-47	-0-	17	2	146	3	N	-0-					-0-
07	216	N	216	-0-	-0-	-0-	2	2	214	3	N	-0-					-0-
08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	2	2	308	3	N	-0-					-0-
09	296	N	296	-0-	-0-	-0-	2	2	294	3	N	-0-					-0-
10	276	N	276	-0-	-0-	-0-	2	2	274	3	N	-0-					-0-
11	300	N	243	-0-	-57	-0-	2	2	241	3	N	-0-					-0-

FASKEN B WELL #: 17 RRCID -> 215217 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 6140 - 6296

06	180	N	142	-0-	-38	-0-	15	2	127	3	N	-0-					-0-
07	193	N	193	-0-	-0-	-0-	1	2	192	3	N	-0-					-0-
08	269	N	269	-0-	-0-	-0-	2	2	267	3	N	-0-					-0-
09	252	N	252	-0-	-0-	-0-	2	2	250	3	N	-0-					-0-
10	251	N	251	-0-	-0-	-0-	2	2	249	3	N	-0-					-0-
11	270	N	240	-0-	-30	-0-	2	2	238	3	N	-0-					-0-

FASKEN B WELL #: 14 RRCID -> 215218 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 6198 - 6287

06	420	N	322	-0-	-98	-0-	34	2	288	3	N	-0-					-0-
07	431	N	431	-0-	-0-	-0-	3	2	428	3	N	-0-					-0-
08	432	N	432	-0-	-0-	-0-	3	2	429	3	N	-0-					-0-
09	330	N	284	-0-	-46	-0-	2	2	282	3	N	-0-					-0-
10	434	N	279	-0-	-155	-0-	2	2	277	3	N	-0-					-0-
11	420	N	258	-0-	-162	-0-	2	2	256	3	N	-0-					-0-

FASKEN WELL #: 11 RRCID -> 215223 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 6315 - 6587

06	510	N	378	-0-	-132	-0-	40	2	338	3	N	-0-					-0-
07	515	N	515	-0-	-0-	-0-	4	2	511	3	N	-0-					-0-
08	682	N	682	-0-	-0-	-0-	4	2	678	3	N	-0-					-0-
09	630	N	630	-0-	-0-	-0-	4	2	626	3	N	-0-					-0-
10	629	N	629	-0-	-0-	-0-	5	2	624	3	N	-0-					-0-
11	660	N	601	-0-	-59	-0-	4	2	597	3	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

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
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN B WELL #: 13 RRCID -> 215241 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 6288 - 6382

06	321	N	321	-0-	-0-	-0-	34	2	287	3	N	-0-					-0-
07	590	N	590	-0-	-0-	-0-	5	2	585	3	N	-0-					-0-
08	447	N	447	-0-	-0-	-0-	3	2	444	3	N	-0-					-0-
09	423	N	423	-0-	-0-	-0-	3	2	420	3	N	-0-					-0-
10	589	N	424	-0-	-165	-0-	4	2	420	3	N	-0-					-0-
11	420	N	411	-0-	-9	-0-	3	2	408	3	N	-0-					-0-

FASKEN WELL #: 12 RRCID -> 216707 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6393 - 6462

06	480	N	366	-0-	-114	-0-	39	2	327	3	N	-0-					-0-
07	577	N	577	-0-	-0-	-0-	4	2	573	3	N	-0-					-0-
08	619	N	619	-0-	-0-	-0-	4	2	615	3	N	-0-					-0-
09	393	N	393	-0-	-0-	-0-	2	2	391	3	N	-0-					-0-
10	589	N	151	-0-	-438	-0-	1	2	150	3	N	-0-					-0-
*11	663	N	663	-0-	-0-	-0-	5	2	658	3	N	-0-					-0-

FASKEN B WELL #: 21 RRCID -> 217386 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6238 - 6396

06	600	N	413	-0-	-187	-0-	44	2	369	3	N	-0-					-0-
07	496	N	235	-0-	-261	-0-	2	2	233	3	N	-0-					-0-
08	434	N	90	-0-	-344	-0-	1	2	89	3	N	-0-					-0-
09	420	N	84	-0-	-336	-0-	1	2	83	3	N	-0-					-0-
10	248	N	84	-0-	-164	-0-	1	2	83	3	N	-0-					-0-
11	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	3			N	-0-					-0-

FASKEN B WELL #: 27 RRCID -> 217394 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6274 - 6346

06	334	N	334	-0-	-0-	-0-	36	2	298	3	N	-0-					-0-
07	372	N	360	-0-	-12	-0-	3	2	357	3	N	-0-					-0-
08	578	N	578	-0-	-0-	-0-	4	2	574	3	N	-0-					-0-
09	430	N	430	-0-	-0-	-0-	3	2	427	3	N	-0-					-0-
10	411	N	411	-0-	-0-	-0-	3	2	408	3	N	-0-					-0-
11	570	N	398	-0-	-172	-0-	3	2	395	3	N	-0-					-0-

FASKEN, S. WELL #: 26 RRCID -> 217426 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6640 - 6716

06	180	N	158	-0-	-22	-0-	17	2	141	3	N	-0-					-0-
07	269	N	269	-0-	-0-	-0-	2	2	267	3	N	-0-					-0-
08	291	N	291	-0-	-0-	-0-	2	2	289	3	N	-0-					-0-
09	262	N	262	-0-	-0-	-0-	2	2	260	3	N	-0-					-0-
10	279	N	266	-0-	-13	-0-	2	2	264	3	N	-0-					-0-
11	270	N	252	-0-	-18	-0-	1	2	251	3	N	-0-					-0-

FASKEN WELL #: 18 RRCID -> 219770 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 6420 - 6516

06	780	N	568	-0-	-212	-0-	61	2	507	3	N	-0-					-0-
07	777	N	777	-0-	-0-	-0-	6	2	771	3	N	-0-					-0-
08	896	N	896	-0-	-0-	-0-	6	2	890	3	N	-0-					-0-
09	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	7	2	1026	3	N	-0-					-0-
10	964	N	964	-0-	-0-	-0-	8	2	956	3	N	-0-					-0-
*11	966	N	966	-0-	-0-	-0-	7	2	959	3	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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
06	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	184	2	1544	3	N	-0-					-0-
07	1519	N	1421	-0-	-98	-0-	11	2	1410	3	N	-0-					-0-
08	1519	N	702	-0-	-817	-0-	4	2	698	3	N	-0-					-0-
09	1470	N	630	-0-	-840	-0-	4	2	626	3	N	-0-					-0-
10	1426	N	589	-0-	-837	-0-	5	2	584	3	N	-0-					-0-
11	690	N	561	-0-	-129	-0-	4	2	557	3	N	-0-					-0-

FASKEN WELL #: 31 RRCID -> 222382 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6227 - 6378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	N	109	-0-	-41	-0-	12	2	97	3	N	-0-					-0-
07	138	N	138	-0-	-0-	-0-	1	2	137	3	N	-0-					-0-
08	233	N	233	-0-	-0-	-0-	2	2	231	3	N	-0-					-0-
09	183	N	183	-0-	-0-	-0-	1	2	182	3	N	-0-					-0-
10	212	N	212	-0-	-0-	-0-	2	2	210	3	N	-0-					-0-
11	240	N	214	-0-	-26	-0-	1	2	213	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
06	270	N	236	-0-	-34	-0-	25	2	211	3	N	-0-					-0-
07	248	N	246	-0-	-2	-0-	2	2	244	3	N	-0-					-0-
08	246	N	246	-0-	-0-	-0-	2	2	244	3	N	-0-					-0-
09	252	N	252	-0-	-0-	-0-	2	2	250	3	N	-0-					-0-
10	257	N	257	-0-	-0-	-0-	2	2	255	3	N	-0-					-0-
*11	331	N	331	-0-	-0-	-0-	2	2	329	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
06	270	N	223	-0-	-47	-0-	24	2	199	3	N	-0-					-0-
07	523	N	523	-0-	-0-	-0-	4	2	519	3	N	-0-					-0-
08	458	N	458	-0-	-0-	-0-	3	2	455	3	N	-0-					-0-
09	410	N	410	-0-	-0-	-0-	3	2	407	3	N	-0-					-0-
10	527	N	377	-0-	-150	-0-	3	2	374	3	N	-0-					-0-
11	450	N	361	-0-	-89	-0-	2	2	359	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
06	360	N	284	-0-	-76	-0-	30	2	254	3	N	-0-					-0-
07	386	N	386	-0-	-0-	-0-	3	2	383	3	N	-0-					-0-
08	399	N	399	-0-	-0-	-0-	3	2	396	3	N	-0-					-0-
09	336	N	336	-0-	-0-	-0-	2	2	334	3	N	-0-					-0-
10	372	N	324	-0-	-48	-0-	3	2	321	3	N	-0-					-0-
11	390	N	321	-0-	-69	-0-	2	2	319	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
06	300	N	258	-0-	-42	-0-	28	2	230	3	N	-0-					-0-
07	371	N	371	-0-	-0-	-0-	3	2	368	3	N	-0-					-0-
08	474	N	474	-0-	-0-	-0-	3	2	471	3	N	-0-					-0-
09	420	N	420	-0-	-0-	-0-	3	2	417	3	N	-0-					-0-
10	403	N	403	-0-	-0-	-0-	4	2	399	3	N	-0-					-0-
11	450	N	370	-0-	-80	-0-	3	2	367	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
06	240	N	127	-0-	-113	-0-	14	2	113	3	N	-0-					-0-
07	186	N	134	-0-	-52	-0-	1	2	133	3	N	-0-					-0-
08	218	N	218	-0-	-0-	-0-	1	2	217	3	N	-0-					-0-
09	203	N	203	-0-	-0-	-0-	1	2	202	3	N	-0-					-0-
10	234	N	234	-0-	-0-	-0-	2	2	232	3	N	-0-					-0-
*11	266	N	266	-0-	-0-	-0-	2	2	264	3	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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
06	120	N	95	-0-	-25	-0-	10	2	85	3	N	-0-					-0-
07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	1	2	128	3	N	-0-					-0-
08	195	N	195	-0-	-0-	-0-	1	2	194	3	N	-0-					-0-
09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	1	2	209	3	N	-0-					-0-
10	208	N	208	-0-	-0-	-0-	2	2	206	3	N	-0-					-0-
11	180	N	175	-0-	-5	-0-	1	2	174	3	N	-0-					-0-

FASKEN WELL #: 32 RRCID -> 223089 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6418 - 6680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	570	N	412	-0-	-158	-0-	44	2	368	3	N	-0-					-0-
07	536	N	536	-0-	-0-	-0-	4	2	532	3	N	-0-					-0-
08	739	N	739	-0-	-0-	-0-	5	2	734	3	N	-0-					-0-
09	672	N	672	-0-	-0-	-0-	5	2	667	3	N	-0-					-0-
10	669	N	669	-0-	-0-	-0-	6	2	663	3	N	-0-					-0-
11	720	N	634	-0-	-86	-0-	4	2	630	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
06	300	N	283	-0-	-17	-0-	30	2	253	3	N	-0-					-0-
07	1054	N	387	-0-	-667	-0-	3	2	384	3	N	-0-					-0-
08	1767	N	530	-0-	-1237	-0-	3	2	527	3	N	-0-					-0-
09	885	N	885	-0-	-0-	-0-	6	2	879	3	N	-0-					-0-
10	473	N	473	-0-	-0-	-0-	4	2	469	3	N	-0-					-0-
11	510	N	243	-0-	-267	-0-	2	2	241	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
06	270	N	259	-0-	-11	-0-	27	2	232	3	N	-0-					-0-
07	462	N	462	-0-	-0-	-0-	4	2	458	3	N	-0-					-0-
08	292	N	292	-0-	-0-	-0-	2	2	290	3	N	-0-					-0-
09	270	N	84	-0-	-186	-0-	1	2	83	3	N	-0-					-0-
10	465	N	153	-0-	-312	-0-	1	2	152	3	N	-0-					-0-
11	270	N	158	-0-	-112	-0-	1	2	157	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
06	390	N	234	-0-	-156	-0-	25	2	209	3	N	-0-					-0-
07	428	N	428	-0-	-0-	-0-	3	2	425	3	N	-0-					-0-
08	331	N	331	-0-	-0-	-0-	2	2	329	3	N	-0-					-0-
09	340	N	340	-0-	-0-	-0-	2	2	338	3	N	-0-					-0-
10	434	N	335	-0-	-99	-0-	3	2	332	3	N	-0-					-0-
*11	342	N	342	-0-	-0-	-0-	2	2	340	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
06	210	N	178	-0-	-32	-0-	19	2	159	3	N	-0-					-0-
07	387	N	387	-0-	-0-	-0-	3	2	384	3	N	-0-					-0-
08	416	N	416	-0-	-0-	-0-	2	2	414	3	N	-0-					-0-
09	363	N	363	-0-	-0-	-0-	3	2	360	3	N	-0-					-0-
10	349	N	349	-0-	-0-	-0-	3	2	346	3	N	-0-					-0-
*11	334	N	334	-0-	-0-	-0-	2	2	332	3	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
GALVAN WELL #: B 1 RRCID -> 216979 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6324 - 6336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	609	N	609	-0-	-0-	-0-	24	1	584	3	Y	1					3
							1	9									
07	780	N	780	-0-	-0-	-0-	4	1	775	3	Y	1					4
							1	9									
08	958	N	958	-0-	-0-	-0-	162	1	795	3	Y	1					5
							1	9									
09	982	N	982	-0-	-0-	-0-	221	1	760	3	Y	1	4	1			2
							1	9									
*10	785	N	785	-0-	-0-	-0-	312	1	472	3	Y	1					3
							1	9									
11	810	N	720	-0-	-90	-0-	194	1	525	3	Y	1					4
							1	9									

GALVAN WELL #: C 1 RRCID -> 217237 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6236 - 6317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1050	N	1015	-0-	-35	-0-	12	1	1003	3	Y	-0-					2
07	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	5	1	1046	3	Y	1					3
							1	9									
08	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	45	1	1061	3	Y	-0-					3
09	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	101	1	1049	3	Y	1					4
							1	9									
*10	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	120	1	1059	3	Y	-0-					4
11	1080	N	1054	-0-	-26	-0-	111	1	941	3	Y	2					6
							2	9									

GALVAN WELL #: D 1 RRCID -> 218594 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6546 - 6566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	420	N	388	-0-	-32	-0-	32	1	356	3	N	-0-					58
07	465	N	399	-0-	-66	-0-	35	1	364	3	N	-0-					58
08	434	N	415	-0-	-19	-0-	37	1	378	3	N	-0-					58
09	432	N	432	-0-	-0-	-0-	36	1	396	3	N	-0-					58
*10	444	N	444	-0-	-0-	-0-	36	1	408	3	N	-0-					58
*11	395	N	395	-0-	-0-	-0-	35	1	360	3	N	-0-					58

GALVAN WELL #: F 1 RRCID -> 220158 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6126 - 6390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	14	1	1207	3	Y	1					3
							1	9									
07	1209	N	1104	-0-	-105	-0-	5	1	1098	3	Y	1					4
							1	9									
08	1147	N	1015	-0-	-132	-0-	41	1	974	3	Y	-0-					4
09	1170	N	1056	-0-	-114	-0-	92	1	963	3	Y	1					5
							1	9									
*10	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	121	1	1060	3	Y	-0-					5
*11	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	111	1	943	3	Y	2					7
							2	9									

GALVAN WELL #: J 1 RRCID -> 221515 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6402 - 6418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	3					4
07	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					4
08	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					4
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
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
06	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	56	1	1360	3	Y	3					6
							3	9									
07	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	7	1	1468	3	Y	3					9
							3	9									
08	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	266	1	1297	3	Y	-0-					9
09	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	360	1	1242	3	Y	1	8	1			2
							1	9									
*10	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	636	1	960	3	Y	3					5
							3	9									
11	1500	N	1466	-0-	-34	-0-	394	1	1069	3	Y	3					8
							3	9									

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79
11	14B2	EXT	-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
06	1050	N	921	-0-	-129	-0-	196	1	722	3	Y	3					4
							3	9									
07	1085	N	1021	-0-	-64	-0-	216	1	803	3	Y	2					6
							2	9									
08	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	227	1	891	3	Y	2	6	1			2
							2	9									
09	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	220	1	930	3	Y	2					4
							2	9									
*10	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	224	1	892	3	Y	3	6	1			1
							3	9									
11	1050	N	1007	-0-	-43	-0-	216	1	788	3	Y	3					4
							3	9									

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
06	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	270	1	995	3	Y	1					1
							1	9									
07	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	240	1	898	3	Y	2					3
							2	9									
08	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	208	1	817	3	Y	3	6	1			-0-
							3	9									
*09	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	201	1	853	3	Y	1					1
							1	9									
10	1147	N	962	-0-	-185	-0-	193	1	766	3	Y	3	5	1			-0-
							3	9									
11	990	N	865	-0-	-125	-0-	187	1	676	3	Y	2					1
							2	9									

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
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
06	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	450	1	1661	3	Y	3					4
							3	9									
07	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	382	1	1429	3	Y	4					8
							4	9									
08	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	312	1	1230	3	Y	2	10	1			-0-
							2	9									
09	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	301	1	1284	3	Y	3					3
							3	9									
10	1829	N	902	-0-	-927	-0-	180	1	719	3	Y	3	7	1			-0-
							3	9									
11	1500	N	810	-0-	-690	-0-	174	1	634	3	Y	2					1
							2	9									

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
06	85	N	85	-0-	-0-	-0-	18	1	67	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	52	1	196	3	Y	-0-					-0-
08	401	N	401	-0-	-0-	-0-	81	1	319	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	412	N	412	-0-	-0-	-0-	79	1	332	3	Y	1					1
							1	9									
10	248	N	211	-0-	-37	-0-	42	1	168	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
11	390	N	189	-0-	-201	-0-	41	1	148	3	Y	-0-					-0-

GALVAN "O" WELL #: 1 RRCID -> 228694 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6270 - 6522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	699	N	699	-0-	-0-	-0-	148	1	549	3	Y	2					3
							2	9									
07	720	N	720	-0-	-0-	-0-	152	1	567	3	Y	1					4
							1	9									
08	744	N	744	-0-	-0-	-0-	151	1	592	3	Y	1	4	1			1
							1	9									
09	766	N	766	-0-	-0-	-0-	146	1	618	3	Y	2					3
							2	9									
*10	759	N	759	-0-	-0-	-0-	152	1	605	3	Y	2	4	1			1
							2	9									
11	720	N	683	-0-	-37	-0-	147	1	534	3	Y	2					3
							2	9									

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
06	T. A.		1227	-0-	1227	5443	282	1	945	3	Y	-0-					-0-
07	6708	X	1265	-0-	-5443	-0-	275	1	990	3	Y	-0-					-0-
08	1305	X	1305	-0-	-0-	-0-	263	1	1042	3	Y	-0-					-0-
09	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	254	1	1088	3	Y	-0-					-0-
*10	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	271	1	1107	3	Y	-0-					-0-
11	1260	N	1239	-0-	-21	-0-	261	1	978	3	Y	-0-					-0-

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
06	764	N	764	-0-	-0-	-0-	64	1	700	3	Y	-0-					81
07	718	N	718	-0-	-0-	-0-	63	1	655	3	Y	-0-					81
08	685	N	685	-0-	-0-	-0-	61	1	624	3	Y	-0-					81
09	712	N	712	-0-	-0-	-0-	59	1	653	3	Y	-0-					81
*10	780	N	780	-0-	-0-	-0-	62	1	718	3	Y	-0-					81
*11	694	N	694	-0-	-0-	-0-	60	1	634	3	Y	-0-					81

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	799	N	799	-0-	-0-	-0-	170	1 2 9	627	3	Y	2					3
07	846	N	846	-0-	-0-	-0-	179	1 2 9	665	3	Y	2					5
08	892	N	892	-0-	-0-	-0-	181	1 1 9	710	3	Y	1	5	1			1
09	918	N	918	-0-	-0-	-0-	175	1 2 9	741	3	Y	2					3
10	837	N	583	-0-	-254	-0-	116	1 2 9	465	3	Y	2	4	1			1
11	810	N	523	-0-	-287	-0-	113	1 1 9	409	3	Y	1					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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	243	1 4 9	896	3	Y	4					5
07	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	247	1 2 9	924	3	Y	2					7
08	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	245	1 2 9	961	3	Y	2	7	1			2
09	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	237	1 2 9	1003	3	Y	2					4
*10	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	242	1 6 9	964	3	Y	5	7	1			2
*11	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	234	1 3 9	851	3	Y	3					5

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	870	N	847	-0-	-23	-0-	180	1 3 9	664	3	Y	3					4
07	899	N	854	-0-	-45	-0-	180	1 2 9	672	3	Y	2					6
08	899	N	863	-0-	-36	-0-	175	1 1 9	687	3	Y	1	5	1			2
09	888	N	888	-0-	-0-	-0-	170	1 1 9	717	3	Y	1					3
*10	789	N	789	-0-	-0-	-0-	157	1 4 9	628	3	Y	4	5	1			2
*11	707	N	707	-0-	-0-	-0-	152	1 1 9	554	3	Y	1					3

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	215	1 3 9	792	3	Y	3					4
07	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	238	1 2 9	886	3	Y	2					6
08	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	251	1 2 9	987	3	Y	2	6	1			2
09	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	243	1 2 9	1030	3	Y	2					4
10	1116	N	1025	-0-	-91	-0-	205	1 3 9	817	3	Y	3	6	1			1
11	1170	N	922	-0-	-248	-0-	199	1 3 9	720	3	Y	3					4

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	33	1	119	3	Y	1					1
							1	9									
07	173	N	173	-0-	-0-	-0-	37	1	136	3	Y	-0-					1
08	193	N	193	-0-	-0-	-0-	39	1	153	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	198	N	198	-0-	-0-	-0-	38	1	160	3	Y	-0-					1
*10	199	N	199	-0-	-0-	-0-	40	1	158	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*11	178	N	178	-0-	-0-	-0-	39	1	139	3	Y	-0-					1

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
06	60	N	43	-0-	-17	-0-	9	1	34	3	Y	-0-					-0-
07	46	N	46	-0-	-0-	-0-	9	1	37	3	Y	-0-					-0-
08	48	N	48	-0-	-0-	-0-	10	1	38	3	Y	-0-					-0-
09	49	N	49	-0-	-0-	-0-	9	1	40	3	Y	-0-					-0-
*10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	37	1	148	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*11	166	N	166	-0-	-0-	-0-	36	1	130	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
06	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	233	1	783	3	Y	-0-					-0-
07	1023	N	770	-0-	-253	-0-	167	1	603	3	Y	-0-					-0-
08	961	N	545	-0-	-416	-0-	109	1	436	3	Y	-0-					-0-
09	1020	N	561	-0-	-459	-0-	106	1	455	3	Y	-0-					-0-
10	775	N	594	-0-	-181	-0-	116	1	478	3	Y	-0-					-0-
11	540	N	534	-0-	-6	-0-	112	1	422	3	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH N7 WELL #: 1 RRCID -> 237425 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6154 - 6414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	363	N	363	-0-	-0-	-0-	78	1	284	3	Y	1					2
							1	9									
07	489	N	489	-0-	-0-	-0-	103	1	385	3	Y	1					3
							1	9									
08	609	N	609	-0-	-0-	-0-	124	1	484	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
09	626	N	626	-0-	-0-	-0-	120	1	505	3	Y	1					2
							1	9									
*10	800	N	800	-0-	-0-	-0-	160	1	637	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
*11	719	N	719	-0-	-0-	-0-	155	1	562	3	Y	2					3
							2	9									

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
06	354	N	354	-0-	-0-	-0-	76	1	277	3	Y	1					1
							1	9									
07	374	N	374	-0-	-0-	-0-	79	1	294	3	Y	1					2
							1	9									
08	393	N	393	-0-	-0-	-0-	80	1	313	3	Y	-0-	2	1			-0-
09	405	N	405	-0-	-0-	-0-	78	1	326	3	Y	1					1
							1	9									
*10	374	N	374	-0-	-0-	-0-	75	1	298	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
11	390	N	336	-0-	-54	-0-	72	1	263	3	Y	1					1
							1	9									

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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
06	270	N	227	-0-	-43	-0-	52	1	175	3	Y	-0-					-0-
07	343	N	343	-0-	-0-	-0-	75	1	268	3	Y	-0-					-0-
08	451	N	451	-0-	-0-	-0-	91	1	360	3	Y	-0-					-0-
09	464	N	464	-0-	-0-	-0-	88	1	376	3	Y	-0-					-0-
*10	459	N	459	-0-	-0-	-0-	90	1	369	3	Y	-0-					-0-
*11	412	N	412	-0-	-0-	-0-	87	1	325	3	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH N8 WELL #: 1 RRCID -> 238457 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 6438 - 6610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	572	N	572	-0-	-0-	-0-	122	1	450	3	Y	-0-					1
07	668	N	668	-0-	-0-	-0-	141	1	526	3	Y	1					2
							1	9									
08	760	N	760	-0-	-0-	-0-	154	1	605	3	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
09	782	N	782	-0-	-0-	-0-	149	1	632	3	Y	1					1
							1	9									
*10	778	N	778	-0-	-0-	-0-	156	1	619	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
*11	699	N	699	-0-	-0-	-0-	151	1	547	3	Y	1					1
							1	9									

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
06	480	N	447	-0-	-33	-0-	103	1	344	3	Y	-0-					-0-
07	496	N	494	-0-	-2	-0-	107	1	387	3	Y	-0-					-0-
08	539	N	539	-0-	-0-	-0-	108	1	431	3	Y	-0-					-0-
09	554	N	554	-0-	-0-	-0-	105	1	449	3	Y	-0-					-0-
*10	542	N	542	-0-	-0-	-0-	106	1	436	3	Y	-0-					-0-
*11	487	N	487	-0-	-0-	-0-	103	1	384	3	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH P8 WELL #: 1 RRCID -> 239731 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6710 - 6722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	570	N	470	-0-	-100	-0-	108	1	362	3	Y	-0-					-0-
07	527	N	527	-0-	-0-	-0-	114	1	413	3	Y	-0-					-0-
08	581	N	581	-0-	-0-	-0-	116	1	465	3	Y	-0-					-0-
09	598	N	598	-0-	-0-	-0-	113	1	485	3	Y	-0-					-0-
10	527	N	512	-0-	-15	-0-	100	1	412	3	Y	-0-					-0-
11	570	N	461	-0-	-109	-0-	97	1	364	3	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH P10 WELL #: 1 RRCID -> 239739 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 6412 - 6564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	682	N	682	-0-	-0-	-0-	156	1	526	3	Y	-0-					-0-
07	744	N	744	-0-	-0-	-0-	161	1	583	3	Y	-0-					-0-
08	804	N	804	-0-	-0-	-0-	161	1	643	3	Y	-0-					-0-
09	827	N	827	-0-	-0-	-0-	156	1	671	3	Y	-0-					-0-
*10	807	N	807	-0-	-0-	-0-	158	1	649	3	Y	-0-					-0-
11	750	N	726	-0-	-24	-0-	153	1	573	3	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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
06	660	N	316	-0-	-344	-0-	67	1	247	3	Y	2					2
							2	9									
07	434	N	360	-0-	-74	-0-	76	1	283	3	Y	1					3
							1	9									
08	403	N	402	-0-	-1	-0-	82	1	320	3	Y	-0-	2	1			1
09	414	N	414	-0-	-0-	-0-	79	1	334	3	Y	1					2
							1	9									
*10	519	N	519	-0-	-0-	-0-	104	1	413	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
*11	466	N	466	-0-	-0-	-0-	100	1	365	3	Y	1					2
							1	9									

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
06	630	N	540	-0-	-90	-0-	123	1	417	3	Y	-0-					-0-
07	646	N	646	-0-	-0-	-0-	141	1	505	3	Y	-0-					-0-
08	748	N	748	-0-	-0-	-0-	150	1	598	3	Y	-0-					-0-
09	769	N	769	-0-	-0-	-0-	145	1	624	3	Y	-0-					-0-
10	651	N	417	-0-	-234	-0-	82	1	335	3	Y	-0-					-0-
11	630	N	375	-0-	-255	-0-	80	1	295	3	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH P16 WELL #: 1 RRCID -> 241098 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 6402 - 6658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	990	N	837	-0-	-153	-0-	192	1	645	3	Y	-0-					-0-
07	899	N	894	-0-	-5	-0-	194	1	700	3	Y	-0-					-0-
08	951	N	951	-0-	-0-	-0-	191	1	760	3	Y	-0-					-0-
09	979	N	979	-0-	-0-	-0-	185	1	794	3	Y	-0-					-0-
*10	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	202	1	831	3	Y	-0-					-0-
11	930	N	929	-0-	-1	-0-	196	1	733	3	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH P9 WELL #: 1 RRCID -> 241100 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6459 - 6692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	659	N	659	-0-	-0-	-0-	151	1	508	3	Y	-0-					-0-
07	676	N	676	-0-	-0-	-0-	147	1	529	3	Y	-0-					-0-
08	695	N	695	-0-	-0-	-0-	140	1	555	3	Y	-0-					-0-
09	714	N	714	-0-	-0-	-0-	135	1	579	3	Y	-0-					-0-
10	682	N	587	-0-	-95	-0-	115	1	472	3	Y	-0-					-0-
11	660	N	528	-0-	-132	-0-	111	1	417	3	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH L2 WELL #: 1 RRCID -> 241587 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5964 - 6055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	840	N	618	-0-	-222	-0-	24	1	593	3	Y	1					3
							1	9									
07	744	N	587	-0-	-157	-0-	3	1	583	3	Y	1					4
							1	9									
08	713	N	570	-0-	-143	-0-	96	1	474	3	Y	-0-					4
09	630	N	585	-0-	-45	-0-	131	1	453	3	Y	1	4	1			1
							1	9									
*10	611	N	611	-0-	-0-	-0-	243	1	367	3	Y	1					2
							1	9									
*11	560	N	560	-0-	-0-	-0-	150	1	409	3	Y	1					3
							1	9									

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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
06	1830	N	1696	-0-	-134	-0-	66	1	1627	3	Y	3					7
							3	9									
07	1922	N	1863	-0-	-59	-0-	8	1	1852	3	Y	3					10
							3	9									
08	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	350	1	1709	3	Y	1					11
							1	9									
09	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	475	1	1635	3	Y	2	10	1			3
							2	9									
10	1860	N	936	-0-	-924	-0-	373	1	562	3	Y	1					4
							1	9									
11	1950	N	860	-0-	-1090	-0-	232	1	626	3	Y	2					6
							2	9									

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
06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	42	1	141	3	Y	-0-					-0-
07	179	N	179	-0-	-0-	-0-	39	1	140	3	Y	-0-					-0-
08	176	N	176	-0-	-0-	-0-	36	1	140	3	Y	-0-					-0-
09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	35	1	146	3	Y	-0-					-0-
*10	193	N	193	-0-	-0-	-0-	38	1	155	3	Y	-0-					-0-
11	180	N	173	-0-	-7	-0-	37	1	136	3	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH P13 WELL #: 1 RRCID -> 241592 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 6826 PERF. 6696 - 6705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	335	N	335	-0-	-0-	-0-	77	1	258	3	Y	-0-					-0-
07	358	N	358	-0-	-0-	-0-	78	1	280	3	Y	-0-					-0-
08	381	N	381	-0-	-0-	-0-	77	1	304	3	Y	-0-					-0-
09	391	N	391	-0-	-0-	-0-	74	1	317	3	Y	-0-					-0-
*10	376	N	376	-0-	-0-	-0-	74	1	302	3	Y	-0-					-0-
11	360	N	338	-0-	-22	-0-	71	1	267	3	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH P17 WELL #: 1 RRCID -> 241595 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 6856 PERF. 6468 - 6661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1080	N	767	-0-	-313	-0-	175	1	592	3	Y	-0-					-0-
07	1023	N	778	-0-	-245	-0-	169	1	609	3	Y	-0-					-0-
08	961	N	793	-0-	-168	-0-	159	1	634	3	Y	-0-					-0-
09	815	N	815	-0-	-0-	-0-	154	1	661	3	Y	-0-					-0-
*10	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	208	1	855	3	Y	-0-					-0-
*11	956	N	956	-0-	-0-	-0-	202	1	754	3	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH L6 WELL #: 1 RRCID -> 241612 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 5972 - 6198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	600	N	567	-0-	-33	-0-	22	1	544	3	Y	1					3
							1	9									
07	1023	N	564	-0-	-459	-0-	3	1	560	3	Y	1					4
							1	9									
08	992	N	573	-0-	-419	-0-	97	1	476	3	Y	-0-					4
09	588	N	588	-0-	-0-	-0-	132	1	455	3	Y	1	4	1			1
							1	9									
*10	659	N	659	-0-	-0-	-0-	263	1	395	3	Y	1					2
							1	9									
*11	605	N	605	-0-	-0-	-0-	163	1	441	3	Y	1					3
							1	9									

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	870	N	855	-0-	-15	-0-	33	1 9	821	3	Y	1					3
07	899	N	836	-0-	-63	-0-	4	1 9	831	3	Y	1					4
08	839	N	839	-0-	-0-	-0-	143	1 9	695	3	Y	1					5
09	870	N	860	-0-	-10	-0-	193	1 9	666	3	Y	1	5	1			1
10	837	N	790	-0-	-47	-0-	314	1 9	475	3	Y	1					2
11	810	N	724	-0-	-86	-0-	195	1 9	528	3	Y	1					3

GALVAN RANCH P7 WELL #: 1 RRCID -> 241641 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 6417 - 6671

06	810	N	632	-0-	-178	-0-	145	1	487	3	Y	-0-					-0-
07	760	N	760	-0-	-0-	-0-	165	1	595	3	Y	-0-					-0-
08	883	N	883	-0-	-0-	-0-	178	1	705	3	Y	-0-					-0-
09	908	N	908	-0-	-0-	-0-	172	1	736	3	Y	-0-					-0-
10	775	N	657	-0-	-118	-0-	129	1	528	3	Y	-0-					-0-
11	840	N	590	-0-	-250	-0-	125	1	465	3	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH L5 WELL #: 1 RRCID -> 241752 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5994 - 6223

06	1470	N	1256	-0-	-214	-0-	49	1 2 9	1205	3	Y	2					5
07	1302	N	1239	-0-	-63	-0-	6	1 2 9	1231	3	Y	2					7
08	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	212	1 9	1038	3	Y	1					8
09	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	288	1 9	993	3	Y	1	7	1			2
*10	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	503	1 2 9	761	3	Y	2					4
11	1200	N	1161	-0-	-39	-0-	312	1 2 9	847	3	Y	2					6

GALVAN RANCH L11 WELL #: 1 RRCID -> 242007 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6030 - 6266

06	667	N	667	-0-	-0-	-0-	26	1 9	640	3	Y	1					3
07	611	N	611	-0-	-0-	-0-	3	1 9	607	3	Y	1					4
08	572	N	572	-0-	-0-	-0-	97	1	475	3	Y	-0-					4
09	587	N	587	-0-	-0-	-0-	132	1 9	454	3	Y	1	4	1			1
10	620	N	509	-0-	-111	-0-	202	1 9	306	3	Y	1					2
11	540	N	467	-0-	-73	-0-	126	1 9	340	3	Y	1					3

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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
06	690	N	661	-0-	-29	-0-	26	1 9	634	3	Y	1					2
07	611	N	611	-0-	-0-	-0-	3	1 9	607	3	Y	1					3
08	577	N	577	-0-	-0-	-0-	97	1 9	480	3	Y	-0-					3
09	660	N	592	-0-	-68	-0-	133	1 9	458	3	Y	1	3	1			1
*10	641	N	641	-0-	-0-	-0-	256	1 9	385	3	Y	-0-					1
*11	590	N	590	-0-	-0-	-0-	159	1 9	429	3	Y	2					3

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
06	617	N	617	-0-	-0-	-0-	142	1	475	3	Y	-0-					-0-
07	713	N	684	-0-	-29	-0-	149	1	535	3	Y	-0-					-0-
08	749	N	749	-0-	-0-	-0-	150	1	599	3	Y	-0-					-0-
09	770	N	770	-0-	-0-	-0-	146	1	624	3	Y	-0-					-0-
10	682	N	615	-0-	-67	-0-	121	1	494	3	Y	-0-					-0-
11	660	N	553	-0-	-107	-0-	116	1	437	3	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH L13 WELL #: 1 RRCID -> 242340 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 6310 - 6320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1380	N	1331	-0-	-49	-0-	52	1 9	1277	3	Y	2					5
07	1395	N	1357	-0-	-38	-0-	6	1 9	1349	3	Y	2					7
08	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	239	1 9	1170	3	Y	1					8
09	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	326	1 9	1119	3	Y	1	7	1			2
10	1364	N	1124	-0-	-240	-0-	448	1 9	675	3	Y	1					3
11	1320	N	1033	-0-	-287	-0-	278	1 9	752	3	Y	3					6

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
06	688	N	688	-0-	-0-	-0-	27	1 9	659	3	Y	2					3
07	620	N	579	-0-	-41	-0-	3	1 9	575	3	Y	1					4
08	620	N	491	-0-	-129	-0-	83	1 9	408	3	Y	-0-					4
09	600	N	504	-0-	-96	-0-	113	1 9	390	3	Y	1	4	1			1
*10	645	N	645	-0-	-0-	-0-	257	1 9	387	3	Y	1					2
*11	592	N	592	-0-	-0-	-0-	160	1 9	431	3	Y	1					3

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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
06	510	N	510	-0-	-0-	-0-	19	1	490	3	Y	1					3
							1	9									
07	422	N	422	-0-	-0-	-0-	2	1	419	3	Y	1					4
							1	9									
08	348	N	348	-0-	-0-	-0-	59	1	289	3	Y	-0-					4
09	357	N	357	-0-	-0-	-0-	80	1	277	3	Y	-0-	4	1			-0-
*10	581	N	581	-0-	-0-	-0-	231	1	349	3	Y	1					1
							1	9									
*11	533	N	533	-0-	-0-	-0-	143	1	389	3	Y	1					2
							1	9									

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
06	330	N	319	-0-	-11	-0-	12	1	307	3	Y	-0-					1
07	341	N	312	-0-	-29	-0-	1	1	310	3	Y	1					2
							1	9									
08	341	N	311	-0-	-30	-0-	52	1	259	3	Y	-0-					2
09	330	N	319	-0-	-11	-0-	72	1	247	3	Y	-0-	2	1			-0-
*10	317	N	317	-0-	-0-	-0-	126	1	191	3	Y	-0-					-0-
11	300	N	291	-0-	-9	-0-	78	1	212	3	Y	1					1
							1	9									

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
06	228	N	228	-0-	-0-	-0-	9	1	219	3	Y	-0-					1
07	313	N	313	-0-	-0-	-0-	1	1	311	3	Y	1					2
							1	9									
08	398	N	398	-0-	-0-	-0-	68	1	330	3	Y	-0-					2
09	408	N	408	-0-	-0-	-0-	92	1	316	3	Y	-0-	2	1			-0-
*10	357	N	357	-0-	-0-	-0-	142	1	214	3	Y	1					1
							1	9									
11	390	N	328	-0-	-62	-0-	88	1	239	3	Y	1					2
							1	9									

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
06	960	N	898	-0-	-62	-0-	10	1	888	3	Y	-0-					2
07	992	N	967	-0-	-25	-0-	4	1	962	3	Y	1					3
							1	9									
08	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	42	1	1008	3	Y	-0-					3
09	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	95	1	997	3	Y	1					4
							1	9									
*10	973	N	973	-0-	-0-	-0-	99	1	874	3	Y	-0-					4
11	1020	N	869	-0-	-151	-0-	91	1	777	3	Y	1					5
							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
06	960	N	898	-0-	-62	-0-	10	1	888	3	Y	-0-					2
07	992	N	953	-0-	-39	-0-	4	1	948	3	Y	1					3
							1	9									
08	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	41	1	982	3	Y	-0-					3
09	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	93	1	971	3	Y	1					4
							1	9									
10	961	N	821	-0-	-140	-0-	83	1	738	3	Y	-0-					4
11	990	N	733	-0-	-257	-0-	77	1	655	3	Y	1					5
							1	9									

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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
06	540	N	348	-0-	-192	-0-	4	1	344	3	Y	-0-					1
07	589	N	492	-0-	-97	-0-	2	1	490	3	Y	-0-					1
08	639	N	639	-0-	-0-	-0-	26	1	612	3	Y	1					2
							1	9									
09	663	N	663	-0-	-0-	-0-	58	1	605	3	Y	-0-					2
*10	829	N	829	-0-	-0-	-0-	84	1	745	3	Y	-0-					2
*11	741	N	741	-0-	-0-	-0-	77	1	663	3	Y	1					3
							1	9									

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
06	510	N	510	-0-	-0-	-0-	117	1	393	3	Y	-0-					-0-
07	557	N	557	-0-	-0-	-0-	121	1	436	3	Y	-0-					-0-
08	603	N	603	-0-	-0-	-0-	122	1	481	3	Y	-0-					-0-
09	620	N	620	-0-	-0-	-0-	117	1	503	3	Y	-0-					-0-
10	T. A.		779	-0-	779	779	153	1	626	3	Y	-0-					-0-
11	T. A.		700	-0-	700	1479	148	1	552	3	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH L12 WELL #: 1 RRCID -> 243629 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 6063 - 6310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	990	N	306	-0-	-684	-0-	11	1	295	3	Y	-0-					2
07	899	N	784	-0-	-115	-0-	4	1	779	3	Y	1					3
							1	9									
08	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	211	1	1036	3	Y	1					4
							1	9									
09	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	288	1	990	3	Y	1	4	1			1
							1	9									
10	775	N	540	-0-	-235	-0-	215	1	324	3	Y	1					2
							1	9									
11	1200	N	496	-0-	-704	-0-	133	1	362	3	Y	1					3
							1	9									

GALVAN RANCH P9 WELL #: 2 RRCID -> 245162 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6413 - 6672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	660	N	306	-0-	-354	-0-	70	1	236	3	Y	-0-					-0-
07	651	N	570	-0-	-81	-0-	124	1	446	3	Y	-0-					-0-
08	817	N	817	-0-	-0-	-0-	164	1	653	3	Y	-0-					-0-
09	841	N	841	-0-	-0-	-0-	159	1	682	3	Y	-0-					-0-
*10	696	N	696	-0-	-0-	-0-	137	1	559	3	Y	-0-					-0-
11	780	N	626	-0-	-154	-0-	132	1	494	3	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH P13 WELL #: 3 RRCID -> 245163 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6460 - 6700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	845	N	845	-0-	-0-	-0-	194	1	651	3	Y	-0-					-0-
07	910	N	910	-0-	-0-	-0-	198	1	712	3	Y	-0-					-0-
08	974	N	974	-0-	-0-	-0-	196	1	778	3	Y	-0-					-0-
09	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	190	1	812	3	Y	-0-					-0-
*10	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	219	1	893	3	Y	-0-					-0-
*11	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	211	1	789	3	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

GALVAN RANCH J9 WELL #: 1 RRCID -> 245165 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 6093 - 6332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	686	N	686	-0-	-0-	-0-	8	1	677	3	Y	1					2
							1	9									
07	722	N	722	-0-	-0-	-0-	3	1	719	3	Y	-0-					2
08	773	N	773	-0-	-0-	-0-	31	1	741	3	Y	1					3
							1	9									
09	803	N	803	-0-	-0-	-0-	70	1	732	3	Y	1					4
							1	9									
*10	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	112	1	988	3	Y	-0-					4
*11	982	N	982	-0-	-0-	-0-	103	1	878	3	Y	1					5
							1	9									

GALVAN RANCH P2 WELL #: 1 RRCID -> 245804 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 6392 - 6593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	180	N	66	-0-	-114	-0-	15	1	51	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	70	-0-	-116	-0-	15	1	55	3	Y	-0-					-0-
08	155	N	75	-0-	-80	-0-	15	1	60	3	Y	-0-					-0-
09	77	N	77	-0-	-0-	-0-	14	1	63	3	Y	-0-					-0-
*10	185	N	185	-0-	-0-	-0-	37	1	148	3	Y	-0-					-0-
*11	166	N	166	-0-	-0-	-0-	35	1	131	3	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH J12 WELL #: 1 RRCID -> 247039 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6100 - 6330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	450	N	425	-0-	-25	-0-	5	1	420	3	Y	-0-					1
07	511	N	511	-0-	-0-	-0-	2	1	509	3	Y	-0-					1
08	603	N	603	-0-	-0-	-0-	25	1	577	3	Y	1					2
							1	9									
09	626	N	626	-0-	-0-	-0-	54	1	572	3	Y	-0-					2
10	496	N	437	-0-	-59	-0-	45	1	392	3	Y	-0-					2
11	570	N	390	-0-	-180	-0-	41	1	348	3	Y	1					3
							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
06	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	22	1	1915	3	Y	1					4
							1	9									
07	2077	N	1910	-0-	-167	-0-	9	1	1900	3	Y	1					5
							1	9									
08	1984	N	1933	-0-	-51	-0-	78	1	1854	3	Y	1					6
							1	9									
09	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	176	1	1836	3	Y	2					8
							2	9									
*10	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	207	1	1832	3	Y	-0-					8
11	1860	N	1815	-0-	-45	-0-	190	1	1622	3	Y	3					11
							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
06	594	N	594	-0-	-0-	-0-	7	1	587	3	Y	-0-					1
07	481	N	481	-0-	-0-	-0-	2	1	479	3	Y	-0-					1
08	385	N	385	-0-	-0-	-0-	16	1	368	3	Y	1					2
							1	9									
09	400	N	400	-0-	-0-	-0-	35	1	365	3	Y	-0-					2
*10	594	N	594	-0-	-0-	-0-	60	1	534	3	Y	-0-					2
*11	531	N	531	-0-	-0-	-0-	55	1	475	3	Y	1					3
							1	9									

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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
06	707	N	707	-0-	-0-	-0-	8	1	698	3	Y	1					2
							1	9									
07	775	N	635	-0-	-140	-0-	3	1	632	3	Y	-0-					2
08	744	N	583	-0-	-161	-0-	23	1	559	3	Y	1					3
							1	9									
09	720	N	605	-0-	-115	-0-	52	1	553	3	Y	-0-					3
*10	696	N	696	-0-	-0-	-0-	71	1	625	3	Y	-0-					3
*11	621	N	621	-0-	-0-	-0-	65	1	555	3	Y	1					4
							1	9									

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
06	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	15	1	1341	3	Y	1					4
							1	9									
07	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	7	1	1467	3	Y	1					5
							1	9									
08	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	66	1	1549	3	Y	1					6
							1	9									
09	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	147	1	1532	3	Y	2					8
							2	9									
*10	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	166	1	1461	3	Y	-0-					8
11	1500	N	1452	-0-	-48	-0-	152	1	1299	3	Y	1					9
							1	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
06	630	N	568	-0-	-62	-0-	7	1	561	3	Y	-0-					1
07	651	N	601	-0-	-50	-0-	3	1	598	3	Y	-0-					1
08	651	N	646	-0-	-5	-0-	26	1	619	3	Y	1					2
							1	9									
09	671	N	671	-0-	-0-	-0-	59	1	612	3	Y	-0-					2
*10	644	N	644	-0-	-0-	-0-	66	1	578	3	Y	-0-					2
11	630	N	575	-0-	-55	-0-	61	1	513	3	Y	1					3
							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
06	484	N	484	-0-	-0-	-0-	111	1	373	3	Y	-0-					-0-
07	513	N	513	-0-	-0-	-0-	111	1	402	3	Y	-0-					-0-
08	543	N	543	-0-	-0-	-0-	109	1	434	3	Y	-0-					-0-
09	559	N	559	-0-	-0-	-0-	105	1	454	3	Y	-0-					-0-
*10	644	N	644	-0-	-0-	-0-	127	1	517	3	Y	-0-					-0-
*11	580	N	580	-0-	-0-	-0-	123	1	457	3	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH P12 WELL #: 2 RRCID -> 247691 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6334 - 6598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1170	N	1103	-0-	-67	-0-	253	1	850	3	Y	-0-					-0-
07	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	265	1	956	3	Y	-0-					-0-
08	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	269	1	1067	3	Y	-0-					-0-
09	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	260	1	1114	3	Y	-0-					-0-
*10	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	267	1	1091	3	Y	-0-					-0-
11	1230	N	1221	-0-	-9	-0-	258	1	963	3	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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
06	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	232	1	855	3	Y	4					5
							4	9									
07	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	242	1	904	3	Y	2					7
							2	9									
08	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	244	1	961	3	Y	2	7	1			2
							2	9									
09	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	237	1	1002	3	Y	2					4
							2	9									
10	1147	N	1111	-0-	-36	-0-	223	1	884	3	Y	4	6	1			2
							4	9									
11	1110	N	998	-0-	-112	-0-	215	1	781	3	Y	2					4
							2	9									

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
06	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	45	1	1120	3	Y	3					4
							3	9									
07	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	6	1	1249	3	Y	2					6
							2	9									
08	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	232	1	1136	3	Y	1					7
							1	9									
09	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	316	1	1086	3	Y	1	6	1			2
							1	9									
*10	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	739	1	1114	3	Y	3					5
							3	9									
*11	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	459	1	1240	3	Y	4					9
							4	9									

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
06	900	N	641	-0-	-259	-0-	25	1	615	3	Y	1					3
							1	9									
07	930	N	699	-0-	-231	-0-	3	1	695	3	Y	1					4
							1	9									
08	899	N	768	-0-	-131	-0-	130	1	638	3	Y	-0-					4
09	788	N	788	-0-	-0-	-0-	177	1	610	3	Y	1	4	1			1
							1	9									
*10	981	N	981	-0-	-0-	-0-	390	1	590	3	Y	1					2
							1	9									
*11	901	N	901	-0-	-0-	-0-	242	1	657	3	Y	2					4
							2	9									

GALVAN C WELL #: 3 RRCID -> 248379 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 5962 - 6060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	12	1	1071	3	Y	1					3
							1	9									
07	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	5	1	1101	3	Y	1					4
							1	9									
08	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	47	1	1104	3	Y	-0-					4
09	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	105	1	1092	3	Y	2					6
							2	9									
*10	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	120	1	1054	3	Y	-0-					6
11	1110	N	1048	-0-	-62	-0-	110	1	937	3	Y	1					7
							1	9									

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

GALVAN RANCH J2 WELL #: 1 RRCID -> 248382 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 5998 - 6158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH L3 WELL #: 2 RRCID -> 248385 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 5987 - 6256

06	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	40	1	995	3	Y	2					4
							2	9									
07	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	5	1	1049	3	Y	2					6
							2	9									
08	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	186	1	910	3	Y	-0-					6
09	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	254	1	870	3	Y	1	6	1			1
							1	9									
*10	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	420	1	636	3	Y	2					3
							2	9									
11	1020	N	971	-0-	-49	-0-	261	1	708	3	Y	2					5
							2	9									

GALVAN RANCH L4 WELL #: 2 RRCID -> 248392 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 5952 - 6188

06	1080	N	556	-0-	-524	-0-	22	1	533	3	N	1					3
							1	9									
07	1054	N	843	-0-	-211	-0-	4	1	838	3	N	1					4
							1	9									
08	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	192	1	937	3	N	1					5
							1	9									
09	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	261	1	896	3	N	1	5	1			1
							1	9									
10	837	N	798	-0-	-39	-0-	317	1	479	3	N	2					3
							2	9									
11	1080	N	731	-0-	-349	-0-	197	1	533	3	N	1					4
							1	9									

GALVAN RANCH L6 WELL #: 2 RRCID -> 248536 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 6004 - 6236

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	2	-0-	2	2	1	1	1	3	Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	2	-0-	2	4	2	3			Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH L2 WELL #: 2 RRCID -> 248552 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 6002 - 6248

06	300	N	178	-0-	-122	-0-	7	1	171	3	Y	-0-					1
07	279	N	252	-0-	-27	-0-	1	1	251	3	Y	-0-					1
08	328	N	328	-0-	-0-	-0-	55	1	272	3	Y	1					2
							1	9									
09	336	N	336	-0-	-0-	-0-	75	1	261	3	Y	-0-	1	1			1
*10	371	N	371	-0-	-0-	-0-	148	1	223	3	Y	-0-					1
*11	341	N	341	-0-	-0-	-0-	92	1	248	3	Y	1					2
							1	9									

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
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
06	769	N	769	-0-	-0-	-0-	30	1	738	3	Y	1					2
							1	9									
07	691	N	691	-0-	-0-	-0-	3	1	687	3	Y	1					3
							1	9									
08	633	N	633	-0-	-0-	-0-	108	1	525	3	Y	-0-					3
09	650	N	650	-0-	-0-	-0-	147	1	502	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
10	682	N	522	-0-	-160	-0-	208	1	314	3	Y	-0-					1
11	600	N	479	-0-	-121	-0-	129	1	349	3	Y	1					2
							1	9									

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
06	720	N	298	-0-	-422	-0-	11	1	287	3	Y	-0-					2
07	806	N	321	-0-	-485	-0-	1	1	319	3	Y	1					3
							1	9									
08	806	N	349	-0-	-457	-0-	59	1	290	3	Y	-0-					3
09	358	N	358	-0-	-0-	-0-	80	1	278	3	Y	-0-	3	1			-0-
*10	723	N	723	-0-	-0-	-0-	288	1	434	3	Y	1					1
							1	9									
*11	664	N	664	-0-	-0-	-0-	179	1	483	3	Y	2					3
							2	9									

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
06	995	N	995	-0-	-0-	-0-	12	1	982	3	Y	1					2
							1	9									
07	930	N	902	-0-	-28	-0-	4	1	897	3	Y	1					3
							1	9									
08	899	N	833	-0-	-66	-0-	34	1	799	3	Y	-0-					3
09	990	N	867	-0-	-123	-0-	75	1	791	3	Y	1					4
							1	9									
*10	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	103	1	909	3	Y	-0-					4
*11	904	N	904	-0-	-0-	-0-	95	1	808	3	Y	1					5
							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
06	647	N	647	-0-	-0-	-0-	138	1	507	3	Y	2					3
							2	9									
07	601	N	601	-0-	-0-	-0-	127	1	473	3	Y	1					4
							1	9									
08	562	N	562	-0-	-0-	-0-	113	1	448	3	Y	1	3	1			2
							1	9									
09	577	N	577	-0-	-0-	-0-	110	1	466	3	Y	1					3
							1	9									
*10	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	211	1	841	3	Y	4	5	1			2
							4	9									
*11	949	N	949	-0-	-0-	-0-	204	1	743	3	Y	2					4
							2	9									

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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
06	1050	N	894	-0-	-156	-0-	35	1	858	3	Y	1					4
							1	9									
07	1085	N	718	-0-	-367	-0-	3	1	714	3	Y	1					5
							1	9									
08	1085	N	570	-0-	-515	-0-	96	1	474	3	Y	-0-					5
09	900	N	585	-0-	-315	-0-	131	1	453	3	Y	1	5	1			1
							1	9									
*10	977	N	977	-0-	-0-	-0-	389	1	587	3	Y	1					2
							1	9									
*11	897	N	897	-0-	-0-	-0-	241	1	654	3	Y	2					4
							2	9									

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
06	630	N	567	-0-	-63	-0-	121	1	445	3	Y	1					2
							1	9									
07	625	N	625	-0-	-0-	-0-	132	1	492	3	Y	1					3
							1	9									
08	681	N	681	-0-	-0-	-0-	138	1	542	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
09	701	N	701	-0-	-0-	-0-	134	1	566	3	Y	1					2
							1	9									
10	620	N	546	-0-	-74	-0-	109	1	436	3	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
11	600	N	493	-0-	-107	-0-	106	1	385	3	Y	2					2
							2	9									

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
06	175	X	62	-0-	-113	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
07	30	X	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH N2 WELL #: 1 RRCID -> 249419 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6106 - 6331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	758	N	758	-0-	-0-	-0-	161	1	596	3	Y	1					2
							1	9									
07	782	N	782	-0-	-0-	-0-	164	1	616	3	Y	2					4
							2	9									
08	806	N	806	-0-	-0-	-0-	163	1	642	3	Y	1	4	1			1
							1	9									
09	829	N	829	-0-	-0-	-0-	158	1	670	3	Y	1					2
							1	9									
*10	962	N	962	-0-	-0-	-0-	193	1	766	3	Y	3	5	1			-0-
							3	9									
*11	865	N	865	-0-	-0-	-0-	187	1	676	3	Y	2					2
							2	9									

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
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
06	780	N	540	-0-	-240	-0-	114	1 2 9	424	3	Y	2					3
07	713	N	574	-0-	-139	-0-	122	1 1 9	451	3	Y	1					4
08	682	N	609	-0-	-73	-0-	124	1 1 9	484	3	Y	1	3	1			2
09	626	N	626	-0-	-0-	-0-	120	1 1 9	505	3	Y	1					3
*10	669	N	669	-0-	-0-	-0-	134	1 2 9	533	3	Y	2	4	1			1
*11	602	N	602	-0-	-0-	-0-	130	1 2 9	470	3	Y	2					3

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
06	1080	N	824	-0-	-256	-0-	32	1 1 9	791	3	Y	1					3
07	775	N	774	-0-	-1	-0-	4	1 1 9	769	3	Y	1					4
08	745	N	745	-0-	-0-	-0-	126	1 1 9	618	3	Y	1					5
09	810	N	762	-0-	-48	-0-	172	1 1 9	590	3	Y	-0-	4	1			1
*10	852	N	852	-0-	-0-	-0-	340	1 1 9	511	3	Y	1					2
*11	783	N	783	-0-	-0-	-0-	210	1 2 9	571	3	Y	2					4

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
06	1470	N	1124	-0-	-346	-0-	239	1 4 9	881	3	Y	4					6
07	1488	N	1366	-0-	-122	-0-	288	1 3 9	1075	3	Y	3					9
08	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	324	1 2 9	1271	3	Y	2	8	1			3
09	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	314	1 3 9	1326	3	Y	3					6
*10	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	301	1 7 9	1200	3	Y	6	9	1			3
11	1560	N	1353	-0-	-207	-0-	292	1 3 9	1058	3	Y	3					6

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
06	DLQ G-10		496	-0-	496	1777	105	1 2 9	389	3	Y	2					3
07	2265	N	488	-0-	-1777	-0-	103	1 1 9	384	3	Y	1					4
08	484	N	484	-0-	-0-	-0-	98	1 1 9	385	3	Y	1	3	1			2
09	498	N	498	-0-	-0-	-0-	95	1 1 9	402	3	Y	1					3
*10	917	N	917	-0-	-0-	-0-	184	1 3 9	730	3	Y	3	4	1			2
*11	824	N	824	-0-	-0-	-0-	178	1 2 9	644	3	Y	2					4

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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
06	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	393	1	1454	3	Y	3					7
							3	9									
07	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	391	1	1458	3	Y	3					10
							3	9									
08	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	377	1	1482	3	Y	1					11
							1	9									
09	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	365	1	1546	3	Y	2	10	1			3
							2	9									
*10	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	384	1	1530	3	Y	2					5
							2	9									
11	1800	N	1726	-0-	-74	-0-	372	1	1350	3	Y	4					9
							4	9									

GALVAN RANCH J5 WELL #: 2 RRCID -> 250195 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6050 - 6282

06	1920	N	1657	-0-	-263	-0-	19	1	1637	3	N	1					4
							1	9									
07	1953	N	1700	-0-	-253	-0-	8	1	1691	3	N	1					5
							1	9									
08	1860	N	1776	-0-	-84	-0-	73	1	1702	3	N	1					6
							1	9									
09	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	161	1	1685	3	N	2					8
							2	9									
*10	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	208	1	1838	3	N	-0-					8
*11	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	191	1	1634	3	N	2					10
							2	9									

GALVAN RANCH J6 WELL #: 2 RRCID -> 250196 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6106 - 6351

06	168	N	168	-0-	-0-	-0-	2	1	165	3	N	1					1
							1	9									
07	248	N	202	-0-	-46	-0-	1	1	201	3	N	-0-					1
08	248	N	239	-0-	-9	-0-	10	1	229	3	N	-0-					1
09	249	N	249	-0-	-0-	-0-	22	1	227	3	N	-0-					1
10	217	N	100	-0-	-117	-0-	10	1	90	3	N	-0-					1
11	240	N	90	-0-	-150	-0-	9	1	80	3	N	1					2
							1	9									

GALVAN RANCH J7 WELL #: 2 RRCID -> 250197 COMPL. DATE 05/25/2009 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 6060 - 6316

06	900	N	844	-0-	-56	-0-	10	1	833	3	N	1					2
							1	9									
07	920	N	920	-0-	-0-	-0-	4	1	915	3	N	1					3
							1	9									
08	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	41	1	968	3	N	-0-					3
09	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	92	1	957	3	N	1					4
							1	9									
10	930	N	925	-0-	-5	-0-	94	1	831	3	N	-0-					4
11	990	N	826	-0-	-164	-0-	87	1	738	3	N	1					5
							1	9									

GALVAN C WELL #: 2 RRCID -> 250198 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 5941 - 6050

06	660	N	629	-0-	-31	-0-	3	1	626	3	N	-0-					-0-
07	682	N	643	-0-	-39	-0-	3	1	640	3	N	-0-					-0-
08	671	N	671	-0-	-0-	-0-	48	1	623	3	N	-0-					-0-
09	665	N	665	-0-	-0-	-0-	377	1	288	3	N	-0-					-0-
*10	658	N	658	-0-	-0-	-0-	120	1	538	3	N	-0-					-0-
11	660	N	591	-0-	-69	-0-	116	1	475	3	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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
06	660	N	588	-0-	-72	-0-	23	1	564	3	N	1					3
							1	9									
07	806	N	632	-0-	-174	-0-	3	1	628	3	N	1					4
							1	9									
08	744	N	686	-0-	-58	-0-	117	1	569	3	N	-0-					4
09	704	N	704	-0-	-0-	-0-	159	1	544	3	N	1	4	1			1
							1	9									
10	620	N	615	-0-	-5	-0-	245	1	369	3	N	1					2
							1	9									
11	660	N	564	-0-	-96	-0-	151	1	412	3	N	1					3
							1	9									

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
06	879	N	879	-0-	-0-	-0-	10	1	868	3	N	1					2
							1	9									
07	899	N	846	-0-	-53	-0-	4	1	841	3	N	1					3
							1	9									
08	837	N	832	-0-	-5	-0-	34	1	798	3	N	-0-					3
09	870	N	866	-0-	-4	-0-	75	1	790	3	N	1					4
							1	9									
10	837	N	664	-0-	-173	-0-	68	1	596	3	N	-0-					4
11	810	N	593	-0-	-217	-0-	63	1	529	3	N	1					5
							1	9									

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
06	690	N	430	-0-	-260	-0-	91	1	337	3	N	2					3
							2	9									
07	558	N	463	-0-	-95	-0-	98	1	364	3	N	1					4
							1	9									
08	527	N	497	-0-	-30	-0-	101	1	395	3	N	1	3	1			2
							1	9									
09	511	N	511	-0-	-0-	-0-	97	1	413	3	N	1					3
							1	9									
*10	611	N	611	-0-	-0-	-0-	123	1	486	3	N	2	3	1			2
							2	9									
*11	549	N	549	-0-	-0-	-0-	118	1	430	3	N	1					3
							1	9									

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
06	479	N	479	-0-	-0-	-0-	102	1	376	3	N	1					2
							1	9									
07	550	N	550	-0-	-0-	-0-	116	1	433	3	N	1					3
							1	9									
08	618	N	618	-0-	-0-	-0-	126	1	491	3	N	1	3	1			1
							1	9									
09	635	N	635	-0-	-0-	-0-	122	1	512	3	N	1					2
							1	9									
*10	916	N	916	-0-	-0-	-0-	184	1	729	3	N	3	4	1			1
							3	9									
*11	823	N	823	-0-	-0-	-0-	178	1	643	3	N	2					3
							2	9									

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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
06	662	N	662	-0-	-0-	-0-	26	1	634	3	N	2					3
							2	9									
07	775	N	727	-0-	-48	-0-	3	1	723	3	N	1					4
							1	9									
08	804	N	804	-0-	-0-	-0-	136	1	668	3	N	-0-					4
09	825	N	825	-0-	-0-	-0-	185	1	639	3	N	1	4	1			1
							1	9									
10	713	N	628	-0-	-85	-0-	250	1	377	3	N	1					2
							1	9									
11	780	N	577	-0-	-203	-0-	155	1	420	3	N	2					4
							2	9									

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
06	960	N	841	-0-	-119	-0-	179	1	659	3	N	3					4
							3	9									
07	868	N	832	-0-	-36	-0-	176	1	654	3	N	2					6
							2	9									
08	837	N	828	-0-	-9	-0-	168	1	659	3	N	1	5	1			2
							1	9									
09	852	N	852	-0-	-0-	-0-	162	1	688	3	N	2					4
							2	9									
*10	846	N	846	-0-	-0-	-0-	169	1	674	3	N	3	5	1			2
							3	9									
11	810	N	761	-0-	-49	-0-	163	1	596	3	N	2					4
							2	9									

GALVAN RANCH J11 WELL #: 2 RRCID -> 252064 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6128 - 6360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	208	N	208	-0-	-0-	-0-	2	1	206	3	N	-0-					-0-
07	249	N	249	-0-	-0-	-0-	1	1	248	3	N	-0-					-0-
08	293	N	293	-0-	-0-	-0-	12	1	281	3	N	-0-					-0-
09	306	N	306	-0-	-0-	-0-	26	1	279	3	N	1					1
							1	9									
10	248	N	219	-0-	-29	-0-	22	1	197	3	N	-0-					1
11	270	N	196	-0-	-74	-0-	21	1	175	3	N	-0-					1

GALVAN RANCH J12 WELL #: 2 RRCID -> 252066 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6052 - 6288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	780	N	688	-0-	-92	-0-	8	1	679	3	N	1					2
							1	9									
07	713	N	570	-0-	-143	-0-	3	1	567	3	N	-0-					2
08	682	N	473	-0-	-209	-0-	19	1	453	3	N	1					3
							1	9									
09	690	N	491	-0-	-199	-0-	43	1	448	3	N	-0-					3
*10	836	N	836	-0-	-0-	-0-	85	1	751	3	N	-0-					3
*11	747	N	747	-0-	-0-	-0-	78	1	668	3	N	1					4
							1	9									

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

GALVAN RANCH L10 WELL #: 2 RRCID -> 252068 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5999 - 6226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1470	N	1179	-0-	-291	-0-	45	1	1132	3	N	2					4
							2	9									
07	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	6	1	1244	3	N	2					6
							2	9									
08	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	229	1	1118	3	N	1					7
							1	9									
09	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	311	1	1070	3	N	1	6	1			2
							1	9									
10	1240	N	830	-0-	-410	-0-	330	1	499	3	N	1					3
							1	9									
11	1290	N	762	-0-	-528	-0-	205	1	555	3	N	2					5
							2	9									

GALVAN RANCH N11 WELL #: 2 RRCID -> 252069 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6215 - 6468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1680	N	1000	-0-	-680	-0-	213	1	783	3	N	4					6
							4	9									
07	1550	N	1087	-0-	-463	-0-	230	1	855	3	N	2					8
							2	9									
08	1488	N	1174	-0-	-314	-0-	238	1	934	3	N	2	7	1			3
							2	9									
09	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	230	1	976	3	N	2					5
							2	9									
*10	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	272	1	1078	3	N	5	7	1			3
							6	9									
*11	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	262	1	953	3	N	3					6
							3	9									

GALVAN G WELL #: 3 RRCID -> 252074 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6154 - 6438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	420	N	405	-0-	-15	-0-	16	1	389	3	N	-0-					2
07	806	N	422	-0-	-384	-0-	2	1	419	3	N	1					3
							1	9									
08	775	N	445	-0-	-330	-0-	76	1	369	3	N	-0-					3
09	456	N	456	-0-	-0-	-0-	103	1	353	3	N	-0-	3	1			-0-
*10	644	N	644	-0-	-0-	-0-	257	1	386	3	N	1					1
							1	9									
*11	591	N	591	-0-	-0-	-0-	160	1	430	3	N	1					2
							1	9									

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
06	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	44	1	1107	3	N	2					5
							2	9									
07	1364	N	1159	-0-	-205	-0-	5	1	1152	3	N	2					7
							2	9									
08	1302	N	1189	-0-	-113	-0-	202	1	987	3	N	-0-					7
09	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	275	1	943	3	N	1	6	1			2
							1	9									
10	1147	N	1031	-0-	-116	-0-	410	1	619	3	N	2					4
							2	9									
11	1140	N	945	-0-	-195	-0-	254	1	689	3	N	2					6
							2	9									

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
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
06	1260	N	980	-0-	-280	-0-	208	1 4 9	768	3	N	4					5
07	1116	N	1039	-0-	-77	-0-	220	1 2 9	817	3	N	2					7
08	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	223	1 2 9	875	3	N	2	6	1			3
09	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	216	1 2 9	913	3	N	2					5
*10	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	249	1 4 9	992	3	N	4	7	1			2
*11	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	241	1 3 9	875	3	N	3					5

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
06	877	N	877	-0-	-0-	-0-	186	1 2 9	689	3	N	2					3
07	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	226	1 2 9	844	3	N	2					5
08	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	254	1 2 9	1001	3	N	2	6	1			1
09	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	246	1 2 9	1045	3	N	2					3
10	1085	N	897	-0-	-188	-0-	180	1 4 9	713	3	N	4	6	1			1
11	1230	N	805	-0-	-425	-0-	174	1 2 9	629	3	N	2					3

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
06	1320	N	813	-0-	-507	-0-	174	1	639	3	N	-0-					-0-
07	813	N	813	-0-	-0-	-0-	172	1	641	3	N	-0-					-0-
08	816	N	816	-0-	-0-	-0-	165	1	651	3	N	-0-					-0-
09	839	N	839	-0-	-0-	-0-	160	1	679	3	N	-0-					-0-
*10	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	222	1	880	3	N	-0-					-0-
*11	991	N	991	-0-	-0-	-0-	214	1	777	3	N	-0-					-0-

GALVAN RANCH P17 WELL #: 2 RRCID -> 252561 COMPL. DATE 08/24/2009 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6341 - 6590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	318	1	1069	3	N	-0-					1
07	1798	N	1308	-0-	-490	-0-	284	1	1024	3	N	-0-					1
08	1705	N	1240	-0-	-465	-0-	249	1	991	3	N	-0-					1
09	1380	N	1275	-0-	-105	-0-	241	1	1034	3	N	-0-					1
*10	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	303	1	1243	3	N	-0-					1
*11	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	293	1	1097	3	N	-0-					1

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
06	300	N	17	-0-	-283	-0-	4	1	13	3	N	-0-					-0-
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	8	1	32	3	N	-0-					-0-
08	60	N	60	-0-	-0-	-0-	12	1	48	3	N	-0-					-0-
09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	11	1	51	3	N	-0-					-0-
*10	414	N	414	-0-	-0-	-0-	82	1	332	3	N	-0-					-0-
*11	373	N	373	-0-	-0-	-0-	79	1	294	3	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
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
06	1470	N	962	-0-	-508	-0-	204	1	754	3	N	4					5
							4	9									
07	1302	N	1122	-0-	-180	-0-	237	1	883	3	N	2					7
							2	9									
08	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	258	1	1017	3	N	2	6	1			3
							2	9									
09	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	250	1	1061	3	N	2					5
							2	9									
*10	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	244	1	973	3	N	4	7	1			2
							4	9									
11	1230	N	1098	-0-	-132	-0-	237	1	858	3	N	3					5
							3	9									

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
06	665	N	665	-0-	-0-	-0-	26	1	638	3	N	1					3
							1	9									
07	749	N	749	-0-	-0-	-0-	3	1	745	3	N	1					4
							1	9									
08	846	N	846	-0-	-0-	-0-	144	1	701	3	N	1					5
							1	9									
09	866	N	866	-0-	-0-	-0-	195	1	671	3	N	-0-	4	1			1
*10	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	656	1	990	3	N	3					4
							3	9									
*11	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	407	1	1103	3	N	3					7
							3	9									

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
06	810	N	620	-0-	-190	-0-	132	1	486	3	N	2					3
							2	9									
07	589	N	474	-0-	-115	-0-	100	1	373	3	N	1					4
							1	9									
08	558	N	340	-0-	-218	-0-	68	1	272	3	N	-0-	3	1			1
09	630	N	350	-0-	-280	-0-	66	1	283	3	N	1					2
							1	9									
*10	711	N	711	-0-	-0-	-0-	142	1	567	3	N	2	3	1			1
							2	9									
*11	640	N	640	-0-	-0-	-0-	138	1	500	3	N	2					3
							2	9									

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
06	840	N	486	-0-	-354	-0-	103	1	381	3	N	2					3
							2	9									
07	806	N	585	-0-	-221	-0-	124	1	460	3	N	1					4
							1	9									
08	775	N	680	-0-	-95	-0-	138	1	541	3	N	1	3	1			2
							1	9									
09	699	N	699	-0-	-0-	-0-	134	1	564	3	N	1					3
							1	9									
*10	810	N	810	-0-	-0-	-0-	162	1	646	3	N	2	4	1			1
							2	9									
*11	729	N	729	-0-	-0-	-0-	157	1	570	3	N	2					3
							2	9									

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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
06	341	N	341	-0-	-0-	-0-	2	1	338	3	Y	1	7	1			2
							1	9									
07	354	N	354	-0-	-0-	-0-	2	1	351	3	Y	1					3
							1	9									
08	373	N	373	-0-	-0-	-0-	27	1	345	3	Y	1					4
							1	9									
09	370	N	370	-0-	-0-	-0-	210	1	159	3	Y	1					5
							1	9									
10	341	N	327	-0-	-14	-0-	59	1	268	3	Y	-0-					5
11	360	N	294	-0-	-66	-0-	57	1	236	3	Y	1					6
							1	9									

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
06	612	N	612	-0-	-0-	-0-	3	1	607	3	N	2	9	1			4
							2	9									
07	624	N	624	-0-	-0-	-0-	3	1	620	3	N	1					5
							1	9									
08	648	N	648	-0-	-0-	-0-	46	1	601	3	N	1					6
							1	9									
09	644	N	644	-0-	-0-	-0-	364	1	278	3	N	2					8
							2	9									
*10	640	N	640	-0-	-0-	-0-	116	1	523	3	N	1					9
							1	9									
11	630	N	576	-0-	-54	-0-	113	1	461	3	N	2					11
							2	9									

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
06	630	N	616	-0-	-14	-0-	141	1	475	3	Y	-0-					81
07	800	N	800	-0-	-0-	-0-	174	1	626	3	Y	-0-					81
08	974	N	974	-0-	-0-	-0-	196	1	778	3	Y	-0-					81
09	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	190	1	812	3	Y	-0-					81
*10	758	N	758	-0-	-0-	-0-	149	1	609	3	Y	-0-					81
*11	681	N	681	-0-	-0-	-0-	144	1	537	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	510	N	297	-0-	-213	-0-	63	1	233	3	N	1					2
							1	9									
07	465	N	300	-0-	-165	-0-	63	1	236	3	N	1					3
							1	9									
08	465	N	304	-0-	-161	-0-	61	1	243	3	N	-0-	2	1			1
09	313	N	313	-0-	-0-	-0-	59	1	253	3	N	1					2
							1	9									
*10	376	N	376	-0-	-0-	-0-	76	1	299	3	N	1	2	1			1
							1	9									
*11	338	N	338	-0-	-0-	-0-	72	1	265	3	N	1					2
							1	9									

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
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
06	1860	N	1042	-0-	-818	-0-	220	1 4 9	818	3	N	4					6
07	1488	N	1009	-0-	-479	-0-	213	1 2 9	794	3	N	2					8
08	1426	N	984	-0-	-442	-0-	199	1 1 9	784	3	N	1	6	1			3
09	1050	N	1013	-0-	-37	-0-	193	1 2 9	818	3	N	2					5
*10	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	283	1 6 9	1125	3	N	5	7	1			3
*11	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	274	1 3 9	992	3	N	3					6

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
06	420	N	305	-0-	-115	-0-	1	1 1 9	303	3	Y	1	4	1			2
07	307	N	307	-0-	-0-	-0-	1	1 1 9	305	3	Y	1					3
08	316	N	316	-0-	-0-	-0-	22	1 1 9	293	3	Y	1					4
09	312	N	312	-0-	-0-	-0-	177	1	135	3	Y	-0-					4
*10	685	N	685	-0-	-0-	-0-	124	1 2 9	559	3	Y	2					6
*11	614	N	614	-0-	-0-	-0-	120	1 1 9	493	3	Y	1					7

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
06	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	228	1 3 9	842	3	N	3					5
07	1333	N	992	-0-	-341	-0-	209	1 2 9	781	3	N	2					7
08	1271	N	921	-0-	-350	-0-	187	1 1 9	733	3	N	1	6	1			2
09	1080	N	948	-0-	-132	-0-	181	1 2 9	765	3	N	2					4
*10	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	201	1 3 9	801	3	N	3	5	1			2
*11	903	N	903	-0-	-0-	-0-	195	1 2 9	706	3	N	2					4

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
06	729	N	729	-0-	-0-	-0-	167	1	562	3	N	-0-					-0-
07	747	N	747	-0-	-0-	-0-	162	1	585	3	N	-0-					-0-
08	767	N	767	-0-	-0-	-0-	154	1	613	3	N	-0-					-0-
09	789	N	789	-0-	-0-	-0-	149	1	640	3	N	-0-					-0-
10	744	N	719	-0-	-25	-0-	141	1	578	3	N	-0-					-0-
11	750	N	647	-0-	-103	-0-	137	1	510	3	N	-0-					-0-

GALVAN RANCH H10 WELL #: 1 RRCID -> 255067 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6080 - 6154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			Y	-0-					115
07	403	N	261	-0-	-142	-0-	261	3			Y	-0-					115
08	403	N	207	-0-	-196	-0-	207	3			Y	-0-					115
09	390	N	196	-0-	-194	-0-	196	3			Y	-0-					115
10	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	3			Y	-0-					115
*11	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			Y	-0-					115

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

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
06	810	N	782	-0-	-28	-0-	4 2	1 9	776	3	Y	2	16	1			4
07	797	N	797	-0-	-0-	-0-	4 3	1 9	790	3	Y	3					7
08	826	N	826	-0-	-0-	-0-	59 2	1 9	765	3	Y	2					9
09	820	N	820	-0-	-0-	-0-	463 2	1 9	355	3	Y	2					11
*10	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	186 3	1 9	839	3	Y	3					14
*11	923	N	923	-0-	-0-	-0-	180 2	1 9	741	3	Y	2					16

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
06	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	5 4	1 9	1141	3	Y	4	22	1			7
07	1364	N	1294	-0-	-70	-0-	6 4	1 9	1284	3	Y	4					11
08	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	103 3	1 9	1348	3	Y	3					14
09	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	816 4	1 9	623	3	Y	4					18
*10	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	299 3	1 9	1346	3	Y	3					21
*11	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	289 4	1 9	1189	3	Y	4					25

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
06	930	N	530	-0-	-400	-0-	20 1	1 9	509	3	N	1					2
07	608	N	608	-0-	-0-	-0-	3 1	1 9	604	3	N	1					3
08	693	N	693	-0-	-0-	-0-	118	1	575	3	N	-0-					3
09	712	N	712	-0-	-0-	-0-	160 1	1 9	551	3	N	1	3	1			1
*10	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	398 1	1 9	602	3	N	1					2
*11	919	N	919	-0-	-0-	-0-	247 2	1 9	670	3	N	2					4

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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
06	1560	N	1216	-0-	-344	-0-	49	1	1165	3	N	2					7
							2	9									
07	2263	N	1079	-0-	-1184	-0-	7	1	1070	3	N	2					9
							2	9									
08	2139	N	974	-0-	-1165	-0-	167	1	807	3	N	-0-					9
09	1230	N	1000	-0-	-230	-0-	226	1	772	3	N	2	9	1			2
							2	9									
*10	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	819	1	1235	3	N	3					5
							3	9									
*11	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	510	1	1373	3	N	4					9
							4	9									

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60

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
06	1145	X	15	-0-	-1130	-0-	15	3			Y	-0-					23
07	54	X	54	-0-	-0-	-0-	54	3			Y	-0-					23
08	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	3			Y	-0-					23
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			Y	-0-					23
*10	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			Y	-0-					23
*11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			Y	-0-					23

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
06	691	N	691	-0-	-0-	-0-	3	1	686	3	Y	2	12	1			4
							2	9									
07	883	N	883	-0-	-0-	-0-	4	1	876	3	Y	3					7
							3	9									
08	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	77	1	1000	3	Y	2					9
							2	9									
09	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	606	1	463	3	Y	3					12
							3	9									
*10	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	273	1	1235	3	Y	3					15
							3	9									
*11	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	265	1	1089	3	Y	3					18
							3	9									

GALVAN RANCH O14 WELL #: 1 RRCID -> 255217 COMPL. DATE 11/30/2009 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 6160 - 6410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	651	N	651	-0-	-0-	-0-	149	1	500	3	Y	2					40
							2	9									
07	547	N	547	-0-	-0-	-0-	118	1	426	3	Y	3					43
							3	9									
08	448	N	448	-0-	-0-	-0-	90	1	358	3	Y	-0-					43
09	461	N	461	-0-	-0-	-0-	87	1	374	3	Y	-0-					43
*10	874	N	874	-0-	-0-	-0-	172	1	700	3	Y	2					45
							2	9									
*11	784	N	784	-0-	-0-	-0-	165	1	619	3	Y	-0-					45

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

GALVAN RANCH R12 WELL #: 1 RRCID -> 255712 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 6507 - 6770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	450	N	371	-0-	-79	-0-	86	1	285	3	N	-0-					-0-
07	434	N	418	-0-	-16	-0-	91	1	327	3	N	-0-					-0-
08	463	N	463	-0-	-0-	-0-	93	1	370	3	N	-0-					-0-
09	477	N	477	-0-	-0-	-0-	90	1	387	3	N	-0-					-0-
*10	668	N	668	-0-	-0-	-0-	131	1	537	3	N	-0-					-0-
*11	600	N	600	-0-	-0-	-0-	127	1	473	3	N	-0-					-0-

GALVAN RANCH B8 WELL #: 1 RRCID -> 255714 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 6156 PERF. 5590 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	14B2	EXT	565	-0-	565	565	565	3			Y	-0-					2
11	14B2	EXT	544	-0-	544	1109	544	3			Y	-0-					2

GALVAN RANCH I8 WELL #: 1 RRCID -> 255761 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 5846 - 6108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH I14 WELL #: 1 RRCID -> 255767 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5900 - 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
06	804	N	804	-0-	-0-	-0-	4	1	777	3	N	21					140
							23	9									
07	849	N	849	-0-	-0-	-0-	4	1	826	3	N	17					157
							19	9									
08	907	N	907	-0-	-0-	-0-	64	1	829	3	N	13					170
							14	9									
09	903	N	903	-0-	-0-	-0-	503	1	383	3	N	15					185
							17	9									
10	837	N	274	-0-	-563	-0-	48	1	217	3	N	8					193
							9	9									
11	870	N	260	-0-	-610	-0-	46	1	192	3	N	20					213
							22	9									

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
06	352	N	352	-0-	-0-	-0-	4	1	348	3	N	-0-					-0-
07	362	N	362	-0-	-0-	-0-	2	1	360	3	N	-0-					-0-
08	380	N	380	-0-	-0-	-0-	16	1	364	3	N	-0-					-0-
09	396	N	396	-0-	-0-	-0-	35	1	360	3	N	1					1
							1	9									
10	372	N	293	-0-	-79	-0-	30	1	263	3	N	-0-					1
11	360	N	261	-0-	-99	-0-	27	1	234	3	N	-0-					1

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
06	109	N	109	-0-	-0-	-0-	24	1	85	3	Y	-0-					6
07	52	N	52	-0-	-0-	-0-	11	1	41	3	Y	-0-					6
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					6
10	62	N	35	-0-	-27	-0-	7	1	28	3	Y	-0-					6
*11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	7	1	25	3	Y	-0-					6

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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
06	510	N	279	-0-	-231	-0-	64	1	215	3	N	-0-					-0-
07	511	N	511	-0-	-0-	-0-	111	1	400	3	N	-0-					-0-
08	728	N	728	-0-	-0-	-0-	146	1	582	3	N	-0-					-0-
09	749	N	749	-0-	-0-	-0-	142	1	607	3	N	-0-					-0-
*10	930	N	930	-0-	-0-	-0-	183	1	747	3	N	-0-					-0-
*11	837	N	837	-0-	-0-	-0-	177	1	660	3	N	-0-					-0-

GALVAN RANCH J7 WELL #: 3 RRCID -> 255905 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 6018 - 6254

06	1710	N	1541	-0-	-169	-0-	18	1	1522	3	N	1					4
							1	9									
07	1643	N	1575	-0-	-68	-0-	7	1	1567	3	N	1					5
							1	9									
08	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	67	1	1572	3	N	1					6
							1	9									
09	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	149	1	1556	3	N	2					8
							2	9									
10	1581	N	1543	-0-	-38	-0-	157	1	1386	3	N	-0-					8
11	1590	N	1378	-0-	-212	-0-	144	1	1233	3	N	1					9
							1	9									

GALVAN RANCH J8 WELL #: 2 RRCID -> 255906 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 6090 - 6338

06	1260	N	957	-0-	-303	-0-	11	1	946	3	N	-0-					2
07	1085	N	974	-0-	-111	-0-	4	1	969	3	N	1					3
							1	9									
08	1054	N	1009	-0-	-45	-0-	41	1	968	3	N	-0-					3
09	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	92	1	957	3	N	1					4
							1	9									
10	961	N	918	-0-	-43	-0-	94	1	824	3	N	-0-					4
11	990	N	820	-0-	-170	-0-	86	1	733	3	N	1					5
							1	9									

GALVAN RANCH N11 WELL #: 3 RRCID -> 256017 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6240 - 6500

06	1500	N	1226	-0-	-274	-0-	261	1	961	3	N	4					5
							4	9									
07	1302	N	1172	-0-	-130	-0-	247	1	923	3	N	2					7
							2	9									
08	1240	N	1129	-0-	-111	-0-	229	1	898	3	N	2	7	1			2
							2	9									
09	1230	N	1161	-0-	-69	-0-	222	1	937	3	N	2					4
							2	9									
10	1178	N	362	-0-	-816	-0-	72	1	289	3	N	1	4	1			1
							1	9									
11	1080	N	325	-0-	-755	-0-	70	1	254	3	N	1					2
							1	9									

GALVAN RANCH N12 WELL #: 2 RRCID -> 256020 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6342 - 6596

06	1230	N	1007	-0-	-223	-0-	214	1	790	3	N	3					4
							3	9									
07	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	238	1	889	3	N	2					6
							2	9									
08	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	253	1	993	3	N	2	6	1			2
							2	9									
09	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	245	1	1036	3	N	2					4
							2	9									
10	1116	N	1012	-0-	-104	-0-	202	1	807	3	N	3	6	1			1
							3	9									
11	1200	N	911	-0-	-289	-0-	196	1	712	3	N	3					4
							3	9									

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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
06	750	N	713	-0-	-37	-0-	163	1	550	3	N	-0-					-0-
07	744	N	741	-0-	-3	-0-	161	1	580	3	N	-0-					-0-
08	770	N	770	-0-	-0-	-0-	155	1	615	3	N	-0-					-0-
09	792	N	792	-0-	-0-	-0-	150	1	642	3	N	-0-					-0-
*10	795	N	795	-0-	-0-	-0-	156	1	639	3	N	-0-					-0-
11	750	N	715	-0-	-35	-0-	151	1	564	3	N	-0-					-0-

GALVAN RANCH P17 WELL #: 4 RRCID -> 256200 COMPL. DATE 02/20/2010 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6386 - 6572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	477	1	1590	3	N	-0-					1
07	2263	N	2190	-0-	-73	-0-	479	1	1711	3	N	-0-					1
08	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	465	1	1848	3	N	-0-					1
09	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	451	1	1928	3	N	-0-					1
10	2201	N	2031	-0-	-170	-0-	398	1	1633	3	N	-0-					1
11	2250	N	1826	-0-	-424	-0-	386	1	1440	3	N	-0-					1

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
06	420	N	362	-0-	-58	-0-	83	1	279	3	N	-0-					-0-
07	387	N	387	-0-	-0-	-0-	84	1	303	3	N	-0-					-0-
08	412	N	412	-0-	-0-	-0-	83	1	329	3	N	-0-					-0-
09	424	N	424	-0-	-0-	-0-	81	1	343	3	N	-0-					-0-
*10	384	N	384	-0-	-0-	-0-	76	1	308	3	N	-0-					-0-
11	390	N	345	-0-	-45	-0-	73	1	272	3	N	-0-					-0-

GALVAN RANCH P16 WELL #: 3 RRCID -> 256321 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6356 - 6600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	345	1	1158	3	N	-0-					1
07	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	346	1	1245	3	N	-0-					1
08	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	338	1	1343	3	N	-0-					1
09	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	326	1	1403	3	N	-0-					1
*10	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	446	1	1833	3	N	-0-					1
*11	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	431	1	1619	3	N	-0-					1

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
06	990	N	912	-0-	-78	-0-	35	1	875	3	N	2					4
							2	9									
07	992	N	703	-0-	-289	-0-	3	1	699	3	N	1					5
							1	9									
08	930	N	524	-0-	-406	-0-	89	1	435	3	N	-0-					5
09	900	N	538	-0-	-362	-0-	121	1	416	3	N	1	5	1			1
							1	9									
10	713	N	491	-0-	-222	-0-	195	1	295	3	N	1					2
							1	9									
11	510	N	450	-0-	-60	-0-	121	1	328	3	N	1					3
							1	9									

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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
06	510	N	94	-0-	-416	-0-	1	1	93	3	N	-0-					1
07	558	N	490	-0-	-68	-0-	2	1	488	3	N	-0-					1
08	871	N	871	-0-	-0-	-0-	36	1	834	3	N	1					2
							1	9									
09	905	N	905	-0-	-0-	-0-	79	1	825	3	N	1					3
							1	9									
*10	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	120	1	1060	3	N	-0-					3
*11	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	111	1	942	3	N	1					4
							1	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
06	810	N	743	-0-	-67	-0-	8	1	734	3	N	1					2
							1	9									
07	806	N	675	-0-	-131	-0-	3	1	672	3	N	-0-					2
08	775	N	627	-0-	-148	-0-	26	1	600	3	N	1					3
							1	9									
09	750	N	651	-0-	-99	-0-	57	1	594	3	N	-0-					3
10	682	N	637	-0-	-45	-0-	65	1	572	3	N	-0-					3
11	600	N	570	-0-	-30	-0-	60	1	509	3	N	1					4
							1	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
06	284	N	284	-0-	-0-	-0-	11	1	272	3	N	1					1
							1	9									
07	544	N	544	-0-	-0-	-0-	2	1	541	3	N	1					2
							1	9									
08	798	N	798	-0-	-0-	-0-	135	1	663	3	N	-0-					2
09	819	N	819	-0-	-0-	-0-	184	1	634	3	N	1	2	1			1
							1	9									
*10	707	N	707	-0-	-0-	-0-	281	1	425	3	N	1					2
							1	9									
11	780	N	649	-0-	-131	-0-	175	1	472	3	N	2					4
							2	9									

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
06	870	N	324	-0-	-546	-0-	12	1	312	3	N	-0-					1
07	403	N	366	-0-	-37	-0-	2	1	363	3	N	1					2
							1	9									
08	412	N	412	-0-	-0-	-0-	70	1	342	3	N	-0-					2
09	423	N	423	-0-	-0-	-0-	95	1	328	3	N	-0-	2	1			-0-
*10	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	598	1	905	3	N	2					2
							2	9									
*11	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	372	1	1006	3	N	3					5
							3	9									

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
06	540	N	441	-0-	-99	-0-	2	1	437	3	N	2	9	1			3
							2	9									
07	496	N	411	-0-	-85	-0-	2	1	408	3	N	1					4
							1	9									
08	465	N	393	-0-	-72	-0-	28	1	364	3	N	1					5
							1	9									
09	450	N	389	-0-	-61	-0-	221	1	167	3	N	1					6
							1	9									
10	403	N	244	-0-	-159	-0-	44	1	199	3	N	1					7
							1	9									
11	390	N	218	-0-	-172	-0-	43	1	175	3	N	-0-					7

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
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
06	630	N	507	-0-	-123	-0-	2	1	504	3	N	1	11	1			3
							1	9									
07	651	N	547	-0-	-104	-0-	2	1	543	3	N	2					5
							2	9									
08	620	N	594	-0-	-26	-0-	43	1	550	3	N	1					6
							1	9									
09	589	N	589	-0-	-0-	-0-	333	1	255	3	N	1					7
							1	9									
10	558	N	424	-0-	-134	-0-	77	1	346	3	N	1					8
							1	9									
11	570	N	381	-0-	-189	-0-	75	1	305	3	N	1					9
							1	9									

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
06	300	N	46	-0-	-254	-0-	10	1	36	3	N	-0-					-0-
07	310	N	53	-0-	-257	-0-	11	1	42	3	N	-0-					-0-
08	310	N	59	-0-	-251	-0-	12	1	47	3	N	-0-					-0-
09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	11	1	50	3	N	-0-					-0-
*10	218	N	218	-0-	-0-	-0-	43	1	175	3	N	-0-					-0-
*11	196	N	196	-0-	-0-	-0-	42	1	154	3	N	-0-					-0-

GALVAN RANCH D11 WELL #: 1H RRCID -> 257439 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 5339 PERF. 5913 - 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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	420	N	276	-0-	-144	-0-	11	1	264	3	N	1					1
							1	9									
07	449	N	449	-0-	-0-	-0-	2	1	446	3	N	1					2
							1	9									
08	621	N	621	-0-	-0-	-0-	106	1	515	3	N	-0-					2
09	637	N	637	-0-	-0-	-0-	144	1	492	3	N	1	2	1			1
							1	9									
*10	727	N	727	-0-	-0-	-0-	289	1	437	3	N	1					2
							1	9									
*11	666	N	666	-0-	-0-	-0-	180	1	485	3	N	1					3
							1	9									

GALVAN RANCH L10 WELL #: 3 RRCID -> 257811 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6014 - 6246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	450	N	381	-0-	-69	-0-	15	1	365	3	N	1					1
							1	9									
07	418	N	418	-0-	-0-	-0-	2	1	415	3	N	1					2
							1	9									
08	462	N	462	-0-	-0-	-0-	79	1	383	3	N	-0-					2
09	475	N	475	-0-	-0-	-0-	107	1	367	3	N	1	2	1			1
							1	9									
*10	450	N	450	-0-	-0-	-0-	180	1	270	3	N	-0-					1
11	450	N	414	-0-	-36	-0-	112	1	301	3	N	1					2
							1	9									

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

GALVAN O WELL #: 3 RRCID -> 257977 COMPL. DATE 04/24/2010 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6246 - 6480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	796	N	796	-0-	-0-	-0-	170	1	625	3	N	1					1
							1	9									
07	755	N	755	-0-	-0-	-0-	159	1	594	3	N	2					3
							2	9									
08	718	N	718	-0-	-0-	-0-	145	1	572	3	N	1	4	1			-0-
							1	9									
09	810	N	738	-0-	-72	-0-	141	1	596	3	N	1					1
							1	9									
10	744	N	478	-0-	-266	-0-	96	1	381	3	N	1	3	1			-0-
							1	9									
11	690	N	430	-0-	-260	-0-	93	1	336	3	N	1					-0-
							1	9									

GALVAN RANCH PR19 WELL #: 1H RRCID -> 257985 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 6572 - 9211

06	1530	N	1317	-0-	-213	-0-	302	1	1015	3	N	-0-					1
07	1488	N	1483	-0-	-5	-0-	323	1	1160	3	N	-0-					1
08	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	331	1	1313	3	N	-0-					1
09	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	320	1	1371	3	N	-0-					1
10	1488	N	1467	-0-	-21	-0-	288	1	1179	3	N	-0-					1
11	1590	N	1319	-0-	-271	-0-	279	1	1040	3	N	-0-					1

GALVAN RANCH P11 WELL #: 4 RRCID -> 257990 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6362 - 6640

06	270	N	202	-0-	-68	-0-	46	1	156	3	N	-0-					-0-
07	283	N	283	-0-	-0-	-0-	61	1	222	3	N	-0-					-0-
08	360	N	360	-0-	-0-	-0-	73	1	287	3	N	-0-					-0-
09	370	N	370	-0-	-0-	-0-	70	1	300	3	N	-0-					-0-
*10	330	N	330	-0-	-0-	-0-	64	1	266	3	N	-0-					-0-
11	360	N	297	-0-	-63	-0-	62	1	235	3	N	-0-					-0-

GALVAN RANCH P17 WELL #: 3 RRCID -> 258540 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 6352 - 6568

06	721	N	721	-0-	-0-	-0-	165	1	556	3	N	-0-					-0-
07	757	N	757	-0-	-0-	-0-	164	1	593	3	N	-0-					-0-
08	793	N	793	-0-	-0-	-0-	159	1	634	3	N	-0-					-0-
09	815	N	815	-0-	-0-	-0-	154	1	661	3	N	-0-					-0-
*10	783	N	783	-0-	-0-	-0-	153	1	630	3	N	-0-					-0-
11	780	N	704	-0-	-76	-0-	149	1	555	3	N	-0-					-0-

GALVAN RANCH P12 WELL #: 4 RRCID -> 259238 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6384 - 6658

06	399	N	399	-0-	-0-	-0-	92	1	307	3	N	-0-					-0-
07	506	N	506	-0-	-0-	-0-	110	1	396	3	N	-0-					-0-
08	607	N	607	-0-	-0-	-0-	122	1	485	3	N	-0-					-0-
09	624	N	624	-0-	-0-	-0-	119	1	505	3	N	-0-					-0-
10	496	N	352	-0-	-144	-0-	69	1	283	3	N	-0-					-0-
11	600	N	316	-0-	-284	-0-	66	1	250	3	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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
06	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	5	1	1057	3	N	3	16	1			6
							3	9									
07	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	7	1	1436	3	N	4					10
							4	9									
08	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	131	1	1699	3	N	4					14
							4	9									
09	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1030	1	786	3	N	5					19
							6	9									
*10	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	311	1	1404	3	N	4					23
							4	9									
*11	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	301	1	1239	3	N	4					27
							4	9									

GALVAN RANCH L11 WELL #: 4 RRCID -> 259315 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6048 - 6154

06	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	40	1	979	3	N	2					3
							2	9									
07	995	N	995	-0-	-0-	-0-	5	1	988	3	N	2					5
							2	9									
08	991	N	991	-0-	-0-	-0-	168	1	823	3	N	-0-					5
09	1020	N	1017	-0-	-3	-0-	229	1	787	3	N	1	5	1			1
							1	9									
10	992	N	749	-0-	-243	-0-	298	1	450	3	N	1					2
							1	9									
11	960	N	688	-0-	-272	-0-	185	1	501	3	N	2					4
							2	9									

GALVAN RANCH J8 WELL #: 4 RRCID -> 259410 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6130 - 6392

06	961	N	961	-0-	-0-	-0-	11	1	950	3	N	-0-					2
07	1023	N	1004	-0-	-19	-0-	5	1	998	3	N	1					3
							1	9									
08	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	44	1	1019	3	N	-0-					3
09	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	96	1	1009	3	N	1					4
							1	9									
10	992	N	828	-0-	-164	-0-	84	1	744	3	N	-0-					4
11	1020	N	740	-0-	-280	-0-	77	1	662	3	N	1					5
							1	9									

GALVAN RANCH P10 WELL #: 2 RRCID -> 259411 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6344 - 6604

06	540	N	386	-0-	-154	-0-	89	1	297	3	N	-0-					-0-
07	550	N	550	-0-	-0-	-0-	119	1	431	3	N	-0-					-0-
08	705	N	705	-0-	-0-	-0-	142	1	563	3	N	-0-					-0-
09	725	N	725	-0-	-0-	-0-	137	1	588	3	N	-0-					-0-
*10	614	N	614	-0-	-0-	-0-	121	1	493	3	N	-0-					-0-
11	690	N	552	-0-	-138	-0-	116	1	436	3	N	-0-					-0-

GALVAN RANCH K15 WELL #: 2 RRCID -> 259412 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 5970 - 6230

06	90	N	72	-0-	-18	-0-	72	3			N	-0-					2
07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-	2	1			-0-
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	3	N	-0-					-0-
09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	35	1	27	3	N	-0-					-0-
*10	121	N	121	-0-	-0-	-0-	21	1	99	3	N	1					1
							1	9									
*11	108	N	108	-0-	-0-	-0-	21	1	87	3	N	-0-					1

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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
06	870	N	728	-0-	-142	-0-	154	1 2 9	572	3	N	2					3
07	766	N	766	-0-	-0-	-0-	161	1 2 9	603	3	N	2					5
08	803	N	803	-0-	-0-	-0-	163	1	640	3	N	-0-	4	1			1
09	828	N	828	-0-	-0-	-0-	157	1 2 9	669	3	N	2					3
10	775	N	745	-0-	-30	-0-	149	1 2 9	594	3	N	2	4	1			1
11	780	N	671	-0-	-109	-0-	144	1 2 9	525	3	N	2					3

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
06	649	N	649	-0-	-0-	-0-	3	1 2 9	644	3	N	2	12	1			4
07	620	N	543	-0-	-77	-0-	2	1 2 9	539	3	N	2					6
08	589	N	454	-0-	-135	-0-	32	1 1 9	421	3	N	1					7
09	660	N	450	-0-	-210	-0-	255	1 1 9	194	3	N	1					8
10	558	N	255	-0-	-303	-0-	46	1	209	3	N	-0-					8
11	450	N	230	-0-	-220	-0-	45	1 1 9	184	3	N	1					9

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
06	450	N	441	-0-	-9	-0-	2	1 1 9	438	3	N	1	7	1			3
07	527	N	429	-0-	-98	-0-	2	1	427	3	N	-0-					3
08	496	N	428	-0-	-68	-0-	31	1 1 9	396	3	N	1					4
09	450	N	425	-0-	-25	-0-	241	1 1 9	183	3	N	1					5
*10	519	N	519	-0-	-0-	-0-	94	1 1 9	424	3	N	1					6
*11	467	N	467	-0-	-0-	-0-	91	1 2 9	374	3	N	2					8

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
06	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	279	1	933	3	N	-0-					-0-
07	1457	N	1303	-0-	-154	-0-	284	1	1019	3	N	-0-					-0-
08	1395	N	1393	-0-	-2	-0-	280	1	1113	3	N	-0-					-0-
09	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	271	1	1162	3	N	-0-					-0-
*10	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	279	1	1139	3	N	-0-					-0-
11	1350	N	1276	-0-	-74	-0-	270	1	1006	3	N	-0-					-0-

GALVAN RANCH P8 WELL #: 4 RRCID -> 260518 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 6470 - 6724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	390	N	340	-0-	-50	-0-	78	1	262	3	N	-0-					-0-
07	372	N	345	-0-	-27	-0-	75	1	270	3	N	-0-					-0-
08	351	N	351	-0-	-0-	-0-	70	1	281	3	N	-0-					-0-
09	361	N	361	-0-	-0-	-0-	68	1	293	3	N	-0-					-0-
*10	548	N	548	-0-	-0-	-0-	107	1	441	3	N	-0-					-0-
*11	492	N	492	-0-	-0-	-0-	104	1	388	3	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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
06	1230	N	1150	-0-	-80	-0-	264	1	886	3	N	-0-					-0-
07	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	276	1	994	3	N	-0-					-0-
08	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	279	1	1108	3	N	-0-					-0-
09	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	270	1	1157	3	N	-0-					-0-
10	1271	N	1187	-0-	-84	-0-	233	1	954	3	N	-0-					-0-
11	1350	N	1067	-0-	-283	-0-	226	1	841	3	N	-0-					-0-

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
06	810	N	743	-0-	-67	-0-	8	1	734	3	N	1					2
							1	9									
07	775	N	466	-0-	-309	-0-	2	1	464	3	N	-0-					2
08	744	N	217	-0-	-527	-0-	9	1	208	3	N	-0-					2
09	750	N	226	-0-	-524	-0-	20	1	205	3	N	1					3
							1	9									
*10	597	N	597	-0-	-0-	-0-	60	1	537	3	N	-0-					3
*11	532	N	532	-0-	-0-	-0-	56	1	476	3	N	-0-					3

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
06	840	N	669	-0-	-171	-0-	153	1	516	3	N	-0-					-0-
07	819	N	819	-0-	-0-	-0-	178	1	641	3	N	-0-					-0-
08	962	N	962	-0-	-0-	-0-	193	1	769	3	N	-0-					-0-
09	989	N	989	-0-	-0-	-0-	187	1	802	3	N	-0-					-0-
10	806	N	622	-0-	-184	-0-	123	1	499	3	N	-0-					-0-
11	930	N	560	-0-	-370	-0-	118	1	442	3	N	-0-					-0-

GALVAN RANCH J13 WELL #: 2 RRCID -> 260729 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 6122 - 6350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	13	1	1179	3	N	1					3
							1	9									
07	1116	N	1063	-0-	-53	-0-	5	1	1057	3	N	1					4
							1	9									
08	1054	N	964	-0-	-90	-0-	39	1	925	3	N	-0-					4
09	1200	N	1003	-0-	-197	-0-	88	1	914	3	N	1					5
							1	9									
*10	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	164	1	1444	3	N	-0-					5
*11	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	150	1	1284	3	N	2					7
							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
06	900	N	558	-0-	-342	-0-	7	1	550	3	N	1					2
							1	9									
07	775	N	657	-0-	-118	-0-	3	1	654	3	N	-0-					2
08	764	N	764	-0-	-0-	-0-	31	1	732	3	N	1					3
							1	9									
09	795	N	795	-0-	-0-	-0-	69	1	725	3	N	1					4
							1	9									
10	651	N	495	-0-	-156	-0-	50	1	445	3	N	-0-					4
11	750	N	441	-0-	-309	-0-	46	1	395	3	N	-0-					4

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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
06	1860	N	1698	-0-	-162	-0-	20	1	1677	3	N	1					4
							1	9									
07	1984	N	1614	-0-	-370	-0-	7	1	1606	3	N	1					5
							1	9									
08	1891	N	1571	-0-	-320	-0-	64	1	1506	3	N	1					6
							1	9									
09	1710	N	1634	-0-	-76	-0-	142	1	1490	3	N	2					8
							2	9									
10	1612	N	1339	-0-	-273	-0-	136	1	1203	3	N	-0-					8
11	1530	N	1196	-0-	-334	-0-	125	1	1070	3	N	1					9
							1	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
06	990	N	776	-0-	-214	-0-	179	1	597	3	N	-0-					-0-
07	961	N	859	-0-	-102	-0-	187	1	672	3	N	-0-					-0-
08	940	N	940	-0-	-0-	-0-	189	1	751	3	N	-0-					-0-
09	967	N	967	-0-	-0-	-0-	183	1	784	3	N	-0-					-0-
*10	873	N	873	-0-	-0-	-0-	172	1	701	3	N	-0-					-0-
11	900	N	785	-0-	-115	-0-	165	1	620	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
06	1500	N	1294	-0-	-206	-0-	15	1	1278	3	N	1					3
							1	9									
07	1457	N	1306	-0-	-151	-0-	6	1	1299	3	N	1					4
							1	9									
08	1395	N	1345	-0-	-50	-0-	55	1	1289	3	N	1					5
							1	9									
09	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	123	1	1275	3	N	1					6
							1	9									
*10	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	150	1	1323	3	N	-0-					6
*11	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	138	1	1176	3	N	2					8
							2	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
06	540	N	430	-0-	-110	-0-	2	1	426	3	N	2	9	1			3
							2	9									
07	527	N	398	-0-	-129	-0-	2	1	395	3	N	1					4
							1	9									
08	496	N	378	-0-	-118	-0-	27	1	350	3	N	1					5
							1	9									
09	420	N	375	-0-	-45	-0-	213	1	161	3	N	1					6
							1	9									
*10	468	N	468	-0-	-0-	-0-	85	1	382	3	N	1					7
							1	9									
*11	421	N	421	-0-	-0-	-0-	82	1	338	3	N	1					8
							1	9									

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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
06	1380	N	1104	-0-	-276	-0-	5	1	1096	3	N	3	25	1			6
							3	9									
07	1333	N	1324	-0-	-9	-0-	6	1	1312	3	N	5					11
							6	9									
08	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	111	1	1439	3	N	3					14
							3	9									
09	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	871	1	667	3	N	4					18
							4	9									
10	1333	N	1072	-0-	-261	-0-	193	1	876	3	N	3					21
							3	9									
11	1500	N	962	-0-	-538	-0-	187	1	773	3	N	2					23
							2	9									

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
06	1530	N	1402	-0-	-128	-0-	54	1	1346	3	N	2					5
							2	9									
07	1426	N	1423	-0-	-3	-0-	6	1	1414	3	N	3					8
							3	9									
08	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	248	1	1224	3	N	-0-					8
09	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	339	1	1170	3	N	2	8	1			2
							2	9									
*10	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	654	1	986	3	N	2					4
							2	9									
*11	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	406	1	1098	3	N	3					7
							3	9									

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
06	486	N	486	-0-	-0-	-0-	103	1	382	3	N	1					1
							1	9									
07	499	N	499	-0-	-0-	-0-	105	1	393	3	N	1					2
							1	9									
08	512	N	512	-0-	-0-	-0-	104	1	407	3	N	1	3	1			-0-
							1	9									
09	527	N	527	-0-	-0-	-0-	100	1	426	3	N	1					1
							1	9									
10	496	N	112	-0-	-384	-0-	22	1	89	3	N	1	2	1			-0-
							1	9									
11	510	N	100	-0-	-410	-0-	21	1	79	3	N	-0-					-0-

GALVAN RANCH N9 WELL #: 4 RRCID -> 260902 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6263 - 6524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	307	N	307	-0-	-0-	-0-	65	1	242	3	N	-0-					-0-
07	311	N	311	-0-	-0-	-0-	65	1	245	3	N	1					1
							1	9									
08	315	N	315	-0-	-0-	-0-	64	1	251	3	N	-0-	1	1			-0-
09	324	N	324	-0-	-0-	-0-	62	1	262	3	N	-0-					-0-
*10	348	N	348	-0-	-0-	-0-	69	1	278	3	N	1	2	1			-0-
							1	9									
*11	314	N	314	-0-	-0-	-0-	67	1	246	3	N	1					-0-
							1	9									

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
06	1710	N	1447	-0-	-263	-0-	332	1	1115	3	N	-0-					-0-
07	1643	N	1539	-0-	-104	-0-	335	1	1204	3	N	-0-					-0-
08	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	328	1	1303	3	N	-0-					-0-
09	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	318	1	1359	3	N	-0-					-0-
*10	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	306	1	1255	3	N	-0-					-0-
11	1590	N	1404	-0-	-186	-0-	296	1	1108	3	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
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
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	15	1	53	3	N	-0-					-0-
07	56	N	56	-0-	-0-	-0-	12	1	44	3	N	-0-					-0-
08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	9	1	36	3	N	-0-					-0-
09	46	N	46	-0-	-0-	-0-	9	1	37	3	N	-0-					-0-
*10	234	N	234	-0-	-0-	-0-	46	1	188	3	N	-0-					-0-
*11	211	N	211	-0-	-0-	-0-	45	1	166	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
06	1050	N	237	-0-	-813	-0-	50	1	185	3	N	2					3
							2	9									
07	806	N	313	-0-	-493	-0-	66	1	246	3	N	1					4
							1	9									
08	775	N	386	-0-	-389	-0-	79	1	307	3	N	-0-	2	1			2
09	398	N	398	-0-	-0-	-0-	76	1	321	3	N	1					3
							1	9									
*10	915	N	915	-0-	-0-	-0-	183	1	729	3	N	3	4	1			2
							3	9									
*11	822	N	822	-0-	-0-	-0-	178	1	642	3	N	2					4
							2	9									

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
06	1110	N	939	-0-	-171	-0-	4	1	933	3	N	2	21	1			5
							2	9									
07	1209	N	967	-0-	-242	-0-	4	1	959	3	N	4					9
							4	9									
08	1147	N	1009	-0-	-138	-0-	72	1	935	3	N	2					11
							2	9									
09	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	566	1	433	3	N	3					14
							3	9									
*10	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	282	1	1274	3	N	3					17
							3	9									
*11	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	273	1	1125	3	N	3					20
							3	9									

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
06	600	N	524	-0-	-76	-0-	120	1	404	3	N	-0-					-0-
07	642	N	642	-0-	-0-	-0-	140	1	502	3	N	-0-					-0-
08	754	N	754	-0-	-0-	-0-	151	1	603	3	N	-0-					-0-
09	775	N	775	-0-	-0-	-0-	147	1	628	3	N	-0-					-0-
*10	652	N	652	-0-	-0-	-0-	128	1	524	3	N	-0-					-0-
11	720	N	586	-0-	-134	-0-	124	1	462	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
06	577	N	577	-0-	-0-	-0-	70	1	507	2	Y	-0-					4
07	607	N	607	-0-	-0-	-0-	30	1	577	2	Y	-0-					4
08	454	N	454	-0-	-0-	-0-	23	1	431	2	Y	-0-					4
09	420	N	412	-0-	-8	-0-	21	1	391	2	Y	-0-					4
10	403	N	103	-0-	-300	-0-	5	1	98	2	Y	-0-					4
*11	615	N	615	-0-	-0-	-0-	31	1	584	2	Y	-0-					4

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
06	630	N	533	-0-	-97	-0-	65	1	468	2	Y	-0-			7
07	651	N	543	-0-	-108	-0-	27	1	516	2	Y	-0-			7
08	558	N	485	-0-	-73	-0-	24	1	461	2	Y	-0-			7
09	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	54	1	1023	2	Y	-0-			7
10	558	N	1	-0-	-557	-0-	1	2			Y	-0-			7
*11	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	56	1	1058	2	Y	-0-			7

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
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	14	1	51	2	Y	-0-			-0-
07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	11	1	61	2	Y	-0-			-0-
08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	11	1	59	2	Y	-0-			-0-
09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	11	1	59	2	Y	-0-			-0-
10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	11	1	57	2	Y	-0-			-0-
*11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	11	1	55	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
06	468	N	468	-0-	-0-	-0-	103	1	365	2	Y	-0-			-0-
07	488	N	488	-0-	-0-	-0-	77	1	411	2	Y	-0-			-0-
08	450	N	450	-0-	-0-	-0-	71	1	379	2	Y	-0-			-0-
09	480	N	418	-0-	-62	-0-	64	1	354	2	Y	-0-			-0-
10	496	N	440	-0-	-56	-0-	72	1	368	2	Y	-0-			-0-
11	450	N	448	-0-	-2	-0-	75	1	373	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
06	60	N	55	-0-	-5	-0-	12	1	43	2	Y	-0-			-0-
07	62	N	56	-0-	-6	-0-	9	1	47	2	Y	-0-			-0-
08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	11	1	57	2	Y	-0-			-0-
09	74	N	74	-0-	-0-	-0-	11	1	63	2	Y	-0-			-0-
10	62	N	54	-0-	-8	-0-	9	1	45	2	Y	-0-			-0-
11	60	N	47	-0-	-13	-0-	8	1	39	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
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	15	1	52	2	Y	-0-			-0-
07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	10	1	56	2	Y	-0-			-0-
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	10	1	55	2	Y	-0-			-0-
09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	9	1	53	2	Y	-0-			-0-
10	62	N	58	-0-	-4	-0-	9	1	49	2	Y	-0-			-0-
11	60	N	58	-0-	-2	-0-	10	1	48	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
06	429	N	429	-0-	-0-	-0-	94	1	335	2	N	-0-			-0-
07	429	N	429	-0-	-0-	-0-	67	1	362	2	N	-0-			-0-
08	372	N	288	-0-	-84	-0-	45	1	243	2	N	-0-			-0-
09	420	N	340	-0-	-80	-0-	52	1	288	2	N	-0-			-0-
10	516	N	516	-0-	-0-	-0-	84	1	432	2	N	-0-			-0-
*11	480	N	480	-0-	-0-	-0-	80	1	400	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
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	20	1	70	2	Y	-0-			-0-
07	78	N	78	-0-	-0-	-0-	12	1	66	2	Y	-0-			-0-
08	62	N	52	-0-	-10	-0-	8	1	44	2	Y	-0-			-0-
09	90	N	52	-0-	-38	-0-	8	1	44	2	Y	-0-			-0-
10	93	N	47	-0-	-46	-0-	8	1	39	2	Y	-0-			-0-
11	60	N	59	-0-	-1	-0-	10	1	49	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
06	76	N	76	-0-	-0-	-0-	17	1	59	2	Y	-0-					-0-
07	89	N	89	-0-	-0-	-0-	14	1	75	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	10	1	52	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	52	-0-	-8	-0-	8	1	44	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	51	-0-	-11	-0-	8	1	43	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	43	-0-	-17	-0-	7	1	36	2	Y	-0-					-0-

SLAUGHTER-WALKER WELL #: 3 RRCID -> 195185 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6929 - 7071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	540	N	276	-0-	-264	-0-	34	1	242	2	Y	-0-					53
07	558	N	406	-0-	-152	-0-	20	1	386	2	Y	-0-					53
08	496	N	391	-0-	-105	-0-	20	1	371	2	Y	-0-					53
09	349	N	349	-0-	-0-	-0-	17	1	332	2	Y	-0-					53
10	419	N	419	-0-	-0-	-0-	9	1	410	2	Y	-0-					53
*11	427	N	427	-0-	-0-	-0-	21	1	406	2	Y	-0-					53

TRIPHENE MIDDLETON ET AL "9" WELL #: 1 RRCID -> 195206 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6827 - 6957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3060	X	1984	-0-	-1076	-0-	241	1	1743	2	Y	-0-					23
07	3162	X	1659	-0-	-1503	-0-	83	1	1576	2	Y	-0-					23
08	3193	X	1658	-0-	-1535	-0-	83	1	1575	2	Y	-0-					23
09	3090	X	1391	-0-	-1699	-0-	70	1	1321	2	Y	-0-					23
10	2170	X	211	-0-	-1959	-0-	11	1	200	2	Y	-0-					23
*11	5180	X	5180	-0-	-0-	-0-	259	1	4921	2	Y	-0-					23

SLAUGHTER-WALKER WELL #: 5 RRCID -> 200118 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7010 - 7143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	402	N	402	-0-	-0-	-0-	49	1	353	2	N	-0-					62
07	403	N	358	-0-	-45	-0-	18	1	340	2	N	-0-					62
08	465	N	445	-0-	-20	-0-	22	1	423	2	N	-0-					62
09	427	N	427	-0-	-0-	-0-	21	1	406	2	N	-0-					62
10	451	N	451	-0-	-0-	-0-	9	1	442	2	N	-0-					62
11	420	N	384	-0-	-36	-0-	19	1	365	2	N	-0-					62

SLAUGHTER-WALKER WELL #: 6 RRCID -> 202011 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7060 - 7232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	480	N	417	-0-	-63	-0-	51	1	366	2	N	-0-					16
07	496	N	447	-0-	-49	-0-	22	1	425	2	N	-0-					16
08	434	N	432	-0-	-2	-0-	22	1	410	2	N	-0-					16
09	643	N	643	-0-	-0-	-0-	32	1	611	2	N	-0-					16
10	937	N	937	-0-	-0-	-0-	19	1	918	2	N	-0-					16
*11	924	N	924	-0-	-0-	-0-	46	1	878	2	N	-0-					16

TRIPHENE MIDDLETON ET AL "A" WELL #: 2 RRCID -> 202348 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6871 - 6998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	759	N	759	-0-	-0-	-0-	92	1	666	2	N	1					6
							1	9									
07	687	N	687	-0-	-0-	-0-	34	1	653	2	N	-0-					6
08	868	N	700	-0-	-168	-0-	35	1	665	2	N	-0-					6
09	837	N	837	-0-	-0-	-0-	42	1	795	2	N	-0-					6
10	682	N	143	-0-	-539	-0-	7	1	136	2	N	-0-					6
*11	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	52	1	982	2	N	-0-					6

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
SLAUGHTER-WALKER WELL #: 9 RRCID -> 206444 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7094 - 7243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9	N	7	-0-	-2	-0-	1	1	6	2	N	-0-					11
07	11	N	2	-0-	-9	-0-	2	2			N	-0-					11
08	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					11
09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	N	-0-					11
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	2	N	-0-					11
*11	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	2	N	-0-					11

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
06	660	N	256	-0-	-404	-0-	31	1	225	2	N	-0-					26
07	651	N	183	-0-	-468	-0-	9	1	174	2	N	-0-					26
08	589	N	419	-0-	-170	-0-	21	1	398	2	N	-0-					26
09	484	N	484	-0-	-0-	-0-	24	1	460	2	N	-0-					26
10	484	N	484	-0-	-0-	-0-	10	1	474	2	N	-0-					26
*11	540	N	540	-0-	-0-	-0-	27	1	513	2	N	-0-					26

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
06	90	N	5	-0-	-85	-0-	1	1	4	2	N	-0-					8
07	93	N	63	-0-	-30	-0-	3	1	60	2	N	-0-					8
08	84	N	84	-0-	-0-	-0-	4	1	80	2	N	-0-					8
09	187	N	187	-0-	-0-	-0-	9	1	178	2	N	-0-					8
10	255	N	255	-0-	-0-	-0-	5	1	250	2	N	-0-					8
*11	111	N	111	-0-	-0-	-0-	6	1	105	2	N	-0-					8

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
06	350	N	350	-0-	-0-	-0-	43	1	307	2	N	-0-					-0-
07	368	N	368	-0-	-0-	-0-	18	1	350	2	N	-0-					-0-
08	347	N	347	-0-	-0-	-0-	17	1	330	2	N	-0-					-0-
09	360	N	312	-0-	-48	-0-	16	1	296	2	N	-0-					-0-
10	372	N	352	-0-	-20	-0-	7	1	345	2	N	-0-					-0-
*11	364	N	364	-0-	-0-	-0-	18	1	346	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
06	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	208	1	1502	2	N	1					18
							1	9									
07	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	75	1	1426	2	N	-0-					18
08	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	105	1	1999	2	N	-0-					18
09	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	78	1	1477	2	N	-0-					18
10	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	73	1	1380	2	N	-0-					18
*11	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	110	1	2092	2	N	-0-					18

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
06	961	N	961	-0-	-0-	-0-	211	1	750	2	N	-0-					-0-
07	946	N	946	-0-	-0-	-0-	149	1	797	2	N	-0-					-0-
08	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	162	1	867	2	N	-0-					-0-
09	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	163	1	908	2	N	-0-					-0-
10	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	193	1	992	2	N	-0-					-0-
*11	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	178	1	889	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 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
06	168	N	168	-0-	-0-	-0-	37	1	131	2	N	-0-					-0-
07	155	N	69	-0-	-86	-0-	11	1	58	2	N	-0-					-0-
08	275	N	275	-0-	-0-	-0-	43	1	232	2	N	-0-					-0-
09	218	N	218	-0-	-0-	-0-	33	1	185	2	N	-0-					-0-
10	239	N	239	-0-	-0-	-0-	39	1	200	2	N	-0-					-0-
11	270	N	220	-0-	-50	-0-	37	1	183	2	N	-0-					-0-

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
06	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			N	-0-					-0-
07	1147	N	1129	-0-	-18	-0-	1129	2			N	-0-					-0-
08	1302	N	1133	-0-	-169	-0-	57	1	1076	2	N	-0-					-0-
09	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	65	1	1234	2	N	-0-					-0-
10	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	61	1	1178	2	N	-0-					-0-
*11	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	56	1	1062	2	N	-0-					-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
06	600	N	528	-0-	-72	-0-	116	1	412	2	N	-0-					-0-
07	483	N	483	-0-	-0-	-0-	76	1	407	2	N	-0-					-0-
08	524	N	524	-0-	-0-	-0-	83	1	441	2	N	-0-					-0-
09	540	N	466	-0-	-74	-0-	71	1	395	2	N	-0-					-0-
10	496	N	426	-0-	-70	-0-	69	1	357	2	N	-0-					-0-
11	510	N	412	-0-	-98	-0-	69	1	343	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
06	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	261 13	1 9	928	2	N	12	12	8			-0-
07	982	N	982	-0-	-0-	-0-	154	1	828	2	N	-0-					-0-
08	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	161	1	862	2	N	-0-					-0-
09	1200	N	870	-0-	-330	-0-	133	1	737	2	N	-0-					-0-
10	992	N	824	-0-	-168	-0-	134	1	690	2	N	-0-					-0-
11	990	N	850	-0-	-140	-0-	142	1	708	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
06	847	N	847	-0-	-0-	-0-	186	1	661	2	N	-0-					-0-
07	930	N	819	-0-	-111	-0-	129	1	690	2	N	-0-					-0-
08	992	N	685	-0-	-307	-0-	108	1	577	2	N	-0-					-0-
09	840	N	688	-0-	-152	-0-	105	1	583	2	N	-0-					-0-
10	806	N	444	-0-	-362	-0-	72	1	372	2	N	-0-					-0-
11	660	N	417	-0-	-243	-0-	70	1	347	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
06	270	N	254	-0-	-16	-0-	56	1	198	2	N	-0-					-0-
07	279	N	271	-0-	-8	-0-	43	1	228	2	N	-0-					-0-
08	310	N	260	-0-	-50	-0-	41	1	219	2	N	-0-					-0-
09	256	N	256	-0-	-0-	-0-	39	1	217	2	N	-0-					-0-
10	279	N	253	-0-	-26	-0-	41	1	212	2	N	-0-					-0-
*11	259	N	259	-0-	-0-	-0-	43	1	216	2	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
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
06	480	N	466	-0-	-14	-0-	102	1	364	2	N	-0-					-0-
07	527	N	473	-0-	-54	-0-	74	1	399	2	N	-0-					-0-
08	527	N	360	-0-	-167	-0-	57	1	303	2	N	-0-					-0-
09	480	N	474	-0-	-6	-0-	72	1	402	2	N	-0-					-0-
10	465	N	355	-0-	-110	-0-	58	1	297	2	N	-0-					-0-
11	360	N	340	-0-	-20	-0-	57	1	283	2	N	-0-					-0-

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
06	480	N	398	-0-	-82	-0-	398	2			N	-0-					-0-
07	465	N	433	-0-	-32	-0-	433	2			N	-0-					-0-
08	465	N	436	-0-	-29	-0-	22	1	414	2	N	-0-					-0-
09	436	N	436	-0-	-0-	-0-	22	1	414	2	N	-0-					-0-
10	434	N	427	-0-	-7	-0-	21	1	406	2	N	-0-					-0-
*11	618	N	618	-0-	-0-	-0-	31	1	587	2	N	-0-					-0-

T. MARTIN ST OF TX WELL #: 8001 RRCID -> 221694 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6770 - 7022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	960	N	608	-0-	-352	-0-	608	2			N	-0-					-0-
07	775	N	631	-0-	-144	-0-	631	2			N	-0-					-0-
08	966	N	966	-0-	-0-	-0-	48	1	918	2	N	-0-					-0-
09	993	N	993	-0-	-0-	-0-	50	1	943	2	N	-0-					-0-
10	865	N	865	-0-	-0-	-0-	43	1	821	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	930	N	718	-0-	-212	-0-	36	1	682	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	295	N	295	-0-	-0-	-0-	65	1	230	2	N	-0-					-0-
07	341	N	324	-0-	-17	-0-	51	1	273	2	N	-0-					-0-
08	343	N	343	-0-	-0-	-0-	54	1	289	2	N	-0-					-0-
09	300	N	273	-0-	-27	-0-	42	1	231	2	N	-0-					-0-
10	310	N	253	-0-	-57	-0-	41	1	212	2	N	-0-					-0-
11	330	N	214	-0-	-116	-0-	36	1	178	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	600	N	570	-0-	-30	-0-	570	2			N	-0-					-0-
07	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-
08	586	N	586	-0-	-0-	-0-	29	1	557	2	N	-0-					-0-
09	595	N	595	-0-	-0-	-0-	30	1	565	2	N	-0-					-0-
10	680	N	680	-0-	-0-	-0-	34	1	646	2	N	-0-					-0-
*11	620	N	620	-0-	-0-	-0-	31	1	589	2	N	-0-					-0-

M. MARTIN ST OF TX WELL #: 4902 RRCID -> 223556 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6753 - 6932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
07	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-
08	279	N	252	-0-	-27	-0-	13	1	239	2	N	-0-					-0-
09	270	N	241	-0-	-29	-0-	12	1	229	2	N	-0-					-0-
10	310	N	221	-0-	-89	-0-	11	1	210	2	N	-0-					-0-
11	240	N	124	-0-	-116	-0-	6	1	118	2	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
MARTIN TRUST'S ST OF TX WELL #: 6601 RRCID -> 223567 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6646 - 6866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	270	N	253	-0-	-17	-0-	253	2			N	-0-			-0-
07	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-			-0-
08	294	N	294	-0-	-0-	-0-	15	1	279	2	N	-0-			-0-
09	289	N	289	-0-	-0-	-0-	14	1	275	2	N	-0-			-0-
10	300	N	300	-0-	-0-	-0-	15	1	285	2	N	-0-			-0-
*11	285	N	285	-0-	-0-	-0-	14	1	271	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

06	90	N	56	-0-	-34	-0-	12	1	44	2	N	-0-			-0-
07	93	N	39	-0-	-54	-0-	6	1	33	2	N	-0-			-0-
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	10	1	52	2	N	-0-			-0-
09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	9	1	52	2	N	-0-			-0-
10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	11	1	55	2	N	-0-			-0-
*11	74	N	74	-0-	-0-	-0-	12	1	62	2	N	-0-			-0-

FASKEN L. & M. ST OF TX 70-B WELL #: 1 RRCID -> 224684 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6017 - 6431

06	390	N	197	-0-	-193	-0-	43	1	154	2	N	-0-			-0-
07	341	N	88	-0-	-253	-0-	14	1	74	2	N	-0-			-0-
08	310	N	213	-0-	-97	-0-	34	1	179	2	N	-0-			-0-
09	333	N	333	-0-	-0-	-0-	51	1	282	2	N	-0-			-0-
10	373	N	373	-0-	-0-	-0-	61	1	312	2	N	-0-			-0-
*11	265	N	265	-0-	-0-	-0-	44	1	221	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

06	597	N	597	-0-	-0-	-0-	131	1	466	2	N	-0-			-0-
07	539	N	539	-0-	-0-	-0-	85	1	454	2	N	-0-			-0-
08	527	N	464	-0-	-63	-0-	73	1	391	2	N	-0-			-0-
09	600	N	501	-0-	-99	-0-	76	1	425	2	N	-0-			-0-
10	527	N	437	-0-	-90	-0-	71	1	366	2	N	-0-			-0-
11	450	N	407	-0-	-43	-0-	68	1	339	2	N	-0-			-0-

J. MARTIN ST OF TX WELL #: 7901 RRCID -> 225797 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6702 - 6930

06	900	N	784	-0-	-116	-0-	784	2			N	-0-			-0-
07	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-			-0-
08	936	N	936	-0-	-0-	-0-	47	1	889	2	N	-0-			-0-
09	869	N	869	-0-	-0-	-0-	43	1	826	2	N	-0-			-0-
10	970	N	970	-0-	-0-	-0-	48	1	922	2	N	-0-			-0-
11	900	N	743	-0-	-157	-0-	37	1	706	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

06	720	N	577	-0-	-143	-0-	577	2			N	-0-			-0-
07	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-			-0-
08	682	N	656	-0-	-26	-0-	33	1	623	2	N	-0-			-0-
09	622	N	622	-0-	-0-	-0-	31	1	591	2	N	-0-			-0-
10	690	N	690	-0-	-0-	-0-	34	1	656	2	N	-0-			-0-
11	630	N	558	-0-	-72	-0-	28	1	530	2	N	-0-			-0-

J. MARTIN ST OF TX WELL #: 6602 RRCID -> 226007 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 6629 - 6845

06	1110	N	1007	-0-	-103	-0-	1007	2			N	-0-			-0-
07	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-			-0-
08	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	55	1	1049	2	N	-0-			-0-
09	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	52	1	996	2	N	-0-			-0-
10	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	57	1	1090	2	N	-0-			-0-
11	1080	N	916	-0-	-164	-0-	46	1	870	2	N	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
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
06	577	N	577	-0-	-0-	-0-	55	1	522	2	Y	-0-					1
07	651	N	596	-0-	-55	-0-	43	1	553	2	Y	-0-					1
08	527	N	378	-0-	-149	-0-	33	1	345	2	Y	-0-					1
09	570	N	460	-0-	-110	-0-	36	1	424	2	Y	-0-					1
10	808	X	808	-0-	-0-	-0-	52	1	756	2	Y	-0-					1
*11	616	X	616	-0-	-0-	-0-	46	1	570	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
06	960	N	256	-0-	-704	-0-	56	1	200	2	N	-0-					-0-
07	1240	N	689	-0-	-551	-0-	108	1	581	2	N	-0-					-0-
08	961	N	668	-0-	-293	-0-	105	1	563	2	N	-0-					-0-
09	770	N	770	-0-	-0-	-0-	117	1	653	2	N	-0-					-0-
10	682	N	599	-0-	-83	-0-	98	1	501	2	N	-0-					-0-
11	660	N	574	-0-	-86	-0-	96	1	478	2	N	-0-					-0-

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
06	420	N	219	-0-	-201	-0-	21	1	198	2	Y	-0-					1
07	341	N	170	-0-	-171	-0-	12	1	158	2	Y	-0-					1
08	465	N	193	-0-	-272	-0-	17	1	176	2	Y	-0-					1
09	210	N	179	-0-	-31	-0-	14	1	165	2	Y	-0-					1
10	155	N	118	-0-	-37	-0-	8	1	110	2	Y	-0-					1
11	180	N	10	-0-	-170	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					1

MANRY ST OF TX 1138 WELL #: 1 RRCID -> 226872 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7282 - 7424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	690	N	680	-0-	-10	-0-	65	1	615	2	Y	-0-					78
07	806	N	443	-0-	-363	-0-	32	1	411	2	Y	-0-					78
08	744	N	248	-0-	-496	-0-	22	1	226	2	Y	-0-					78
09	690	N	118	-0-	-572	-0-	9	1	109	2	Y	-0-					78
10	434	N	103	-0-	-331	-0-	7	1	96	2	Y	-0-					78
*11	319	N	319	-0-	-0-	-0-	24	1	295	2	Y	-0-					78

MANRY 2292 WELL #: 2 RRCID -> 226874 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7203 - 7332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	815	N	815	-0-	-0-	-0-	78	1	737	2	Y	-0-					-0-
07	865	N	865	-0-	-0-	-0-	63	1	802	2	Y	-0-					-0-
08	620	N	561	-0-	-59	-0-	49	1	512	2	Y	-0-					-0-
09	750	N	404	-0-	-346	-0-	32	1	372	2	Y	-0-					-0-
10	868	N	336	-0-	-532	-0-	22	1	314	2	Y	-0-					-0-
11	540	N	409	-0-	-131	-0-	31	1	378	2	Y	-0-					-0-

MANRY 2292 WELL #: 3 RRCID -> 227872 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7267 - 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
06	390	N	326	-0-	-64	-0-	31	1	295	2	Y	-0-					-0-
07	408	N	408	-0-	-0-	-0-	30	1	378	2	Y	-0-					-0-
08	773	N	773	-0-	-0-	-0-	67	1	706	2	Y	-0-					-0-
09	330	N	248	-0-	-82	-0-	20	1	228	2	Y	-0-					-0-
10	403	N	266	-0-	-137	-0-	17	1	249	2	Y	-0-					-0-
11	600	N	285	-0-	-315	-0-	21	1	264	2	Y	-0-					-0-

MANRY 2292 WELL #: 8 RRCID -> 228133 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7165 - 7303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	729	N	729	-0-	-0-	-0-	70	1	659	2	Y	-0-					-0-
07	775	N	501	-0-	-274	-0-	36	1	465	2	Y	-0-					-0-
08	713	N	392	-0-	-321	-0-	34	1	358	2	Y	-0-					-0-
09	720	N	537	-0-	-183	-0-	42	1	495	2	Y	-0-					-0-
10	563	N	563	-0-	-0-	-0-	36	1	527	2	Y	-0-					-0-
*11	398	N	398	-0-	-0-	-0-	30	1	368	2	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

MANRY 2292 WELL #: 5 RRCID -> 229001 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7206 - 7351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	810	N	226	-0-	-584	-0-	22	1	204	2	Y	-0-			1
07	868	N	595	-0-	-273	-0-	43	1	552	2	Y	-0-			1
08	434	N	409	-0-	-25	-0-	36	1	373	2	Y	-0-			1
09	369	N	369	-0-	-0-	-0-	29	1	340	2	Y	-0-			1
10	589	N	483	-0-	-106	-0-	31	1	452	2	Y	-0-			1
*11	469	N	469	-0-	-0-	-0-	35	1	434	2	Y	-0-			1

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
06	630	N	555	-0-	-75	-0-	53	1	502	2	Y	-0-			-0-
07	651	N	258	-0-	-393	-0-	19	1	239	2	Y	-0-			-0-
08	651	N	576	-0-	-75	-0-	50	1	526	2	Y	-0-			-0-
09	570	N	416	-0-	-154	-0-	33	1	383	2	Y	-0-			-0-
10	380	N	380	-0-	-0-	-0-	24	1	356	2	Y	-0-			-0-
*11	598	N	598	-0-	-0-	-0-	45	1	553	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
06	576	N	576	-0-	-0-	-0-	55	1	521	2	Y	-0-			1
07	629	N	629	-0-	-0-	-0-	46	1	583	2	Y	-0-			1
08	496	N	364	-0-	-132	-0-	32	1	332	2	Y	-0-			1
09	906	N	906	-0-	-0-	-0-	71	1	835	2	Y	-0-			1
10	665	N	665	-0-	-0-	-0-	43	1	622	2	Y	-0-			1
*11	848	N	848	-0-	-0-	-0-	63	1	785	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
06	595	N	595	-0-	-0-	-0-	57	1	538	2	Y	-0-			1
07	403	N	401	-0-	-2	-0-	29	1	372	2	Y	-0-			1
08	434	N	210	-0-	-224	-0-	18	1	192	2	Y	-0-			1
09	600	N	327	-0-	-273	-0-	26	1	301	2	Y	-0-			1
10	461	N	461	-0-	-0-	-0-	30	1	431	2	Y	-0-			1
*11	397	N	397	-0-	-0-	-0-	30	1	367	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
06	870	N	375	-0-	-495	-0-	36	1	339	2	Y	-0-			1
07	837	N	560	-0-	-277	-0-	41	1	519	2	Y	-0-			1
08	742	N	742	-0-	-0-	-0-	65	1	677	2	Y	-0-			1
09	482	N	482	-0-	-0-	-0-	38	1	444	2	Y	-0-			1
10	564	N	564	-0-	-0-	-0-	36	1	528	2	Y	-0-			1
11	720	N	385	-0-	-335	-0-	29	1	356	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
06	840	N	309	-0-	-531	-0-	30	1	279	2	Y	-0-			1
07	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	74	1	947	2	Y	-0-			1
08	651	N	534	-0-	-117	-0-	47	1	487	2	Y	-0-			1
09	620	N	620	-0-	-0-	-0-	49	1	571	2	Y	-0-			1
10	1023	N	521	-0-	-502	-0-	33	1	488	2	Y	-0-			1
11	510	N	379	-0-	-131	-0-	28	1	351	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
06	630	N	433	-0-	-197	-0-	42	1	391	2	Y	-0-			-0-
07	346	N	346	-0-	-0-	-0-	25	1	321	2	Y	-0-			-0-
08	589	N	244	-0-	-345	-0-	21	1	223	2	Y	-0-			-0-
09	420	N	360	-0-	-60	-0-	28	1	332	2	Y	-0-			-0-
10	341	N	316	-0-	-25	-0-	20	1	296	2	Y	-0-			-0-
*11	365	N	365	-0-	-0-	-0-	27	1	338	2	Y	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

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
06	377	N	377	-0-	-0-	-0-	36	1	341	2	Y	-0-					1
07	488	N	488	-0-	-0-	-0-	36	1	452	2	Y	-0-					1
08	372	N	244	-0-	-128	-0-	21	1	223	2	Y	-0-					1
09	390	N	341	-0-	-49	-0-	27	1	314	2	Y	-0-					1
10	496	N	412	-0-	-84	-0-	26	1	386	2	Y	-0-					1
*11	480	N	480	-0-	-0-	-0-	36	1	444	2	Y	-0-					1

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
06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	15	1	140	2	Y	-0-					-0-
07	223	N	223	-0-	-0-	-0-	16	1	207	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	134	-0-	-21	-0-	12	1	122	2	Y	-0-					-0-
09	272	N	272	-0-	-0-	-0-	21	1	251	2	Y	-0-					-0-
10	217	N	175	-0-	-42	-0-	11	1	164	2	Y	-0-					-0-
*11	189	N	189	-0-	-0-	-0-	14	1	175	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
06	222	N	222	-0-	-0-	-0-	21	1	201	2	Y	-0-					-0-
07	311	N	311	-0-	-0-	-0-	23	1	288	2	Y	-0-					-0-
08	177	N	177	-0-	-0-	-0-	15	1	162	2	Y	-0-					-0-
09	429	N	429	-0-	-0-	-0-	34	1	395	2	Y	-0-					-0-
10	355	N	355	-0-	-0-	-0-	23	1	332	2	Y	-0-					-0-
*11	410	N	410	-0-	-0-	-0-	31	1	379	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
06	236	N	236	-0-	-0-	-0-	23	1	213	2	Y	-0-					-0-
07	301	N	301	-0-	-0-	-0-	22	1	279	2	Y	-0-					-0-
08	217	N	191	-0-	-26	-0-	17	1	174	2	Y	-0-					-0-
09	275	N	275	-0-	-0-	-0-	22	1	253	2	Y	-0-					-0-
10	310	N	286	-0-	-24	-0-	18	1	268	2	Y	-0-					-0-
*11	218	N	218	-0-	-0-	-0-	16	1	202	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
06	477	N	477	-0-	-0-	-0-	46	1	431	2	Y	-0-					33
07	530	N	530	-0-	-0-	-0-	39	1	491	2	Y	-0-					33
08	517	N	517	-0-	-0-	-0-	45	1	472	2	Y	-0-					33
09	450	N	256	-0-	-194	-0-	20	1	236	2	Y	-0-					33
10	753	N	753	-0-	-0-	-0-	48	1	705	2	Y	-0-					33
*11	963	N	963	-0-	-0-	-0-	72	1	891	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
06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	13	1	122	2	Y	-0-					-0-
07	173	N	173	-0-	-0-	-0-	13	1	160	2	Y	-0-					-0-
08	124	N	97	-0-	-27	-0-	8	1	89	2	Y	-0-					-0-
09	174	N	174	-0-	-0-	-0-	14	1	160	2	Y	-0-					-0-
10	186	N	126	-0-	-60	-0-	8	1	118	2	Y	-0-					-0-
*11	164	N	164	-0-	-0-	-0-	12	1	152	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
06	720	N	314	-0-	-406	-0-	30	1	284	2	Y	-0-					21
07	775	N	126	-0-	-649	-0-	9	1	117	2	Y	-0-					21
08	837	N	141	-0-	-696	-0-	12	1	129	2	Y	-0-					21
09	907	N	907	-0-	-0-	-0-	72	1	835	2	Y	-0-					21
10	208	N	208	-0-	-0-	-0-	13	1	195	2	Y	-0-					21
11	150	N	130	-0-	-20	-0-	10	1	120	2	Y	-0-					21

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
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
06	393	N	393	-0-	-0-	-0-	38	1	355	2	Y	-0-					-0-
07	403	N	311	-0-	-92	-0-	23	1	288	2	Y	-0-					-0-
08	341	N	139	-0-	-202	-0-	12	1	127	2	Y	-0-					-0-
09	390	N	72	-0-	-318	-0-	6	1	66	2	Y	-0-					-0-
10	310	N	208	-0-	-102	-0-	13	1	195	2	Y	-0-					-0-
*11	493	N	493	-0-	-0-	-0-	37	1	456	2	Y	-0-					-0-

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
06	180	N	31	-0-	-149	-0-	7	1	24	2	N	-0-					-0-
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	25	1	135	2	N	-0-					-0-
08	155	N	133	-0-	-22	-0-	21	1	112	2	N	-0-					-0-
09	198	N	198	-0-	-0-	-0-	30	1	168	2	N	-0-					-0-
10	155	N	153	-0-	-2	-0-	25	1	128	2	N	-0-					-0-
11	120	N	62	-0-	-58	-0-	10	1	52	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
06	600	N	457	-0-	-143	-0-	457	2			N	-0-					-0-
07	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					-0-
08	558	N	500	-0-	-58	-0-	25	1	475	2	N	-0-					-0-
09	450	N	448	-0-	-2	-0-	22	1	426	2	N	-0-					-0-
10	499	N	499	-0-	-0-	-0-	25	1	474	2	N	-0-					-0-
11	480	N	459	-0-	-21	-0-	23	1	436	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
06	60	N	42	-0-	-18	-0-	9	1	33	2	N	-0-					-0-
07	132	N	132	-0-	-0-	-0-	21	1	111	2	N	-0-					-0-
08	174	N	174	-0-	-0-	-0-	27	1	147	2	N	-0-					-0-
09	145	N	145	-0-	-0-	-0-	22	1	123	2	N	-0-					-0-
10	124	N	121	-0-	-3	-0-	20	1	101	2	N	-0-					-0-
11	180	N	160	-0-	-20	-0-	27	1	133	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
06	336	N	336	-0-	-0-	-0-	74	1	262	2	N	-0-					-0-
07	346	N	346	-0-	-0-	-0-	54	1	292	2	N	-0-					-0-
08	341	N	329	-0-	-12	-0-	52	1	277	2	N	-0-					-0-
09	386	N	386	-0-	-0-	-0-	59	1	327	2	N	-0-					-0-
10	366	N	366	-0-	-0-	-0-	60	1	306	2	N	-0-					-0-
11	330	N	301	-0-	-29	-0-	50	1	251	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
06	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			N	-0-					-0-
07	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	-0-					-0-
08	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	62	1	1179	2	N	-0-					-0-
09	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	62	1	1183	2	N	-0-					-0-
10	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	58	1	1108	2	N	-0-					-0-
*11	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	59	1	1127	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
06	180	N	152	-0-	-28	-0-	33	1	119	2	N	-0-					-0-
07	186	N	183	-0-	-3	-0-	29	1	154	2	N	-0-					-0-
08	177	N	177	-0-	-0-	-0-	28	1	149	2	N	-0-					-0-
09	168	N	168	-0-	-0-	-0-	26	1	142	2	N	-0-					-0-
10	186	N	141	-0-	-45	-0-	23	1	118	2	N	-0-					-0-
11	180	N	132	-0-	-48	-0-	22	1	110	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 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
06	476	N	476	-0-	-0-	-0-	104	1	372	2	N	-0-					-0-
07	434	N	427	-0-	-7	-0-	67	1	360	2	N	-0-					-0-
08	465	N	425	-0-	-40	-0-	67	1	358	2	N	-0-					-0-
09	480	N	409	-0-	-71	-0-	62	1	347	2	N	-0-					-0-
10	434	N	360	-0-	-74	-0-	59	1	301	2	N	-0-					-0-
11	420	N	349	-0-	-71	-0-	58	1	291	2	N	-0-					-0-

ZUCK, SALLY ST OF TX WELL #: 8201 RRCID -> 252524 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 6918 - 6950

06	150	N	103	-0-	-47	-0-	103	2			N	-0-					-0-
07	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	2			N	-0-					-0-
08	137	N	137	-0-	-0-	-0-	7	1	130	2	N	-0-					-0-
09	115	N	115	-0-	-0-	-0-	6	1	109	2	N	-0-					-0-
10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	6	1	120	2	N	-0-					-0-
*11	161	N	161	-0-	-0-	-0-	8	1	153	2	N	-0-					-0-

ZUCK, SALLY ST OF TX WELL #: 8301 RRCID -> 255921 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6850 - 6978

06	720	N	509	-0-	-211	-0-	509	2			N	-0-					-0-
07	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					-0-
08	620	N	620	-0-	-0-	-0-	31	1	589	2	N	-0-					-0-
09	606	N	606	-0-	-0-	-0-	30	1	576	2	N	-0-					-0-
10	589	N	559	-0-	-30	-0-	28	1	531	2	N	-0-					-0-
11	600	N	556	-0-	-44	-0-	28	1	528	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

06	300	N	272	-0-	-28	-0-	272	2			N	-0-					31
07	341	N	328	-0-	-13	-0-	328	2			N	-0-					31
08	310	N	309	-0-	-1	-0-	309	2			N	-0-					31
09	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					31
10	341	N	302	-0-	-39	-0-	302	2			N	-0-					31
*11	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					31

BEASLEY-MEADOR "A" WELL #: 8 RRCID -> 146423 COMPL. DATE 05/01/1993 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 6532 - 6654

06	90	N	53	-0-	-37	-0-	53	2			N	-0-					41
07	62	N	10	-0-	-52	-0-	10	2			N	-0-					41
08	124	N	45	-0-	-79	-0-	45	2			N	-0-					41
09	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					41
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					41
*11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					41

MEADOR, BEASLEY "A" WELL #: 9 RRCID -> 205422 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 6568 - 6746

06	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			Y	-0-					37
07	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			Y	-0-					37
08	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			Y	-0-					37
09	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			Y	-0-					37
10	589	N	484	-0-	-105	-0-	484	2			Y	-0-					37
*11	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			Y	-0-					37

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WELHAUSEN OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 907544
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
06	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					-0-
07	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					-0-
08	620	N	592	-0-	-28	-0-	592	2			N	-0-					-0-
09	630	N	623	-0-	-7	-0-	623	2			N	-0-					-0-
10	713	N	569	-0-	-144	-0-	569	2			N	-0-					-0-
*11	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					-0-

BEASLEY-MEADOR "B" WELL #: 12 RRCID -> 226026 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6522 - 6640

06	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					-0-
07	1829	N	661	-0-	-1168	-0-	661	2			N	-0-					-0-
08	651	N	595	-0-	-56	-0-	595	2			N	-0-					-0-
09	600	N	599	-0-	-1	-0-	599	2			N	-0-					-0-
10	651	N	506	-0-	-145	-0-	506	2			N	-0-					-0-
*11	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					-0-

BEASLEY-MEADOR "A" WELL #: 11 RRCID -> 226102 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6618 - 6718

06	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	2			N	-0-					-0-
07	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	2			N	-0-					-0-
08	1736	N	1633	-0-	-103	-0-	1633	2			N	-0-					-0-
09	1770	N	1753	-0-	-17	-0-	1753	2			N	-0-					-0-
10	1829	N	1578	-0-	-251	-0-	1578	2			N	-0-					-0-
*11	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	2			N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (WILCOX) 52211 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY 486543
ROSA V. BENAVIDES WELL #: 9 RRCID -> 259324 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2804 - 3605

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	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

06	270	N	100	-0-	-170	-0-	10	1	90	3	N	-0-					-0-
07	91	N	91	-0-	-0-	-0-	6	1	85	3	N	-0-					-0-
08	248	N	115	-0-	-133	-0-	9	1	106	3	N	-0-					-0-
09	96	N	96	-0-	-0-	-0-	7	1	89	3	N	-0-					-0-
10	136	N	136	-0-	-0-	-0-	13	1	123	3	N	-0-					-0-
*11	82	N	82	-0-	-0-	-0-	6	1	76	3	N	-0-					-0-

BEASLEY-CONNEVEY RANCH WELL #: 3 RRCID -> 043993 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 3651 PERF. 2513 - 2780

06	690	N	438	-0-	-252	-0-	44	1	394	3	N	-0-					-0-
07	687	N	687	-0-	-0-	-0-	43	1	644	3	N	-0-					-0-
08	636	N	636	-0-	-0-	-0-	49	1	587	3	N	-0-					-0-
09	552	N	552	-0-	-0-	-0-	42	1	510	3	N	-0-					-0-
10	682	N	507	-0-	-175	-0-	50	1	457	3	N	-0-					-0-
*11	451	N	451	-0-	-0-	-0-	35	1	416	3	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (WILCOX) //CONT.// 52211 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GONZALES, DAVID, ET AL -A- WELL #: 1 RRCID -> 043995 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 3716 PERF. 2688 - 2781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	330	N	219	-0-	-111	-0-	9	1	210	3	N	-0-					-0-
07	230	N	230	-0-	-0-	-0-	6	1	224	3	N	-0-					-0-
08	248	N	243	-0-	-5	-0-	15	1	228	3	N	-0-					-0-
09	257	N	257	-0-	-0-	-0-	22	1	235	3	N	-0-					-0-
10	217	N	217	-0-	-0-	-0-	29	1	188	3	N	-0-					-0-
*11	215	N	215	-0-	-0-	-0-	19	1	196	3	N	-0-					-0-

COX, B. H. & G. A., -A- WELL #: 1 RRCID -> 044123 COMPL. DATE 11/02/1999 TOTAL DEPTH 3732 PERF. 3397 - 3460

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/10/2015 - PLUGGED 07/10/15

BEASLEY-CONNEVEY RANCH WELL #: 8 RRCID -> 045631 COMPL. DATE 11/17/1999 TOTAL DEPTH 3515 PERF. 2690 - 2734

06	528	N	528	-0-	-0-	-0-	54	1	474	3	N	-0-					-0-
07	362	N	362	-0-	-0-	-0-	23	1	339	3	N	-0-					-0-
08	713	N	237	-0-	-476	-0-	18	1	219	3	N	-0-					-0-
09	540	N	9	-0-	-531	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEASLEY-CONNEVEY RANCH WELL #: 2 RRCID -> 054199 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 3605 PERF. 2954 - 2960

06	1080	N	291	-0-	-789	-0-	29	1	262	3	N	-0-					-0-
07	746	N	746	-0-	-0-	-0-	47	1	699	3	N	-0-					-0-
08	956	N	956	-0-	-0-	-0-	73	1	883	3	N	-0-					-0-
09	963	N	963	-0-	-0-	-0-	73	1	890	3	N	-0-					-0-
10	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	99	1	905	3	N	-0-					-0-
*11	905	N	905	-0-	-0-	-0-	71	1	834	3	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

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/06/2015 - PLUGGED 07/06/15

BEASLEY CONNEVEY RANCH WELL #: 12 RRCID -> 091696 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 3705 PERF. 2533 - 2962

06	150	N	123	-0-	-27	-0-	12	1	111	3	N	-0-					-0-
07	185	N	185	-0-	-0-	-0-	12	1	173	3	N	-0-					-0-
08	155	N	107	-0-	-48	-0-	8	1	99	3	N	-0-					-0-
09	120	N	62	-0-	-58	-0-	5	1	57	3	N	-0-					-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
*11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-

BEASLEY CONNEVEY RANCH WELL #: 13 RRCID -> 091697 COMPL. DATE 03/13/2000 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2514 - 2702

06	1290	N	637	-0-	-653	-0-	65	1	572	3	N	-0-					-0-
07	451	N	451	-0-	-0-	-0-	28	1	423	3	N	-0-					-0-
08	589	N	439	-0-	-150	-0-	34	1	405	3	N	-0-					-0-
09	645	N	645	-0-	-0-	-0-	49	1	596	3	N	-0-					-0-
10	755	N	755	-0-	-0-	-0-	74	1	681	3	N	-0-					-0-
*11	349	N	349	-0-	-0-	-0-	27	1	322	3	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
06	327	N	327	-0-	-0-	-0-	41	1	286	3	N	-0-					-0-
07	303	N	303	-0-	-0-	-0-	36	1	267	3	N	-0-					-0-
08	403	N	245	-0-	-158	-0-	37	1	208	3	N	-0-					-0-
09	330	N	259	-0-	-71	-0-	33	1	226	3	N	-0-					-0-
10	310	N	229	-0-	-81	-0-	20	1	209	3	N	-0-					-0-
*11	193	N	193	-0-	-0-	-0-	8	1	185	3	N	-0-					-0-

W. V. BOOTH ET AL WELL #: 12 RRCID -> 197792 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2838 - 2841

06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	11	1	79	3	N	-0-					-0-
07	276	N	276	-0-	-0-	-0-	33	1	243	3	N	-0-					-0-
08	342	N	342	-0-	-0-	-0-	52	1	290	3	N	-0-					-0-
09	271	N	271	-0-	-0-	-0-	35	1	236	3	N	-0-					-0-
10	248	N	248	-0-	-0-	-0-	22	1	226	3	N	-0-					-0-
*11	174	N	174	-0-	-0-	-0-	7	1	167	3	N	-0-					-0-

BOOTH, W. V. ET AL 2292 WELL #: 7 RRCID -> 254643 COMPL. DATE 11/01/2009 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 2806 - 2816

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (WILCOX 2600) 52211 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
SAUNDERS 106 WELL #: 3 RRCID -> 181385 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 3602 PERF. 2581 - 2585

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

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	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	90	N	32	-0-	-58	-0-	4	1	28	3	Y	-0-					-0-
07	52	N	52	-0-	-0-	-0-	6	1	46	3	Y	-0-					-0-
08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	15	1	86	3	Y	-0-					-0-
09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	16	1	106	3	Y	-0-					-0-
10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	11	1	116	3	Y	-0-					-0-
*11	130	N	130	-0-	-0-	-0-	5	1	125	3	Y	-0-					-0-

MIDDLETON OIL COMPANY 565000
TRIPHENE MIDDLETON WELL #: 2802 RRCID -> 256029 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2828 - 3836

06	330	N	305	-0-	-25	-0-	14	1	291	2	N	-0-					-0-
07	372	N	296	-0-	-76	-0-	15	1	281	2	N	-0-					-0-
08	434	N	329	-0-	-105	-0-	17	1	312	2	N	-0-					-0-
09	300	N	266	-0-	-34	-0-	12	1	254	2	N	-0-					-0-
10	310	N	281	-0-	-29	-0-	13	1	268	2	N	-0-					-0-
11	330	N	233	-0-	-97	-0-	11	1	222	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

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/21/2015 - PLUGGED 08/21/2015

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

06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-						N	-0-				-0-
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2				N	-0-				-0-
08	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2				N	-0-				-0-
09	435	N	435	-0-	-0-	-0-	5	1	430	2		N	-0-				-0-
10	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2				N	-0-				-0-
*11	593	N	593	-0-	-0-	-0-	2	1	591	2		N	-0-				-0-

LAS TIENDAS, N.W. (WILCOX 2800) 52220 420 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
H.I. PALAFOX WELL #: 9039 RRCID -> 181767 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2839 - 2841

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 1139 RRCID -> 181769 COMPL. DATE 11/19/2000 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2826 - 2830

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/18/2015 - PLUGGED 08/18/2015

LAS TIENDAS, N.W. (WILCOX 2900) 52220 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
MEADOR STATE WELL #: 20 RRCID -> 249033 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 2895 - 2906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	180	N	163	-0-	-17	-0-	16	1	147	3	Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	121	N	121	-0-	-0-	-0-	9	1	112	3	Y	-0-					-0-
09	544	N	544	-0-	-0-	-0-	41	1	503	3	Y	-0-					-0-
10	227	N	227	-0-	-0-	-0-	22	1	205	3	Y	-0-					-0-
*11	146	N	146	-0-	-0-	-0-	11	1	135	3	Y	-0-					1

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

06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		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

06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		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

06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL, N. (2700) //CONT.// 52310 675 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
FALCON PRODUCTION CO. //CONT.// 260263
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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	2987 X	2987	-0-	-0-	-0-	535 3	1 9	2449	3	Y	3					82
07	3441 X	3441	-0-	-0-	-0-	617 4	1 9	2820	3	Y	4					86
08	3273 X	3273	-0-	-0-	-0-	551 7	1 9	2715	3	Y	6					92
09	2580 X	2499	-0-	-81	-0-	431 7	1 9	2061	3	Y	6					98
10	T. A.	2557	-0-	2557	2557	401 9	1 9	2147	3	Y	8					106
11	T. A.	2901	-0-	2901	5458	420 7	1 9	2474	3	Y	6					112

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
06	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	304 3	1 9	1395	3	Y	3					54
07	1643 N	1585	-0-	-58	-0-	284 2	1 9	1299	3	Y	2					56
08	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	339 2	1 9	1673	3	Y	2					58
09	2511 N	2511	-0-	-0-	-0-	433 1	1 9	2077	3	Y	1					59
10	T. A.	3107	-0-	3107	3107	490 2	1 9	2615	3	Y	2					61
11	T. A.	2935	-0-	2935	6042	425 1	1 9	2509	3	Y	1					62

ARCADIO WELL #: 3 RRCID -> 219399 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8800 - 8808

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEPRECHAUN (3RD PUIG) 53306 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
DULANEY-BRUNI WELL #: 3 RRCID -> 257483 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 12600 PERF. 9426 - 9456

06	690	N	601	-0-	-89	-0-	297	1	303	2	N	1						6
							1	9										
07	713	N	711	-0-	-2	-0-	195	1	516	2	N	-0-						6
08	775	N	670	-0-	-105	-0-	43	1	627	2	N	-0-						6
09	600	N	582	-0-	-18	-0-	36	1	545	2	N	1						7
							1	9										
10	713	N	345	-0-	-368	-0-	15	1	330	2	N	-0-						7
*11	660	N	381	-0-	-279	-0-	17	1	364	2	N	-0-						7

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
HINNANT 613 WELL #: 1 RRCID -> 240252 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8796 - 8800

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
07		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/14/2015 - PLUGGED 07/14/15

LINN OPERATING, INC. 501545
THOMASMA, RAY J. "F" WELL #: 16 RRCID -> 242207 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9404 - 9414

06	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2			N	-0-						384
07	1023	N	1009	-0-	-14	-0-	1009	2			N	-0-						384
08	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-						384
09	1770	N	1089	-0-	-681	-0-	1089	2			N	-0-						384
10	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			N	-0-						384
11	870	N	749	-0-	-121	-0-	749	2			N	-0-						384

LEYENDECKER (6100) 53484 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
ENCINA RESOURCES, LLC 251741
BARRERA-LEYENDECKER GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 169825 COMPL. DATE 08/27/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6421 - 6427

06	1448	R	1448	-0-	-0-	-0-	160	1	1286	2	N	2						25
							2	9										
07	1519	#	1240	-0-	-279	-0-	159	1	1078	2	N	3						28
							3	9										
08	1612	#	919	-0-	-693	-0-	99	1	803	2	N	15						43
							17	9										
09	1560	#	1012	-0-	-548	-0-	121	1	885	2	N	5						48
							6	9										
10	1612	#	819	-0-	-793	-0-	106	1	925	3	N	-0-						5
11	1440	#	473	-0-	-967	-0-	155	1	628	3	N	-0-						5

LEYENDECKER (6900) 53484 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
RAMIREZ, M.&M. GAS UNIT WELL #: 5-C RRCID -> 154059 COMPL. DATE 02/03/1995 TOTAL DEPTH 8917 PERF. 6913 - 6981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
11	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN, SOPHIE J. WELL #: 3 RRCID -> 204766 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6888 - 6912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LIBRE (QUEEN CITY) 53518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
LIBRE WELL #: 1 RRCID -> 181308 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 10402 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	141	X	141	-0-	-0-	-0-	25	1	116	2	N	-0-					92
07	62	X	34	-0-	-28	-0-	6	1	28	2	N	-0-					92
08	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					92
09	150	X	95	-0-	-55	-0-	16	1	79	2	N	-0-					92
*10	155	X	59	-0-	-96	-0-	11	1	48	2	N	-0-					92
11	150	X	51	-0-	-99	-0-	9	1	42	2	N	-0-					92

LIBRE WELL #: 4 RRCID -> 182808 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 10372 - 10407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1281	X	1281	-0-	-0-	-0-	221	1	1051	2	N	8	114	1			26
							9	9									
07	1253	X	1253	-0-	-0-	-0-	219	1	1034	2	N	-0-					26
08	1311	X	1311	-0-	-0-	-0-	230	1	1081	2	N	-0-					26
09	1290	X	1034	-0-	-256	-0-	176	1	858	2	N	-0-					26
*10	1333	X	1089	-0-	-244	-0-	201	1	886	2	N	2					28
							2	9									
11	1290	X	1084	-0-	-206	-0-	194	1	889	2	N	1					29
							1	9									

LIBRE WELL #: 2 RRCID -> 183733 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 10372 - 10407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3330	X	3221	-0-	-109	-0-	549	1	2610	2	N	56	154	1			83
							62	9									
07	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	552	1	2609	2	N	-0-					83
08	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	586	1	2755	2	N	17					100
							19	9									
09	3210	X	2890	-0-	-320	-0-	488	1	2378	2	N	22					122
							24	9									
*10	3317	X	3225	-0-	-92	-0-	591	1	2600	2	N	31					153
							34	9									
*11	3240	X	3010	-0-	-230	-0-	537	1	2464	2	N	8					161
							9	9									

LIBRE (QUEEN CITY) //CONT.// 53518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
LIBRE WELL #: 6 RRCID -> 184940 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 10710 PERF.10421 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	352	1	1673	2	Y	19					65
							21	9									
07	2865	N	2865	-0-	-0-	-0-	497	1	2347	2	Y	19	74	1			10
							21	9									
08	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	465	1	2186	2	Y	15					25
							17	9									
09	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	291	1	1416	2	Y	-0-					25
*10	2852	N	2180	-0-	-672	-0-	400	1	1762	2	Y	16					41
							18	9									
11	2580	N	2189	-0-	-391	-0-	389	1	1785	2	Y	14					55
							15	9									

LIBRE WELL #: 9 RRCID -> 186059 COMPL. DATE 10/29/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10408 - 10438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2610	X	1385	-0-	-1225	-0-	240	1	1142	2	N	3					50
							3	9									
07	2697	X	1659	-0-	-1038	-0-	288	1	1363	2	N	7					57
							8	9									
08	2697	X	1650	-0-	-1047	-0-	288	1	1355	2	N	6					63
							7	9									
09	1649	X	1649	-0-	-0-	-0-	279	1	1361	2	N	8					71
							9	9									
*10	1674	X	1325	-0-	-349	-0-	244	1	1072	2	N	8					79
							9	9									
11	1620	X	1608	-0-	-12	-0-	286	1	1310	2	N	11					90
							12	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
06	1699	X	1699	-0-	-0-	-0-	294	1	1395	2	N	9					63
							10	9									
07	1887	X	1887	-0-	-0-	-0-	328	1	1548	2	N	10					73
							11	9									
08	2392	X	2392	-0-	-0-	-0-	418	1	1965	2	N	8					81
							9	9									
09	1710	X	1154	-0-	-556	-0-	195	1	950	2	N	8					89
							9	9									
*10	1891	X	1087	-0-	-804	-0-	200	1	880	2	N	6					95
							7	9									
11	2310	X	1278	-0-	-1032	-0-	227	1	1043	2	N	7					102
							8	9									

LIBRE WELL #: 8 RRCID -> 187009 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 10715 PERF.10465 - 10484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	28
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	28
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	28
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	28
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	28
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	28

LIBRE (QUEEN CITY) //CONT.// 53518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
06	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	396	1	1879	2	Y	25					99
							28	9									
07	2046	N	1998	-0-	-48	-0-	349	1	1649	2	Y	-0-					99
08	2139	N	1326	-0-	-813	-0-	230	1	1082	2	Y	13					112
							14	9									
09	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	392	1	1912	2	Y	21					133
							23	9									
*10	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	445	1	1957	2	Y	25	115	1			43
							28	9									
*11	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	413	1	1895	2	Y	5					48
							6	9									

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
06	2850	X	2478	-0-	-372	-0-	431	1	2047	2	N	-0-					36
07	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	519	1	2450	2	N	5					41
							6	9									
08	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	533	1	2504	2	N	14					55
							15	9									
09	2490	X	2422	-0-	-68	-0-	410	1	1999	2	N	12					67
							13	9									
*10	2976	X	2471	-0-	-505	-0-	455	1	2001	2	N	14					81
							15	9									
11	2940	X	2358	-0-	-582	-0-	419	1	1924	2	N	14					95
							15	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
06	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	541	1	2569	2	N	8					57
							9	9									
07	3131	X	3082	-0-	-49	-0-	537	1	2538	2	N	6					63
							7	9									
08	3379	X	2870	-0-	-509	-0-	503	1	2363	2	N	4					67
							4	9									
09	3270	X	2680	-0-	-590	-0-	455	1	2218	2	N	6					73
							7	9									
*10	3379	X	2843	-0-	-536	-0-	525	1	2309	2	N	8					81
							9	9									
11	3120	X	2797	-0-	-323	-0-	499	1	2291	2	N	6					87
							7	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
06	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	476	1	2260	2	N	18					84
							20	9									
07	2821	X	2742	-0-	-79	-0-	476	1	2248	2	N	16					100
							18	9									
08	3007	X	2705	-0-	-302	-0-	472	1	2215	2	N	16					116
							18	9									
09	2910	X	2360	-0-	-550	-0-	399	1	1946	2	N	14					130
							15	9									
*10	3007	X	2303	-0-	-704	-0-	423	1	1861	2	N	17					147
							19	9									
11	2760	X	2330	-0-	-430	-0-	414	1	1897	2	N	17					164
							19	9									

LIBRE (QUEEN CITY) //CONT.// 53518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
06	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	641	1	3045	2	N	20					73
							22	9									
07	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	670	1	3165	2	N	20					93
							22	9									
08	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	663	1	3113	2	N	17					110
							19	9									
09	3720	X	3479	-0-	-241	-0-	589	1	2867	2	N	21					131
							23	9									
*10	3844	X	3609	-0-	-235	-0-	664	1	2924	2	N	19					150
							21	9									
11	3720	X	3564	-0-	-156	-0-	634	1	2907	2	N	21					171
							23	9									

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
06	2400	X	1924	-0-	-476	-0-	333	1	1580	2	N	10					58
							11	9									
07	2480	X	1983	-0-	-497	-0-	344	1	1627	2	N	11					69
							12	9									
08	2542	X	1757	-0-	-785	-0-	307	1	1443	2	N	6					75
							7	9									
09	2460	X	1881	-0-	-579	-0-	319	1	1553	2	N	8					83
							9	9									
*10	2542	X	2042	-0-	-500	-0-	376	1	1657	2	N	8					91
							9	9									
*11	1968	X	1968	-0-	-0-	-0-	350	1	1608	2	N	9					100
							10	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
06	1650	X	1595	-0-	-55	-0-	276	1	1309	2	N	9					84
							10	9									
07	1860	X	1449	-0-	-411	-0-	251	1	1188	2	N	9					93
							10	9									
08	1860	X	1644	-0-	-216	-0-	286	1	1343	2	N	14					107
							15	9									
09	1800	X	1725	-0-	-75	-0-	290	1	1413	2	N	20					127
							22	9									
*10	1705	X	1668	-0-	-37	-0-	306	1	1347	2	N	14					141
							15	9									
*11	1599	X	1599	-0-	-0-	-0-	284	1	1302	2	N	12					153
							13	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
06	1934	X	1934	-0-	-0-	-0-	334	1	1587	2	N	12					132
							13	9									
07	1773	X	1773	-0-	-0-	-0-	307	1	1452	2	N	13					145
							14	9									
08	2046	X	1724	-0-	-322	-0-	301	1	1413	2	N	9					154
							10	9									
09	1980	X	1602	-0-	-378	-0-	270	1	1317	2	N	14					168
							15	9									
*10	2046	X	1506	-0-	-540	-0-	277	1	1218	2	N	10					178
							11	9									
11	1920	X	1545	-0-	-375	-0-	273	1	1255	2	N	15	173	1			20
							17	9									

LIBRE (QUEEN CITY) //CONT.// 53518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
06	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	599	1	2844	2	N	29					96
							32	9									
07	4061	X	3743	-0-	-318	-0-	653	1	3086	2	N	4					100
							4	9									
08	4061	X	3577	-0-	-484	-0-	624	1	2932	2	N	19					119
							21	9									
09	3930	X	3284	-0-	-646	-0-	554	1	2700	2	N	27					146
							30	9									
*10	3968	X	3407	-0-	-561	-0-	624	1	2746	2	N	34					180
							37	9									
*11	3630	X	3412	-0-	-218	-0-	608	1	2790	2	N	13					193
							14	9									

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
06	2301	X	2301	-0-	-0-	-0-	394	1	1871	2	N	33	179	1			39
							36	9									
07	1990	X	1990	-0-	-0-	-0-	345	1	1631	2	N	13					52
							14	9									
08	3069	X	1692	-0-	-1377	-0-	295	1	1388	2	N	8					60
							9	9									
09	2970	X	1951	-0-	-1019	-0-	329	1	1604	2	N	16					76
							18	9									
*10	3069	X	1557	-0-	-1512	-0-	286	1	1259	2	N	11					87
							12	9									
11	2310	X	1868	-0-	-442	-0-	331	1	1520	2	N	15					102
							17	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
06	1290	N	1166	-0-	-124	-0-	203	1	963	2	Y	-0-					52
07	1209	N	1026	-0-	-183	-0-	176	1	832	2	Y	16					68
							18	9									
08	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	249	1	1172	2	Y	14					82
							15	9									
09	1170	N	1154	-0-	-16	-0-	194	1	947	2	Y	12					94
							13	9									
*10	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	217	1	953	2	Y	-0-	60	1			34
*11	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	215	1	986	2	Y	-0-					34

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
06	90	N	79	-0-	-11	-0-	14	1	65	2	Y	-0-					22
07	93	N	73	-0-	-20	-0-	13	1	60	2	Y	-0-					22
08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	7	1	32	2	Y	-0-					22
09	90	N	37	-0-	-53	-0-	6	1	31	2	Y	-0-					22
*10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	12	1	54	2	Y	-0-					22
*11	72	N	72	-0-	-0-	-0-	13	1	59	2	Y	-0-					22

LIBRE (QUEEN CITY) //CONT.// 53518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
06	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	282	1	1342	2	Y	4					60
							4	9									
07	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	265	1	1250	2	Y	5					65
							6	9									
08	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	248	1	1164	2	Y	4					69
							4	9									
09	1620	N	1438	-0-	-182	-0-	244	1	1190	2	Y	4					73
							4	9									
*10	1519	N	1331	-0-	-188	-0-	246	1	1081	2	Y	4					77
							4	9									
*11	1380	N	1347	-0-	-33	-0-	240	1	1103	2	Y	4					81
							4	9									

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
06	3180	X	3141	-0-	-39	-0-	546	1	2595	2	Y	-0-					48
07	3503	X	3160	-0-	-343	-0-	552	1	2608	2	Y	-0-					48
08	3503	X	3449	-0-	-54	-0-	604	1	2835	2	Y	9					57
							10	9									
09	3390	X	3216	-0-	-174	-0-	546	1	2660	2	Y	9					66
							10	9									
*10	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	602	1	2650	2	Y	26					92
							29	9									
*11	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	572	1	2625	2	Y	15					107
							17	9									

LIBRE WELL #: 5R RRCID -> 218281 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10415 - 10436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	180	1	854	2	Y	5					40
							6	9									
07	1054	N	996	-0-	-58	-0-	173	1	819	2	Y	4					44
							4	9									
08	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	214	1	1004	2	Y	3					47
							3	9									
09	1020	N	988	-0-	-32	-0-	167	1	813	2	Y	7					54
							8	9									
*10	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	211	1	930	2	Y	2					56
							2	9									
11	1050	N	950	-0-	-100	-0-	169	1	774	2	Y	6					62
							7	9									

LIBRE WELL #: 28 RRCID -> 218283 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10512 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1255	X	1255	-0-	-0-	-0-	217	1	1029	2	N	8					51
							9	9									
07	1205	X	1205	-0-	-0-	-0-	209	1	989	2	N	6					57
							7	9									
08	1302	X	1171	-0-	-131	-0-	204	1	958	2	N	8					65
							9	9									
09	1260	X	983	-0-	-277	-0-	166	1	810	2	N	6					71
							7	9									
*10	1302	X	946	-0-	-356	-0-	174	1	764	2	N	7					78
							8	9									
11	1260	X	1047	-0-	-213	-0-	186	1	853	2	N	7					85
							8	9									

LIBRE (QUEEN CITY) //CONT.// 53518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
LIBRE EAST WELL #: 8 RRCID -> 218645 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10433 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1994	X	1994	-0-	-0-	-0-	344	1	1636	2	N	13					63
							14	9									
07	2023	X	2023	-0-	-0-	-0-	351	1	1659	2	N	12					75
							13	9									
08	1829	X	1800	-0-	-29	-0-	314	1	1475	2	N	10					85
							11	9									
09	1980	X	1809	-0-	-171	-0-	306	1	1491	2	N	11					96
							12	9									
*10	2046	X	1685	-0-	-361	-0-	310	1	1363	2	N	11					107
							12	9									
11	1980	X	1691	-0-	-289	-0-	301	1	1379	2	N	10					117
							11	9									

LIBRE WELL #: 24 RRCID -> 219891 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10471 - 10489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	776	1	3687	2	Y	30					88
							33	9									
07	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	777	1	3670	2	Y	23					111
							25	9									
08	4542	X	4542	-0-	-0-	-0-	792	1	3721	2	Y	26					137
							29	9									
09	4380	X	4002	-0-	-378	-0-	677	1	3300	2	Y	23	130	1			30
							25	9									
*10	4340	X	4208	-0-	-132	-0-	773	1	3402	2	Y	30					60
							33	9									
11	4200	X	4045	-0-	-155	-0-	718	1	3293	2	Y	31					91
							34	9									

LIBRE EAST WELL #: 9 RRCID -> 221278 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 10758 PERF.10168 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	660	N	653	-0-	-7	-0-	113	1	536	2	Y	4					51
							4	9									
07	712	N	712	-0-	-0-	-0-	123	1	581	2	Y	7					58
							8	9									
08	682	N	661	-0-	-21	-0-	116	1	543	2	Y	2					60
							2	9									
09	660	N	607	-0-	-53	-0-	102	1	497	2	Y	7					67
							8	9									
*10	659	N	659	-0-	-0-	-0-	121	1	531	2	Y	6					73
							7	9									
11	600	N	559	-0-	-41	-0-	99	1	456	2	Y	4					77
							4	9									

LIBRE WELL #: 32 RRCID -> 221540 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10412 - 10434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1080	N	635	-0-	-445	-0-	110	1	525	2	N	-0-					49
07	775	N	693	-0-	-82	-0-	121	1	572	2	N	-0-					49
08	907	N	907	-0-	-0-	-0-	159	1	748	2	N	-0-					49
09	785	N	785	-0-	-0-	-0-	134	1	651	2	N	-0-					49
*10	772	N	772	-0-	-0-	-0-	143	1	629	2	N	-0-					49
*11	870	N	581	-0-	-289	-0-	104	1	477	2	N	-0-					49

LIBRE (QUEEN CITY) //CONT.// 53518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
LIBRE WELL #: 31 RRCID -> 221621 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10525 - 10555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	173	1	821	2	Y	16					95
							18	9									
07	992	N	929	-0-	-63	-0-	162	1	767	2	Y	-0-					95
08	992	N	976	-0-	-16	-0-	171	1	804	2	Y	1					96
							1	9									
09	960	N	782	-0-	-178	-0-	131	1	639	2	Y	11					107
							12	9									
*10	930	N	929	-0-	-1	-0-	163	1	718	2	Y	44	90	1			61
							48	9									
*11	930	N	909	-0-	-21	-0-	163	1	746	2	Y	-0-					61

LIBRE WELL #: 34 RRCID -> 222129 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10490 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	690	N	614	-0-	-76	-0-	107	1	507	2	Y	-0-					51
07	837	N	669	-0-	-168	-0-	114	1	536	2	Y	17					68
							19	9									
08	2573	N	374	-0-	-2199	-0-	63	1	296	2	Y	14					82
							15	9									
09	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	356	1	1735	2	Y	12					94
							13	9									
*10	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	423	1	1862	2	Y	38	117	1			15
							42	9									
*11	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	380	1	1742	2	Y	20					35
							22	9									

LIBRE WELL #: 33 RRCID -> 222202 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10340 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		350	-0-	350	481	60	1	286	2	Y	4					60
							4	9									
07	T. A.		289	-0-	289	770	49	1	234	2	Y	5					65
							6	9									
08	966	X	196	-0-	-770	-0-	34	1	158	2	Y	4					69
							4	9									
09	300	N	34	-0-	-266	-0-	5	1	25	2	Y	4					73
							4	9									
*10	248	N	32	-0-	-216	-0-	5	1	23	2	Y	4					77
							4	9									
*11	180	N	53	-0-	-127	-0-	9	1	40	2	Y	4					81
							4	9									

LIBRE WELL #: 35 RRCID -> 222349 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10400 - 10419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4500	X	4414	-0-	-86	-0-	760	1	3609	2	Y	41					87
							45	9									
07	4867	X	4184	-0-	-683	-0-	726	1	3428	2	Y	27	108	1			6
							30	9									
08	4867	X	4427	-0-	-440	-0-	772	1	3626	2	Y	26					32
							29	9									
09	4710	X	4227	-0-	-483	-0-	713	1	3473	2	Y	37					69
							41	9									
*10	4599	X	4599	-0-	-0-	-0-	845	1	3720	2	Y	31					100
							34	9									
11	4410	X	4309	-0-	-101	-0-	766	1	3513	2	Y	27					127
							30	9									

LIBRE (QUEEN CITY) //CONT.// 53518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
LIBRE WELL #: 36 RRCID -> 222399 COMPL. DATE 09/03/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10391 - 10413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2070	N	1578	-0-	-492	-0-	272	1	1294	2	Y	11					41
							12	9									
07	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	301	1	1420	2	Y	9					50
							10	9									
08	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	311	1	1461	2	Y	10					60
							11	9									
09	1590	N	1394	-0-	-196	-0-	236	1	1149	2	Y	8	45	1			23
							9	9									
*10	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	250	1	1098	2	Y	9					32
							10	9									
*11	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	248	1	1136	2	Y	11					43
							12	9									

LIBRE WELL #: 26 RRCID -> 222579 COMPL. DATE 08/20/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10416 - 10435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	270	N	195	-0-	-75	-0-	34	1	161	2	Y	-0-					18
07	217	N	135	-0-	-82	-0-	24	1	111	2	Y	-0-					18
08	300	N	300	-0-	-0-	-0-	53	1	247	2	Y	-0-					18
09	210	N	91	-0-	-119	-0-	15	1	75	2	Y	1					19
							1	9									
*10	189	N	189	-0-	-0-	-0-	35	1	154	2	Y	-0-					19
*11	114	N	114	-0-	-0-	-0-	20	1	94	2	Y	-0-					19

LIBRE WELL #: 37 RRCID -> 225664 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10560 - 10577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	240	N	60	-0-	-180	-0-	9	1	44	2	Y	6					41
							7	9									
07	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	191	1	901	2	Y	15					56
							17	9									
08	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	189	1	888	2	Y	9					65
							10	9									
09	835	N	835	-0-	-0-	-0-	140	1	684	2	Y	10					75
							11	9									
*10	1116	N	372	-0-	-744	-0-	69	1	303	2	Y	-0-					75
*11	1050	N	491	-0-	-559	-0-	88	1	403	2	Y	-0-					75

LIBRE WELL #: 25 RRCID -> 230017 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10473 - 10505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	721	N	721	-0-	-0-	-0-	124	1	591	2	Y	5					40
							6	9									
07	589	N	504	-0-	-85	-0-	87	1	413	2	Y	4					44
							4	9									
08	568	N	568	-0-	-0-	-0-	99	1	466	2	Y	3					47
							3	9									
09	783	N	783	-0-	-0-	-0-	132	1	643	2	Y	7					54
							8	9									
*10	659	N	659	-0-	-0-	-0-	122	1	535	2	Y	2					56
							2	9									
*11	582	N	582	-0-	-0-	-0-	103	1	472	2	Y	6					62
							7	9									

LIBRE (QUEEN CITY) //CONT.// 53518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
LIBRE EAST WELL #: 10 RRCID -> 230535 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10599 - 10631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	673	N	673	-0-	-0-	-0-	116	1	553	2	Y	4					17
							4	9									
07	590	N	590	-0-	-0-	-0-	102	1	481	2	Y	6					23
							7	9									
08	539	N	539	-0-	-0-	-0-	94	1	443	2	Y	2					25
							2	9									
09	561	N	561	-0-	-0-	-0-	94	1	460	2	Y	6					31
							7	9									
*10	613	N	613	-0-	-0-	-0-	112	1	494	2	Y	6					37
							7	9									
*11	592	N	592	-0-	-0-	-0-	105	1	483	2	Y	4					41
							4	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

06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
11	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
06	827	N	827	-0-	-0-	-0-	809	2	18	9	Y	16					77
07	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1124	2	29	9	Y	26					103
08	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1205	2	25	9	Y	23	85	1			41
09	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1127	2	30	9	Y	27					68
10	1147	N	820	-0-	-327	-0-	817	2	3	9	Y	3					71
11	1200	N	594	-0-	-606	-0-	588	2	6	9	Y	5					76

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
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
06	719	X	719	-0-	-0-	-0-	23	1	696	2	N	-0-	1	1			160
07	527	X	451	-0-	-76	-0-	16	1	435	2	N	-0-					160
08	527	X	303	-0-	-224	-0-	12	1	289	2	N	2	2	1			160
							2	9									
09	720	X	519	-0-	-201	-0-	18	1	497	2	N	4	2	1			162
							4	9									
10	744	X	277	-0-	-467	-0-	11	1	265	2	N	1	2	1			161
							1	9									
11	720	X	406	-0-	-314	-0-	15	1	389	2	N	2	2	1			161
							2	9									

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
06	840	X	227	-0-	-613	-0-	7	1	220	2	N	-0-	1	1			-0-
07	713	X	379	-0-	-334	-0-	13	1	365	2	N	1					1
							1	9									
08	403	N	312	-0-	-91	-0-	12	1	299	2	N	1	1	1			1
							1	9									
09	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	42	1	1138	2	N	7	3	1			5
							8	9									
10	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	56	1	1318	2	N	5	5	1			5
							6	9									
*11	544	N	544	-0-	-0-	-0-	20	1	522	2	N	2	6	1			1
							2	9									

BRUNI-SUMMERS WELL #: 7 RRCID -> 163735 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9180 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	690	N	501	-0-	-189	-0-	16	1	484	2	Y	1	1	1			84
							1	9									
07	613	N	613	-0-	-0-	-0-	21	1	581	2	Y	10					94
							11	9									
08	620	N	517	-0-	-103	-0-	20	1	496	2	Y	1	2	1			93
							1	9									
09	633	N	633	-0-	-0-	-0-	23	1	607	2	Y	3	2	1			94
							3	9									
10	620	N	503	-0-	-117	-0-	20	1	480	2	Y	3	3	1			94
							3	9									
*11	580	N	580	-0-	-0-	-0-	21	1	558	2	Y	1	3	1			92
							1	9									

LILIA (WILCOX) //CONT.// 53571 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

BRUNI-SUMMERS WELL #: 11 RRCID -> 169608 COMPL. DATE 07/10/1998 TOTAL DEPTH 10747 PERF. 8758 - 9360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2520	X	75	-0-	-2445	-0-	8	1	67	2	Y	-0-					17
07	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	236	1	2756	2	Y	-0-					17
08	2604	X	331	-0-	-2273	-0-	39	1	292	2	Y	-0-					17
09	420	X	177	-0-	-243	-0-	23	1	153	2	Y	1					18
							1	9									
10	1395	N	129	-0-	-1266	-0-	16	1	111	2	Y	2	15	1			5
							2	9									
11	330	N	212	-0-	-118	-0-	27	1	184	2	Y	1					6
							1	9									

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
06	3450	X	3154	-0-	-296	-0-	339	1	2815	2	Y	-0-					70
07	3565	X	3252	-0-	-313	-0-	256	1	2996	2	Y	-0-					70
08	3565	X	3213	-0-	-352	-0-	379	1	2831	2	Y	3					73
							3	9									
09	3450	X	2960	-0-	-490	-0-	385	1	2547	2	Y	25					98
							28	9									
10	3596	X	3087	-0-	-509	-0-	381	1	2655	2	Y	46	81	1			63
							51	9									
11	3150	X	2589	-0-	-561	-0-	330	1	2249	2	Y	9					72
							10	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
06	570	N	481	-0-	-89	-0-	15	1	466	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	558	N	448	-0-	-110	-0-	15	1	431	2	Y	2					2
							2	9									
08	558	N	409	-0-	-149	-0-	16	1	393	2	Y	-0-	1	1			1
09	495	N	495	-0-	-0-	-0-	18	1	474	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
10	434	N	411	-0-	-23	-0-	17	1	392	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
*11	478	N	478	-0-	-0-	-0-	18	1	459	2	Y	1	2	1			1
							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
06	330	N	186	-0-	-144	-0-	6	1	180	2	N	-0-					48
07	310	N	228	-0-	-82	-0-	8	1	220	2	N	-0-					48
08	310	N	297	-0-	-13	-0-	12	1	284	2	N	1	1	1			48
							1	9									
09	180	N	149	-0-	-31	-0-	5	1	142	2	N	2	1	1			49
							2	9									
10	217	N	120	-0-	-97	-0-	5	1	114	2	N	1	1	1			49
							1	9									
11	300	N	202	-0-	-98	-0-	7	1	194	2	N	1	1	1			49
							1	9									

LILIA (WILCOX) //CONT.// 53571 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

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
06	3300	X	2191	-0-	-1109	-0-	235	1	1956	2	Y	-0-					57
07	3410	X	2284	-0-	-1126	-0-	180	1	2104	2	Y	-0-					57
08	3410	X	1898	-0-	-1512	-0-	224	1	1672	2	Y	2					59
							2	9									
09	2730	X	1790	-0-	-940	-0-	233	1	1540	2	Y	15					74
							17	9									
10	2821	X	1834	-0-	-987	-0-	226	1	1578	2	Y	27	61	1			40
							30	9									
11	2220	X	1842	-0-	-378	-0-	234	1	1596	2	Y	11					51
							12	9									

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
06	406	X	406	-0-	-0-	-0-	13	1	393	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	413	X	413	-0-	-0-	-0-	14	1	398	2	Y	1					1
							1	9									
08	403	X	385	-0-	-18	-0-	15	1	369	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	463	X	463	-0-	-0-	-0-	16	1	444	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
10	403	N	378	-0-	-25	-0-	15	1	362	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
*11	432	N	432	-0-	-0-	-0-	16	1	415	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

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
06	907	N	907	-0-	-0-	-0-	97	1	810	2	Y	-0-					5
07	652	N	652	-0-	-0-	-0-	51	1	597	2	Y	4					9
							4	9									
08	550	N	550	-0-	-0-	-0-	65	1	485	2	Y	-0-					9
09	510	N	320	-0-	-190	-0-	42	1	275	2	Y	3					12
							3	9									
10	651	N	608	-0-	-43	-0-	75	1	523	2	Y	9	10	1			11
							10	9									
*11	630	N	630	-0-	-0-	-0-	80	1	543	2	Y	6					17
							7	9									

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
06	900	N	660	-0-	-240	-0-	71	1	589	2	Y	-0-					15
07	899	N	655	-0-	-244	-0-	52	1	603	2	Y	-0-					15
08	651	N	576	-0-	-75	-0-	68	1	508	2	Y	-0-					15
09	660	N	524	-0-	-136	-0-	68	1	450	2	Y	5					20
							6	9									
10	651	N	627	-0-	-24	-0-	77	1	541	2	Y	8	15	1			13
							9	9									
*11	630	N	630	-0-	-0-	-0-	80	1	544	2	Y	5					18
							6	9									

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

LILIA (WILCOX 8700) 53571 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3330	X	2399	-0-	-931		-0-	76	1	2319	2	N	4	5	1			172
								4	9									
07	3255	X	2473	-0-	-782		-0-	86	1	2386	2	N	1					173
								1	9									
08	3162	X	2349	-0-	-813		-0-	92	1	2251	2	N	5	7	1			171
								6	9									
09	2760	X	2469	-0-	-291		-0-	88	1	2363	2	N	16	10	1			177
								18	9									
10	2759	X	2193	-0-	-566		-0-	89	1	2096	2	N	7	10	1			174
								8	9									
*11	2775	X	2775	-0-	-0-		-0-	102	1	2666	2	N	6	11	1			169
								7	9									

LIZ (LOBO 6) 54194 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HUBBERD TRUST WELL #: 5 RRCID -> 221759 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 8895 - 9061

06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-25029					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-25029					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-25029					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-25029					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-25029					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-25029					N	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 45 RRCID -> 262327 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8604 - 8614

06	2130	N	1635	-0-	-495	B	-71216	139	1	1495	3	N	1					6
								1	9									
07	1829	N	1210	-0-	-619	B	-71216	103	1	1107	3	N	-0-					6
08	465	N	1260	-0-	795	B	-70421	116	1	1144	3	N	-0-	1	1			5
09	1650	N	1245	-0-	-405	B	-70421	113	1	1128	3	N	4	3	1			6
								4	9									
10	1209	N	1297	-0-	88	B	-70333	114	1	1183	3	N	-0-					6
11	1230	N	1030	-0-	-200	B	-70333	87	1	942	3	N	1	3	1			4
								1	9									

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBERD WELL #: 16 RRCID -> 155149 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8071 - 8106

06	900	X	737	-0-	-163		-0-	737	3			N	-0-					3
07	930	X	753	-0-	-177		-0-	753	3			N	-0-					3
08	868	X	739	-0-	-129		-0-	739	3			N	-0-					3
09	840	X	716	-0-	-124		-0-	716	3			N	-0-					3
10	837	X	631	-0-	-206		-0-	631	3			N	-0-					3
11	750	X	585	-0-	-165		-0-	585	3			N	-0-					3

LIZ (8100) //CONT.// 54194 330 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HUBBERD, WILLIAM "C" WELL #: 41 RRCID -> 189398 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 8214 - 8324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1140	X	1053	-0-	-87	-0-	1053	3			N	-0-					145
07	1049	X	1049	-0-	-0-	-0-	1049	3			N	-0-					145
08	1116	X	997	-0-	-119	-0-	997	3			N	-0-					145
09	1080	X	956	-0-	-124	-0-	955	3	1	9	N	1	136	1			10
10	1090	X	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3			N	-0-					10
11	1050	X	947	-0-	-103	-0-	947	3			N	-0-					10

HUBBERD WELL #: 1 RRCID -> 189424 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8096 - 8106

06	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/05/2013 - PLUGGED 11/05/13

HUBBERD WELL #: 7 RRCID -> 192370 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6612 - 6624

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBERD WELL #: 61 RRCID -> 204088 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7026 - 7047

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HUBBERD "B" WELL #: 5 RRCID -> 210522 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8538 - 8582

06	14B2 EXT		1309	-0-	1309	1673	1309	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		1192	-0-	1192	2865	1192	2			N	-0-					-0-
08	2905	X	40	-0-	-2865	-0-	40	2			N	-0-					-0-
09	1290	N	4	-0-	-1286	-0-	4	2			N	-0-					-0-
10	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

LIZ (8200) 54194 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HUBBERD "B" WELL #: 7 RRCID -> 211342 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8478 - 8566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9988	X	9988	-0-	-0-	-0-	9988	2			N	-0-	75	1			13
07	9632	X	9632	-0-	-0-	-0-	9632	2			N	-0-					13
08	9269	X	7709	-0-	-1560	-0-	7709	2			N	-0-					13
09	8970	X	4797	-0-	-4173	-0-	4797	2			N	-0-					13
10	9920	X	4786	-0-	-5134	-0-	4786	2			N	-0-					13
11	9600	X	4312	-0-	-5288	-0-	4312	2			N	-0-					13

HUBBERD "B" WELL #: 6 RRCID -> 212827 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 8991 PERF. 8624 - 8710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	2			N	-0-					-0-
07	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	2			N	-0-					-0-
08	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2			N	-0-					-0-
09	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			N	-0-					-0-
10	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
*11	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-					-0-

LIZ (8840) 54194 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
HUBBERD TRUST WELL #: 74 RRCID -> 215850 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 9281 PERF. 8788 - 9024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIZ (9200) 54194 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
HUBBERD WELL #: 2 RRCID -> 149470 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 8564 - 9118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					63
07	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					63
08	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-					63
09	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					63
10	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					63
*11	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					63

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
06	5298	X	5298	-0-	-0-	-0-	5296	3	2	9	N	2					77
07	5838	X	5838	-0-	-0-	-0-	5832	3	6	9	N	5					82
08	5260	X	5260	-0-	-0-	-0-	5260	3			N	-0-					82
09	4645	X	4645	-0-	-0-	-0-	4645	3			N	-0-					82
10	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	4616	3			N	-0-					82
11	4200	X	3749	-0-	-451	-0-	3749	3			N	-0-					82

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
06	1560	X	1378	-0-	-182	-0-	1378	3			N	-0-					19
07	2258	X	2258	-0-	-0-	-0-	2222	3	36	9	N	33					52
08	1623	X	1623	-0-	-0-	-0-	1622	3	1	9	N	1					53
09	1560	X	1398	-0-	-162	-0-	1391	3	7	9	N	6					59
10	2263	X	1434	-0-	-829	-0-	1416	3	18	9	N	16					75
11	2190	X	1410	-0-	-780	-0-	1410	3			N	-0-					75

LIZ (9200) //CONT.// 54194 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313

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
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBERD WELL #: 8 RRCID -> 150833 COMPL. DATE 08/18/1994 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8794 - 9053

06	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUBBERD WELL #: 6 RRCID -> 151297 COMPL. DATE 07/25/1994 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8464 - 8904

06	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					38
07	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					38
08	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					38
09	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					38
10	620	N	584	-0-	-36	-0-	584	3			N	-0-					38
11	600	N	536	-0-	-64	-0-	536	3			N	-0-					38

HUBBERD WELL #: 12 RRCID -> 152213 COMPL. DATE 12/02/1994 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 9295 - 10173

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBERD WELL #: 13 RRCID -> 152583 COMPL. DATE 01/17/1995 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8696 - 8812

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBERD WELL #: 11 RRCID -> 154061 COMPL. DATE 12/21/1994 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8200 - 9024

06	1440	X	571	-0-	-869	-0-	571	3			N	-0-					12
07	1488	X	259	-0-	-1229	-0-	259	3			N	-0-					12
08	930	X	67	-0-	-863	-0-	67	3			N	-0-					12
09	810	X	452	-0-	-358	-0-	452	3			N	-0-					12
10	837	X	544	-0-	-293	-0-	544	3			N	-0-					12
*11	990	X	990	-0-	-0-	-0-	990	3			N	-0-					12

LIZ (9200) //CONT.// 54194 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HUBBERD WELL #: 14 RRCID -> 154103 COMPL. DATE 01/31/1995 TOTAL DEPTH 9922 PERF. 9409 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAM HUBBERD "C1" WELL #: 55 RRCID -> 191700 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH 8757 PERF. 8402 - 8486

06	3330	X	2979	-0-	-351	-0-	2979	2			N	-0-					131
07	3441	X	2018	-0-	-1423	-0-	2016	3	2	9	N	2					133
08	2790	X	2382	-0-	-408	-0-	2382	3			N	-0-					133
09	2730	X	2423	-0-	-307	-0-	2423	3			N	-0-					133
10	3069	X	2130	-0-	-939	-0-	2129	3	1	9	N	1	82	1			52
11	2970	X	2767	-0-	-203	-0-	2767	3			N	-0-					52

HUBBERD WELL #: 61 RRCID -> 196616 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7026 - 9456

06	5640	X	3330	-0-	-2310	-0-	3322	3	8	9	N	7					43
07	5394	X	4905	-0-	-489	-0-	4905	3			N	-0-					43
08	5115	X	4486	-0-	-629	-0-	4477	3	9	9	N	8					51
09	4830	X	4265	-0-	-565	-0-	4265	3			N	-0-					51
10	4898	X	3837	-0-	-1061	-0-	3831	3	6	9	N	5					56
11	4740	X	3196	-0-	-1544	-0-	3196	3			N	-0-					56

HUBBERD, WILLIAM "C1" WELL #: 63 RRCID -> 197020 COMPL. DATE 06/28/2003 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8536 - 8638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBERD WELL #: 66 RRCID -> 197029 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9322 - 9616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	1200	X	961	-0-	-239	-0-	961	3			N	-0-					70
07	1254	X	1254	-0-	-0-	-0-	1246	3	8	9	N	7					77
08	1186	X	1186	-0-	-0-	-0-	1186	3			N	-0-					77
09	1260	X	979	-0-	-281	-0-	979	3			N	-0-					77
10	1302	X	871	-0-	-431	-0-	871	3			N	-0-					77
11	1200	X	546	-0-	-654	-0-	546	3			N	-0-					77

HUBBERD WELL #: 71 RRCID -> 205357 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8958 - 8978

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIZ (9200) //CONT.// 54194 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HUBBERD ESTATE "D" WELL #: 68ST RRCID -> 209836 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8456 - 9025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4200	X	3812	-0-	-388	-0-	3810	3	2	9	N	2					96
07	4340	X	3983	-0-	-357	-0-	3980	3	3	9	N	3					99
08	4123	X	3923	-0-	-200	-0-	3922	3	1	9	N	1					100
09	3990	X	3845	-0-	-145	-0-	3844	3	1	9	N	1					101
10	3968	X	-0-	-0-	-3968	-0-					N	2					103
11	3840	X	3755	-0-	-85	-0-	3755	3			N	-0-					103

HUBBERD, WM. "C-1" WELL #: 76 RRCID -> 210773 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 9112 PERF. 8138 - 8964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5991	X	5991	-0-	-0-	-0-	5971	3	20	9	N	18					215
07	6266	X	6266	-0-	-0-	-0-	6246	3	20	9	N	18	174	1			59
08	6349	X	6349	-0-	-0-	-0-	6310	3	39	9	N	35					94
09	6203	X	6203	-0-	-0-	-0-	6188	3	15	9	N	14					108
10	6497	X	6497	-0-	-0-	-0-	6476	3	21	9	N	19	110	1			17
*11	6096	X	6096	-0-	-0-	-0-	6068	3	28	9	N	25					42

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 15 RRCID -> 135275 COMPL. DATE 06/16/1990 TOTAL DEPTH 9354 PERF. 8257 - 8356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	3407	-0-	407	407	230	1	3177	3	Y	-0-					1
07	3100	N	3283	-0-	183	590	216	1	3067	3	Y	-0-					1
08	3100	N	2618	-0-	-482	108	182	1	2436	3	Y	-0-					1
09	2965	X	2857	-0-	-108	-0-	196	1	2654	3	Y	6	5	1			2
							7	9									
*10	3534	X	2498	-0-	-1036	-0-	171	1	2325	3	Y	2					4
							2	9									
11	3420	X	2420	-0-	-1000	-0-	149	1	2268	3	Y	3	2	1			5
							3	9									

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
06	48479	X	13412	-0-	-35067	-0-	905	1	12506	3	Y	1					2
							1	9									
07	16060	X	16060	-0-	-0-	-0-	1059	1	15001	3	Y	-0-					2
08	17887	X	16984	-0-	-903	-0-	1175	1	15809	3	Y	-0-	1	1			1
09	17310	X	15773	-0-	-1537	-0-	1082	1	14665	3	Y	24	19	1			6
							26	9									
*10	17019	X	16137	-0-	-882	-0-	1102	1	15027	3	Y	7					13
							8	9									
11	16440	X	11698	-0-	-4742	-0-	721	1	10965	3	Y	11	8	1			16
							12	9									

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
06	2000	N	1737	-0-	-263	3781	149	1	1588	3	Y	-0-					4
07	3100	N	2105	-0-	-995	2786	181	1	1924	3	Y	-0-					4
08	3100	N	2042	-0-	-1058	1728	189	1	1853	3	Y	-0-					4
09	3000	N	1987	-0-	-1013	715	181	1	1803	3	Y	3	3	1			4
							3	9									
10	2737	N	2022	-0-	-715	-0-	179	1	1843	3	Y	-0-					4
11	1980	N	1649	-0-	-331	-0-	140	1	1508	3	Y	1	1	1			4
							1	9									

LIZ (9200) //CONT.// 54194 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
06	1849	N	534	-0-	-1315	-0-	45	1	489	3	Y	-0-					4
07	669	N	669	-0-	-0-	-0-	57	1	612	3	Y	-0-					4
08	682	N	672	-0-	-10	-0-	62	1	610	3	Y	-0-					4
09	659	N	659	-0-	-0-	-0-	60	1	598	3	Y	1	2	1			3
							1	9									
10	682	N	673	-0-	-9	-0-	59	1	614	3	Y	-0-					3
11	660	N	515	-0-	-145	-0-	44	1	471	3	Y	-0-					3

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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
06	1700	N	999	-0-	-701	1431	68	1	930	3	Y	1					1
							1	9									
07	2590	N	1159	-0-	-1431	-0-	76	1	1083	3	Y	-0-					1
08	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	82	1	1107	3	Y	-0-					1
09	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	80	1	1091	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	75	1	1024	3	Y	-0-					1
*11	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	62	1	948	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

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
06	1700	N	1543	-0-	-157	2934	104	1	1439	3	Y	-0-					-0-
07	3100	N	1527	-0-	-1573	1361	100	1	1427	3	Y	-0-					-0-
08	3100	N	1813	-0-	-1287	74	126	1	1687	3	Y	-0-					-0-
09	1530	N	873	-0-	-657	-0-	60	1	809	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
*10	1519	N	699	-0-	-820	-0-	48	1	650	3	Y	1					2
							1	9									
11	1740	N	505	-0-	-1235	-0-	31	1	472	3	Y	2	1	1			3
							2	9									

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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LIZ (9200) //CONT.// 54194 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
06	1700	N	828	-0-	-872	2724	71	1	757	3	Y	-0-					4
07	3100	N	2166	-0-	-934	1790	186	1	1980	3	Y	-0-					4
08	3100	N	2409	-0-	-691	1099	222	1	2187	3	Y	-0-					4
09	3000	N	2210	-0-	-790	309	201	1	2000	3	Y	8	5	1			7
							9	9									
10	2859	X	2550	-0-	-309	-0-	225	1	2325	3	Y	-0-					7
11	2340	X	1532	-0-	-808	-0-	130	1	1401	3	Y	1	2	1			6
							1	9									

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 28 RRCID -> 171237 COMPL. DATE 12/13/1998 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8568 - 8573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3450	X	2643	-0-	-807	-0-	179	1	2464	3	N	-0-					-0-
07	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	229	1	3249	3	N	-0-					-0-
08	3813	X	3565	-0-	-248	-0-	247	1	3318	3	N	-0-					-0-
09	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	258	1	3500	3	N	4	3	1			1
							4	9									
*10	3813	X	3724	-0-	-89	-0-	255	1	3468	3	N	1					2
							1	9									
11	3450	X	1986	-0-	-1464	-0-	122	1	1862	3	N	2	2	1			2
							2	9									

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
06	14316	X	4167	-0-	-10149	-0-	282	1	3885	3	Y	-0-					-0-
07	5265	X	5265	-0-	-0-	-0-	347	1	4918	3	Y	-0-					-0-
08	5084	X	4839	-0-	-245	-0-	335	1	4504	3	Y	-0-					-0-
09	4920	X	4685	-0-	-235	-0-	322	1	4354	3	Y	8	6	1			2
							9	9									
*10	5270	X	4897	-0-	-373	-0-	335	1	4560	3	Y	2					4
							2	9									
11	5100	X	4728	-0-	-372	-0-	291	1	4433	3	Y	4	3	1			5
							4	9									

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
06	1700	N	980	-0-	-720	3017	83	1	897	3	Y	-0-					5
07	3100	N	1974	-0-	-1126	1891	170	1	1804	3	Y	-0-					5
08	3100	N	1242	-0-	-1858	33	115	1	1127	3	Y	-0-	1	1			4
09	1283	N	1250	-0-	-33	-0-	114	1	1132	3	Y	4	3	1			5
							4	9									
10	1984	N	1571	-0-	-413	-0-	138	1	1433	3	Y	-0-					5
11	1200	N	1192	-0-	-8	-0-	101	1	1089	3	Y	2	1	1			6
							2	9									

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
06	1700	N	1161	-0-	-539	2305	99	1	1062	3	Y	-0-					5
07	3100	N	1612	-0-	-1488	817	139	1	1473	3	Y	-0-					5
08	2352	N	1535	-0-	-817	-0-	142	1	1393	3	Y	-0-					5
09	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	117	1	1161	3	Y	4	3	1			6
							4	9									
10	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	149	1	1535	3	Y	-0-					6
11	1500	N	1174	-0-	-326	-0-	99	1	1074	3	Y	1	2	1			5
							1	9									

LIZ (9200) //CONT.// 54194 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 29 RRCID -> 197445 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 8535 - 8586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	831	N	249	-0-	-582	-0-	17	1	232	3	Y	-0-					-0-
07	286	N	286	-0-	-0-	-0-	19	1	267	3	Y	-0-					-0-
08	279	N	279	-0-	-0-	-0-	19	1	260	3	Y	-0-					-0-
09	278	N	278	-0-	-0-	-0-	19	1	259	3	Y	-0-					-0-
10	279	N	275	-0-	-4	-0-	18	1	257	3	Y	-0-					-0-
11	270	N	225	-0-	-45	-0-	14	1	211	3	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 37 RRCID -> 213305 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8589 - 8599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2940	X	454	-0-	-2486	-0-	31	1	422	3	N	1					2
							1	9									
07	3038	X	748	-0-	-2290	-0-	49	1	699	3	N	-0-					2
08	3038	X	555	-0-	-2483	-0-	38	1	517	3	N	-0-					2
09	2610	X	372	-0-	-2238	-0-	25	1	345	3	N	2	2	1			2
							2	9									
10	1023	X	312	-0-	-711	-0-	21	1	290	3	N	1					3
							1	9									
11	720	X	241	-0-	-479	-0-	14	1	226	3	N	1	3	1			1
							1	9									

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
06	25880	X	8451	-0-	-17429	-0-	570	1	7881	3	N	-0-					-0-
07	8965	X	8965	-0-	-0-	-0-	590	1	8375	3	N	-0-					-0-
08	8959	X	8695	-0-	-264	-0-	602	1	8093	3	N	-0-					-0-
09	8670	X	8491	-0-	-179	-0-	583	1	7894	3	N	13	10	1			3
							14	9									
*10	8866	X	8676	-0-	-190	-0-	593	1	8076	3	N	6	2	1			7
							7	9									
11	8580	X	6195	-0-	-2385	-0-	381	1	5807	3	N	6	4	1			9
							7	9									

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
06	17573	X	4826	-0-	-12747	-0-	412	1	4414	3	N	-0-					4
07	6557	X	6557	-0-	-0-	-0-	564	1	5993	3	N	-0-					4
08	6263	X	6263	-0-	-0-	-0-	577	1	5686	3	N	-0-					4
09	6060	X	5952	-0-	-108	-0-	544	1	5391	3	N	15	7	1			12
							17	9									
10	6634	X	5896	-0-	-738	-0-	520	1	5375	3	N	1					13
							1	9									
11	6360	X	5163	-0-	-1197	-0-	439	1	4721	3	N	3	3	1			13
							3	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
06	6720	X	4341	-0-	-2379	-0-	371	1	3970	3	N	-0-					4
07	6944	X	4857	-0-	-2087	-0-	417	1	4440	3	N	-0-					4
08	6944	X	5550	-0-	-1394	-0-	512	1	5038	3	N	-0-					4
09	6660	X	5419	-0-	-1241	-0-	495	1	4909	3	N	14	7	1			11
							15	9									
10	6882	X	6268	-0-	-614	-0-	552	1	5716	3	N	-0-					11
11	5370	X	4389	-0-	-981	-0-	373	1	4014	3	N	2	3	1			10
							2	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					26
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					29
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					32
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	21					118
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	32					150
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	34	166	1			18
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	68					86
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	98	166	1			18
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	41					59

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2250	#	1754	-0-	-496	-0-	876 30	1 9	848	2	N	27					58
07	2852	#	1708	-0-	-1144	-0-	820 45	1 9	843	2	N	41	68	1			31
08	2852	#	2415	-0-	-437	-0-	1187 37	1 9	1191	2	N	34	34	1			31
09	2760	#	2474	-0-	-286	-0-	1088 52	1 9	1334	2	N	47	43	1			35
10	1953	#	1379	-0-	-574	-0-	606 15	1 9	758	2	N	14	33	1			16
*11	2713	R	2713	-0-	-0-	-0-	1283 62	1 9	1368	2	N	56	34	1			38

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	540	N	412	-0-	-128	-0-	194	1	188	2	N	27					60
							30	9									
07	651	N	414	-0-	-237	-0-	182	1	187	2	N	41	68	1			33
							45	9									
08	562	N	562	-0-	-0-	-0-	262	1	263	2	N	34	34	1			33
							37	9									
09	588	N	588	-0-	-0-	-0-	241	1	295	2	N	47	43	1			37
							52	9									
10	403	N	317	-0-	-86	-0-	134	1	168	2	N	14	33	1			18
							15	9									
*11	649	N	649	-0-	-0-	-0-	284	1	303	2	N	56	34	1			40
							62	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	180	N	138	-0-	-42	-0-	70	1	68	2	N	-0-					-0-
07	217	N	132	-0-	-85	-0-	65	1	67	2	N	-0-					-0-
08	189	N	189	-0-	-0-	-0-	94	1	95	2	N	-0-					-0-
09	193	N	193	-0-	-0-	-0-	87	1	106	2	N	-0-					-0-
10	124	N	108	-0-	-16	-0-	48	1	60	2	N	-0-					-0-
*11	212	N	212	-0-	-0-	-0-	103	1	109	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	120	1	1084	3	Y	34	2	8			48
							37	9									
07	1178	N	983	-0-	-195	-0-	124	1	825	3	Y	31	26	1			53
							34	9									
08	1178	N	997	-0-	-181	-0-	124	1	842	3	Y	28	31	1			50
							31	9									
09	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	120	1	1304	3	Y	40	43	1	3	8	44
							44	9									
10	DLQ G-10		1249	-0-	1249	1249	124	1	1067	3	Y	53	50	1	1	8	46
							58	9									
11	DLQ G-10		903	-0-	903	2152	120	1	770	3	Y	12	12	1			46
							13	9									

CLARK-SAIN WELL #: 3 RRCID -> 189119 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11855 - 11887

06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					17
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					17
08	310	N	284	-0-	-26	-0-	62	1	222	3	Y	-0-					17
09	276	N	276	-0-	-0-	-0-	60	1	216	3	Y	-0-					17
10	DLQ G-10		1405	-0-	1405	1405	124	1	1257	3	Y	22	20	1	1	8	18
							24	9									
11	DLQ G-10		3226	-0-	3226	4631	120	1	3014	3	Y	84	80	1	1	8	21
							92	9									

CLARK-SAIN WELL #: 4 RRCID -> 190023 COMPL. DATE 07/05/2002 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11655 - 11690

06	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	120	1	1224	3	Y	20	2	8			22
							22	9									
07	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	124	1	1095	3	Y	34	29	1			27
							37	9									
08	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	124	1	1323	3	Y	24	27	1			24
							26	9									
09	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	120	1	1311	3	Y	30	31	1	3	8	20
							33	9									
10	DLQ G-10		1216	-0-	1216	1216	124	1	1062	3	Y	27	25	1	1	8	21
							30	9									
11	DLQ G-10		1041	-0-	1041	2257	120	1	901	3	Y	18	17	1			22
							20	9									

CLARK-SAIN WELL #: 7 RRCID -> 195640 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12360 - 12412

06	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	120	1	1944	3	Y	30	3	8			45
							33	9									
07	1860	N	1817	-0-	-43	-0-	124	1	1635	3	Y	53	44	1			54
							58	9									
08	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	124	1	1937	3	Y	49	53	1	1	8	49
							54	9									
09	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	120	1	2126	3	Y	54	58	1	4	8	41
							59	9									
10	DLQ G-10		2087	-0-	2087	2087	124	1	1900	3	Y	57	53	1	2	8	43
							63	9									
11	DLQ G-10		2175	-0-	2175	4262	120	1	2001	3	Y	49	46	1	1	8	45
							54	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
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					12
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					12
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					12
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

CLARK-SAIN WELL #: 14 RRCID -> 213684 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11756 - 11799

06	330	N	323	-0-	-7	-0-	60	1	263	3	Y	-0-					5
07	2955	N	2955	-0-	-0-	-0-	124	1	2720	3	Y	101	84	1			22
							111	9									
08	3100	N	3934	-0-	834	834	124	1	3742	3	Y	62	68	1	1	8	15
							68	9									
09	3000	N	3439	-0-	439	1273	120	1	3268	3	Y	46	42	1	9	8	10
							51	9									
10	DLQ G-10		2893	-0-	2893	4166	124	1	2723	3	Y	42	37	1	3	8	12
							46	9									
11	DLQ G-10		2437	-0-	2437	6603	120	1	2275	3	Y	38	36	1	1	8	13
							42	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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOMA BLANCA (8500) 54492 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC 676073
TRAD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 269059 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8500 - 8512

06	930	N	532	-0-	-398	-0-	529	2	3	9	N	3					136
07	551	N	551	-0-	-0-	-0-	549	2	2	9	N	2					138
08	537	N	537	-0-	-0-	-0-	535	2	2	9	N	2					140
09	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					140
10	339	N	339	-0-	-0-	-0-	53	1	282	2	N	4					144
							4	9									
11	510	N	299	-0-	-211	-0-	53	1	245	2	N	1					145
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	244	1	1122	2	Y	-0-					-0-
07	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	260	1	1206	2	Y	-0-					-0-
08	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	245	1	1137	2	Y	-0-					-0-
09	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	182	1	819	2	Y	-0-					-0-
10	765	N	765	-0-	-0-	-0-	120	1	645	2	Y	-0-					-0-
*11	528	N	528	-0-	-0-	-0-	94	1	434	2	Y	-0-					-0-

TAYLOR, ISADORE MEANS WELL #: 1 RRCID -> 030641 COMPL. DATE 09/10/1962 TOTAL DEPTH 9520 PERF. N/A

06	11081	X	11081	-0-	-0-	-0-	1975	1	9092	2	Y	13					308
							14	9									
07	11252	X	11252	-0-	-0-	-0-	1998	1	9254	2	Y	-0-					308
08	11687	X	11201	-0-	-486	-0-	1982	1	9219	2	Y	-0-					308
09	11496	X	11496	-0-	-0-	-0-	2090	1	9404	2	Y	2	186	1			124
							2	9									
10	11687	X	8884	-0-	-2803	-0-	1393	1	7491	2	Y	-0-					124
11	11070	X	7864	-0-	-3206	-0-	1396	1	6468	2	Y	-0-					124

WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
BROOKS - HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 181316 COMPL. DATE 01/19/2001 TOTAL DEPTH 10672 PERF. 8968 - 9172

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LOMA NOVIA, E. (HOUSE) 54507 219 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
REMORA OPERATING, LLC 701613
STATE 214 WELL #: 1 RRCID -> 159064 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10990 - 11038

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14396	X	3559	-0-	-10837	-0-	394	1	3165	3	N	-0-					-0-
07	1613	X	1613	-0-	-0-	-0-	189	1	1424	3	N	-0-					-0-
08	6355	X	1460	-0-	-4895	-0-	63	1	1397	3	N	-0-					-0-
09	6150	X	-0-	-0-	-6150	-0-					N	-0-					-0-
10	4557	X	146	-0-	-4411	-0-	12	1	134	3	N	-0-					-0-
*11	4531	X	4531	-0-	-0-	-0-	531	1	4000	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HERBST, F. W. WELL #: 8A RRCID -> 256543 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2571 - 2574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOMA NOVIA, NE. (QUEEN CITY) 54509 332 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
MARTINEAU PETROLEUM, INC. 531036
CLARK STATE WELL #: 1 RRCID -> 095236 COMPL. DATE 10/10/1991 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 2110 - 2090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOMA NOVIA, NE. (WILCOX) 54509 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
REMORA OPERATING, LLC 701613
EXXON STATE WELL #: 3 RRCID -> 198019 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 9060 PERF. 8744 - 8810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	175	N	52	-0-	-123	-0-	6	1	46	3	Y	-0-					97
07	297	N	297	-0-	-0-	-0-	35	1	262	3	Y	-0-					97
08	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	3	Y	-0-					97
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					97
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					97
*11	128	N	128	-0-	-0-	-0-	15	1	113	3	Y	-0-					97

EXXON STATE WELL #: 1 RRCID -> 274742 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 14762 PERF. 9268 - 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
06	34187	X	34187	-0-	-0-	-0-	3730	1	29972	3	N	441	381	1			335
							485	9									
07	36815	X	36815	-0-	-0-	-0-	4262	1	32035	3	N	471	384	1			422
							518	9									
08	35361	X	35361	-0-	-0-	-0-	1509	1	33325	3	N	479	566	1			335
							527	9									
09	34200	X	33148	-0-	-1052	-0-	1510	1	31136	3	N	456	375	1			416
							502	9									
10	DLQ	G-10	31534	-0-	31534	31534	2453	1	28601	3	N	436	571	1			281
							480	9									
11	DLQ	G-10	28876	-0-	28876	60410	3324	1	25064	3	N	444	387	1			338
							488	9									

LOMA NOVIA, NE. (WILCOX) //CONT.// 54509 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
SIMRAY GP, LLC 784155
WELDER GU 217 WELL #: 1 C RRCID -> 213015 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 10768 PERF. 8740 - 8875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WELDERS HEIRS 71 WELL #: 2 RRCID -> 271240 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 15050 PERF. 8823 - 8865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	9526					N	NO RPT					194
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	9526					N	NO RPT					194
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	9526					N	NO RPT					194
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	9526					N	NO RPT					194
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	9526					N	NO RPT					194
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	9526					N	NO RPT					194

LOMA NOVIA, NE (WILCOX MACKHANK) 54509 535 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
REMORA OPERATING, LLC 701613
EXXON STATE WELL #: 1 RRCID -> 163679 COMPL. DATE 03/26/1997 TOTAL DEPTH 14762 PERF.10049 - 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
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/08/2013 - W/O TO 04-274742

SIMRAY GP, LLC 784155
WELDER GU 217 WELL #: 1 RRCID -> 212340 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 10768 PERF.10232 - 10409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOMA VIEJA (WILCOX) 54520 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
CANTERA OPERATING, LLC 129692
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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EAGLE ENERGY RESOURCES, LLC 238722
EL PEYOTE MINERAL TRUST WELL #: 3 RRCID -> 141922 COMPL. DATE 07/07/1992 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11585 - 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
06	418	N	418	-0-	-0-	-0-	38	1	380	2	N	-0-					-0-
07	341	N	336	-0-	-5	-0-	45	1	291	2	N	-0-					-0-
08	403	N	401	-0-	-2	-0-	23	1	378	2	N	-0-					-0-
09	420	N	360	-0-	-60	-0-	49	1	311	2	N	-0-					-0-
10	341	N	327	-0-	-14	-0-	79	1	248	2	N	-0-					-0-
11	390	N	332	-0-	-58	-0-	62	1	270	2	N	-0-					-0-

LOMA VIEJA (WILCOX) //CONT.// 54520 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
EAGLE ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 238722
EL PEYOTE MINERAL TRUST WELL #: 2 RRCID -> 145748 COMPL. DATE 09/10/1995 TOTAL DEPTH 14626 PERF.11770 - 12610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EL PEYOTE MINERAL TRUST WELL #: 4 RRCID -> 146166 COMPL. DATE 06/14/1993 TOTAL DEPTH 14060 PERF.11730 - 11774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	351	1	3473	2	N	-0-			-0-
07	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	530	1	3388	2	N	-0-			-0-
08	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	230	1	3792	2	N	-0-			-0-
09	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	456	1	2927	2	N	-0-			-0-
10	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	745	1	2321	2	N	-0-			-0-
*11	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	624	1	2734	2	N	-0-			-0-

LOMA VIEJA WELL #: 4 RRCID -> 147016 COMPL. DATE 08/22/1993 TOTAL DEPTH 14900 PERF.12406 - 14564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EL PEYOTE MINERAL TRUST WELL #: 6 RRCID -> 166416 COMPL. DATE 12/25/1997 TOTAL DEPTH 13370 PERF.12086 - 12584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

EL PEYOTE MINERAL TRUST WELL #: 7 RRCID -> 178461 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 14503 PERF.12460 - 12892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	875	N	875	-0-	-0-	-0-	80	1	795	2	N	-0-			-0-
07	995	N	995	-0-	-0-	-0-	135	1	860	2	N	-0-			-0-
08	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	59	1	969	2	N	-0-			-0-
09	974	N	974	-0-	-0-	-0-	131	1	843	2	N	-0-			-0-
10	922	N	922	-0-	-0-	-0-	224	1	698	2	N	-0-			-0-
*11	919	N	919	-0-	-0-	-0-	171	1	748	2	N	-0-			-0-

EL PEYOTE MINERAL TRUST WELL #: 5 RRCID -> 201092 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 2248 - 2312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LOMA VIEJA (WILCOX) //CONT.// 54520 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
LINN OPERATING, INC. 501545
JENNINGS WELL #: 70 RRCID -> 176680 COMPL. DATE 03/03/2000 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12160 - 12190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1530	N	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-					-0-
07	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					-0-
08	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	191	1	1775	2	N	-0-					-0-
09	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	110	1	1849	2	N	-0-					-0-
10	774	N	774	-0-	-0-	-0-	61	1	713	2	N	-0-					-0-
*11	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	247	1	1770	2	N	-0-					-0-

NORDSTRAND ENGINEERING, INC. 612858
VELA ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 181119 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 14530 PERF.12267 - 12330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	510	N	441	-0-	-69	-0-	441	2			N	-0-					-0-
07	465	N	441	-0-	-24	-0-	441	2			N	-0-					-0-
08	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-
09	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-
*10	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					-0-
11	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					-0-

VELA ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 184035 COMPL. DATE 10/26/2002 TOTAL DEPTH 15363 PERF.12241 - 12263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	180	N	147	-0-	-33	-0-	147	2			N	-0-					-0-
07	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	2			N	-0-					-0-
08	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
09	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
*10	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
11	120	N	NO RPT	-0-	-120	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONDON, WEST (4200) 54550 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
HORNE WELL #: 1 RRCID -> 254089 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 4206 - 4210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

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
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54

LONGHORN, SOUTH (4200) 54762 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
MILLER WELL #: 5 RRCID -> 164361 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 6014 PERF. 4201 - 4213

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LONGHORN, WEST (COLE 3900) 54765 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
WAGNER OIL COMPANY 891175
CRESTONIO PROPERTIES WELL #: 1 RRCID -> 274896 COMPL. DATE 12/20/2013 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3899 - 3904

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LONGHORN, WEST (COLE, MIDDLE) 54765 270 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
MILLER WELL #: 1 RRCID -> 163480 COMPL. DATE 02/01/1997 TOTAL DEPTH 6412 PERF. 3944 - 3952

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	198			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	198			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	198			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	198			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	198			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	198			N	NO RPT			-0-

LONGHORN, WEST (3700) 54765 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	660	#	728	-0-	68 B	-30532	728	2			N	-0-					178
07	806	#	652	-0-	-154 B	-30686	652	2			N	-0-					178
08	806	#	725	-0-	-81 B	-30767	725	2			N	-0-					178
09	780	#	687	-0-	-93 B	-30860	687	2			N	-0-					178
10	744	#	715	-0-	-29 B	-30889	715	2			N	-0-					178
11	720	#	484	-0-	-236 B	-31125	484	2			N	-0-					178

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
MILLER WELL #: 1 RRCID -> 184942 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 6412 PERF. 3748 - 3752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	600	N	590	-0-	-10 B	-0-	70 39	1 9	481	2	Y	35					271
07	709	N	709	-0-	-0- B	-0-	77 72	1 9	560	2	Y	65	177	1			159
08	812	N	812	-0-	-0- B	-0-	97 62	1 9	653	2	Y	56					215
09	712	N	712	-0-	-0- B	-0-	78 62	1 9	572	2	Y	56	179	1			92
10	793	N	793	-0-	-0- B	-0-	88 62	1 9	643	2	Y	56					148
11	780	N	752	-0-	-28 B	-0-	88 62	1 9	602	2	Y	56					204

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1830	X	-0-	-0-	-1830	-0-					N	-0-					-0-
07	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					-0-
08	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					-0-
09	990	X	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					-0-
10	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	2012	N	1054	-0-	-958	-0-	111	1	943	2	N	-0-					-0-
07	858	N	858	-0-	-0-	-0-	95	1	763	2	N	-0-					-0-
08	423	N	423	-0-	-0-	-0-	46	1	377	2	N	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	161	1	1114	2	N	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-

PALMYRA MINERALS, LTD. WELL #: 2 RRCID -> 155715 COMPL. DATE 09/12/1995 TOTAL DEPTH 11230 PERF. 9071 - 10022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	35	1	298	2	N	-0-					-0-
07	372	N	307	-0-	-65	-0-	34	1	273	2	N	-0-					-0-
08	341	N	329	-0-	-12	-0-	36	1	293	2	N	-0-					-0-
09	330	N	281	-0-	-49	-0-	35	1	246	2	N	-0-					-0-
10	336	N	336	-0-	-0-	-0-	42	1	294	2	N	-0-					-0-
*11	331	N	331	-0-	-0-	-0-	42	1	289	2	N	-0-					-0-

PALMYRA MINERALS, LTD. WELL #: 1 RRCID -> 156168 COMPL. DATE 07/08/1995 TOTAL DEPTH 11440 PERF.11320 - 11335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3930	X	2971	-0-	-959	-0-	313	1	2658	2	N	-0-					-0-
07	3906	X	2106	-0-	-1800	-0-	233	1	1873	2	N	-0-					-0-
08	3937	X	2581	-0-	-1356	-0-	280	1	2301	2	N	-0-					-0-
09	3810	X	2763	-0-	-1047	-0-	342	1	2421	2	N	-0-					-0-
10	3937	X	2967	-0-	-970	-0-	374	1	2593	2	N	-0-					-0-
*11	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	384	1	2611	2	N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
PALMYRA MINERALS LTD. WELL #: 3 C RRCID -> 156731 COMPL. DATE 12/12/1995 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 7761 - 8728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	360	X	345	-0-	-15	-0-	36	1	309	2	N	-0-					-0-
07	372	X	334	-0-	-38	-0-	37	1	297	2	N	-0-					-0-
08	391	X	391	-0-	-0-	-0-	42	1	349	2	N	-0-					-0-
09	360	X	301	-0-	-59	-0-	37	1	264	2	N	-0-					-0-
10	372	X	354	-0-	-18	-0-	45	1	309	2	N	-0-					-0-
11	390	X	312	-0-	-78	-0-	40	1	272	2	N	-0-					-0-

PALMYRA MINERALS, LTD. WELL #: 3 T RRCID -> 158967 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 9073 - 9276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALMYRA MINERALS, LTD. WELL #: 4 RRCID -> 159830 COMPL. DATE 01/02/1997 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9794 - 9856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	4744	X	4744	-0-	-0-	-0-	499	1	4245	2	N	-0-					26
07	2411	X	2411	-0-	-0-	-0-	266	1	2145	2	N	-0-					26
08	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	340	1	2793	2	N	-0-					26
09	4740	X	2276	-0-	-2464	-0-	282	1	1994	2	N	-0-					26
10	4898	X	2033	-0-	-2865	-0-	256	1	1777	2	N	-0-					26
*11	4740	X	2209	-0-	-2531	-0-	283	1	1926	2	N	-0-					26

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
06	1110	X	596	-0-	-514	-0-	62	1	524	2	N	9					32
							10	9									
07	713	X	672	-0-	-41	-0-	74	1	596	2	N	2					34
							2	9									
08	713	X	673	-0-	-40	-0-	73	1	600	2	N	-0-					34
09	669	X	669	-0-	-0-	-0-	83	1	586	2	N	-0-					34
10	682	X	604	-0-	-78	-0-	76	1	528	2	N	-0-					34
*11	660	X	539	-0-	-121	-0-	69	1	470	2	N	-0-					34

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
06	1920	X	1767	-0-	-153	-0-	186	1	1581	2	N	-0-					-0-
07	2294	X	1920	-0-	-374	-0-	212	1	1708	2	N	-0-					-0-
08	2294	X	1831	-0-	-463	-0-	199	1	1632	2	N	-0-					-0-
09	2220	X	1683	-0-	-537	-0-	208	1	1475	2	N	-0-					-0-
10	2170	X	1670	-0-	-500	-0-	210	1	1460	2	N	-0-					-0-
11	1860	X	1858	-0-	-2	-0-	238	1	1620	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
06	1814	X	1814	-0-	-0-	-0-	191	1	1623	2	N	-0-					-0-
07	2232	X	1257	-0-	-975	-0-	139	1	1118	2	N	-0-					-0-
08	2387	X	1588	-0-	-799	-0-	172	1	1416	2	N	-0-					-0-
09	2310	X	1449	-0-	-861	-0-	179	1	1270	2	N	-0-					-0-
10	2387	X	1632	-0-	-755	-0-	206	1	1426	2	N	-0-					-0-
11	1800	X	1599	-0-	-201	-0-	205	1	1394	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
06	3750	X	3393	-0-	-357	-0-	357	1	3036	2	N	-0-					17
07	4309	X	3448	-0-	-861	-0-	381	1	3067	2	N	-0-					17
08	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	477	1	3916	2	N	-0-					17
09	4170	X	4100	-0-	-70	-0-	507	1	3593	2	N	-0-					17
10	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	512	1	3551	2	N	-0-					17
11	4260	X	4134	-0-	-126	-0-	530	1	3604	2	N	-0-					17

PALMYRA WELL #: 12 RRCID -> 215456 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 12015 PERF. 7392 - 8030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5011	X	5011	-0-	-0-	-0-	527	1	4484	2	N	-0-					37
07	4650	X	4401	-0-	-249	-0-	486	1	3915	2	N	-0-					37
08	5610	X	5610	-0-	-0-	-0-	609	1	5001	2	N	-0-					37
09	5010	X	4679	-0-	-331	-0-	579	1	4100	2	N	-0-					37
10	5177	X	4500	-0-	-677	-0-	567	1	3933	2	N	-0-					37
11	5430	X	4584	-0-	-846	-0-	588	1	3996	2	N	-0-					37

PALMYRA WELL #: 17 RRCID -> 215920 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 7870 - 10001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	930	X	438	-0-	-492	-0-	46	1	392	2	N	-0-					1
07	1047	X	1047	-0-	-0-	-0-	116	1	931	2	N	-0-					1
08	1173	X	1173	-0-	-0-	-0-	127	1	1044	2	N	2					3
							2	9									
09	1146	X	1146	-0-	-0-	-0-	142	1	1004	2	N	-0-					3
10	1054	X	838	-0-	-216	-0-	106	1	732	2	N	-0-					3
11	1140	X	864	-0-	-276	-0-	111	1	753	2	N	-0-					3

PALMYRA WELL #: 18 RRCID -> 217000 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7170 - 8994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	478	N	478	-0-	-0-	-0-	50	1	428	2	N	-0-					-0-
07	424	N	424	-0-	-0-	-0-	47	1	377	2	N	-0-					-0-
08	496	N	456	-0-	-40	-0-	49	1	404	2	N	3					3
							3	9									
09	538	N	538	-0-	-0-	-0-	67	1	471	2	N	-0-					3
10	514	N	514	-0-	-0-	-0-	65	1	449	2	N	-0-					3
*11	475	N	475	-0-	-0-	-0-	61	1	414	2	N	-0-					3

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
PALMYRA WELL #: 19 RRCID -> 217017 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 6808 - 9859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1742	X	1742	-0-	-0-	-0-	183	1	1559	2	N	-0-					-0-
07	1809	X	1809	-0-	-0-	-0-	200	1	1609	2	N	-0-					-0-
08	1550	X	1400	-0-	-150	-0-	152	1	1245	2	N	3					3
							3	9									
09	1740	X	1342	-0-	-398	-0-	166	1	1174	2	N	2					5
							2	9									
10	1798	X	1239	-0-	-559	-0-	156	1	1083	2	N	-0-					5
11	1740	X	926	-0-	-814	-0-	119	1	807	2	N	-0-					5

PALMYRA WELL #: 20 RRCID -> 217107 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 10247 PERF. 6822 - 8930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1761	X	1761	-0-	-0-	-0-	185	1	1576	2	N	-0-					-0-
07	1784	X	1784	-0-	-0-	-0-	197	1	1587	2	N	-0-					-0-
08	1829	X	1823	-0-	-6	-0-	198	1	1625	2	N	-0-					-0-
09	1770	X	1743	-0-	-27	-0-	215	1	1522	2	N	5					5
							6	9									
10	1829	X	1593	-0-	-236	-0-	201	1	1392	2	N	-0-					5
11	1770	X	1592	-0-	-178	-0-	204	1	1388	2	N	-0-					5

PALMYRA WELL #: 21 RRCID -> 217221 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 6446 - 8948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	487	X	487	-0-	-0-	-0-	51	1	436	2	N	-0-					-0-
07	549	X	549	-0-	-0-	-0-	60	1	480	2	N	8					8
							9	9									
08	527	X	508	-0-	-19	-0-	55	1	453	2	N	-0-					8
09	510	X	135	-0-	-375	-0-	17	1	118	2	N	-0-					8
10	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					8
11	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					8

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
06	446	N	446	-0-	-0-	-0-	47	1	399	2	N	-0-					17
07	402	N	402	-0-	-0-	-0-	44	1	358	2	N	-0-					17
08	512	N	512	-0-	-0-	-0-	56	1	456	2	N	-0-					17
09	450	N	436	-0-	-14	-0-	52	1	366	2	N	16					33
							18	9									
10	403	N	398	-0-	-5	-0-	50	1	348	2	N	-0-					33
11	510	N	467	-0-	-43	-0-	60	1	407	2	N	-0-					33

BUSTAMANTE OIL COMPANY 112685
KINNALLY-CARTER-RICHARDSON WELL #: 1 RRCID -> 184854 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 11990 PERF.11650 - 11685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BUSTAMANTE OIL COMPANY //CONT.// 112685
VELA, J. WELL #: 1 RRCID -> 246911 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7824 - 9272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10	7			-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
ESPERANZA WELL #: 4 RRCID -> 179848 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 6966 - 7612

06	1020	X	844	-0-	-176	-0-	99	1	745	2	N	-0-					81
07	999	X	999	-0-	-0-	-0-	131	1	868	2	N	-0-					81
08	1121	X	1121	-0-	-0-	-0-	137	1	984	2	N	-0-					81
09	1145	X	1145	-0-	-0-	-0-	164	1	981	2	N	-0-					81
10	992	X	864	-0-	-128	-0-	86	1	778	2	N	-0-					81
11	1080	X	776	-0-	-304	-0-	126	1	650	2	N	-0-					81

ESPERANZA WELL #: 1 RRCID -> 181315 COMPL. DATE 01/28/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6867 - 7705

06	1290	X	1243	-0-	-47	-0-	146	1	1097	2	N	-0-					-0-
07	1333	X	1250	-0-	-83	-0-	164	1	1086	2	N	-0-					-0-
08	1333	X	1286	-0-	-47	-0-	157	1	1129	2	N	-0-					-0-
09	1260	X	1257	-0-	-3	-0-	180	1	1077	2	N	-0-					-0-
10	1302	X	1254	-0-	-48	-0-	125	1	1129	2	N	-0-					-0-
11	1230	X	1079	-0-	-151	-0-	175	1	904	2	N	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WORLEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235722 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8040 - 8456

06	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	366	1	2505	2	N	-0-					-0-
07	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	341	1	2446	2	N	-0-					-0-
08	2642	X	2642	-0-	-0-	-0-	337	1	2305	2	N	-0-					-0-
09	2443	X	2443	-0-	-0-	-0-	372	1	2071	2	N	-0-					-0-
10	2476	X	2476	-0-	-0-	-0-	328	1	2148	2	N	-0-					-0-
*11	2357	X	2357	-0-	-0-	-0-	357	1	2000	2	N	-0-					-0-

WORLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236754 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 8250 - 8516

06	3900	X	3321	-0-	-579	-0-	424	1	2897	2	N	-0-					-0-
07	4030	X	3150	-0-	-880	-0-	386	1	2764	2	N	-0-					-0-
08	4030	X	2980	-0-	-1050	-0-	380	1	2600	2	N	-0-					-0-
09	3720	X	1920	-0-	-1800	-0-	293	1	1627	2	N	-0-					-0-
10	3844	X	3240	-0-	-604	-0-	429	1	2811	2	N	-0-					-0-
11	3330	X	2108	-0-	-1222	-0-	320	1	1788	2	N	-0-					-0-

WORLEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 238108 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9910 - 10614

06	5970	X	5569	-0-	-401	-0-	710	1	4859	2	N	-0-					2
07	6311	X	6311	-0-	-0-	-0-	773	1	5538	2	N	-0-					2
08	6169	X	6131	-0-	-38	-0-	783	1	5348	2	N	-0-					2
09	5850	X	5480	-0-	-370	-0-	835	1	4645	2	N	-0-					2
10	6169	X	5615	-0-	-554	-0-	743	1	4872	2	N	-0-					2
11	5970	X	5430	-0-	-540	-0-	823	1	4607	2	N	-0-					2

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FALCON WELL #: 1 RRCID -> 273219 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12878 - 12984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEBO OIL & GAS, INC. 453170
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
06	1350	X	933	-0-	-417	-0-	68	1	865	2	Y	-0-					-0-
07	1395	X	220	-0-	-1175	-0-	21	1	199	2	Y	-0-					-0-
08	1395	X	77	-0-	-1318	-0-	8	1	69	2	Y	-0-					-0-
09	1350	X	83	-0-	-1267	-0-	8	1	75	2	Y	-0-					-0-
*10	109	X	109	-0-	-0-	-0-	10	1	99	2	Y	-0-					-0-
11	450	X	25	-0-	-425	-0-	4	1	21	2	Y	-0-					-0-

EL MILAGRO "B" WELL #: B 3 RRCID -> 233795 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 9143 PERF. 8162 - 8185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	883	N	883	-0-	-0-	-0-	65	1	818	2	Y	-0-					68
07	863	N	863	-0-	-0-	-0-	84	1	779	2	Y	-0-					68
08	802	N	802	-0-	-0-	-0-	79	1	723	2	Y	-0-					68
09	679	N	679	-0-	-0-	-0-	69	1	610	2	Y	-0-					68
*10	713	N	713	-0-	-0-	-0-	64	1	649	2	Y	-0-					68
11	750	N	498	-0-	-252	-0-	70	1	428	2	Y	-0-					68

L.O.G. ENERGY EXPLORATION, LTD. 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
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EL MILAGRO "B" WELL #: B 4 RRCID -> 235282 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8838 PERF. 8388 - 8500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EL MILAGRO "C" WELL #: 1 RRCID -> 243579 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 2262 - 2310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
L.O.G. ENERGY EXPLORATION, LTD. //CONT.// 480181
EL MILAGRO "B" WELL #: B 5 RRCID -> 243594 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4668 - 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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
RAMIREZ, JOSEFA WELL #: 1 L RRCID -> 011537 COMPL. DATE 01/28/1959 TOTAL DEPTH 9653 PERF. N/A

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUERRA, AVELINO WELL #: 1 RRCID -> 011540 COMPL. DATE 10/09/1959 TOTAL DEPTH 9512 PERF. N/A

06	3600	X	3476	-0-	-124	-0-	148	1	3328	3	N	-0-					-0-
07	3689	X	3666	-0-	-23	-0-	152	1	3514	3	N	-0-					-0-
08	3689	X	3466	-0-	-223	-0-	166	1	3300	3	N	-0-					-0-
09	3570	X	3321	-0-	-249	-0-	171	1	3150	3	N	-0-					-0-
10	3658	X	3394	-0-	-264	-0-	176	1	3218	3	N	-0-					-0-
11	3540	X	3125	-0-	-415	-0-	156	1	2969	3	N	-0-					-0-

RAMOS, BALTAZAR WELL #: 2 RRCID -> 011546 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10416 PERF. 9000 - 9982

06	630	N	607	-0-	-23	-0-	26	1	581	3	N	-0-					-0-
07	682	N	627	-0-	-55	-0-	26	1	601	3	N	-0-					-0-
08	558	N	518	-0-	-40	-0-	25	1	493	3	N	-0-					-0-
09	600	N	529	-0-	-71	-0-	27	1	502	3	N	-0-					-0-
10	620	N	440	-0-	-180	-0-	23	1	417	3	N	-0-					-0-
11	510	N	457	-0-	-53	-0-	23	1	434	3	N	-0-					-0-

RAMIREZ, BLAS WELL #: 4 RRCID -> 093342 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9066 - 9090

06	3780	X	3738	-0-	-42	-0-	262	1	3476	3	N	-0-					-0-
07	4495	X	3760	-0-	-735	-0-	251	1	3509	3	N	-0-					-0-
08	4495	X	3756	-0-	-739	-0-	256	1	3500	3	N	-0-					-0-
09	4350	X	3705	-0-	-645	-0-	241	1	3464	3	N	-0-					-0-
10	3968	X	3736	-0-	-232	-0-	236	1	3500	3	N	-0-					-0-
11	3750	X	3654	-0-	-96	-0-	244	1	3410	3	N	-0-					-0-

GUERRA, AVELINO WELL #: 2A RRCID -> 117458 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 15050 PERF. 9148 - 9210

06	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	131	1	2948	3	N	-0-					-0-
07	3782	X	3131	-0-	-651	-0-	130	1	3000	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	3782	X	2985	-0-	-797	-0-	143	1	2841	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	3660	X	2895	-0-	-765	-0-	149	1	2746	3	N	-0-					-0-
10	3193	X	3045	-0-	-148	-0-	158	1	2887	3	N	-0-					-0-
11	3090	X	2795	-0-	-295	-0-	140	1	2655	3	N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
06	4860	X	557	-0-	-4303	-0-	24	1	533	3	N	-0-					-0-
07	5022	X	914	-0-	-4108	-0-	38	1	876	3	N	-0-					-0-
08	5022	X	712	-0-	-4310	-0-	34	1	678	3	N	-0-					-0-
09	1830	X	450	-0-	-1380	-0-	23	1	427	3	N	-0-					-0-
10	1054	X	438	-0-	-616	-0-	23	1	415	3	N	-0-					-0-
11	870	X	585	-0-	-285	-0-	29	1	556	3	N	-0-					-0-

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
06	6374	X	6374	-0-	-0-	-0-	271	1	6103	3	N	-0-					-0-
07	7471	X	6742	-0-	-729	-0-	280	1	6462	3	N	-0-					-0-
08	7471	X	6764	-0-	-707	-0-	323	1	6440	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	7230	X	6629	-0-	-601	-0-	341	1	6287	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	6913	X	5674	-0-	-1239	-0-	294	1	5380	3	N	-0-					-0-
11	6540	X	6348	-0-	-192	-0-	317	1	6031	3	N	-0-					-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 1 RRCID -> 127855 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 12773 PERF. 7950 - 9352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1290	X	1159	-0-	-131	-0-	81	1	1078	3	N	-0-					-0-
07	1302	X	1149	-0-	-153	-0-	77	1	1072	3	N	-0-					-0-
08	1302	X	1222	-0-	-80	-0-	83	1	1139	3	N	-0-					-0-
09	1260	X	1244	-0-	-16	-0-	81	1	1163	3	N	-0-					-0-
10	1247	X	1247	-0-	-0-	-0-	79	1	1168	3	N	-0-					-0-
*11	1178	X	1178	-0-	-0-	-0-	79	1	1099	3	N	-0-					-0-

RAMIREZ, M.R. WELL #: 3 RRCID -> 129645 COMPL. DATE 04/03/2014 TOTAL DEPTH 11251 PERF. 9166 - 10942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	324	1	4296	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	309	1	4313	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	314	1	4283	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	4620	X	3599	-0-	-1021	-0-	234	1	3365	3	N	-0-					-0-
10	4774	X	3977	-0-	-797	-0-	252	1	3725	3	N	-0-					-0-
11	4620	X	4537	-0-	-83	-0-	303	1	4234	3	N	-0-					-0-

RAMIREZ, JOSEFA WELL #: 2 RRCID -> 129648 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11285 PERF. 9127 - 9136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	472	X	472	-0-	-0-	-0-	33	1	439	3	N	-0-					-0-
07	449	X	449	-0-	-0-	-0-	30	1	419	3	N	-0-					-0-
08	434	X	405	-0-	-29	-0-	28	1	377	3	N	-0-					-0-
09	480	X	406	-0-	-74	-0-	26	1	380	3	N	-0-					-0-
10	496	X	400	-0-	-96	-0-	25	1	375	3	N	-0-					-0-
11	480	X	356	-0-	-124	-0-	24	1	332	3	N	-0-					-0-

RAMIREZ, M. R. WELL #: 4 RRCID -> 130138 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8762 - 8952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SERNA, DONATO WELL #: 1 U RRCID -> 134251 COMPL. DATE 03/02/1990 TOTAL DEPTH 11409 PERF.10944 - 10960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DONATO SERNA WELL #: 1 L RRCID -> 134269 COMPL. DATE 03/01/1990 TOTAL DEPTH 11409 PERF.11302 - 11318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TESORO-YZAGUIRRE WELL #: 1 RRCID -> 137162 COMPL. DATE 09/09/1990 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11060 - 11082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUERRA, AVELINO WELL #: 1 A RRCID -> 149135 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9474 - 9488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	133	1	2981	3	N	-0-					-0-
07	3224	X	2836	-0-	-388	-0-	118	1	2717	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	3224	X	2632	-0-	-592	-0-	126	1	2505	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	3120	X	2983	-0-	-137	-0-	154	1	2828	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	3224	X	2913	-0-	-311	-0-	151	1	2762	3	N	-0-					-0-
11	3120	X	2789	-0-	-331	-0-	139	1	2650	3	N	-0-					-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 5 RRCID -> 161346 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8750 - 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
06	5010	X	4742	-0-	-268	-0-	202	1	4540	3	N	-0-					-0-
07	5146	X	4753	-0-	-393	-0-	197	1	4556	3	N	-0-					-0-
08	5146	X	4351	-0-	-795	-0-	208	1	4143	3	N	-0-					-0-
09	4980	X	4174	-0-	-806	-0-	215	1	3959	3	N	-0-					-0-
10	4898	X	4119	-0-	-779	-0-	213	1	3906	3	N	-0-					-0-
11	4740	X	3842	-0-	-898	-0-	192	1	3650	3	N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GUERRA, AVELINO WELL #: 3A RRCID -> 161358 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9991 - 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
06	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	171	1	3846	3	N	-0-					-0-
07	4402	X	4092	-0-	-310	-0-	170	1	3922	3	N	-0-					-0-
08	4402	X	4077	-0-	-325	-0-	195	1	3881	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	4260	X	3585	-0-	-675	-0-	185	1	3400	3	N	-0-					-0-
10	4154	X	3750	-0-	-404	-0-	194	1	3556	3	N	-0-					-0-
11	4020	X	3627	-0-	-393	-0-	181	1	3446	3	N	-0-					-0-

RAMOS, FELIX WELL #: 2 RRCID -> 161739 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 14090 PERF. 9203 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FERNANDO MUNOZ G. U. WELL #: 3T RRCID -> 161962 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11786 PERF.10236 - 11208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5406	X	5406	-0-	-0-	-0-	230	1	5176	3	N	-0-					-0-
07	5766	X	5657	-0-	-109	-0-	235	1	5422	3	N	-0-					-0-
08	5766	X	5380	-0-	-386	-0-	257	1	5123	3	N	-0-					-0-
09	5580	X	4901	-0-	-679	-0-	252	1	4649	3	N	-0-					-0-
10	5642	X	5175	-0-	-467	-0-	268	1	4907	3	N	-0-					-0-
11	5460	X	4602	-0-	-858	-0-	230	1	4372	3	N	-0-					-0-

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
06	4688	X	4688	-0-	-0-	-0-	200	1	4487	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	4968	X	4968	-0-	-0-	-0-	206	1	4761	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	4942	X	4942	-0-	-0-	-0-	236	1	4705	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	256	1	4715	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	4840	X	4840	-0-	-0-	-0-	251	1	4589	3	N	-0-					-0-
*11	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	237	1	4512	3	N	-0-					-0-

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
06	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	178	1	4012	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	190	1	4391	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	4544	X	4544	-0-	-0-	-0-	217	1	4326	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	203	1	3741	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	3534	X	3420	-0-	-114	-0-	177	1	3243	3	N	-0-					-0-
11	3420	X	3105	-0-	-315	-0-	155	1	2950	3	N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	870	X	845	-0-	-25	-0-	59	1	786	3	N	-0-					-0-
07	899	X	568	-0-	-331	-0-	38	1	530	3	N	-0-					-0-
08	899	X	466	-0-	-433	-0-	32	1	434	3	N	-0-					-0-
09	840	X	418	-0-	-422	-0-	27	1	391	3	N	-0-					-0-
10	868	X	472	-0-	-396	-0-	30	1	442	3	N	-0-					-0-
11	840	X	370	-0-	-470	-0-	25	1	345	3	N	-0-					-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 6 RRCID -> 166806 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7004 - 9874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1141	X	1141	-0-	-0-	-0-	80	1	1061	3	N	-0-					-0-
07	1153	X	1153	-0-	-0-	-0-	77	1	1076	3	N	-0-					-0-
08	1178	X	1178	-0-	-0-	-0-	80	1	1098	3	N	-0-					-0-
09	1168	X	1168	-0-	-0-	-0-	76	1	1092	3	N	-0-					-0-
10	1242	X	1242	-0-	-0-	-0-	79	1	1163	3	N	-0-					-0-
*11	1169	X	1169	-0-	-0-	-0-	78	1	1091	3	N	-0-					-0-

MUNOZ, FERNANDO WELL #: 4 T RRCID -> 167483 COMPL. DATE 03/22/1998 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10430 - 10446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1080	X	889	-0-	-191	-0-	38	1	851	3	N	-0-					-0-
07	1085	X	980	-0-	-105	-0-	41	1	939	3	N	-0-					-0-
08	1085	X	949	-0-	-136	-0-	45	1	904	3	N	-0-					-0-
09	1050	X	908	-0-	-142	-0-	47	1	861	3	N	-0-					-0-
10	1023	X	880	-0-	-143	-0-	46	1	834	3	N	-0-					-0-
11	960	X	955	-0-	-5	-0-	48	1	907	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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	600	N	444	-0-	-156	-0-	19	1	425	3	N	-0-					-0-
07	437	N	437	-0-	-0-	-0-	18	1	419	3	N	-0-					-0-
08	372	N	364	-0-	-8	-0-	17	1	347	3	N	-0-					-0-
09	450	N	322	-0-	-128	-0-	17	1	305	3	N	-0-					-0-
10	451	N	451	-0-	-0-	-0-	23	1	428	3	N	-0-					-0-
11	360	N	327	-0-	-33	-0-	16	1	311	3	N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
06	480	X	412	-0-	-68	-0-	29	1	383	3	N	-0-					-0-
07	434	X	416	-0-	-18	-0-	28	1	388	3	N	-0-					-0-
08	434	X	417	-0-	-17	-0-	28	1	389	3	N	-0-					-0-
09	434	X	434	-0-	-0-	-0-	28	1	406	3	N	-0-					-0-
10	438	X	438	-0-	-0-	-0-	28	1	410	3	N	-0-					-0-
11	420	X	414	-0-	-6	-0-	28	1	386	3	N	-0-					-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 10 RRCID -> 176543 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9291 - 10733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	900	X	755	-0-	-145	-0-	53	1	702	3	N	-0-					-0-
07	760	X	760	-0-	-0-	-0-	51	1	709	3	N	-0-					-0-
08	775	X	767	-0-	-8	-0-	52	1	715	3	N	-0-					-0-
09	767	X	767	-0-	-0-	-0-	50	1	717	3	N	-0-					-0-
10	794	X	794	-0-	-0-	-0-	50	1	744	3	N	-0-					-0-
*11	773	X	773	-0-	-0-	-0-	52	1	721	3	N	-0-					-0-

RAMIREZ, M. R. WELL #: 7 RRCID -> 177583 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 11103 PERF. 9822 - 10995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1800	X	446	-0-	-1354	-0-	31	1	415	3	N	-0-					-0-
07	961	X	433	-0-	-528	-0-	29	1	404	3	N	-0-					-0-
08	457	X	457	-0-	-0-	-0-	31	1	426	3	N	-0-					-0-
09	450	X	446	-0-	-4	-0-	29	1	417	3	N	-0-					-0-
10	465	X	464	-0-	-1	-0-	29	1	435	3	N	-0-					-0-
11	450	X	433	-0-	-17	-0-	29	1	404	3	N	-0-					-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 7 RRCID -> 177815 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11249 PERF. 6996 - 10711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5760	X	5397	-0-	-363	-0-	378	1	5018	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	7023	X	7023	-0-	-0-	-0-	469	1	6553	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	5952	X	5833	-0-	-119	-0-	398	1	5433	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
09	5760	X	5417	-0-	-343	-0-	352	1	5064	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	5980	X	5980	-0-	-0-	-0-	378	1	5601	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	5760	X	5504	-0-	-256	-0-	367	1	5136	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

GUERRA, RAUL WELL #: 4 RRCID -> 178068 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7325 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1500	X	1332	-0-	-168	-0-	93	1	1239	3	N	-0-					-0-
07	1550	X	1320	-0-	-230	-0-	88	1	1232	3	N	-0-					-0-
08	1550	X	1336	-0-	-214	-0-	91	1	1245	3	N	-0-					-0-
09	1380	X	1335	-0-	-45	-0-	87	1	1248	3	N	-0-					-0-
10	1426	X	1377	-0-	-49	-0-	87	1	1290	3	N	-0-					-0-
*11	1346	X	1346	-0-	-0-	-0-	90	1	1256	3	N	-0-					-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 9 RRCID -> 178277 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 7138 - 7972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	210	X	206	-0-	-4	-0-	14	1	192	3	N	-0-					-0-
07	229	X	229	-0-	-0-	-0-	15	1	214	3	N	-0-					-0-
08	249	X	249	-0-	-0-	-0-	17	1	232	3	N	-0-					-0-
09	254	X	254	-0-	-0-	-0-	17	1	237	3	N	-0-					-0-
10	235	X	235	-0-	-0-	-0-	15	1	220	3	N	-0-					-0-
11	240	X	185	-0-	-55	-0-	12	1	173	3	N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RAMIREZ, M. R. WELL #: 8 RRCID -> 179188 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10979 PERF. 8005 - 10914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4350	X	2415	-0-	-1935	-0-	169	1	2246	3	N	-0-					-0-
07	2481	X	2481	-0-	-0-	-0-	166	1	2315	3	N	-0-					-0-
08	2605	X	2605	-0-	-0-	-0-	178	1	2426	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	2601	X	2601	-0-	-0-	-0-	169	1	2431	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	2542	X	2453	-0-	-89	-0-	155	1	2298	3	N	-0-					-0-
11	2520	X	2366	-0-	-154	-0-	158	1	2208	3	N	-0-					-0-

RAMOS, BALTAZAR WELL #: 4 RRCID -> 179209 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 11830 PERF. 8342 - 11467

06	5562	X	5562	-0-	-0-	-0-	237	1	5324	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	6200	X	5573	-0-	-627	-0-	231	1	5341	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	6200	X	5579	-0-	-621	-0-	267	1	5311	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	6000	X	5436	-0-	-564	-0-	280	1	5155	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	5735	X	5411	-0-	-324	-0-	280	1	5131	3	N	-0-					-0-
11	5550	X	5231	-0-	-319	-0-	261	1	4969	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

GUERRA, RAUL WELL #: 11 RRCID -> 179323 COMPL. DATE 11/30/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8524 - 11200

06	7626	X	7626	-0-	-0-	-0-	534	1	7092	3	N	-0-					-0-
07	7576	X	7576	-0-	-0-	-0-	506	1	7069	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	7461	X	7461	-0-	-0-	-0-	509	1	6951	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	7350	X	7148	-0-	-202	-0-	465	1	6682	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	7595	X	6791	-0-	-804	-0-	430	1	6361	3	N	-0-					-0-
11	7350	X	6153	-0-	-1197	-0-	411	1	5742	3	N	-0-					-0-

GUERRA, AVELINO WELL #: 3 C RRCID -> 179421 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7426 - 9752

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMIREZ, M. R. WELL #: 9 RRCID -> 179529 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7338 - 11272

06	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	302	1	4012	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	287	1	4013	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
08	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	296	1	4036	3	N	5	5	8			-0-
							6	9									
09	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	276	1	3964	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
10	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	280	1	4143	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*11	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	283	1	3954	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 #: 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
06	90	N	6	-0-	-84	-0-	6	3			N	-0-					-0-
07	62	N	6	-0-	-56	-0-	6	3			N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	N	-0-					-0-
10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	3	N	-0-					-0-
*11	84	N	84	-0-	-0-	-0-	6	1	78	3	N	-0-					-0-

FERNANDO MUNOZ GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 179817 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8825 - 10316

06	6400	X	6400	-0-	-0-	-0-	272	1	6128	3	N	-0-					-0-
07	6244	X	6244	-0-	-0-	-0-	259	1	5984	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	6138	X	5853	-0-	-285	-0-	280	1	5572	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	6000	X	5581	-0-	-419	-0-	287	1	5294	3	N	-0-					-0-
10	6200	X	5605	-0-	-595	-0-	290	1	5315	3	N	-0-					-0-
11	6000	X	4653	-0-	-1347	-0-	233	1	4420	3	N	-0-					-0-

MUNOZ, FERNANDO WELL #: 5 RRCID -> 179844 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 7628 - 9432

06	673	X	673	-0-	-0-	-0-	29	1	644	3	N	-0-					-0-
07	899	X	727	-0-	-172	-0-	30	1	697	3	N	-0-					-0-
08	1004	X	1004	-0-	-0-	-0-	48	1	956	3	N	-0-					-0-
09	870	X	779	-0-	-91	-0-	40	1	739	3	N	-0-					-0-
10	775	X	541	-0-	-234	-0-	28	1	513	3	N	-0-					-0-
*11	1125	X	1125	-0-	-0-	-0-	56	1	1069	3	N	-0-					-0-

AVELINO GUERRA GAS UNIT NO.2 WELL #: 3 T RRCID -> 179968 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9988 - 10008

06	750	X	731	-0-	-19	-0-	31	1	700	3	N	-0-					-0-
07	1023	X	775	-0-	-248	-0-	32	1	743	3	N	-0-					-0-
08	1023	X	421	-0-	-602	-0-	20	1	401	3	N	-0-					-0-
09	990	X	504	-0-	-486	-0-	26	1	478	3	N	-0-					-0-
10	775	X	503	-0-	-272	-0-	26	1	477	3	N	-0-					-0-
11	750	X	155	-0-	-595	-0-	8	1	147	3	N	-0-					-0-

FERNANDO MUNOZ GAS UNIT WELL #: 6 T RRCID -> 180361 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10218 - 10704

06	2850	X	2797	-0-	-53	-0-	119	1	2678	3	N	-0-					-0-
07	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	115	1	2667	3	N	-0-					-0-
08	3007	X	2878	-0-	-129	-0-	138	1	2740	3	N	-0-					-0-
09	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	165	1	3031	3	N	-0-					-0-
10	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	168	1	3079	3	N	-0-					-0-
*11	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	161	1	3052	3	N	-0-					-0-

RAMIREZ, JOSEFA WELL #: 3 RRCID -> 180399 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9038 - 11496

06	4695	X	4695	-0-	-0-	-0-	329	1	4363	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
07	4929	X	4677	-0-	-252	-0-	312	1	4361	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
08	4929	X	4874	-0-	-55	-0-	332	1	4535	3	N	6	6	8			-0-
							7	9									
09	4882	X	4882	-0-	-0-	-0-	317	1	4561	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
10	5156	X	5156	-0-	-0-	-0-	326	1	4829	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*11	5037	X	5037	-0-	-0-	-0-	336	1	4699	3	N	2	2	8			-0-
							2	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
06	4770	X	4511	-0-	-259	-0-	192	1	4319	3	N	-0-					-0-
07	5217	X	5217	-0-	-0-	-0-	216	1	5001	3	N	-0-					-0-
08	5115	X	5038	-0-	-77	-0-	241	1	4797	3	N	-0-					-0-
09	4950	X	4851	-0-	-99	-0-	250	1	4601	3	N	-0-					-0-
10	5115	X	4573	-0-	-542	-0-	237	1	4336	3	N	-0-					-0-
11	4950	X	3520	-0-	-1430	-0-	176	1	3344	3	N	-0-					-0-

RAMIREZ, FEDERICO WELL #: 2 RRCID -> 183707 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 9856 - 10784

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUERRA, AVELINO WELL #: 4 T RRCID -> 183916 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10116 - 10450

06	2220	X	1766	-0-	-454	-0-	75	1	1691	3	N	-0-					-0-
07	2356	X	1757	-0-	-599	-0-	73	1	1684	3	N	-0-					-0-
08	2356	X	1988	-0-	-368	-0-	95	1	1892	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	2280	X	1730	-0-	-550	-0-	89	1	1640	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	2108	X	1638	-0-	-470	-0-	85	1	1553	3	N	-0-					-0-
11	1920	X	1728	-0-	-192	-0-	86	1	1642	3	N	-0-					-0-

GUERRA, AVELINO WELL #: 4 C RRCID -> 183917 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9848 - 9860

06	150	X	142	-0-	-8	-0-	6	1	136	3	N	-0-					-0-
07	186	X	124	-0-	-62	-0-	5	1	119	3	N	-0-					-0-
08	186	X	171	-0-	-15	-0-	8	1	163	3	N	-0-					-0-
09	180	X	140	-0-	-40	-0-	7	1	133	3	N	-0-					-0-
10	155	X	138	-0-	-17	-0-	7	1	131	3	N	-0-					-0-
11	180	X	118	-0-	-62	-0-	6	1	112	3	N	-0-					-0-

MUNOZ, FERNANDO WELL #: 7 RRCID -> 186508 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11780 PERF.10248 - 11552

06	8619	X	8619	-0-	-0-	-0-	367	1	8252	3	N	-0-					-0-
07	9021	X	8743	-0-	-278	-0-	363	1	8379	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	9021	X	8296	-0-	-725	-0-	396	1	7899	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	8731	X	8731	-0-	-0-	-0-	450	1	8280	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	8897	X	7941	-0-	-956	-0-	411	1	7530	3	N	-0-					-0-
*11	8684	X	8684	-0-	-0-	-0-	434	1	8250	3	N	-0-					-0-

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
06	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	294	1	3910	3	N	-0-					-0-
07	5332	X	4122	-0-	-1210	-0-	275	1	3847	3	N	-0-					-0-
08	5332	X	4541	-0-	-791	-0-	310	1	4230	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	5160	X	4795	-0-	-365	-0-	312	1	4483	3	N	-0-					-0-
10	4860	X	4860	-0-	-0-	-0-	308	1	4552	3	N	-0-					-0-
*11	4729	X	4729	-0-	-0-	-0-	316	1	4413	3	N	-0-					-0-

RAMIREZ, FEDERICO WELL #: 5 RRCID -> 187365 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 12955 PERF.10760 - 11280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9600	X	8719	-0-	-881	-0-	371	1	8348	3	N	-0-					-0-
07	9889	X	8696	-0-	-1193	-0-	361	1	8335	3	N	-0-					-0-
08	9889	X	7824	-0-	-2065	-0-	374	1	7450	3	N	-0-					-0-
09	9570	X	6610	-0-	-2960	-0-	340	1	6270	3	N	-0-					-0-
10	9114	X	7331	-0-	-1783	-0-	380	1	6951	3	N	-0-					-0-
11	8730	X	5960	-0-	-2770	-0-	298	1	5662	3	N	-0-					-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 13 RRCID -> 188114 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 6778 - 10380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1440	X	958	-0-	-482	-0-	67	1	891	3	N	-0-					-0-
07	1736	X	977	-0-	-759	-0-	65	1	912	3	N	-0-					-0-
08	1736	X	969	-0-	-767	-0-	66	1	903	3	N	-0-					-0-
09	4725	X	4725	-0-	-0-	-0-	307	1	4414	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
10	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	260	1	3843	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*11	2689	X	2689	-0-	-0-	-0-	179	1	2509	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

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
06	120	X	120	-0-	-0-	-0-	5	1	115	3	N	-0-					-0-
07	125	X	125	-0-	-0-	-0-	5	1	120	3	N	-0-					-0-
08	124	X	123	-0-	-1	-0-	6	1	117	3	N	-0-					-0-
09	120	X	91	-0-	-29	-0-	5	1	86	3	N	-0-					-0-
10	124	X	97	-0-	-27	-0-	5	1	92	3	N	-0-					-0-
*11	126	X	126	-0-	-0-	-0-	6	1	120	3	N	-0-					-0-

SERNA, DONATA WELL #: 2 RRCID -> 189565 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11566 PERF.11013 - 11430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1860	X	1658	-0-	-202	-0-	71	1	1587	3	N	-0-					-0-
07	1674	X	1659	-0-	-15	-0-	69	1	1590	3	N	-0-					-0-
08	1784	X	1784	-0-	-0-	-0-	85	1	1699	3	N	-0-					-0-
09	1650	X	1556	-0-	-94	-0-	80	1	1476	3	N	-0-					-0-
10	1705	X	1354	-0-	-351	-0-	70	1	1284	3	N	-0-					-0-
11	1740	X	1266	-0-	-474	-0-	63	1	1203	3	N	-0-					-0-

RAMIREZ, FEDERICO WELL #: 6 RRCID -> 189841 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 12170 PERF.11330 - 11350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4860	X	3613	-0-	-1247	-0-	154	1	3459	3	N	-0-					-0-
07	5022	X	3946	-0-	-1076	-0-	164	1	3782	3	N	-0-					-0-
08	5022	X	3871	-0-	-1151	-0-	185	1	3686	3	N	-0-					-0-
09	4860	X	3486	-0-	-1374	-0-	180	1	3306	3	N	-0-					-0-
10	5915	X	5915	-0-	-0-	-0-	306	1	5609	3	N	-0-					-0-
*11	8561	X	8561	-0-	-0-	-0-	428	1	8133	3	N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RAMIREZ, M. R. WELL #: 10 RRCID -> 190602 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9142 - 9160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	5255	X	5255	-0-	-0-	-0-	224	1	5030	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	6665	X	5223	-0-	-1442	-0-	217	1	5005	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	6665	X	5354	-0-	-1311	-0-	256	1	5097	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	6450	X	5228	-0-	-1222	-0-	269	1	4958	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	5487	X	5321	-0-	-166	-0-	276	1	5045	3	N	-0-					-0-
11	5250	X	5141	-0-	-109	-0-	257	1	4883	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

SERNA, DONATO WELL #: 3 RRCID -> 191625 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 11313 - 11985

06	2520	X	2246	-0-	-274	-0-	96	1	2150	3	N	-0-					-0-
07	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	122	1	2818	3	N	-0-					-0-
08	2945	X	2701	-0-	-244	-0-	129	1	2572	3	N	-0-					-0-
09	2850	X	2513	-0-	-337	-0-	129	1	2384	3	N	-0-					-0-
10	2945	X	2609	-0-	-336	-0-	135	1	2474	3	N	-0-					-0-
11	2850	X	2339	-0-	-511	-0-	117	1	2222	3	N	-0-					-0-

RAMOS, BALTAZAR WELL #: 6 RRCID -> 191850 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 12650 PERF. 9420 - 11618

06	2940	X	2774	-0-	-166	-0-	118	1	2655	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	3503	X	2357	-0-	-1146	-0-	98	1	2258	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	3503	X	2253	-0-	-1250	-0-	108	1	2143	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
09	3390	X	2198	-0-	-1192	-0-	113	1	2083	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
10	3193	X	1780	-0-	-1413	-0-	92	1	1688	3	N	-0-					-0-
11	2760	X	1117	-0-	-1643	-0-	56	1	1061	3	N	-0-					-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 3 T RRCID -> 192170 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9550 - 9921

06	90	X	43	-0-	-47	-0-	3	1	40	3	N	-0-					-0-
07	50	X	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	3	N	-0-					-0-
08	27	X	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	3	N	-0-					-0-
09	56	X	56	-0-	-0-	-0-	4	1	52	3	N	-0-					-0-
10	62	X	34	-0-	-28	-0-	2	1	32	3	N	-0-					-0-
11	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 3 C RRCID -> 192171 COMPL. DATE 11/19/2002 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9143 - 9175

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GUERRA, RAUL WELL #: 1 RRCID -> 192390 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 2936 - 3730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 15 RRCID -> 193940 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8850 - 8884

06	1320	X	615	-0-	-705	-0-	43	1	572	3	N	-0-					-0-
07	992	X	680	-0-	-312	-0-	45	1	635	3	N	-0-					-0-
08	992	X	691	-0-	-301	-0-	47	1	644	3	N	-0-					-0-
09	630	X	609	-0-	-21	-0-	40	1	569	3	N	-0-					-0-
10	682	X	543	-0-	-139	-0-	34	1	509	3	N	-0-					-0-
11	660	X	449	-0-	-211	-0-	30	1	419	3	N	-0-					-0-

FERNANDO MUNOZ GAS UNIT 3 WELL #: 7A RRCID -> 194552 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10400 - 11512

06	5336	X	5336	-0-	-0-	-0-	227	1	5109	3	N	-0-					-0-
07	6231	X	5498	-0-	-733	-0-	228	1	5270	3	N	-0-					-0-
08	6231	X	5232	-0-	-999	-0-	250	1	4981	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	6030	X	5081	-0-	-949	-0-	262	1	4819	3	N	-0-					-0-
10	5611	X	4535	-0-	-1076	-0-	235	1	4300	3	N	-0-					-0-
11	5340	X	4571	-0-	-769	-0-	228	1	4343	3	N	-0-					-0-

GUERRA, AVELINO WELL #: 5 RRCID -> 196032 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMIREZ, M. R. WELL #: 5 RRCID -> 197322 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11401 PERF. 7360 - 7370

06	343	X	343	-0-	-0-	-0-	24	1	319	3	N	-0-					-0-
07	560	X	560	-0-	-0-	-0-	37	1	523	3	N	-0-					-0-
08	442	X	442	-0-	-0-	-0-	30	1	412	3	N	-0-					-0-
09	330	X	327	-0-	-3	-0-	21	1	306	3	N	-0-					-0-
10	558	X	311	-0-	-247	-0-	20	1	291	3	N	-0-					-0-
11	540	X	289	-0-	-251	-0-	19	1	270	3	N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	186	1	4191	3	N	-0-					-0-
07	5394	X	4801	-0-	-593	-0-	199	1	4602	3	N	-0-					-0-
08	5394	X	4722	-0-	-672	-0-	226	1	4496	3	N	-0-					-0-
09	5220	X	4743	-0-	-477	-0-	244	1	4499	3	N	-0-					-0-
10	5084	X	4933	-0-	-151	-0-	255	1	4678	3	N	-0-					-0-
11	4650	X	3674	-0-	-976	-0-	184	1	3490	3	N	-0-					-0-

GUERRA, AVELINO WELL #: 6A RRCID -> 201377 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11515 PERF.10220 - 11080

06	T. A.		218	-0-	218	502	9	1	209	3	N	-0-					-0-
07	598	X	96	-0-	-502	-0-	4	1	92	3	N	-0-					-0-
08	160	X	160	-0-	-0-	-0-	8	1	152	3	N	-0-					-0-
09	210	N	46	-0-	-164	-0-	2	1	44	3	N	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 15 RRCID -> 202589 COMPL. DATE 01/18/2003 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9025 - 9048

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11606						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11606						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11606						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11606						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11606						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11606						N	NO RPT					-0-

YZAGUIRRE WELL #: 3 RRCID -> 204756 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11106 - 11680

06	4914	X	4914	-0-	-0-	-0-	209	1	4705	3	N	-0-					-0-
07	5091	X	5091	-0-	-0-	-0-	211	1	4880	3	N	-0-					-0-
08	4960	X	4889	-0-	-71	-0-	234	1	4655	3	N	-0-					-0-
09	4800	X	4787	-0-	-13	-0-	247	1	4540	3	N	-0-					-0-
10	4960	X	4839	-0-	-121	-0-	251	1	4588	3	N	-0-					-0-
11	4800	X	4676	-0-	-124	-0-	234	1	4442	3	N	-0-					-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 12 RRCID -> 212790 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9054 - 10334

06	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	200	1	2656	3	N	-0-					-0-
07	3379	X	3151	-0-	-228	-0-	210	1	2940	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	3379	X	2979	-0-	-400	-0-	203	1	2775	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	3270	X	2918	-0-	-352	-0-	190	1	2727	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	3286	X	3045	-0-	-241	-0-	193	1	2852	3	N	-0-					-0-
11	3060	X	3013	-0-	-47	-0-	201	1	2811	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	3	N	-0-					-0-
07	53	N	53	-0-	-0-	-0-	2	1	51	3	N	-0-					-0-
08	31	N	26	-0-	-5	-0-	1	1	25	3	N	-0-					-0-
09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	N	-0-					-0-
10	62	N	30	-0-	-32	-0-	2	1	28	3	N	-0-					-0-
*11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	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
06	5550	X	5281	-0-	-269	-0-	5280	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	5766	X	5366	-0-	-400	-0-	5365	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	5766	X	5557	-0-	-209	-0-	5556	3	1	9	N	1	1	8			-0-
09	5580	X	5537	-0-	-43	-0-	5536	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	5673	X	5664	-0-	-9	-0-	5664	3			N	-0-					-0-
11	5370	X	5359	-0-	-11	-0-	5359	3			N	-0-					-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
06	935	X	935	-0-	-0-	-0-	40	1	895	3	N	-0-					37
07	1023	X	940	-0-	-83	-0-	39	1	901	3	N	-0-					37
08	1023	X	878	-0-	-145	-0-	42	1	836	3	N	-0-					37
09	990	X	880	-0-	-110	-0-	45	1	835	3	N	-0-					37
10	961	X	679	-0-	-282	-0-	35	1	644	3	N	-0-					37
11	930	X	344	-0-	-586	-0-	17	1	327	3	N	-0-					37

MUNOZ, FERNANDO WELL #: 9 RRCID -> 222577 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 11461 PERF. 8942 - 9347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1410	X	777	-0-	-633	-0-	33	1	744	3	N	-0-					-0-
07	1333	X	942	-0-	-391	-0-	39	1	903	3	N	-0-					-0-
08	1333	X	963	-0-	-370	-0-	46	1	917	3	N	-0-					-0-
09	1230	X	995	-0-	-235	-0-	51	1	944	3	N	-0-					-0-
10	1271	X	502	-0-	-769	-0-	26	1	476	3	N	-0-					-0-
*11	1108	X	1108	-0-	-0-	-0-	55	1	1053	3	N	-0-					-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 18 RRCID -> 222928 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 5278 - 8300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMIREZ, JOSEFA WELL #: 6 RRCID -> 222933 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11516 - 11532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	182	1	4095	3	N	-0-					-0-
07	4557	X	3338	-0-	-1219	-0-	138	1	3200	3	N	-0-					-0-
08	4557	X	3610	-0-	-947	-0-	173	1	3437	3	N	-0-					-0-
09	4410	X	3453	-0-	-957	-0-	178	1	3275	3	N	-0-					-0-
10	4791	X	4791	-0-	-0-	-0-	248	1	4543	3	N	-0-					-0-
*11	5200	X	5200	-0-	-0-	-0-	260	1	4940	3	N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GUERRA, AVELINO WELL #: 7A RRCID -> 245801 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10254 - 10676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1440	X	1003	-0-	-437	-0-	1003	3			N	-0-					-0-
07	1333	X	1053	-0-	-280	-0-	1053	3			N	-0-					-0-
08	1333	X	1023	-0-	-310	-0-	1023	3			N	-0-					-0-
09	1290	X	866	-0-	-424	-0-	866	3			N	-0-					-0-
10	1240	X	824	-0-	-416	-0-	824	3			N	-0-					-0-
11	1020	X	703	-0-	-317	-0-	703	3			N	-0-					-0-

RAMIREZ, M. R. WELL #: 12 RRCID -> 247396 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 11269 PERF. 9324 - 9601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	5	1	62	3	N	-0-					-0-
07	93	N	54	-0-	-39	-0-	4	1	50	3	N	-0-					-0-
08	93	N	34	-0-	-59	-0-	2	1	32	3	N	-0-					-0-
09	60	N	41	-0-	-19	-0-	3	1	38	3	N	-0-					-0-
10	62	N	55	-0-	-7	-0-	3	1	52	3	N	-0-					-0-
*11	55	N	55	-0-	-0-	-0-	4	1	51	3	N	-0-					-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 19 RRCID -> 249617 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10828 - 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
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

GUERRA, AVELINO WELL #: 8A RRCID -> 251689 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 11292 PERF.11070 - 11380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7500	X	7440	-0-	-60	-0-	7440	3			N	-0-					-0-
07	7750	X	7715	-0-	-35	-0-	7715	3			N	-0-					-0-
08	7750	X	7375	-0-	-375	-0-	7375	3			N	-0-					-0-
09	7500	X	7093	-0-	-407	-0-	7093	3			N	-0-					-0-
10	7750	X	7007	-0-	-743	-0-	7007	3			N	-0-					-0-
11	7470	X	6672	-0-	-798	-0-	6672	3			N	-0-					-0-

LOPENO (QUEEN CITY UPPER) 54866 215 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. 945936
GUERRA, RAUL WELL #: 16 RRCID -> 236704 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2230 - 2374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOPENO (REKLAW B) 54866 344 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
EL MILAGRO "B" BAJO (SHALLOW) WELL #: B 1 RRCID -> 244176 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 4730 PERF. 4508 - 4520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	213	1	2692	2	Y	-0-					13
07	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	282	1	2624	2	Y	-0-					13
08	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	310	1	2856	2	Y	-0-					13
09	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	306	1	2708	2	Y	-0-					13
*10	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	296	1	2986	2	Y	-0-					13
11	2850	X	2221	-0-	-629	-0-	314	1	1907	2	Y	-0-					13

LOPENO (REKLAW B) //CONT.// 54866 344 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
RAMIREZ WELL #: 1 RRCID -> 218456 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4542 - 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
06	5610	X	4632	-0-	-978	-0-	1168	1	3454	2	Y	9					125
							10	9									
07	5208	X	4865	-0-	-343	-0-	1272	1	3593	2	Y	-0-					125
08	5177	X	4903	-0-	-274	-0-	1373	1	3530	2	Y	-0-					125
09	5010	X	4714	-0-	-296	-0-	1304	1	3408	2	Y	2					127
							2	9									
10	5177	X	4775	-0-	-402	-0-	1368	1	3368	2	Y	35	63	1			99
							39	9									
11	4740	X	4507	-0-	-233	-0-	1317	1	3176	2	Y	13					112
							14	9									

RAMIREZ WELL #: 2 RRCID -> 222125 COMPL. DATE 08/06/2006 TOTAL DEPTH 4690 PERF. 4534 - 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
06	4830	X	4484	-0-	-346	-0-	1131	1	3344	2	Y	8					69
							9	9									
07	4991	X	4727	-0-	-264	-0-	1236	1	3491	2	Y	-0-					69
08	4991	X	4221	-0-	-770	-0-	1182	1	3039	2	Y	-0-					69
09	4830	X	3837	-0-	-993	-0-	1061	1	2773	2	Y	3					72
							3	9									
10	4991	X	3773	-0-	-1218	-0-	1081	1	2662	2	Y	27	55	1			44
							30	9									
11	4560	X	3548	-0-	-1012	-0-	1037	1	2499	2	Y	11					55
							12	9									

ALEXANDER WELL #: 3 RRCID -> 225320 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 4865 PERF. 4471 - 4494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	248	N	248	-0-	-0-	-0-	60	1	178	2	Y	9					25
							10	9									
07	323	N	323	-0-	-0-	-0-	80	1	225	2	Y	16					41
							18	9									
08	186	N	115	-0-	-71	-0-	32	1	83	2	Y	-0-					41
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	9					50
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-	2	1			48
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					48

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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	90	X	61	-0-	-29	-0-	4	1	57	3	N	-0-					-0-
07	124	X	60	-0-	-64	-0-	4	1	56	3	N	-0-					-0-
08	124	X	45	-0-	-79	-0-	3	1	42	3	N	-0-					-0-
09	120	X	37	-0-	-83	-0-	2	1	35	3	N	-0-					-0-
10	74	X	74	-0-	-0-	-0-	5	1	69	3	N	-0-					-0-
*11	96	X	96	-0-	-0-	-0-	6	1	90	3	N	-0-					-0-

LOPENO (REKLAW B) //CONT.// 54866 344 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
06	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
07	879	N	879	-0-	-0-	-0-	59	1	820	3	N	-0-					-0-
08	207	N	207	-0-	-0-	-0-	14	1	193	3	N	-0-					-0-
09	304	N	304	-0-	-0-	-0-	20	1	284	3	N	-0-					-0-
10	868	N	325	-0-	-543	-0-	21	1	304	3	N	-0-					-0-
*11	222	N	222	-0-	-0-	-0-	15	1	207	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
06	5520	X	5180	-0-	-340	-0-	519	1	4661	3	N	-0-					103
07	5498	X	5498	-0-	-0-	-0-	527	1	4956	3	N	14					117
							15	9									
08	5208	X	5203	-0-	-5	-0-	527	1	4664	3	N	11					128
							12	9									
09	5190	X	5023	-0-	-167	-0-	858	1	4154	3	N	10					138
							11	9									
10	5487	X	5283	-0-	-204	-0-	998	1	4275	3	N	9					147
							10	9									
11	5310	X	4832	-0-	-478	-0-	948	1	3870	3	N	13					160
							14	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMIREZ, JOSE EST. E WELL #: 1 RRCID -> 196865 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 9431 PERF. 4626 - 4630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	25	1	253	3	Y	-0-					-0-
07	324	N	324	-0-	-0-	-0-	30	1	294	3	Y	-0-					-0-
08	345	N	345	-0-	-0-	-0-	32	1	312	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	402	N	402	-0-	-0-	-0-	35	1	367	3	Y	-0-					-0-
10	528	N	528	-0-	-0-	-0-	48	1	480	3	Y	-0-					-0-
*11	724	N	724	-0-	-0-	-0-	69	1	655	3	Y	-0-					-0-

MUNOZ, FERNANDO WELL #: 2 RRCID -> 197202 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 4947 - 4958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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 #: 2 RRCID -> 199820 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 9793 PERF. 4736 - 4742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1290	N	928	-0-	-362	-0-	85	1	843	3	Y	-0-					-0-
07	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	97	1	958	3	Y	1					1
							1	9									
08	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	108	1	1073	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	112	1	1179	3	Y	-0-					-0-
10	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	111	1	1114	3	Y	-0-					-0-
*11	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	105	1	998	3	Y	-0-					-0-

DOMINION PALMYRA WELL #: 1 RRCID -> 200775 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4581 - 4591

06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/12/2015 - PLUGGED 01/12/15

RAMIREZ, M. R. WELL #: 11 RRCID -> 200885 COMPL. DATE 07/20/2003 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4712 - 4721

06	870	X	839	-0-	-31	-0-	59	1	780	3	N	-0-					-0-
07	868	X	765	-0-	-103	-0-	51	1	714	3	N	-0-					-0-
08	868	X	805	-0-	-63	-0-	55	1	750	3	N	-0-					-0-
09	840	X	785	-0-	-55	-0-	51	1	734	3	N	-0-					-0-
10	868	X	850	-0-	-18	-0-	54	1	796	3	N	-0-					-0-
11	840	X	815	-0-	-25	-0-	54	1	761	3	N	-0-					-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 17 RRCID -> 202136 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4722 - 4730

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LOPENO, NE (WILCOX LOWER) 54869 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
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
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
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/08/2014 - P&A 08/08/14

LOPENO, NE. (WILCOX 8400) 54869 655 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
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
06	11869	X	11869	-0-	-0-	-0-	946	1	10923	2	N	-0-					-0-
07	10253	X	10253	-0-	-0-	-0-	946	1	9307	2	N	-0-					-0-
08	9617	X	9617	-0-	-0-	-0-	946	1	8671	2	N	-0-					-0-
09	10234	X	10234	-0-	-0-	-0-	946	1	9288	2	N	-0-					-0-
10	10610	X	10610	-0-	-0-	-0-	946	1	9664	2	N	-0-					-0-
*11	8999	X	8999	-0-	-0-	-0-	946	1	8053	2	N	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
08	341	N	341	-0-	-0-	-0-	163	1	178	2	Y	-0-					-0-
09	391	N	391	-0-	-0-	-0-	253	1	138	2	Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	1746	1	406	2	Y	-0-					-0-

LOPENO, NE. (WILCOX 8400) //CONT.// 54869 655 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
JK EXPLORATION & PRODUCTION,INC.//CONT.// 433012
BENAVIDES STATE GU WELL #: 1 RRCID -> 169899 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 8311 - 8342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3210	X	936	-0-	-2274	-0-	626	1	310	2	Y	-0-					-0-
07	3069	X	1738	-0-	-1331	-0-	747	1	991	2	Y	-0-					-0-
08	2608	X	2608	-0-	-0-	-0-	1243	1	1365	2	Y	-0-					-0-
09	2597	X	2597	-0-	-0-	-0-	1680	1	917	2	Y	-0-					-0-
10	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	1600	1	838	2	Y	-0-					-0-
11	1980	N	691	-0-	-1289	-0-	561	1	130	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					21
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					21
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					21
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					21
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					21
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					21

LOPENO, NE. (8850) 54869 692 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
JK EXPLORATION & PRODUCTION,INC. 433012
BENAVIDES-STATE GU WELL #: 4 RRCID -> 155355 COMPL. DATE 11/15/1995 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8638 - 8890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	1782	1	883	2	Y	-0-					-0-
07	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	1447	1	1917	2	Y	-0-					-0-
08	2637	X	2637	-0-	-0-	-0-	1128	1	1509	2	Y	-0-					-0-
09	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-	1766	1	964	2	Y	-0-					-0-
10	2547	X	2547	-0-	-0-	-0-	1671	1	876	2	Y	-0-					-0-
*11	1732	X	1732	-0-	-0-	-0-	1405	1	327	2	Y	-0-					-0-

LOPEZ, NORTH (COLE) 54885 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
DEWBRE, JERRY C., TRUSTEE 216741
DCRC SECTION 194 WELL #: 3 RRCID -> 277956 COMPL. DATE 07/18/2015 TOTAL DEPTH 2212 PERF. 1227 - 1229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	660	#	225	-0-	-435	-0-	225	1			N	-0-					-0-
08	1860		279	-0-	-1581	-0-	279	1			N	-0-					-0-
09	1800		270	-0-	-1530	-0-	270	1			N	-0-					-0-
10	1860		270	-0-	-1590	-0-	270	1			N	-0-					-0-
11	1800	N	261	-0-	-1539	-0-	261	1			N	-0-					-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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					60
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					60
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					60
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					60
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					60
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					60

KIRKPATRICK WELL #: 1116 RRCID -> 107688 COMPL. DATE 01/12/1983 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 8682 - 8714

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

F. GONZALES GU WELL #: 3 RRCID -> 212170 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8211 - 8241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	X	1080	-0-	-1920	B	-0-	208 1 13 9		872	2	Y	-0-					273
07	3477	X	3477	-0-	-0-	B	-0-	707 1 13 9		2757	2	Y	12					285
08	3100	X	2714	-0-	-386	B	-0-	707 1 6 9		2001	2	Y	5					290
09	2970	X	1828	-0-	-1142	B	-0-	633 1 7 9		1188	2	Y	6					296
10	3472	X	2151	-0-	-1321	B	-0-	662 1 8 9		1481	2	Y	7					303
11	3360	X	2047	-0-	-1313	B	-0-	620 1 9 9		1418	2	Y	8					311

GRUY, DAGMAR WELL #: 2 RRCID -> 222674 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7962 - 8208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3060	X	2554	-0-	-506	B	-620615	210 1 33 9		2311	2	Y	30	36	1			17
07	2883	X	2299	-0-	-584	B	-620615	191 1 23 9		2085	2	Y	21	21	1			17
08	2883	X	1832	-0-	-1051	B	-620615	163 1 26 9		1643	2	Y	24	17	1			24
09	2580	X	2050	-0-	-530	B	-620615	179 1 31 9		1840	2	Y	28	39	1			13
10	2263	N	1560	-0-	-703	B	-620615	137 1 29 9		1394	2	Y	26	24	1			15
11	1770	N	1784	-0-	14	B	-620601	159 1 20 9		1605	2	Y	18	18	1			15

GRUY, DAGMAR WELL #: 4 RRCID -> 223209 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8026 - 8290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	210	N	229	-0-	19	B	-374354	19 1 2 9		208	2	Y	2	3	1			1
07	248	N	170	-0-	-78	B	-374354	14 1 2 9		154	2	Y	2	2	1			1
08	310	N	159	-0-	-151	B	-374354	14 1 2 9		143	2	Y	2	1	1			2
09	240	N	182	-0-	-58	B	-374354	16 1 3 9		163	2	Y	3	4	1			1
10	155	N	170	-0-	15	B	-374339	15 1 3 9		152	2	Y	3	3	1			1
11	150	N	206	-0-	56	B	-374283	18 1 2 9		186	2	Y	2	2	1			1

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

GRUY, DAGMAR WELL #: 3 RRCID -> 223750 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 8744 PERF. 7916 - 8180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	210	N	243	-0-	33 B	-313579	20	1	223	2	Y	-0-					7
07	248	N	263	-0-	15 B	-313564	22	1	241	2	Y	-0-					7
08	279	N	210	-0-	-69 B	-313564	19	1	191	2	Y	-0-					7
09	240	N	225	-0-	-15 B	-313564	20	1	205	2	Y	-0-					7
10	248	N	197	-0-	-51 B	-313564	18	1	179	2	Y	-0-					7
*11	210	N	210	-0-	-0- B	-313564	19	1	191	2	Y	-0-					7

GRUY, DAGMAR WELL #: 6 RRCID -> 223959 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7980 - 8628

06	270	N	372	-0-	102 B	-665391	31	1	337	2	Y	4	5	1			2
							4	9									
07	279	N	461	-0-	182 B	-665209	38	1	419	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
08	279	N	414	-0-	135 B	-665074	37	1	370	2	Y	6	4	1			4
							7	9									
09	270	N	450	-0-	180 B	-664894	39	1	403	2	Y	7	9	1			2
							8	9									
10	465	N	434	-0-	-31 B	-664894	38	1	388	2	Y	7	7	1			2
							8	9									
11	390	N	380	-0-	-10 B	-664894	34	1	342	2	Y	4	4	1			2
							4	9									

GRUY, DAGMAR WELL #: 5 RRCID -> 224738 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7953 - 8596

06	3810	X	3396	-0-	-414 B	-627705	279	1	3073	2	Y	40	49	1			56
							44	9									
07	3937	X	3400	-0-	-537 B	-627705	282	1	3084	2	Y	31	31	1			56
							34	9									
08	3999	X	3096	-0-	-903 B	-627705	276	1	2776	2	Y	40	28	1			68
							44	9									
09	3870	X	3307	-0-	-563 B	-627705	288	1	2967	2	Y	47	64	1			51
							52	9									
10	3286	X	3146	-0-	-140 B	-627705	277	1	2812	2	Y	52	48	1			55
							57	9									
11	3180	X	3082	-0-	-98 B	-627705	274	1	2774	2	Y	31	31	1			55
							34	9									

GRUY, DAGMAR WELL #: 7 RRCID -> 224747 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7902 - 8520

06	2970	X	2838	-0-	-132 B	-706691	233	1	2568	2	Y	34	41	1			40
							37	9									
07	3069	X	2708	-0-	-361 B	-706691	225	1	2455	2	Y	25	25	1			40
							28	9									
08	3286	X	2502	-0-	-784 B	-706691	223	1	2243	2	Y	33	23	1			50
							36	9									
09	3180	X	2081	-0-	-1099 B	-706691	181	1	1868	2	Y	29	40	1			39
							32	9									
10	2852	X	1905	-0-	-947 B	-706691	168	1	1703	2	Y	31	29	1			41
							34	9									
11	2760	X	1911	-0-	-849 B	-706691	170	1	1720	2	Y	19	19	1			41
							21	9									

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

GRUY, DAGMAR WELL #: 8 RRCID -> 224748 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7908 - 8522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3120	X	2687	-0-	-433 B	-792591	221	1	2431	2	Y	32	38	1			35
							35	9									
07	3224	X	2663	-0-	-561 B	-792591	221	1	2417	2	Y	23	24	1			34
							25	9									
08	3038	X	2393	-0-	-645 B	-792591	213	1	2145	2	Y	32	22	1			44
							35	9									
09	2940	X	2600	-0-	-340 B	-792591	227	1	2333	2	Y	36	50	1			30
							40	9									
10	2821	X	2502	-0-	-319 B	-792591	220	1	2237	2	Y	41	38	1			33
							45	9									
*11	2310	N	2424	-0-	114 B	-792477	215	1	2180	2	Y	26	25	1			34
							29	9									

GRUY, DAGMAR WELL #: 10 RRCID -> 225178 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 8933 PERF. 7958 - 8598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		219	-0-	219 B	-545469	18	1	199	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
07	0	X	116	-0-	116 B	-545353	34	1	79	2	Y	3	1	1			2
							3	9									
08	186	N	6054	-0-	5868 B	-539485	1109	1	4848	2	Y	88	55	1			35
							97	9									
09	210	N	1521	-0-	1311 B	-538174	740	1	755	2	Y	24	29	1			30
							26	9									
10	124	N	1265	-0-	1141 B	-537033	784	1	452	2	Y	26	19	1			37
							29	9									
*11	450	X	1231	-0-	781 B	-536252	754	1	463	2	Y	13	12	1			38
							14	9									

GRUY, DAGMAR WELL #: 13 RRCID -> 227114 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7830 - 9190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3060	X	2701	-0-	-359 B	-94337	222	1	2444	2	Y	32	39	1			34
							35	9									
07	3162	X	2870	-0-	-292 B	-94337	238	1	2603	2	Y	26	26	1			34
							29	9									
08	3162	X	2664	-0-	-498 B	-94337	237	1	2388	2	Y	35	24	1			45
							39	9									
09	3060	X	2770	-0-	-290 B	-94337	242	1	2486	2	Y	38	53	1			30
							42	9									
10	2883	X	2673	-0-	-210 B	-94337	235	1	2390	2	Y	44	40	1			34
							48	9									
11	2790	X	2591	-0-	-199 B	-94337	230	1	2332	2	Y	26	26	1			34
							29	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
06	180	N	91	-0-	-89 B	-86891	8	1	83	2	Y	-0-					2
07	186	N	130	-0-	-56 B	-86891	11	1	119	2	Y	-0-					2
08	124	N	88	-0-	-36 B	-86891	8	1	80	2	Y	-0-					2
09	90	N	134	-0-	44 B	-86847	12	1	122	2	Y	-0-					2
10	124	N	134	-0-	10 B	-86837	12	1	122	2	Y	-0-					2
11	90	N	135	-0-	45 B	-86792	12	1	123	2	Y	-0-					2

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
06	2880	X	2437	-0-	-443 B	-435941	200	1	2205	2	Y	29	35	1			29
							32	9									
07	2480	N	2509	-0-	29 B	-435912	208	1	2276	2	Y	23	23	1			29
							25	9									
08	2728	N	2098	-0-	-630 B	-435912	187	1	1880	2	Y	28	19	1			38
							31	9									
09	2430	N	1456	-0-	-974 B	-435912	127	1	1307	2	Y	20	28	1			30
							22	9									
10	2511	N	997	-0-	-1514 B	-435912	88	1	891	2	Y	16	15	1			31
							18	9									
11	2040	N	1666	-0-	-374 B	-435912	148	1	1499	2	Y	17	17	1			31
							19	9									

GRUY, DAGMAR WELL #: 11 RRCID -> 227977 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7940 - 8568

06	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					2
07	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					2
08	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					2
09	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					2
10	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					2
*11	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					2

GRUY, DAGMAR WELL #: 17 RRCID -> 228945 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7848 - 8464

06	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-543100					Y	-0-					2
07	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-543100					Y	-0-					2
08	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-543100					Y	-0-					2
09	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-543100					Y	-0-					2
10	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-543100					Y	-0-					2
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-543100					Y	-0-					2

GRUY, DAGMAR WELL #: 14 RRCID -> 229012 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7874 - 8148

06	6870	X	6438	-0-	-432 B	-0-	529	1	5825	2	Y	76	92	1			87
							84	9									
07	7110	X	7110	-0-	-0- B	-0-	590	1	6450	2	Y	64	64	1			87
							70	9									
08	6617	X	6617	-0-	-0- B	-0-	589	1	5932	2	Y	87	60	1			114
							96	9									
09	6944	X	6944	-0-	-0- B	-0-	605	1	6232	2	Y	97	134	1			77
							107	9									
10	7280	X	7280	-0-	-0- B	-0-	641	1	6508	2	Y	119	110	1			86
							131	9									
*11	6337	X	6337	-0-	-0- B	-0-	563	1	5704	2	Y	64	64	1			86
							70	9									

GRUY, DAGMAR WELL #: 15 RRCID -> 229698 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7952 - 8588

06	180	N	205	-0-	25 B	-79636	17	1	186	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
07	217	N	209	-0-	-8 B	-79636	17	1	190	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	186	N	117	-0-	-69 B	-79636	10	1	105	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
09	210	N	140	-0-	-70 B	-79636	12	1	126	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
10	217	N	98	-0-	-119 B	-79636	9	1	88	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	120	N	104	-0-	-16 B	-79636	9	1	94	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
06	3540	X	5617	-0-	2077 B	-113443	462	1	5082	2	Y	66	80	1			73
							73	9									
07	3658	X	5933	-0-	2275 B	-111168	493	1	5381	2	Y	54	54	1			73
							59	9									
08	3658	X	5075	-0-	1417 B	-109751	452	1	4550	2	Y	66	46	1			93
							73	9									
09	3540	X	5601	-0-	2061 B	-107690	488	1	5027	2	Y	78	108	1			63
							86	9									
10	6138	X	5906	-0-	-232 B	-107690	520	1	5280	2	Y	96	89	1			70
							106	9									
*11	5730	X	5881	-0-	151 B	-107539	523	1	5291	2	Y	61	60	1			71
							67	9									

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
06	3990	X	3303	-0-	-687 B	-307179	275	1	3028	2	Y	-0-					46
07	4123	X	3158	-0-	-965 B	-307179	265	1	2893	2	Y	-0-					46
08	3813	X	2805	-0-	-1008 B	-307179	253	1	2551	2	Y	1					47
							1	9									
09	3630	X	2567	-0-	-1063 B	-307179	227	1	2338	2	Y	2					49
							2	9									
10	3658	X	2598	-0-	-1060 B	-307179	233	1	2365	2	Y	-0-					49
11	3300	X	2876	-0-	-424 B	-307179	259	1	2617	2	Y	-0-					49

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
06	660	N	330	-0-	-330 B	-0-	27	1	299	2	Y	4	5	1			8
							4	9									
07	651	N	405	-0-	-246 B	-0-	34	1	367	2	Y	4	4	1			8
							4	9									
08	434	N	297	-0-	-137 B	-0-	26	1	267	2	Y	4	3	1			9
							4	9									
09	330	N	285	-0-	-45 B	-0-	25	1	256	2	Y	4	5	1			8
							4	9									
10	403	N	291	-0-	-112 B	-0-	26	1	261	2	Y	4	4	1			8
							4	9									
*11	373	N	373	-0-	-0- B	-0-	33	1	336	2	Y	4	4	1			8
							4	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
06	2970	X	2756	-0-	-214 B	-573326	230	1	2525	2	Y	1					31
							1	9									
07	3069	X	2809	-0-	-260 B	-573326	235	1	2572	2	Y	2					33
							2	9									
08	3069	X	2485	-0-	-584 B	-573326	224	1	2252	2	Y	8					41
							9	9									
09	2970	X	2668	-0-	-302 B	-573326	236	1	2430	2	Y	2					43
							2	9									
10	2728	X	2567	-0-	-161 B	-573326	230	1	2337	2	Y	-0-					43
11	2640	X	2492	-0-	-148 B	-573326	224	1	2268	2	Y	-0-					43

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
06	1980	N	1954	-0-	-26 B	-93679	163	1	1791	2	Y	-0-					25
07	2201	N	2004	-0-	-197 B	-93679	168	1	1836	2	Y	-0-					25
08	2201	N	1451	-0-	-750 B	-93679	131	1	1318	2	Y	2					27
							2	9									
09	1950	N	1615	-0-	-335 B	-93679	143	1	1471	2	Y	1					28
							1	9									
10	2015	N	1371	-0-	-644 B	-93679	123	1	1248	2	Y	-0-					28
11	1410	N	1429	-0-	19 B	-93660	128	1	1301	2	Y	-0-					28

GRUY, DAGMAR WELL #: 20 RRCID -> 235499 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7904 - 8490

06	90	N	88	-0-	-2 B	-10407	7	1	80	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	124	N	76	-0-	-48 B	-10407	6	1	69	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	124	N	42	-0-	-82 B	-10407	4	1	38	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	55	-0-	-35 B	-10407	5	1	49	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	62	N	79	-0-	17 B	-10390	7	1	71	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	30	N	52	-0-	22 B	-10368	5	1	46	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

GONZALEZ, F. GU WELL #: 4 RRCID -> 237402 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7970 - 8568

06	T. A.		-0-	-0-	-0- B	910					Y	-0-					9
07	910	X	-0-	-0-	-910 B	-0-					Y	-0-					9
08	372	N	-0-	-0-	-372 B	-0-					Y	-0-					9
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					9
10	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					9
11	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					9

GRUY, DAGMAR WELL #: 21 RRCID -> 241765 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 7892 - 8508

06	14	N	8	-0-	-6 B	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
07	214	N	214	-0-	-0- B	-0-	18	1	194	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	305	N	305	-0-	-0- B	-0-	27	1	274	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
09	8	N	5	-0-	-3 B	-0-	5	2			Y	-0-					1
10	155	N	20	-0-	-135 B	-0-	2	1	18	2	Y	-0-					1
11	150	N	3	-0-	-147 B	-0-	3	2			Y	-0-					1

GRUY, DAGMAR WELL #: 28H RRCID -> 242975 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9492 PERF. 9193 - 13210

06	2280	N	2095	-0-	-185 B	-0-	172	1	1897	2	Y	24	30	1			28
							26	9									
07	2356	N	2177	-0-	-179 B	-0-	181	1	1974	2	Y	20	20	1			28
							22	9									
08	2635	N	1911	-0-	-724 B	-0-	170	1	1713	2	Y	25	17	1			36
							28	9									
09	2100	N	2023	-0-	-77 B	-0-	176	1	1816	2	Y	28	39	1			25
							31	9									
10	2170	N	2006	-0-	-164 B	-0-	177	1	1793	2	Y	33	30	1			28
							36	9									
*11	2007	N	2007	-0-	-0- B	-0-	178	1	1807	2	Y	20	20	1			28
							22	9									

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

GRUY, DAGMAR WELL #: 26H RRCID -> 245001 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 9472 PERF. 9305 - 11570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3121	X	3121	-0-	-0-	B	-0-	257	1	2823	2	Y	37	45	1			38
								41	9									
07	3603	X	3603	-0-	-0-	B	-0-	299	1	3268	2	Y	33	33	1			38
								36	9									
08	3063	X	3063	-0-	-0-	B	-0-	273	1	2746	2	Y	40	28	1			50
								44	9									
09	3269	X	3269	-0-	-0-	B	-0-	285	1	2933	2	Y	46	63	1			33
								51	9									
10	3565	X	3129	-0-	-436	B	-0-	276	1	2798	2	Y	50	47	1			36
								55	9									
*11	3450	X	3091	-0-	-359	B	-0-	275	1	2781	2	Y	32	31	1			37
								35	9									

GRUY, DAGMAR WELL #: 1ST RRCID -> 249056 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 15300 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-

GRUY, DAGMAR WELL #: 19H RRCID -> 253002 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 9468 PERF.10377 - 13412

06	7830	X	5863	-0-	-1967	B	-0-	488	1	5375	2	Y	-0-					78
07	7874	X	6674	-0-	-1200	B	-0-	560	1	6113	2	Y	1					79
								1	9									
08	7967	X	6003	-0-	-1964	B	-0-	540	1	5441	2	Y	20					99
								22	9									
09	7710	X	7700	-0-	-10	B	-0-	681	1	7012	2	Y	6					105
								7	9									
10	7460	X	7460	-0-	-0-	B	-0-	669	1	6791	2	Y	-0-					105
*11	7423	X	7423	-0-	-0-	B	-0-	667	1	6756	2	Y	-0-					105

GRUY, DAGMAR WELL #: 39H RRCID -> 256531 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 9376 PERF. 9629 - 12491

06	3510	X	2958	-0-	-552	B	-0-	246	1	2710	2	Y	2					34
								2	9									
07	3627	X	2999	-0-	-628	B	-0-	251	1	2746	2	Y	2					36
								2	9									
08	3596	X	2621	-0-	-975	B	-0-	236	1	2376	2	Y	8					44
								9	9									
09	3480	X	2675	-0-	-805	B	-0-	237	1	2436	2	Y	2					46
								2	9									
10	3286	X	2555	-0-	-731	B	-0-	229	1	2326	2	Y	-0-					46
11	2970	X	2440	-0-	-530	B	-0-	219	1	2221	2	Y	-0-					46

GRUY, DAGMAR WELL #: 29H RRCID -> 256725 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 9053 - 13080

06	1802	N	1802	-0-	-0-	B	-0-	148	1	1630	2	Y	22	26	1			31
								24	9									
07	2080	N	2080	-0-	-0-	B	-0-	173	1	1886	2	Y	19	19	1			31
								21	9									
08	1343	N	1343	-0-	-0-	B	-0-	120	1	1204	2	Y	17	12	1			36
								19	9									
09	2088	N	2088	-0-	-0-	B	-0-	182	1	1874	2	Y	29	40	1			25
								32	9									
10	2679	N	2679	-0-	-0-	B	-0-	236	1	2396	2	Y	43	40	1			28
								47	9									
*11	2914	N	2914	-0-	-0-	B	-0-	259	1	2622	2	Y	30	30	1			28
								33	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1018	N	1018	-0-	-0- B	-0-	84	1	921	2	Y	12	15	1			11
							13	9									
07	1023	N	1022	-0-	-1 B	-0-	85	1	927	2	Y	9	9	1			11
							10	9									
08	1023	N	929	-0-	-94 B	-0-	83	1	833	2	Y	12	8	1			15
							13	9									
09	990	N	878	-0-	-112 B	-0-	77	1	788	2	Y	12	17	1			10
							13	9									
10	961	N	820	-0-	-141 B	-0-	72	1	734	2	Y	13	12	1			11
							14	9									
11	900	N	831	-0-	-69 B	-0-	74	1	748	2	Y	8	8	1			11
							9	9									

GRUY, DAGMAR WELL #: 41H RRCID -> 257164 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 9498 PERF.10123 - 12128

06	2970	X	2180	-0-	-790 B	-0-	179	1	1972	2	N	26	31	1			35
							29	9									
07	2759	X	2121	-0-	-638 B	-0-	176	1	1924	2	N	19	19	1			35
							21	9									
08	2759	X	1569	-0-	-1190 B	-0-	140	1	1407	2	N	20	14	1			41
							22	9									
09	2280	X	1401	-0-	-879 B	-0-	122	1	1257	2	N	20	27	1			34
							22	9									
10	2263	X	1445	-0-	-818 B	-0-	127	1	1293	2	N	23	22	1			35
							25	9									
11	2190	X	1539	-0-	-651 B	-0-	137	1	1384	2	N	16	16	1			35
							18	9									

DYNAMIC PRODUCTION, INC. 237926
GRUY WELL #: 1 RRCID -> 223011 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8127 - 8293

06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
*11	140	N	140	-0-	-0- B	-0-	15	1	125	2	Y	-0-					-0-

GRUY WELL #: 2 RRCID -> 223085 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 8881 PERF. 8108 - 8480

06	5250	X	5022	-0-	-228 B	-0-	295	1	4727	2	Y	-0-					82
07	5363	X	4943	-0-	-420 B	-0-	295	1	4503	2	Y	132	183	1			31
							145	9									
08	5332	X	5132	-0-	-200 B	-0-	295	1	4816	2	Y	19					50
							21	9									
09	5100	X	4849	-0-	-251 B	-0-	295	1	4554	2	Y	-0-					50
10	5177	X	4859	-0-	-318 B	-0-	295	1	4451	2	Y	103	103	8			50
							113	9									
11	5010	X	4451	-0-	-559 B	-0-	291	1	4160	2	Y	-0-					50

GRUY WELL #: 4 RRCID -> 226975 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7973 - 8607

06	2700	X	2393	-0-	-307 B	-0-	260	1	2133	2	Y	-0-					-0-
07	2635	X	2588	-0-	-47 B	-0-	260	1	2328	2	Y	-0-					-0-
08	2604	X	1746	-0-	-858 B	-0-	260	1	1486	2	Y	-0-					-0-
09	2520	X	1853	-0-	-667 B	-0-	260	1	1593	2	Y	-0-					-0-
10	2689	N	2689	-0-	-0- B	-0-	260	1	2429	2	Y	-0-					-0-
*11	1733	N	1733	-0-	-0- B	-0-	245	1	1488	2	Y	-0-					-0-

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DYNAMIC PRODUCTION, INC. //CONT.// 237926
GRUY WELL #: 6 RRCID -> 226976 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8185 - 8347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

GRUY WELL #: 3 RRCID -> 232259 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7950 - 8578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	750	N	649	-0-	-101 B	-0-	25	1	624	2	Y	-0-					-0-
07	702	N	702	-0-	-0- B	-0-	25	1	677	2	Y	-0-					-0-
08	733	N	733	-0-	-0- B	-0-	25	1	708	2	Y	-0-					-0-
09	660	N	488	-0-	-172 B	-0-	25	1	463	2	Y	-0-					-0-
10	537	N	537	-0-	-0- B	-0-	25	1	512	2	Y	-0-					-0-
11	600	N	570	-0-	-30 B	-0-	29	1	541	2	Y	-0-					-0-

GRUY WELL #: 7 RRCID -> 234306 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8013 - 8665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

GRUY WELL #: 8 RRCID -> 245551 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 8208 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
KILLAM FREER RANCH 196 WELL #: 13 RRCID -> 234539 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 7822 - 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
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	1620	X	684	-0-	-936 B	-0-	97	1	587	3	N	-0-					165
07	1085	X	258	-0-	-827 B	-0-	34	1	224	3	N	-0-					165
08	1488	X	155	-0-	-1333 B	-0-	21	1	134	3	N	-0-					165
09	1440	X	584	-0-	-856 B	-0-	57	1	527	3	N	-0-					165
10	713	X	258	-0-	-455 B	-0-	36	1	222	3	N	-0-					165
11	690	X	NO RPT	-0-	-690 B	-0-					N	NO RPT					165

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
RMR OPERATING, LLC //CONT.// 714351
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
06	300	X	121	-0-	-179 B	-0-	17	1	104	3	N	-0-					115
07	310	X	178	-0-	-132 B	-0-	24	1	154	3	N	-0-					115
08	310	X	63	-0-	-247 B	-0-	8	1	55	3	N	-0-					115
09	748	X	748	-0-	-0- B	-0-	73	1	675	3	N	-0-					115
10	791	X	791	-0-	-0- B	-0-	111	1	680	3	N	-0-					115
11	180	X	NO RPT	-0-	-180 B	-0-					N	NO RPT					115

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		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
06	129	N	129	-0-	-0- B	-0-	18	1	111	3	N	-0-					-0-
07	80	N	80	-0-	-0- B	-0-	11	1	69	3	N	-0-					-0-
08	155	N	151	-0-	-4 B	-0-	20	1	131	3	N	-0-					-0-
09	159	N	159	-0-	-0- B	-0-	16	1	143	3	N	-0-					-0-
10	136	N	136	-0-	-0- B	-0-	19	1	117	3	N	-0-					-0-
11	0	N	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
06	270	X	86	-0-	-184 B	-0-	12	1	74	3	N	-0-					162
07	279	X	44	-0-	-235 B	-0-	6	1	38	3	N	-0-					162
08	186	X	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-					162
09	180	X	-0-	-0-	-180 B	-0-					N	-0-					162
10	186	X	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-					162
11	90	X	NO RPT	-0-	-90 B	-0-					N	NO RPT					162

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
06	1950	N	1857	-0-	-93 B	-0-	372	1	1485	2	N	-0-					123
07	2263	N	1903	-0-	-360 B	-0-	372	1	1531	2	N	-0-					123
08	2077	N	1833	-0-	-244 B	-0-	369	1	1464	2	N	-0-					123
09	1860	N	1803	-0-	-57 B	-0-	359	1	1444	2	N	-0-					123
10	1891	N	1845	-0-	-46 B	-0-	370	1	1475	2	N	-0-					123
*11	1818	N	1818	-0-	-0- B	-0-	358	1	1460	2	N	-0-					123

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
06	100	X	100	-0-	-0- B	-0-	17	1	83	2	N	-0-					194
07	118	X	118	-0-	-0- B	-0-	14	1	104	2	N	-0-					194
08	124	X	96	-0-	-28 B	-0-	11	1	85	2	N	-0-					194
09	120	X	100	-0-	-20 B	-0-	13	1	87	2	N	-0-					194
10	153	X	153	-0-	-0- B	-0-	11	1	142	2	N	-0-					194
*11	686	X	686	-0-	-0- B	-0-	360	1	324	2	N	2	2	8			194
							2	9									

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

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
06	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					162
07	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					162
08	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					162
09	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					162
10	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					162
11	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					162

PEAL RANCH WELL #: 6 RRCID -> 203152 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7965 - 8201

06	54	X	54	-0-	-0- B	-0-	4	1	50	2	N	-0-					265
07	67	X	67	-0-	-0- B	-0-	7	1	60	2	N	-0-					265
08	47	X	47	-0-	-0- B	-0-	6	1	41	2	N	-0-					265
09	73	X	73	-0-	-0- B	-0-	8	1	65	2	N	-0-					265
10	62	X	26	-0-	-36 B	-0-	3	1	23	2	N	-0-					265
11	60	X	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					265

PETERS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 204320 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7900 - 8235

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					57
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					57
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					57
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					57
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					57
11	14B2 EXT		-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

06	3060	X	2860	-0-	-200 B	-0-	349	1	2511	2	N	-0-					110
07	3162	X	2489	-0-	-673 B	-0-	305	1	2184	2	N	-0-					110
08	3162	X	982	-0-	-2180 B	-0-	221	1	761	2	N	-0-					110
09	2850	X	225	-0-	-2625 B	-0-	59	1	166	2	N	-0-					110
10	2945	X	2089	-0-	-856 B	-0-	319	1	1770	2	N	-0-					110
11	2850	X	1149	-0-	-1701 B	-0-	202	1	947	2	N	-0-					110

PEAL RANCH WELL #: 7 RRCID -> 209771 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7970 - 8222

06	1710	N	1573	-0-	-137 B	-0-	372	1	1201	2	N	-0-					134
07	1922	N	1597	-0-	-325 B	-0-	372	1	1225	2	N	-0-					134
08	1736	N	1553	-0-	-183 B	-0-	372	1	1181	2	N	-0-					134
09	1560	N	1527	-0-	-33 B	-0-	360	1	1167	2	N	-0-					134
10	1644	N	1644	-0-	-0- B	-0-	372	1	1182	2	N	82					216
							90	9									
*11	1527	N	1527	-0-	-0- B	-0-	358	1	1169	2	N	-0-	180	1			36

PEAL, J B WELL #: 1 RRCID -> 210368 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8195 - 8218

06	4343	X	4343	-0-	-0- B	-0-	847	1	3496	2	N	-0-					207
07	4516	X	4516	-0-	-0- B	-0-	847	1	3655	2	N	13	182	1	1	8	37
							14	9									
08	4774	X	4262	-0-	-512 B	-0-	847	1	3415	2	N	-0-					37
09	4620	X	4538	-0-	-82 B	-0-	903	1	3634	2	N	1	1	8			37
							1	9									
10	4774	X	4759	-0-	-15 B	-0-	856	1	3903	2	N	-0-					37
*11	5344	X	5344	-0-	-0- B	-0-	990	1	4200	2	N	140					177
							154	9									

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
PEAL RANCH WELL #: 10 RRCID -> 219648 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7776 - 8122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2489	X	2489	-0-	-0- B	-0-	365	1	2124	2	N	-0-					143
07	2530	X	2530	-0-	-0- B	-0-	369	1	2161	2	N	-0-					143
08	2480	X	2417	-0-	-63 B	-0-	369	1	2048	2	N	-0-					143
09	2490	X	1937	-0-	-553 B	-0-	356	1	1581	2	N	-0-					143
10	2573	X	2245	-0-	-328 B	-0-	343	1	1902	2	N	-0-					143
11	2490	X	2072	-0-	-418 B	-0-	358	1	1712	2	N	2	2	8			143
							2	9									

PEAL RANCH WELL #: 11 RRCID -> 221729 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8275 - 8297

06	240	X	-0-	-0-	-240 B	-0-					N	-0-					195
07	186	X	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-					195
08	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					195
09	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					195
10	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					195
11	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					195

PEAL RANCH WELL #: 13 RRCID -> 223235 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7690 - 8857

06	6263	X	6263	-0-	-0- B	-0-	369	1	5894	2	N	-0-					41
07	6472	X	6472	-0-	-0- B	-0-	372	1	6100	2	N	-0-					41
08	6541	X	6184	-0-	-357 B	-0-	372	1	5812	2	N	-0-					41
09	6330	X	6175	-0-	-155 B	-0-	360	1	5814	2	N	1	1	8			41
							1	9									
10	6541	X	5895	-0-	-646 B	-0-	371	1	5524	2	N	-0-					41
11	6270	X	5714	-0-	-556 B	-0-	346	1	5366	2	N	2	2	8			41
							2	9									

PEAL RANCH WELL #: 12 RRCID -> 227246 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8302 - 8306

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					37
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					37
11	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

06	5556	X	5556	-0-	-0- B	-0-	371	1	5185	2	N	-0-					39
07	5800	X	5800	-0-	-0- B	-0-	372	1	5428	2	N	-0-					39
08	6076	X	5615	-0-	-461 B	-0-	372	1	5243	2	N	-0-					39
09	5880	X	5584	-0-	-296 B	-0-	360	1	5224	2	N	-0-					39
10	6076	X	5478	-0-	-598 B	-0-	372	1	5106	2	N	-0-					39
11	5610	X	5195	-0-	-415 B	-0-	358	1	4837	2	N	-0-					39

FROST BANK/PEAL RANCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230687 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7991 - 8236

06	17941	X	5827	-0-	-12114 B	-0-	647	1	5180	2	N	-0-					231
07	5381	X	5381	-0-	-0- B	-0-	696	1	4685	2	N	-0-					231
08	6293	X	5198	-0-	-1095 B	-0-	662	1	4536	2	N	-0-					231
09	6090	X	6003	-0-	-87 B	-0-	621	1	5379	2	N	3	3	8			231
							3	9									
10	6293	X	5706	-0-	-587 B	-0-	712	1	4994	2	N	-0-					231
11	5820	X	5058	-0-	-762 B	-0-	570	1	4488	2	N	-0-					231

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
06	1170	X	190	-0-	-980	-0-	10	1	171	2	N	8					278
							9	9									
07	1368	X	1368	-0-	-0-	-0-	327	1	1031	2	N	9					287
							10	9									
08	1454	X	1454	-0-	-0-	-0-	307	1	1147	2	N	-0-					287
09	1409	X	1409	-0-	-0-	-0-	329	1	1080	2	N	-0-					287
10	1364	X	993	-0-	-371	-0-	294	1	698	2	N	1					288
							1	9									
11	1410	X	937	-0-	-473	-0-	356	1	581	2	N	-0-					288

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
06	2587	X	2587	-0-	-0-	-0-	142	1	2445	2	N	-0-					166
07	2526	X	2526	-0-	-0-	-0-	607	1	1919	2	N	-0-					166
08	2356	X	2253	-0-	-103	-0-	476	1	1777	2	N	-0-					166
09	2580	X	2269	-0-	-311	-0-	528	1	1729	2	N	11					177
							12	9									
10	2666	X	2176	-0-	-490	-0-	641	1	1526	2	N	8					185
							9	9									
11	2580	X	1766	-0-	-814	-0-	669	1	1095	2	N	2					187
							2	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
06	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	98	1	1418	2	Y	17	12	1			12
							19	9									
07	1798	N	1479	-0-	-319	-0-	100	1	1361	2	Y	16	24	1			4
							18	9									
08	1488	N	1282	-0-	-206	-0-	91	1	1176	2	Y	14	8	1			10
							15	9									
09	1530	N	1070	-0-	-460	-0-	81	1	976	2	Y	12	19	1			3
							13	9									
10	1488	N	833	-0-	-655	-0-	66	1	752	2	Y	14	11	1			6
							15	9									
11	1230	N	918	-0-	-312	-0-	57	1	843	2	Y	16	14	1			8
							18	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
06	4470	X	4223	-0-	-247	-0-	269	1	3898	2	Y	51	32	1			36
							56	9									
07	4619	X	4118	-0-	-501	-0-	279	1	3787	2	Y	47	72	1			11
							52	9									
08	4619	X	3439	-0-	-1180	-0-	243	1	3153	2	Y	39	22	1			28
							43	9									
09	4230	X	2889	-0-	-1341	-0-	220	1	2645	2	Y	22	44	1			6
							24	9									
10	4559	X	4559	-0-	-0-	-0-	362	1	4139	2	Y	53	35	1			24
							58	9									
11	4230	X	2348	-0-	-1882	-0-	147	1	2173	2	Y	25	37	1			12
							28	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
06	3060	X	2233	-0-	-827	-0-	139	1	2013	2	Y	74	53	1			53
							81	9									
07	3162	X	2547	-0-	-615	-0-	169	1	2290	2	Y	80	114	1			19
							88	9									
08	3162	X	3001	-0-	-161	-0-	207	1	2689	2	Y	95	46	1			68
							105	9									
09	2550	X	1420	-0-	-1130	-0-	105	1	1260	2	Y	50	104	1			14
							55	9									
10	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	253	1	2895	2	Y	168	105	1			77
							185	9									
*11	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	247	1	3655	2	Y	195	177	1			95
							215	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
06	3180	X	2631	-0-	-549	-0-	167	1	2428	2	Y	33	22	1			23
							36	9									
07	3410	X	2688	-0-	-722	-0-	182	1	2473	2	Y	30	46	1			7
							33	9									
08	3410	X	3268	-0-	-142	-0-	231	1	2995	2	Y	38	18	1			27
							42	9									
09	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	252	1	3038	2	Y	34	51	1			10
							37	9									
10	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	252	1	2878	2	Y	49	36	1			23
							54	9									
11	3150	X	3031	-0-	-119	-0-	189	1	2795	2	Y	43	45	1			21
							47	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-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
06	2554	X	2554	-0-	-0-	-0-	163	1	2368	2	Y	21	13	1			15
							23	9									
07	2573	X	2528	-0-	-45	-0-	172	1	2336	2	Y	18	29	1			4
							20	9									
08	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	210	1	2722	2	Y	23	11	1			16
							25	9									
09	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	248	1	2987	2	Y	26	35	1			7
							29	9									
10	2635	X	2413	-0-	-222	-0-	192	1	2189	2	Y	29	23	1			13
							32	9									
*11	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	231	1	3425	2	Y	43	35	1			21
							47	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	3840	X	3099	-0-	-741	-0-	198	1	2864	2	Y	34	23	1			24
							37	9									
07	3875	X	3035	-0-	-840	-0-	206	1	2796	2	Y	30	47	1			7
							33	9									
08	3875	X	3762	-0-	-113	-0-	266	1	3453	2	Y	39	18	1			28
							43	9									
09	3750	X	3231	-0-	-519	-0-	245	1	2946	2	Y	36	54	1			10
							40	9									
10	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	253	1	2890	2	Y	53	39	1			24
							58	9									
11	3630	X	3272	-0-	-358	-0-	203	1	3015	2	Y	49	49	1			24
							54	9									

EL COYOTE "C" WELL #: 15 RRCID -> 160275 COMPL. DATE 01/14/1997 TOTAL DEPTH 10692 PERF. 9800 - 10514

06	3240	X	-0-	-0-	-3240	-0-					Y	-0-					-0-
07	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-					-0-
08	1889	X	1889	-0-	-0-	-0-	129	1	1672	2	Y	80	23	1			57
							88	9									
09	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	278	1	3343	2	Y	174	183	1			48
							191	9									
10	1138	X	1138	-0-	-0-	-0-	85	1	972	2	Y	74	88	1			34
							81	9									
11	1830	X	-0-	-0-	-1830	-0-					Y	-0-	34	1			-0-

EL COYOTE "C" WELL #: 16 RRCID -> 170455 COMPL. DATE 04/22/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9378 - 10034

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/12/2015 - PLUGGED 10/12/2015

BARBARA LIPS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 170475 COMPL. DATE 07/29/1998 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9682 - 9720

06	2520	X	1834	-0-	-686	-0-	116	1	1689	2	Y	26	18	1			19
							29	9									
07	2604	X	1814	-0-	-790	-0-	123	1	1663	2	Y	25	38	1			6
							28	9									
08	2356	X	1981	-0-	-375	-0-	139	1	1812	2	Y	27	14	1			19
							30	9									
09	2280	X	1707	-0-	-573	-0-	129	1	1550	2	Y	25	37	1			7
							28	9									
10	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	149	1	1705	2	Y	42	30	1			19
							46	9									
11	1920	N	1859	-0-	-61	-0-	115	1	1703	2	Y	37	38	1			18
							41	9									

BARBARA LIPS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 172837 COMPL. DATE 10/27/1998 TOTAL DEPTH 10473 PERF.10288 - 10366

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CODY ENERGY LLC 164455
LONGORIA, LISANDRO ETAL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 112164 COMPL. DATE 07/10/1984 TOTAL DEPTH 12689 PERF.10384 - 10520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	900	N	712	-0-	-188	-0-	42	1	616	3	Y	49	49	0			-0-
							54	9									
07	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	69	1	929	3	Y	93	93	0			-0-
							102	9									
08	966	N	966	-0-	-0-	-0-	67	1	867	3	Y	29	29	0			-0-
							32	9									
09	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	78	1	940	3	Y	59	59	0			-0-
							65	9									
10	1085	N	895	-0-	-190	-0-	69	1	787	3	Y	35	35	0			-0-
							39	9									
11	930	N	838	-0-	-92	-0-	50	1	743	3	Y	41	41	0			-0-
							45	9									

LONGORIA, LISANDRO ETAL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 112176 COMPL. DATE 07/18/1996 TOTAL DEPTH 12630 PERF. 9930 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	115	1	1670	3	Y	24	68	0			64
							26	9									
07	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	100	1	1353	3	Y	71					135
							78	9									
08	1889	X	1889	-0-	-0-	-0-	132	1	1710	3	Y	43	84	0			94
							47	9									
09	1680	X	1339	-0-	-341	-0-	100	1	1199	3	Y	36					130
							40	9									
10	2521	X	2521	-0-	-0-	-0-	200	1	2280	3	Y	37					167
							41	9									
*11	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	206	1	3051	3	Y	36	92	0			111
							40	9									

LOPEZ, HECTOR WELL #: 2 RRCID -> 121773 COMPL. DATE 06/26/1986 TOTAL DEPTH 12366 PERF.10562 - 10620

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	660	N	485	-0-	-175	-0-	31	1	454	3	Y	-0-					-0-
07	331	N	331	-0-	-0-	-0-	23	1	308	3	Y	-0-					-0-
08	496	N	151	-0-	-345	-0-	11	1	140	3	Y	-0-					-0-
09	480	N	69	-0-	-411	-0-	5	1	64	3	Y	-0-					-0-
10	341	N	179	-0-	-162	-0-	14	1	165	3	Y	-0-					-0-
*11	169	N	169	-0-	-0-	-0-	11	1	158	3	Y	-0-					-0-

OCTAVIO LONGORIA ET AL GS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 146827 COMPL. DATE 09/21/1993 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11045 - 11443

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CODY ENERGY LLC //CONT.// 164455
LISANDRO LONGORIA ET AL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 146950 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11340 PERF. 9854 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1740	N	1499	-0-	-241	-0-	97	1	1400	3	Y	2	23	0			16
							2	9									
07	759	N	759	-0-	-0-	-0-	51	1	694	3	Y	13					29
							14	9									
08	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	138	1	1788	3	Y	8	18	0			19
							9	9									
09	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	126	1	1521	3	Y	4					23
							4	9									
10	1565	X	1565	-0-	-0-	-0-	125	1	1431	3	Y	8					31
							9	9									
*11	2320	X	2320	-0-	-0-	-0-	146	1	2167	3	Y	6	17	0			20
							7	9									

PEREZ WELL #: 1 RRCID -> 150073 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10310 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	70	1	1016	3	Y	4	19	0			16
							4	9									
07	844	N	844	-0-	-0-	-0-	57	1	770	3	Y	15					31
							17	9									
08	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	95	1	1234	3	Y	8	19	0			20
							9	9									
09	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	91	1	1097	3	Y	7					27
							8	9									
10	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	110	1	1258	3	Y	8					35
							9	9									
*11	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	170	1	2521	3	Y	7	19	0			23
							8	9									

LISANDRO LONGORIA ET AL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 159930 COMPL. DATE 07/12/1996 TOTAL DEPTH 10799 PERF.10320 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1860	N	1235	-0-	-625	-0-	79	1	1150	3	Y	5	35	0			25
							6	9									
07	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	117	1	1593	3	Y	28					53
							31	9									
08	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	157	1	2042	3	Y	17	33	0			37
							19	9									
09	1230	N	785	-0-	-445	-0-	60	1	718	3	Y	6					43
							7	9									
10	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	182	1	2081	3	Y	15					58
							17	9									
11	2070	N	1525	-0-	-545	-0-	96	1	1418	3	Y	10	32	0			36
							11	9									

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
06	2700	X	2312	-0-	-388	-0-	149	1	2161	3	Y	2	31	0			20
							2	9									
07	2668	X	2668	-0-	-0-	-0-	182	1	2463	3	Y	21					41
							23	9									
08	3627	X	2381	-0-	-1246	-0-	170	1	2205	3	Y	5	25	0			21
							6	9									
09	3510	X	2158	-0-	-1352	-0-	165	1	1985	3	Y	7					28
							8	9									
10	2666	X	1081	-0-	-1585	-0-	86	1	988	3	Y	6					34
							7	9									
11	2580	X	1229	-0-	-1351	-0-	77	1	1146	3	Y	5	19	0			20
							6	9									

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CODY ENERGY LLC //CONT.// 164455
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
06	1140	N	989	-0-	-151	-0-	64	1	924	3	Y	1	13	0			8
							1	9									
07	958	N	958	-0-	-0-	-0-	65	1	884	3	Y	8					16
							9	9									
08	686	N	686	-0-	-0-	-0-	49	1	634	3	Y	3	10	0			9
							3	9									
09	990	N	741	-0-	-249	-0-	57	1	681	3	Y	3					12
							3	9									
10	961	N	924	-0-	-37	-0-	74	1	843	3	Y	6					18
							7	9									
*11	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	65	1	958	3	Y	5	10	0			13
							6	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
06	858	N	858	-0-	-0-	-0-	55	1	796	3	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
07	274	N	274	-0-	-0-	-0-	19	1	255	3	Y	-0-					-0-
08	332	N	332	-0-	-0-	-0-	23	1	303	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
09	870	N	354	-0-	-516	-0-	25	1	307	3	Y	20	20	0			-0-
							22	9									
10	279	N	253	-0-	-26	-0-	19	1	222	3	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
*11	717	N	717	-0-	-0-	-0-	45	1	660	3	Y	11	11	0			-0-
							12	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	88	N	88	-0-	-0-	-0-	6	1	82	3	Y	-0-					-0-
07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	5	1	66	3	Y	5					5
							6	9									
08	82	N	82	-0-	-0-	-0-	6	1	75	3	Y	1	3	0			3
							1	9									
09	95	N	95	-0-	-0-	-0-	7	1	88	3	Y	-0-					3
10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	8	1	88	3	Y	-0-					3
*11	139	N	139	-0-	-0-	-0-	9	1	130	3	Y	-0-	2	0			1

LISANDRO LONGORIA ET AL GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 186884 COMPL. DATE 11/24/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9850 - 9870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
D90 ENERGY, LLC 195797
SCOTT & HOPPER WELL #: 1 RRCID -> 070596 COMPL. DATE 03/30/1976 TOTAL DEPTH 11067 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					2
08	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

SCOTT & HOPPER WELL #: 4 RRCID -> 213616 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 9090 - 9112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2520	X	45	-0-	-2475	-0-	4	1	41	2	N	-0-					82
07	2604	X	39	-0-	-2565	-0-	10	1	29	2	N	-0-					82
08	2201	X	90	-0-	-2111	-0-	40	1	50	2	N	-0-					82
09	1380	X	271	-0-	-1109	-0-	159	1	112	2	N	-0-					82
10	434	X	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					82
11	60	X	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					82

SCOTT & HOPPER WELL #: 5 RRCID -> 218623 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9450 - 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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1550	N	18	-0-	-1532	-0-	4	1	14	2	N	-0-					-0-
08	1240	N	92	-0-	-1148	-0-	41	1	51	2	N	-0-					-0-
09	809	N	809	-0-	-0-	-0-	473	1	336	2	N	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					43
07	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					43
08	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					43
09	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					43
10	651	X	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					43
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

KALER ENERGY CORP. 450261
SCOTT & HOPPER 382 WELL #: 1 RRCID -> 248004 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 10426 - 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
06	2130	X	1110	-0-	-1020	-0-	1110	2			N	-0-					82
07	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					82
08	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					82
09	1680	X	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-					82
10	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					82
11	1110	X	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					82

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
SCOTT & HOPPER "T" WELL #: 1 RRCID -> 175495 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 12252 PERF.10335 - 10431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					82
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	49	1			34
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/06/2015 - PLUGGED 11/06/15

SKIPPER WELL #: 2 RRCID -> 222996 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9663 PERF. 9206 - 9646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4440	X	4110	-0-	-330	-0-	1448 44	1 9	2618	2	N	40					204
07	4402	X	4124	-0-	-278	-0-	1496 34	1 9	2594	2	N	31					235
08	4216	X	3492	-0-	-724	-0-	1357 87	1 9	2048	2	N	79	187	1			127
09	4110	X	2894	-0-	-1216	-0-	1309 20	1 9	1565	2	N	18					145
10	4247	X	3100	-0-	-1147	-0-	1199 37	1 9	1864	2	N	34					179
11	4110	X	3312	-0-	-798	-0-	1448 131	1 9	1733	2	N	119					298

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

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
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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
11	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
06	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	743 8	1 9	2693	2	N	7					149
07	3658	X	3475	-0-	-183	-0-	775 11	1 9	2689	2	N	10					159
08	3658	X	3014	-0-	-644	-0-	698 7	1 9	2309	2	N	6					165
09	3540	X	3415	-0-	-125	-0-	754 4	1 9	2657	2	N	4					169
10	3565	X	3346	-0-	-219	-0-	672 1	1 9	2673	2	N	1					170
*11	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	754	1	2862	2	N	-0-					170

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
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
06	90	N	50	-0-	-40	-0-	11	1	39	2	N	-0-					25
07	93	N	19	-0-	-74	-0-	4	1	15	2	N	-0-					25
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					25
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					25
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					25
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

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
06	1320	X	1111	-0-	-209	-0-	1094	3	17	9	N	15					175
07	1333	X	1213	-0-	-120	-0-	1207	3	6	9	N	5					180
08	1390	X	1390	-0-	-0-	-0-	1386	3	4	9	N	4					184
09	1236	X	1236	-0-	-0-	-0-	1236	3			N	-0-					184
10	1408	X	1408	-0-	-0-	-0-	1408	3			N	-0-					184
*11	1370	X	1370	-0-	-0-	-0-	1370	3			N	-0-					184

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
06	4020	X	3917	-0-	-103	-0-	3658	2	259	9	N	235	189	1			159
07	4433	X	4409	-0-	-24	-0-	4157	2	252	9	N	229	355	1			33
08	4617	X	4617	-0-	-0-	-0-	4327	2	290	9	N	264	185	1			112
09	4290	X	4046	-0-	-244	-0-	3776	2	270	9	N	245	193	1			164
10	4402	X	4026	-0-	-376	-0-	3781	2	245	9	N	223	188	1			199
11	4470	X	3793	-0-	-677	-0-	3529	2	264	9	N	240	371	1			68

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
06	5580	X	5450	-0-	-130	-0-	5180	2	270	9	N	245	381	1			110
07	5890	X	5693	-0-	-197	-0-	5379	2	314	9	N	285	189	0			206
08	5890	X	5450	-0-	-440	-0-	5146	2	304	9	N	276	357	0			125
09	5700	X	4963	-0-	-737	-0-	4660	2	303	9	N	275	194	0			206
10	5704	X	5130	-0-	-574	-0-	4846	2	284	9	N	258	191	1			273
11	5520	X	4695	-0-	-825	-0-	4435	2	260	9	N	236	385	1			124

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
06	12190	X	12190	-0-	-0-	-0-	11770	2	420	9	N	382	229	1			257
07	12505	X	12505	-0-	-0-	-0-	12004	2	501	9	N	455	560	1			152
08	12056	X	12056	-0-	-0-	-0-	11598	2	458	9	N	416	382	1			186
09	11036	X	11036	-0-	-0-	-0-	10630	2	406	9	N	369	374	1			181
10	11145	X	11145	-0-	-0-	-0-	10729	2	416	9	N	378	378	1			181
*11	10665	X	10665	-0-	-0-	-0-	10283	2	382	9	N	347	381	1			147

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
06	6660	X	5319	-0-	-1341	-0-	5093	2	226	9	N	205	245	0			91
07	5580	X	5372	-0-	-208	-0-	5146	2	226	9	N	205	192	0			104
08	5611	X	5336	-0-	-275	-0-	5107	2	229	9	N	208	184	0			128
09	5430	X	4947	-0-	-483	-0-	4737	2	210	9	N	191	193	0			126
10	5611	X	5017	-0-	-594	-0-	4796	2	221	9	N	201	178	0			149
11	5310	X	4763	-0-	-547	-0-	4559	2	204	9	N	185	183	0			151

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
OXY USA INC. //CONT.// 630591

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
06	3120	X	2766	-0-	-354	-0-	2664	2	102	9	N	93					165
07	3224	X	2807	-0-	-417	-0-	2696	2	111	9	N	101	189	1			77
08	3224	X	2751	-0-	-473	-0-	2646	2	105	9	N	95					172
09	2970	X	2561	-0-	-409	-0-	2480	2	81	9	N	74	179	1			67
10	2914	X	2558	-0-	-356	-0-	2468	2	90	9	N	82					149
11	2760	X	2280	-0-	-480	-0-	2208	2	72	9	N	65	184	0			30

LOPEZ, H. WELL #: 6 RRCID -> 255447 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10526 - 10985

06	4320	X	-0-	-0-	-4320	-0-					N	-0-					145
07	4464	X	421	-0-	-4043	-0-	421	2			N	-0-					145
08	4464	X	93	-0-	-4371	-0-	93	2			N	-0-					145
09	3810	X	108	-0-	-3702	-0-	108	2			N	-0-					145
10	2015	X	183	-0-	-1832	-0-	164	2	19	9	N	17					162
11	420	X	229	-0-	-191	-0-	229	2			N	-0-					162

LOPEZ, H. WELL #: 7 RRCID -> 256388 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10888 - 11188

06	2340	N	1417	-0-	-923	-0-	1349	2	68	9	N	62					175
07	1705	N	979	-0-	-726	-0-	937	2	42	9	N	38					213
08	1767	N	536	-0-	-1231	-0-	512	2	24	9	N	22	185	0			50
09	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2206	2	160	9	N	145					195
10	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1659	2	79	9	N	72	180	0			87
*11	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1557	2	69	9	N	63					150

LOPEZ, H. WELL #: 8 RRCID -> 257989 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 11260 PERF.10511 - 11135

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					223
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					223
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					223
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					223
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					223
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOPEZ, H. WELL #: 9 RRCID -> 265953 COMPL. DATE 08/13/2014 TOTAL DEPTH 11803 PERF.10474 - 11032

06	93600	X	49351	-0-	-44249	-0-	46538	2	2813	9	Y	2557	2545	1			143
07	88970	X	56223	-0-	-32747	-0-	53925	2	2298	9	Y	2089	2178	1			54
08	79825	X	49902	-0-	-29923	-0-	48424	2	1478	9	Y	1344	1258	1			140
09	69570	X	42763	-0-	-26807	-0-	41443	2	1320	9	Y	1200	1193	1			147
10	40238	X	39835	-0-	-403	-0-	38548	2	1287	9	Y	1170	1188	1			129
11	38940	X	35716	-0-	-3224	-0-	34689	2	1027	9	Y	934	997	1			66

LOPEZ, H. WELL #: 10 RRCID -> 265954 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 11890 PERF.10630 - 11267

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOPEZ, H. WELL #: 11 RRCID -> 270281 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 11427 PERF.10538 - 11334

06	58320	X	49184	-0-	-9136	-0-	48359	2	825	9	Y	750	746	1			42
07	60264	X	49426	-0-	-10838	-0-	48532	2	894	9	Y	813	834	1			21
08	60264	X	45667	-0-	-14597	-0-	44679	2	988	9	Y	898	826	1			93
09	53280	X	41121	-0-	-12159	-0-	40239	2	882	9	Y	802	797	1			98
10	53599	X	34704	-0-	-18895	-0-	33844	2	860	9	Y	782	794	1			86
11	49170	X	32085	-0-	-17085	-0-	31399	2	686	9	Y	624	666	1			44

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
OXY USA INC. //CONT.// 630591
LOPEZ, H. WELL #: 12 RRCID -> 270285 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 11770 PERF.11070 - 11600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	18317	X	18317	-0-	-0-	-0-	17981	2	336	9	Y	305	304	1			17
07	18180	X	18180	-0-	-0-	-0-	17718	2	462	9	Y	420	426	1			11
08	17421	X	17421	-0-	-0-	-0-	16799	2	622	9	Y	565	517	1			59
09	15585	X	15585	-0-	-0-	-0-	15031	2	554	9	Y	504	501	1			62
10	18507	X	15327	-0-	-3180	-0-	14787	2	540	9	Y	491	499	1			54
11	17910	X	14497	-0-	-3413	-0-	14065	2	432	9	Y	393	419	1			28

LOPEZ, H. WELL #: 13 RRCID -> 271189 COMPL. DATE 11/20/2013 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10690 - 11840

06	54060	X	39563	-0-	-14497	-0-	38577	2	986	9	Y	896	892	1			50
07	51460	X	38724	-0-	-12736	-0-	37733	2	991	9	Y	901	928	1			23
08	50468	X	36090	-0-	-14378	-0-	35126	2	964	9	Y	876	808	1			91
09	44160	X	32096	-0-	-12064	-0-	31236	2	860	9	Y	782	777	1			96
10	37913	X	30708	-0-	-7205	-0-	29870	2	838	9	Y	762	774	1			84
11	36690	X	28422	-0-	-8268	-0-	27753	2	669	9	Y	608	649	1			43

LOPEZ, H. WELL #: 14 RRCID -> 272979 COMPL. DATE 05/24/2014 TOTAL DEPTH 11987 PERF.10594 - 11850

06	92790	X	56845	-0-	-35945	-0-	55142	2	1703	9	Y	1548	1541	1			86
07	85839	X	54801	-0-	-31038	-0-	53172	2	1629	9	Y	1481	1529	1			38
08	77779	X	50711	-0-	-27068	-0-	49164	2	1547	9	Y	1406	1298	1			146
09	68460	X	45104	-0-	-23356	-0-	43722	2	1382	9	Y	1256	1248	1			154
10	60264	X	45099	-0-	-15165	-0-	43753	2	1346	9	Y	1224	1243	1			135
11	56850	X	40838	-0-	-16012	-0-	39763	2	1075	9	Y	977	1043	1			69

LOPEZ, H. WELL #: 16 RRCID -> 274763 COMPL. DATE 06/16/2014 TOTAL DEPTH 12119 PERF.10686 - 11550

06	69690	X	43485	-0-	-26205	-0-	42333	2	1152	9	Y	1047	1043	1			58
07	66309	X	36951	-0-	-29358	-0-	35873	2	1078	9	Y	980	1013	1			25
08	66309	X	38037	-0-	-28272	-0-	37105	2	932	9	Y	847	784	1			88
09	52620	X	33233	-0-	-19387	-0-	32400	2	833	9	Y	757	752	1			93
10	37727	X	32395	-0-	-5332	-0-	31584	2	811	9	Y	737	749	1			81
11	36510	X	10985	-0-	-25525	-0-	10337	2	648	9	Y	589	628	1			42

LOPEZ, H. WELL #: 15 RRCID -> 275432 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10520 - 11630

06	68636	X	68636	-0-	-0-	-0-	66467	2	2169	9	Y	1972	1963	1			110
07	63662	X	63662	-0-	-0-	-0-	61555	2	2107	9	Y	1915	1976	1			49
08	57816	X	57816	-0-	-0-	-0-	55774	2	2042	9	Y	1856	1712	1			193
09	52200	X	45782	-0-	-6418	-0-	43959	2	1823	9	Y	1657	1647	1			203
10	67394	X	42583	-0-	-24811	-0-	40806	2	1777	9	Y	1615	1640	1			178
11	65220	X	33862	-0-	-31358	-0-	32443	2	1419	9	Y	1290	1376	1			92

SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC 828321
LONGORIA, ET AL GU WELL #: 1 RRCID -> 277363 COMPL. DATE 02/04/2015 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8190 - 8200

06	0	W	23421	-0-	23421	61621	300 268	1 9	22853	2	N	244	184	1			155
07	0	W	15944	-0-	15944	77565	300 165	1 9	15479	2	N	150	182	1			123
08	0	W	17109	-0-	17109	94674	300 156	1 9	16653	2	N	142					265
09	106520	X	11846	-0-	-94674	-0-	450 75	1 9	11321	2	N	68	188	1			145
10	27063	X	10148	-0-	-16915	-0-	300 80	1 9	9768	2	N	73					218
11	23430	X	7435	-0-	-15995	-0-	300 32	1 9	7103	2	N	29					247

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC //CONT.// 828321
GLORIA G. LOPEZ WELL #: 1 RRCID -> 277700 COMPL. DATE 07/07/2015 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10900 - 11396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	0		3072	-0-	3072	3072	18	1	2953	2	N	92					92
							101	9									
08	0	W	81603	-0-	81603	84675	600	1	78602	2	N	2183	2012	1			263
							2401	9									
09	0	W	87658	-0-	87658	172333	600	1	84087	2	N	2701	2621	1			343
							2971	9									
10	281466	X	109133	-0-	-172333	-0-	600	1	105221	2	N	3011	3182	1			172
							3312	9									
11	134340	X	104155	-0-	-30185	-0-	600	1	100108	2	N	3134	2999	1			307
							3447	9									

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
SANTA FE RANCH WELL #: 21 RRCID -> 258772 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 14604 PERF.10200 - 10208

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUERO OPERATING 882776
SCOTT & HOPPER 'A' WELL #: 2 RRCID -> 193837 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 10483 PERF. 8912 - 9090

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-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

06	3240	#	-0-	-0-	-3240	-0-					Y	-0-	8	1			-0-
07	3348	#	-0-	-0-	-3348	-0-					Y	-0-					-0-
08	3348	#	-0-	-0-	-3348	-0-					Y	-0-					-0-
09	2880	#	-0-	-0-	-2880	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/12/2015 - PLUGGED 10/12/2015

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

06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	137	1	1988	2	Y	51	29	1			36
							56	9									
07	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	162	1	2200	2	Y	55	78	1			13
							61	9									
08	265	N	265	-0-	-0-	-0-	18	1	240	2	Y	6	15	1			4
							7	9									
09	238	N	238	-0-	-0-	-0-	18	1	220	2	Y	-0-	4	1			-0-
10	211	N	211	-0-	-0-	-0-	17	1	194	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	81	-0-	-39	-0-	5	1	76	2	Y	-0-					-0-

LOS INDIOS (D) 54955 058 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
HILL, J. H. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 146475 COMPL. DATE 06/21/1993 TOTAL DEPTH 16900 PERF. 5884 - 5896

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LOS INDIOS (E) 54955 116 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 42 F RRCID -> 140049 COMPL. DATE 08/20/1990 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LOS INDIOS (F) 54955 174 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 42 D RRCID -> 144278 COMPL. DATE 01/02/1993 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5959 - 5964

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LOS INDIOS (F-2) 54955 232 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOS INDIOS (H) 54955 295 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GOLDSTON, W.L. ET AL WELL #: 26 F RRCID -> 135600 COMPL. DATE 05/28/1990 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 6304 - 6321

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOS INDIOS (K) 54955 406 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 45 F RRCID -> 137951 COMPL. DATE 07/25/1990 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6749 - 6762

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOS INDIOS (L) 54955 464 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 30 RRCID -> 137422 COMPL. DATE 10/07/1996 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 6760 - 6842

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOLDSTON, W.L. ET AL WELL #: 48-D RRCID -> 153413 COMPL. DATE 01/20/1995 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6767 - 6773

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

06	2190 #	404	-0-	-1786	-0-	404	2			N	-0-					-0-
07	2263 #	1304	-0-	-959	-0-	1287	2	17	9	N	15					15
08	2263 #	1416	-0-	-847	-0-	1416	2			N	-0-					15
09	1241 R	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			N	-0-					15
10	1302 #	721	-0-	-581	-0-	719	2	2	9	N	2					17
11	1380 #	469	-0-	-911	-0-	469	2			N	-0-					17

LOS INDIOS (M) 54955 522 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GOLDSTON, W.L. ET AL WELL #: 26 D RRCID -> 132624 COMPL. DATE 10/04/1989 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 6792 - 6810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	144	N	144	-0-	-0-	-0-	25	1	119	2	N	-0-					-0-
07	209	N	209	-0-	-0-	-0-	24	1	185	2	N	-0-					-0-
08	174	N	174	-0-	-0-	-0-	20	1	154	2	N	-0-					-0-
09	166	N	166	-0-	-0-	-0-	19	1	147	2	N	-0-					-0-
10	T. A.		178	-0-	178	178	21	1	157	2	N	-0-					-0-
11	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	178					N	NO RPT					-0-

GOLDSTON, W.L. ET AL WELL #: 28 F RRCID -> 133154 COMPL. DATE 12/04/1989 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 6881 - 6900

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOS INDIOS (0) 54955 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 28 D RRCID -> 133151 COMPL. DATE 12/04/1989 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7118 - 7126

06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 45 D RRCID -> 138357 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7070 - 7080

06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOS INDIOS (UF-50) 54955 696 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 32 D RRCID -> 140473 COMPL. DATE 08/29/1991 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 4206 - 4210

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOS INDIOS (UF-50) //CONT.// 54955 696 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 39 D RRCID -> 160053 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 4124 - 4134

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 47 D RRCID -> 165221 COMPL. DATE 10/04/1997 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 4302 - 4317

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: T 2 F RRCID -> 173710 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 4211 - 4226

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 44 RRCID -> 178229 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 4221 - 4228

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOS INDIOS (UF-90) 54955 754 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 43 D RRCID -> 144279 COMPL. DATE 10/07/1996 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 4317 - 4363

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOS INDIOS (VICKSBURG CONS.) 54955 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34

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
06	2400	X	826	-0-	-1574	-0-	826	2			N	-0-					102
07	2480	X	1126	-0-	-1354	-0-	1076	2	50	9	N	45					147
08	2480	X	882	-0-	-1598	-0-	840	2	42	9	N	38					185
09	2220	X	1208	-0-	-1012	-0-	1186	2	22	9	N	20					205
10	2294	X	1761	-0-	-533	-0-	1761	2			N	-0-					205
*11	1376	X	1376	-0-	-0-	-0-	1336	2	40	9	N	36	188	0			53

SCHALEBEN WELL #: 7 RRCID -> 208792 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 5007 PERF. 4144 - 4162

06	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-
07	1364	N	738	-0-	-626	-0-	738	2			N	-0-					-0-
08	1271	N	410	-0-	-861	-0-	410	2			N	-0-					-0-
09	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					-0-
10	744	N	553	-0-	-191	-0-	553	2			N	-0-					-0-
11	390	N	207	-0-	-183	-0-	207	2			N	-0-					-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 19 RRCID -> 121394 COMPL. DATE 02/20/1986 TOTAL DEPTH 14625 PERF.12745 - 12831

06	12992	X	12992	-0-	-0-	-0-	507	1	12459	2	N	24					120
							26	9									
07	13695	X	13695	-0-	-0-	-0-	531	1	13155	2	N	8					128
							9	9									
08	13056	X	13056	-0-	-0-	-0-	520	1	12517	2	N	17					145
							19	9									
09	12856	X	12856	-0-	-0-	-0-	518	1	12310	2	N	25	114	1			56
							28	9									
10	13702	X	13475	-0-	-227	-0-	542	1	12898	2	N	32					88
							35	9									
11	13260	X	NO RPT	-0-	-13260	-0-					N	NO RPT					88

SCHALEBEN WELL #: 1 RRCID -> 129129 COMPL. DATE 06/24/1988 TOTAL DEPTH 16169 PERF.13296 - 13459

06	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	101	1	2473	2	N	-0-					-0-
07	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	102	1	2529	2	N	-0-					-0-
08	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	103	1	2485	2	N	-0-					-0-
09	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	97	1	2315	2	N	-0-					-0-
10	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	97	1	2303	2	N	-0-					-0-
11	1920	N	NO RPT	-0-	-1920	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL, J.H. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 131020 COMPL. DATE 12/31/1988 TOTAL DEPTH 13414 PERF.12840 - 13035

06	510	N	380	-0-	-130	-0-	65	1	315	2	Y	-0-					-0-
07	447	N	447	-0-	-0-	-0-	51	1	396	2	Y	-0-					-0-
08	460	N	460	-0-	-0-	-0-	52	1	408	2	Y	-0-					-0-
09	398	N	398	-0-	-0-	-0-	46	1	352	2	Y	-0-					-0-
10	485	X	485	-0-	-0-	-0-	58	1	427	2	Y	-0-					-0-
11	450	X	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT					-0-

GOLDSTON, W.L. WELL #: 23 RRCID -> 133150 COMPL. DATE 08/12/1989 TOTAL DEPTH 14800 PERF.12588 - 12672

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOS INDIOS (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 54955 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SCHALEBEN WELL #: 3 RRCID -> 136715 COMPL. DATE 10/02/1996 TOTAL DEPTH 14170 PERF.12332 - 12478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		398	-0-	398	398	45	1	353	2	N	-0-					-0-
09	T. A.		1	-0-	1	399	1	2			N	-0-					-0-
10	T. A.		34	-0-	34	433	4	1	30	2	N	-0-					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	433					N	NO RPT					-0-

GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 46 RRCID -> 152172 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 14977 PERF. 9667 - 9679

06	1650	N	1191	-0-	-459	-0-	204	1	986	2	N	1					30
							1	9									
07	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	149	1	1163	2	N	1					31
							1	9									
08	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	150	1	1177	2	N	2					33
							2	9									
09	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	152	1	1175	2	N	1					34
							1	9									
10	1302	N	1232	-0-	-70	-0-	148	1	1083	2	N	1					35
							1	9									
11	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					N	NO RPT					35

SOUTHWEST OIL & LAND INC. WELL #: 1 RRCID -> 153302 COMPL. DATE 01/09/1995 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12179 - 12278

06	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	647	1	3123	2	Y	6					25
							7	9									
07	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	407	1	3181	2	Y	2					27
							2	9									
08	3410	X	3299	-0-	-111	-0-	372	1	2923	2	Y	4					31
							4	9									
09	3300	X	3117	-0-	-183	-0-	357	1	2753	2	Y	6	25	1			12
							7	9									
10	3720	X	3083	-0-	-637	-0-	369	1	2705	2	Y	8					20
							9	9									
11	3600	X	NO RPT	-0-	-3600	-0-					Y	NO RPT					20

SOUTHWEST OIL & LAND INC. WELL #: 2 RRCID -> 157339 COMPL. DATE 02/07/1996 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11897 - 12000

06	28	N	28	-0-	-0-	-0-	5	1	23	2	Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GOLDSTON, W.L. ET AL WELL #: 49 RRCID -> 164960 COMPL. DATE 05/24/1997 TOTAL DEPTH 14830 PERF.10937 - 10941

06	694	N	694	-0-	-0-	-0-	119	1	575	2	N	-0-					-0-
07	713	N	713	-0-	-0-	-0-	81	1	632	2	N	-0-					-0-
08	698	N	698	-0-	-0-	-0-	79	1	619	2	N	-0-					-0-
09	751	N	751	-0-	-0-	-0-	86	1	665	2	N	-0-					-0-
10	719	N	719	-0-	-0-	-0-	86	1	633	2	N	-0-					-0-
11	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					-0-

LOS INDIOS (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 54955 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
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
06	446	N	446	-0-	-0-	-0-	75	1	364	2	N	6					30
							7	9									
07	480	N	480	-0-	-0-	-0-	54	1	424	2	N	2					32
							2	9									
08	484	N	484	-0-	-0-	-0-	54	1	426	2	N	4					36
							4	9									
09	457	N	457	-0-	-0-	-0-	52	1	398	2	N	6	28	1			14
							7	9									
10	490	N	490	-0-	-0-	-0-	58	1	423	2	N	8					22
							9	9									
11	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					22

SWOLI WELL #: 4 RRCID -> 171373 COMPL. DATE 10/26/1998 TOTAL DEPTH 12887 PERF. 9684 - 9696

06	556	N	556	-0-	-0-	-0-	95	1	461	2	Y	-0-					-0-
07	557	N	557	-0-	-0-	-0-	63	1	494	2	Y	-0-					-0-
08	552	N	552	-0-	-0-	-0-	62	1	490	2	Y	-0-					-0-
09	539	N	539	-0-	-0-	-0-	62	1	477	2	Y	-0-					-0-
10	671	N	671	-0-	-0-	-0-	80	1	591	2	Y	-0-					-0-
11	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT					-0-

SOUTHWEST OIL & LAND, INC. WELL #: 3 RRCID -> 223395 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 13250 PERF.10336 - 10342

06	311	N	311	-0-	-0-	-0-	52	1	252	2	Y	6					25
							7	9									
07	380	N	380	-0-	-0-	-0-	43	1	335	2	Y	2					27
							2	9									
08	355	N	355	-0-	-0-	-0-	40	1	311	2	Y	4					31
							4	9									
09	336	N	336	-0-	-0-	-0-	38	1	291	2	Y	6	25	1			12
							7	9									
10	380	N	380	-0-	-0-	-0-	44	1	327	2	Y	8					20
							9	9									
11	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT					20

LOS INDIOS (3850 STRAY) 54955 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 48 F RRCID -> 172253 COMPL. DATE 11/11/1997 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 3493 - 3496

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOS INDIOS (5100) 54955 870 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GOLDSTON, W.L. WELL #: 7 RRCID -> 098428 COMPL. DATE 03/04/1982 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 5089 - 5095

06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GOLDSTON, W.L. ET AL WELL #: 32 F RRCID -> 133970 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5112 - 5132

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 39 F RRCID -> 136185 COMPL. DATE 07/06/1990 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 5294 - 5304

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LOS INDIOS, W. (MF- 70) 54962 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GOLDSTON, W.L. ET AL WELL #: 31 F RRCID -> 165465 COMPL. DATE 10/28/1997 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5336 - 5350

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36

LOS INDIOS, W. (MF-113) 54962 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 35 F RRCID -> 135941 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5188 - 5760

06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LOS INDIOS, W. (MF-121) 54962 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
BNR OPERATING, LLC 077577
BEAURLINE (M&S) WELL #: 2 RRCID -> 114770 COMPL. DATE 01/22/1985 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 5536 - 5544

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

BEAURLINE, A W WELL #: 1 RRCID -> 162807 COMPL. DATE 02/19/1996 TOTAL DEPTH 8623 PERF. 4130 - 4140

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: T 1 RRCID -> 144273 COMPL. DATE 11/10/1992 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4462 - 4474

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOLDSTON, W.L. ET AL WELL #: 47 F RRCID -> 162728 COMPL. DATE 03/19/1997 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 4511 - 4535

06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOS INDIOS, W. (UF-182) 54962 942 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
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
06	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOS MOGOTES (QUEEN CITY) 54976 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
HAYNES ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 011580 COMPL. DATE 08/29/1991 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 4018 - 4026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1200	N	810	-0-	-390	-0-	810	2			Y	-0-					-0-
07	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	83	83	1			-0-
08	1147	N	950	-0-	-197	-0-	950	2			Y	-0-					-0-
09	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			Y	-0-					-0-
10	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			Y	-0-					-0-
11	930	N	719	-0-	-211	-0-	719	2			Y	-0-					-0-

LOS MOGOTES (LOBO 1) 54976 772 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
FGG RANCHES WELL #: 1 RRCID -> 174042 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11305 PERF. 10759 - 11065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	199	1	3103	2	N	-0-					-0-
07	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	179	1	3310	2	N	-0-					-0-
08	3317	X	3108	-0-	-209	-0-	202	1	2906	2	N	-0-					-0-
09	3300	X	3006	-0-	-294	-0-	230	1	2776	2	N	-0-					-0-
10	3503	X	3367	-0-	-136	-0-	250	1	3117	2	N	-0-					-0-
*11	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	270	1	3231	2	N	-0-					-0-

FGG RANCHES WELL #: 2 RRCID -> 180622 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11307 PERF. 10960 - 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
06	3600	X	3241	-0-	-359	-0-	195	1	3046	2	N	-0-					-0-
07	4351	X	4351	-0-	-0-	-0-	224	1	4127	2	N	-0-					-0-
08	9306	X	9306	-0-	-0-	-0-	605	1	8701	2	N	-0-					-0-
09	6756	X	6756	-0-	-0-	-0-	516	1	6240	2	N	-0-					-0-
10	6983	X	6983	-0-	-0-	-0-	518	1	6465	2	N	-0-					-0-
*11	6319	X	6319	-0-	-0-	-0-	488	1	5831	2	N	-0-					-0-

LOS MOGOTES (LOBO 1) //CONT.// 54976 772 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MANN, E. E. TRUST ETAL WELL #: 3 RRCID -> 182805 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10990 - 11090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	71	1	1109	2	Y	-0-					-0-
07	1209	N	1056	-0-	-153	-0-	54	1	1002	2	Y	-0-					-0-
08	1209	N	1112	-0-	-97	-0-	72	1	1040	2	Y	-0-					-0-
09	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	96	1	1166	2	Y	-0-					-0-
10	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	136	1	1696	2	Y	-0-					-0-
*11	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	132	1	1576	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEEL, BESS WELL #: 4 RRCID -> 170415 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 12963 PERF.11102 - 11170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 67 RRCID -> 187147 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8369 - 13070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	810	X	798	-0-	-12	-0-	68	1	730	2	N	-0-					1
07	651	X	355	-0-	-296	-0-	31	1	324	2	N	-0-	1	0			-0-
08	651	X	610	-0-	-41	-0-	56	1	554	2	N	-0-					-0-
09	810	X	599	-0-	-211	-0-	49	1	550	2	N	-0-					-0-
10	837	X	646	-0-	-191	-0-	52	1	594	2	N	-0-					-0-
11	810	X	4	-0-	-806	-0-	4	2			N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 45 RRCID -> 188052 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 13027 PERF. 8189 - 10864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	X	2636	-0-	-364	-0-	225	1	2411	2	N	-0-	1	0			1
07	2635	X	2591	-0-	-44	-0-	228	1	2363	2	N	-0-					1
08	2604	X	2244	-0-	-360	-0-	206	1	2038	2	N	-0-					1
09	2640	X	2258	-0-	-382	-0-	184	1	2073	2	N	1					2
							1	9									
10	2728	X	2463	-0-	-265	-0-	197	1	2266	2	N	-0-	1	0			1
11	2640	X	2305	-0-	-335	-0-	206	1	2099	2	N	-0-					1

NEEL, BESS WELL #: 5 RRCID -> 188053 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8113 - 11992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2					12
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

LOS MOGOTES (LOBO 1) //CONT.// 54976 772 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
CASSIN, E. W. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 192326 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 12360 PERF. 7582 - 12136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4950	X	2844	-0-	-2106	-0-	244	1	2600	2	N	-0-					-0-
07	4309	X	3616	-0-	-693	-0-	319	1	3297	2	N	-0-					-0-
08	4247	X	2575	-0-	-1672	-0-	237	1	2338	2	N	-0-					-0-
09	4050	X	1901	-0-	-2149	-0-	156	1	1745	2	N	-0-					-0-
10	3627	X	2073	-0-	-1554	-0-	167	1	1906	2	N	-0-					-0-
11	3510	X	3058	-0-	-452	-0-	275	1	2783	2	N	-0-					-0-

NEEL, BESS WELL #: 6 RRCID -> 204958 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10748 - 11072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

F. G. G. RANCHES WELL #: 4 RRCID -> 228765 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 12444 PERF.10434 - 11178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5700	X	3430	-0-	-2270	-0-	295	1	3135	2	N	-0-	2	0			1
07	4650	X	4113	-0-	-537	-0-	363	1	3750	2	N	-0-	1	0			-0-
08	4588	X	3493	-0-	-1095	-0-	322	1	3170	2	N	1					1
							1	9									
09	3960	X	2782	-0-	-1178	-0-	229	1	2552	2	N	1					2
							1	9									
10	4123	X	3956	-0-	-167	-0-	318	1	3638	2	N	-0-	1	0			1
11	3990	X	3447	-0-	-543	-0-	310	1	3137	2	N	-0-					-0-

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
06	3300	X	775	-0-	-2525	-0-	66	1	709	2	N	-0-	1	0			-0-
07	2201	X	533	-0-	-1668	-0-	47	1	486	2	N	-0-					-0-
08	2201	X	526	-0-	-1675	-0-	48	1	478	2	N	-0-					-0-
09	2130	X	386	-0-	-1744	-0-	32	1	354	2	N	-0-					-0-
10	1364	X	451	-0-	-913	-0-	36	1	415	2	N	-0-					-0-
*11	2510	X	2510	-0-	-0-	-0-	225	1	2285	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
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	1140	X	933	-0-	-207	-0-	80	1	853	2	N	-0-					1
07	1107	X	1107	-0-	-0-	-0-	98	1	1009	2	N	-0-	1	0			-0-
08	1009	X	1009	-0-	-0-	-0-	93	1	916	2	N	-0-					-0-
09	930	X	818	-0-	-112	-0-	67	1	751	2	N	-0-					-0-
10	1116	X	692	-0-	-424	-0-	56	1	636	2	N	-0-					-0-
11	1080	X	853	-0-	-227	-0-	77	1	776	2	N	-0-					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
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
06	258	N	258	-0-	-0-	-0-	27	1	231	2	N	-0-					-0-
07	217	N	171	-0-	-46	-0-	20	1	151	2	N	-0-					-0-
08	217	N	186	-0-	-31	-0-	13	1	173	2	N	-0-					-0-
09	270	N	144	-0-	-126	-0-	10	1	134	2	N	-0-					-0-
10	240	N	240	-0-	-0-	-0-	17	1	223	2	N	-0-					-0-
*11	203	N	203	-0-	-0-	-0-	14	1	189	2	N	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANN, E. E. TRUST ET AL WELL #: 4 RRCID -> 262701 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 11940 PERF. 7611 - 7671

MARTINEZ, S. WELL #: 1 RRCID -> 274966 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7001 - 7062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3900	X	1924	-0-	-1976	-0-	256	1	1668	2	Y	-0-					-0-
07	3131	X	2021	-0-	-1110	-0-	262	1	1759	2	Y	-0-					-0-
08	2449	X	2048	-0-	-401	-0-	272	1	1776	2	Y	-0-					-0-
09	2370	X	1795	-0-	-575	-0-	244	1	1550	2	Y	1					1
							1	9									
10	1984	X	1984	-0-	-0-	-0-	284	1	1700	2	Y	-0-					1
*11	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	289	1	1684	2	Y	-0-					1

BENAVIDES, BELIA R. B WELL #: 1 RRCID -> 275532 COMPL. DATE 09/06/2014 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7212 - 7220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4770	X	3464	-0-	-1306	-0-	365	1	3099	2	Y	-0-					-0-
07	4929	X	2832	-0-	-2097	-0-	327	1	2505	2	Y	-0-					-0-
08	4340	X	2855	-0-	-1485	-0-	193	1	2662	2	Y	-0-					-0-
09	3780	X	2802	-0-	-978	-0-	185	1	2617	2	Y	-0-					-0-
10	2178	X	2178	-0-	-0-	-0-	152	1	2026	2	Y	-0-					-0-
11	2070	X	1932	-0-	-138	-0-	136	1	1796	2	Y	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARSHALL, S. G. WELL #: 11 RRCID -> 137350 COMPL. DATE 02/09/1991 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7443 - 7539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	420	N	405	-0-	-15	-0-	405	2			N	-0-					-0-
07	434	N	414	-0-	-20	-0-	414	2			N	-0-					-0-
08	434	N	388	-0-	-46	-0-	388	2			N	-0-					-0-
09	420	N	378	-0-	-42	-0-	378	2			N	-0-					-0-
10	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-
*11	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-

MANN WELL #: 1 RRCID -> 157333 COMPL. DATE 03/01/1996 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7530 - 7544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					-0-
07	465	N	438	-0-	-27	-0-	438	2			N	-0-					-0-
08	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					-0-
09	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
10	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					-0-
*11	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			N	-0-					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARSHALL, S. G. WELL #: 20 RRCID -> 171108 COMPL. DATE 10/28/1998 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7485 - 8009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DELOZEIS "A" WELL #: B 1 RRCID -> 235509 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 13030 PERF. 8422 - 8434

06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	1	1	62	2	Y	-0-					1
07	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			Y	-0-	1	1			-0-
08	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
09	60	N	8	-0-	-52	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
*11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	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

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	262	1	2806	2	Y	-0-	2	0			-0-
07	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	240	1	2489	2	Y	-0-					-0-
08	2558	X	2558	-0-	-0-	-0-	234	1	2323	2	Y	1					1
							1	9									
09	2489	X	2489	-0-	-0-	-0-	203	1	2286	2	Y	-0-					1
10	2573	X	2449	-0-	-124	-0-	196	1	2252	2	Y	1	1	0			1
							1	9									
11	2490	X	2341	-0-	-149	-0-	210	1	2131	2	Y	-0-					-0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 10 RRCID -> 118406 COMPL. DATE 08/10/1985 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9062 - 9090

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 12 RRCID -> 124485 COMPL. DATE 06/27/1987 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 10014 - 10136

06	4020	X	2811	-0-	-1209	-0-	2811	2			Y	-0-	2	0			-0-
07	4154	X	2891	-0-	-1263	-0-	2891	2			Y	-0-					-0-
08	4154	X	186	-0-	-3968	-0-	185	2	1	9	Y	1					1
09	3060	X	-0-	-0-	-3060	-0-					Y	-0-					1
10	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	3803	2	1	9	Y	1	1	0			1
*11	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	3905	2			Y	-0-					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591

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
06	660	N	309	-0-	-351	-0-	26	1	283	2	Y	-0-					1
07	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	102	1	1061	2	Y	-0-					1
08	556	N	556	-0-	-0-	-0-	51	1	505	2	Y	-0-					1
09	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	88	1	994	2	Y	-0-					1
10	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	154	1	1768	2	Y	-0-					1
*11	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	173	1	1755	2	Y	-0-					1

HAYNES, LEONARD WELL #: 15 RRCID -> 130482 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7362 - 7678

06	12533	X	12533	-0-	-0-	-0-	1071	1	11462	2	Y	-0-	6	0			3
07	11191	X	10564	-0-	-627	-0-	929	1	9635	2	Y	-0-					3
08	11191	X	10036	-0-	-1155	-0-	920	1	9113	2	Y	3					6
							3	9									
09	10830	X	10124	-0-	-706	-0-	827	1	9296	2	Y	1					7
							1	9									
10	9766	X	9766	-0-	-0-	-0-	781	1	8984	2	Y	1	4	0			4
							1	9									
11	9330	X	8780	-0-	-550	-0-	786	1	7994	2	Y	-0-					2

HAYNES, LEONARD WELL #: 16 RRCID -> 133456 COMPL. DATE 11/24/1989 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 7370 - 7600

06	2559	X	2559	-0-	-0-	-0-	219	1	2340	2	Y	-0-	1	0			-0-
07	2328	X	2328	-0-	-0-	-0-	205	1	2123	2	Y	-0-					-0-
08	2281	X	2281	-0-	-0-	-0-	209	1	2071	2	Y	1					1
							1	9									
09	2244	X	2244	-0-	-0-	-0-	183	1	2061	2	Y	-0-					1
10	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	208	1	2398	2	Y	1	1	0			1
							1	9									
11	2220	N	2128	-0-	-92	-0-	191	1	1937	2	Y	-0-					-0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 17 RRCID -> 136855 COMPL. DATE 09/20/1990 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7491 - 7521

06	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	299	1	3205	2	Y	-0-	2	0			-0-
07	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	299	1	3099	2	Y	-0-					-0-
08	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	297	1	2943	2	Y	1					1
							1	9									
09	2850	X	2843	-0-	-7	-0-	232	1	2611	2	Y	-0-					1
10	3534	X	3448	-0-	-86	-0-	276	1	3171	2	Y	1	1	0			1
							1	9									
11	3420	X	2991	-0-	-429	-0-	268	1	2723	2	Y	-0-					-0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 19 RRCID -> 136857 COMPL. DATE 10/16/1990 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7400 - 7544

06	630	N	311	-0-	-319	-0-	27	1	284	2	Y	-0-					-0-
07	682	N	249	-0-	-433	-0-	22	1	227	2	Y	-0-					-0-
08	558	N	285	-0-	-273	-0-	26	1	259	2	Y	-0-					-0-
09	315	N	315	-0-	-0-	-0-	26	1	289	2	Y	-0-					-0-
10	423	N	423	-0-	-0-	-0-	34	1	389	2	Y	-0-					-0-
*11	252	N	252	-0-	-0-	-0-	23	1	229	2	Y	-0-					-0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 21 RRCID -> 137351 COMPL. DATE 10/29/1990 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9852 - 9958

06	619	N	619	-0-	-0-	-0-	29	1	590	2	Y	-0-					-0-
07	602	N	602	-0-	-0-	-0-	28	1	574	2	Y	-0-					-0-
08	522	N	522	-0-	-0-	-0-	23	1	499	2	Y	-0-					-0-
09	516	N	516	-0-	-0-	-0-	21	1	495	2	Y	-0-					-0-
10	527	N	479	-0-	-48	-0-	20	1	459	2	Y	-0-					-0-
11	510	N	421	-0-	-89	-0-	18	1	403	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
06	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			Y	-0-					-0-
07	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			Y	-0-					-0-
08	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			Y	-0-					-0-
09	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			Y	-0-					-0-
10	465	N	447	-0-	-18	-0-	447	2			Y	-0-					-0-
11	540	N	411	-0-	-129	-0-	411	2			Y	-0-					-0-

NEEL, BESS M. WELL #: 1 RRCID -> 137881 COMPL. DATE 01/22/1991 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7432 - 7652

06	750	N	382	-0-	-368	-0-	33	1	349	2	N	-0-					36
07	655	N	655	-0-	-0-	-0-	58	1	597	2	N	-0-					36
08	651	N	550	-0-	-101	-0-	51	1	499	2	N	-0-					36
09	549	N	549	-0-	-0-	-0-	45	1	504	2	N	-0-					36
10	651	N	650	-0-	-1	-0-	52	1	595	2	N	3					39
							3	9									
11	540	N	502	-0-	-38	-0-	45	1	457	2	N	-0-					39

NEEL, BESS M. WELL #: 2 RRCID -> 138577 COMPL. DATE 06/10/1991 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7358 - 7542

06	240	N	168	-0-	-72	-0-	14	1	154	2	N	-0-					24
07	186	N	126	-0-	-60	-0-	11	1	115	2	N	-0-					24
08	186	N	156	-0-	-30	-0-	14	1	142	2	N	-0-					24
09	297	N	297	-0-	-0-	-0-	24	1	273	2	N	-0-					24
10	325	N	325	-0-	-0-	-0-	26	1	299	2	N	-0-					24
*11	254	N	254	-0-	-0-	-0-	23	1	231	2	N	-0-					24

HAYNES, L. WELL #: 22 A RRCID -> 138969 COMPL. DATE 05/31/1991 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9150 - 9276

06	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			Y	-0-					-0-
07	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			Y	-0-					-0-
08	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			Y	-0-					-0-
09	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			Y	-0-					-0-
10	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			Y	-0-					-0-
11	360	N	331	-0-	-29	-0-	331	2			Y	-0-					-0-

F. G. G. RANCHES WELL #: 1 RRCID -> 139723 COMPL. DATE 08/22/1991 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7576 - 7848

06	275	N	275	-0-	-0-	-0-	24	1	251	2	N	-0-					-0-
07	252	N	252	-0-	-0-	-0-	22	1	230	2	N	-0-					-0-
08	313	N	313	-0-	-0-	-0-	29	1	284	2	N	-0-					-0-
09	202	N	202	-0-	-0-	-0-	17	1	185	2	N	-0-					-0-
10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	18	1	202	2	N	-0-					-0-
*11	213	N	213	-0-	-0-	-0-	19	1	194	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 26 RRCID -> 143002 COMPL. DATE 10/13/1992 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7420 - 7494

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEEL, BESS M. WELL #: 3 RRCID -> 147497 COMPL. DATE 12/02/1993 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7513 - 7607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2940	X	1612	-0-	-1328	-0-	138	1	1474	2	N	-0-	1	0			-0-
07	2325	X	2058	-0-	-267	-0-	182	1	1876	2	N	-0-					-0-
08	2325	X	2203	-0-	-122	-0-	203	1	1999	2	N	1					1
							1	9									
09	2250	X	2033	-0-	-217	-0-	167	1	1866	2	N	-0-					1
10	2046	N	2004	-0-	-42	-0-	161	1	1843	2	N	-0-	1	0			-0-
11	2130	N	1721	-0-	-409	-0-	155	1	1566	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 25 RRCID -> 148855 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8145 - 8208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 28 RRCID -> 165490 COMPL. DATE 07/02/2001 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7430 - 7656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	6	1	60	2	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 35 RRCID -> 167075 COMPL. DATE 02/07/1998 TOTAL DEPTH 11014 PERF. 9278 - 9235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-					-0-
07	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2			N	-0-					-0-
08	2878	N	2878	-0-	-0-	-0-	2878	2			N	-0-					-0-
09	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	2332	2	1	9	N	1					1
10	1705	N	1370	-0-	-335	-0-	1370	2			N	-0-					1
*11	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	2684	2			N	-0-					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HAYNES, LEONARD WELL #: 36 RRCID -> 167548 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9333 - 9404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	2910	2			N	-0-	2	0			-0-
07	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	3218	2			N	-0-					-0-
08	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	3564	2	1	9	N	1					1
09	2700	X	2683	-0-	-17	-0-	2683	2			N	-0-					1
10	2790	X	2702	-0-	-88	-0-	2701	2	1	9	N	1	1	0			1
*11	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	2813	2			N	-0-					-0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 37 RRCID -> 168738 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9260 - 9518

06	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					-0-
07	620	N	493	-0-	-127	-0-	493	2			N	-0-					-0-
08	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					-0-
09	600	N	365	-0-	-235	-0-	365	2			N	-0-					-0-
10	496	N	457	-0-	-39	-0-	457	2			N	-0-					-0-
11	600	N	564	-0-	-36	-0-	564	2			N	-0-					-0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 32 RRCID -> 168739 COMPL. DATE 06/13/1998 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 9062 - 9080

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 34 RRCID -> 169177 COMPL. DATE 07/17/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9304 - 9368

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	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

06	215	N	215	-0-	-0-	-0-	18	1	197	2	N	-0-					-0-
07	217	N	183	-0-	-34	-0-	16	1	167	2	N	-0-					-0-
08	200	N	200	-0-	-0-	-0-	18	1	182	2	N	-0-					-0-
09	210	N	167	-0-	-43	-0-	14	1	153	2	N	-0-					-0-
10	188	N	188	-0-	-0-	-0-	15	1	173	2	N	-0-					-0-
11	180	N	157	-0-	-23	-0-	14	1	143	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 27 RRCID -> 175388 COMPL. DATE 12/15/1999 TOTAL DEPTH 11820 PERF. 8122 - 8192

06	803	N	803	-0-	-0-	-0-	69	1	734	2	Y	-0-					-0-
07	732	N	732	-0-	-0-	-0-	64	1	668	2	Y	-0-					-0-
08	672	N	672	-0-	-0-	-0-	62	1	610	2	Y	-0-					-0-
09	630	N	516	-0-	-114	-0-	42	1	474	2	Y	-0-					-0-
10	493	N	493	-0-	-0-	-0-	39	1	454	2	Y	-0-					-0-
*11	507	N	507	-0-	-0-	-0-	45	1	462	2	Y	-0-					-0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 38 RRCID -> 175453 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9270 - 10212

06	1590	N	998	-0-	-592	-0-	998	2			N	-0-					1
07	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			N	-0-					1
08	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	2			N	-0-	1	0			-0-
09	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1629	2	1	9	N	1					1
10	1519	N	1428	-0-	-91	-0-	1428	2			N	-0-					1
11	1740	N	1719	-0-	-21	-0-	1719	2			N	-0-					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HAYNES, L. WELL #: 39 RRCID -> 176006 COMPL. DATE 03/23/2000 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 7378 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9691	X	9691	-0-	-0-	-0-	828	1	8863	2	N	-0-	5	0			9
07	8644	X	8644	-0-	-0-	-0-	760	1	7884	2	N	-0-					9
08	8519	X	8519	-0-	-0-	-0-	781	1	7736	2	N	2					11
							2	9									
09	7901	X	7901	-0-	-0-	-0-	645	1	7255	2	N	1					12
							1	9									
10	9021	X	8793	-0-	-228	-0-	703	1	8089	2	N	1	3	0			10
							1	9									
11	8730	X	8690	-0-	-40	-0-	778	1	7912	2	N	-0-					8

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
06	411	N	411	-0-	-0-	-0-	35	1	376	2	N	-0-					-0-
07	372	N	308	-0-	-64	-0-	27	1	281	2	N	-0-					-0-
08	358	N	358	-0-	-0-	-0-	33	1	325	2	N	-0-					-0-
09	420	N	259	-0-	-161	-0-	21	1	238	2	N	-0-					-0-
10	310	N	289	-0-	-21	-0-	23	1	266	2	N	-0-					-0-
*11	368	N	368	-0-	-0-	-0-	33	1	335	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 42 RRCID -> 176473 COMPL. DATE 03/15/2000 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8076 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1470	N	779	-0-	-691	-0-	779	2			N	-0-	1	0			14
07	1736	N	578	-0-	-1158	-0-	578	2			N	-0-					14
08	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					14
09	780	N	610	-0-	-170	-0-	610	2			N	-0-					14
10	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					14
*11	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					14

HAYNES, LEONARD WELL #: 30 RRCID -> 178571 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH 14206 PERF. 9032 - 9061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	711	N	711	-0-	-0-	-0-	61	1	650	2	N	-0-					-0-
07	589	N	523	-0-	-66	-0-	46	1	477	2	N	-0-					-0-
08	637	N	637	-0-	-0-	-0-	59	1	578	2	N	-0-					-0-
09	720	N	571	-0-	-149	-0-	47	1	524	2	N	-0-					-0-
10	694	N	694	-0-	-0-	-0-	56	1	638	2	N	-0-					-0-
11	630	N	446	-0-	-184	-0-	40	1	406	2	N	-0-					-0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 48 RRCID -> 179299 COMPL. DATE 09/25/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9045 - 9150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					33
07	341	N	292	-0-	-49	-0-	292	2			N	-0-					33
08	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					33
09	360	N	268	-0-	-92	-0-	268	2			N	-0-					33
10	279	N	195	-0-	-84	-0-	195	2			N	-0-					33
11	330	N	222	-0-	-108	-0-	222	2			N	-0-					33

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HAYNES, LEONARD WELL #: 49 RRCID -> 179855 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 10565 PERF.10091 - 10208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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
06	4530	X	1273	-0-	-3257	-0-	1272	2	1	9	N	1	2	0			1
07	4867	X	1957	-0-	-2910	-0-	1957	2			N	-0-	1	0			-0-
08	4867	X	1809	-0-	-3058	-0-	1808	2	1	9	N	1					1
09	4710	X	1472	-0-	-3238	-0-	1472	2			N	-0-					1
10	2427	X	2427	-0-	-0-	-0-	2426	2	1	9	N	1	1	0			1
*11	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	4257	2			N	-0-					-0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 32 RRCID -> 180534 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 8076 - 8555

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
06	390	N	77	-0-	-313	-0-	7	1	70	2	N	-0-					-0-
07	434	N	140	-0-	-294	-0-	12	1	128	2	N	-0-					-0-
08	341	N	160	-0-	-181	-0-	15	1	145	2	N	-0-					-0-
09	152	N	152	-0-	-0-	-0-	12	1	140	2	N	-0-					-0-
10	180	N	180	-0-	-0-	-0-	14	1	166	2	N	-0-					-0-
*11	160	N	160	-0-	-0-	-0-	14	1	146	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 51 RRCID -> 181615 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 10888 PERF. 8994 - 10529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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
06	347	N	347	-0-	-0-	-0-	30	1	317	2	N	-0-					9
07	496	N	471	-0-	-25	-0-	42	1	429	2	N	-0-					9
08	1178	N	323	-0-	-855	-0-	30	1	293	2	N	-0-	1	0			8
09	360	N	345	-0-	-15	-0-	28	1	317	2	N	-0-					8
10	465	N	345	-0-	-120	-0-	28	1	317	2	N	-0-					8
11	300	N	226	-0-	-74	-0-	20	1	206	2	N	-0-					8

HAYNES, L. WELL #: 44 RRCID -> 184066 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 9827 PERF. 8164 - 9339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 52 RRCID -> 184352 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10023 - 10074

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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, LEONARD WELL #: 31 RRCID -> 185290 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 8118 - 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
06	3000	N	3116	-0-	116	116	266	1	2850	2	N	-0-	1	0			1
07	1840	N	1724	-0-	-116	-0-	152	1	1572	2	N	-0-					1
08	2387	N	1655	-0-	-732	-0-	152	1	1503	2	N	-0-					1
09	2430	X	1477	-0-	-953	-0-	121	1	1355	2	N	1					2
							1	9									
10	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	315	1	3627	2	N	-0-	1	0			1
*11	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	311	1	3158	2	N	-0-					1

HAYNES, LEONARD WELL #: 53 RRCID -> 185373 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9296 - 9311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					-0-
07	620	N	531	-0-	-89	-0-	531	2			N	-0-					-0-
08	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					-0-
09	630	N	519	-0-	-111	-0-	519	2			N	-0-					-0-
10	527	N	503	-0-	-24	-0-	503	2			N	-0-					-0-
11	660	N	482	-0-	-178	-0-	482	2			N	-0-					-0-

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
06	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	139	1	1489	2	N	1	1	0			1
							1	9									
07	1333	N	1246	-0-	-87	-0-	110	1	1136	2	N	-0-					1
08	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	113	1	1116	2	N	-0-					1
09	1620	N	993	-0-	-627	-0-	81	1	912	2	N	-0-					1
10	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	103	1	1187	2	N	-0-					1
*11	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	123	1	1251	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
06	1361	X	1361	-0-	-0-	-0-	63	1	1298	2	N	-0-	2	0			-0-
07	1232	X	1232	-0-	-0-	-0-	56	1	1176	2	N	-0-					-0-
08	2398	X	2398	-0-	-0-	-0-	103	1	2294	2	N	1					1
							1	9									
09	4834	X	4834	-0-	-0-	-0-	200	1	4634	2	N	-0-					1
10	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	151	1	3541	2	N	1	1	0			1
							1	9									
*11	2523	X	2523	-0-	-0-	-0-	108	1	2415	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
06	1380	N	1296	-0-	-84	-0-	1296	2			N	-0-	1	0			-0-
07	1550	N	1372	-0-	-178	-0-	1372	2			N	-0-					-0-
08	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			N	-0-					-0-
09	1290	N	1061	-0-	-229	-0-	1060	2	1	9	N	1					1
10	1364	N	1297	-0-	-67	-0-	1297	2			N	-0-					1
*11	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	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
06	3000	X	2106	-0-	-894	-0-	180	1	1926	2	N	-0-	1	0			1
07	3007	X	2216	-0-	-791	-0-	195	1	2021	2	N	-0-					1
08	2945	X	1801	-0-	-1144	-0-	165	1	1635	2	N	1					2
							1	9									
09	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	231	1	2600	2	N	-0-					2
10	2823	N	2823	-0-	-0-	-0-	226	1	2596	2	N	1	1	0			2
							1	9									
*11	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	203	1	2066	2	N	-0-					1

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	312	1	3318	2	N	-0-	2	0			54
07	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	313	1	3228	2	N	-0-					54
08	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	296	1	2915	2	N	1					55
							1	9									
09	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	257	1	2870	2	N	-0-					55
10	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	270	1	3088	2	N	-0-	1	0			54
*11	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	273	1	2754	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
06	2610	X	2260	-0-	-350	-0-	2260	2			N	-0-	1	0			140
07	2697	X	2399	-0-	-298	-0-	2395	2	4	9	N	4					144
08	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	2780	2	40	9	N	36	171	1			9
09	2550	X	2413	-0-	-137	-0-	2413	2			N	-0-					9
10	2661	X	2661	-0-	-0-	-0-	2660	2	1	9	N	1	1	0			9
*11	2829	N	2829	-0-	-0-	-0-	2829	2			N	-0-					8

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
06	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	2			N	-0-	1	0			-0-
07	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	2543	2			N	-0-					-0-
08	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1846	2	1	9	N	1					1
09	1590	N	970	-0-	-620	-0-	970	2			N	-0-					1
10	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2			N	-0-	1	0			-0-
11	1590	N	1216	-0-	-374	-0-	1216	2			N	-0-					-0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 56 RRCID -> 187852 COMPL. DATE 03/19/2002 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 10279 - 10421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
F. G. G. RANCHES WELL #: 3 RRCID -> 188050 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7470 - 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
06	4605	X	4605	-0-	-0-	-0-	396	1	4209	2	N	-0-	2	0			1
07	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	400	1	4132	2	N	-0-	1	0			-0-
08	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	393	1	3871	2	N	2					2
							2	9									
09	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	345	1	3854	2	N	-0-					2
10	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	333	1	3810	2	N	1	2	0			1
							1	9									
*11	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	378	1	3824	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 69 RRCID -> 188143 COMPL. DATE 03/30/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7432 - 8121

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	330	N	230	-0-	-100	-0-	20	1	210	2	N	-0-					-0-
07	403	N	213	-0-	-190	-0-	19	1	194	2	N	-0-					-0-
08	310	N	229	-0-	-81	-0-	21	1	208	2	N	-0-					-0-
09	240	N	240	-0-	-0-	-0-	20	1	220	2	N	-0-					-0-
*10	322	N	322	-0-	-0-	-0-	26	1	296	2	N	-0-					-0-
*11	214	N	214	-0-	-0-	-0-	19	1	195	2	N	-0-					-0-

F. G. G. RANCHES WELL #: 2 RRCID -> 189326 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 12867 PERF. 8012 - 12585

06	4351	X	4351	-0-	-0-	-0-	374	1	3976	2	N	1	2	0			1
							1	9									
07	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	354	1	3655	2	N	-0-	1	0			-0-
08	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	439	1	4327	2	N	1					1
							1	9									
09	4947	X	4947	-0-	-0-	-0-	407	1	4539	2	N	1					2
							1	9									
10	5395	X	5395	-0-	-0-	-0-	434	1	4960	2	N	1	2	0			1
							1	9									
*11	5030	X	5030	-0-	-0-	-0-	453	1	4577	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 71 RRCID -> 189348 COMPL. DATE 05/27/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8890 - 8904

06	397	N	397	-0-	-0-	-0-	34	1	363	2	N	-0-					39
07	494	N	494	-0-	-0-	-0-	44	1	450	2	N	-0-					39
08	485	N	485	-0-	-0-	-0-	45	1	440	2	N	-0-					39
09	390	N	321	-0-	-69	-0-	26	1	295	2	N	-0-					39
10	496	N	384	-0-	-112	-0-	31	1	353	2	N	-0-					39
11	480	N	337	-0-	-143	-0-	30	1	307	2	N	-0-					38

HAYNES, L. WELL #: 67 RRCID -> 189374 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8369 - 8393

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 72 RRCID -> 189427 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 9988 - 9991

06	6036	X	6036	-0-	-0-	-0-	516	1	5520	2	N	-0-	3	0			146
07	6014	X	5416	-0-	-598	-0-	476	1	4940	2	N	-0-					146
08	6014	X	4745	-0-	-1269	-0-	435	1	4309	2	N	1					147
							1	9									
09	5820	X	4748	-0-	-1072	-0-	388	1	4359	2	N	1					148
							1	9									
10	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	367	1	4221	2	N	-0-	2	0			146
*11	4567	X	4567	-0-	-0-	-0-	409	1	4158	2	N	-0-					145

NEEL, BESS WELL #: 5 RRCID -> 189670 COMPL. DATE 05/17/2002 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8113 - 8137

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 68 RRCID -> 189721 COMPL. DATE 05/21/2002 TOTAL DEPTH 14708 PERF.10396 - 10412

06	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2			N	-0-	1	0			-0-
07	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			N	-0-					-0-
08	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1812	2	1	9	N	1					1
09	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			N	-0-					1
10	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			N	-0-	1	0			-0-
*11	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2			N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 65 RRCID -> 189866 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8574 - 9208

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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 #: 58 RRCID -> 189965 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9120 - 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
06	940	N	940	-0-	-0-	-0-	81	1	859	2	N	-0-					-0-
07	868	N	849	-0-	-19	-0-	75	1	774	2	N	-0-					-0-
08	806	N	792	-0-	-14	-0-	73	1	719	2	N	-0-					-0-
09	930	N	727	-0-	-203	-0-	60	1	667	2	N	-0-					-0-
10	837	N	709	-0-	-128	-0-	57	1	652	2	N	-0-					-0-
11	780	N	721	-0-	-59	-0-	65	1	656	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 59 RRCID -> 190228 COMPL. DATE 09/26/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9622 - 9642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2777	N	2777	-0-	-0-	-0-	239	1	2538	2	N	-0-	2	0			-0-
07	2604	N	1974	-0-	-630	-0-	174	1	1800	2	N	-0-					-0-
08	2604	N	2086	-0-	-518	-0-	192	1	1893	2	N	1					1
							1	9									
09	2520	N	1389	-0-	-1131	-0-	114	1	1275	2	N	-0-					1
10	1984	N	1562	-0-	-422	-0-	126	1	1436	2	N	-0-	1	0			-0-
11	2010	N	1677	-0-	-333	-0-	151	1	1526	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 73 RRCID -> 190381 COMPL. DATE 08/13/2002 TOTAL DEPTH 9193 PERF. 7492 - 8126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	445	N	445	-0-	-0-	-0-	38	1	407	2	N	-0-					30
07	618	N	618	-0-	-0-	-0-	54	1	564	2	N	-0-					30
08	872	N	872	-0-	-0-	-0-	80	1	792	2	N	-0-	1	0			29
09	713	N	713	-0-	-0-	-0-	58	1	655	2	N	-0-					29
10	648	N	648	-0-	-0-	-0-	52	1	596	2	N	-0-					29
*11	863	N	863	-0-	-0-	-0-	77	1	786	2	N	-0-					29

HAYNES, L. WELL #: 74 RRCID -> 190383 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9817 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	66	1	1352	2	N	-0-	1	0			-0-
07	1364	N	1305	-0-	-59	-0-	60	1	1245	2	N	-0-					-0-
08	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	59	1	1315	2	N	-0-					-0-
09	1320	N	1139	-0-	-181	-0-	47	1	1091	2	N	1					1
							1	9									
10	1302	N	1267	-0-	-35	-0-	52	1	1215	2	N	-0-					1
11	1320	N	1282	-0-	-38	-0-	55	1	1227	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 77 RRCID -> 190702 COMPL. DATE 04/18/2004 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 7510 - 7517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	1793					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	1793					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	1793					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	1793					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	1793					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	1793					N	NO RPT					-0-

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
06	4864	X	4864	-0-	-0-	-0-	418	1	4446	2	N	-0-	3	0			47
07	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	289	1	2984	2	N	-0-					47
08	2976	X	2720	-0-	-256	-0-	251	1	2468	2	N	1					48
							1	9									
09	2880	X	2427	-0-	-453	-0-	200	1	2227	2	N	-0-					48
10	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	339	1	3870	2	N	-0-	1	0			47
11	2880	X	2253	-0-	-627	-0-	203	1	2050	2	N	-0-					46

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HAYNES, L. WELL #: 81 RRCID -> 191864 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7582 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 82 RRCID -> 192312 COMPL. DATE 01/21/2003 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 8930 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	589	N	589	-0-	-0-	-0-	50	1	539	2	N	-0-					-0-
07	589	N	523	-0-	-66	-0-	46	1	477	2	N	-0-					-0-
08	744	N	492	-0-	-252	-0-	45	1	447	2	N	-0-					-0-
09	600	N	481	-0-	-119	-0-	39	1	442	2	N	-0-					-0-
10	527	N	487	-0-	-40	-0-	39	1	448	2	N	-0-					-0-
*11	488	N	488	-0-	-0-	-0-	44	1	444	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 78 RRCID -> 192316 COMPL. DATE 12/24/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9093 - 9695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	308	1	3277	2	N	1	2	0			25
							1	9									
07	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	301	1	3106	2	N	-0-					25
08	2976	X	2666	-0-	-310	-0-	246	1	2419	2	N	1					26
							1	9									
09	2880	X	2641	-0-	-239	-0-	217	1	2424	2	N	-0-					26
10	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	257	1	2937	2	N	-0-	1	0			25
11	2880	X	2677	-0-	-203	-0-	241	1	2436	2	N	-0-					24

STATE-CUATRO CATTLE-CASSIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192463 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 9953 PERF. 9475 - 9490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	126	1	1340	2	N	-0-	1	0			-0-
07	1426	N	1379	-0-	-47	-0-	122	1	1257	2	N	-0-					-0-
08	1333	N	1262	-0-	-71	-0-	116	1	1146	2	N	-0-					-0-
09	1470	N	1127	-0-	-343	-0-	93	1	1033	2	N	1					1
							1	9									
10	1364	N	1169	-0-	-195	-0-	94	1	1075	2	N	-0-					1
11	1230	N	1136	-0-	-94	-0-	102	1	1034	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 83 RRCID -> 193933 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10236 - 10332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2910	X	2626	-0-	-284	-0-	2626	2			N	-0-	2	0			-0-
07	3007	X	2411	-0-	-596	-0-	2411	2			N	-0-					-0-
08	3007	X	2346	-0-	-661	-0-	2345	2	1	9	N	1					1
09	2910	X	2394	-0-	-516	-0-	2394	2			N	-0-					1
10	2821	X	2241	-0-	-580	-0-	2240	2	1	9	N	1	1	0			1
11	2640	X	2585	-0-	-55	-0-	2585	2			N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 47 RRCID -> 193939 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 9326 PERF. 8206 - 9168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	318	1	3386	2	N	-0-					-0-
07	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	349	1	3598	2	N	-0-					-0-
08	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	300	1	2953	2	N	-0-					-0-
09	2880	X	2693	-0-	-187	-0-	221	1	2472	2	N	-0-					-0-
10	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	303	1	3463	2	N	55					55
							61	9									
*11	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	294	1	2967	2	N	-0-					55

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
06	2550	X	2368	-0-	-182	-0-	203	1	2165	2	N	-0-	1	0			12
07	2635	X	2124	-0-	-511	-0-	188	1	1936	2	N	-0-					12
08	2635	X	2016	-0-	-619	-0-	186	1	1830	2	N	-0-					12
09	2550	X	1995	-0-	-555	-0-	164	1	1830	2	N	1					13
							1	9									
10	2139	N	1998	-0-	-141	-0-	161	1	1837	2	N	-0-	1	0			12
11	1950	N	1705	-0-	-245	-0-	154	1	1551	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
06	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					12
07	527	N	363	-0-	-164	-0-	363	2			N	-0-					12
08	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					12
09	420	N	363	-0-	-57	-0-	363	2			N	-0-					12
10	372	N	366	-0-	-6	-0-	366	2			N	-0-					12
*11	3000	N	8422	-0-	5422	5422	8422	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
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	236	N	236	-0-	-0-	-0-	20	1	216	2	N	-0-					-0-
07	248	N	202	-0-	-46	-0-	18	1	184	2	N	-0-					-0-
08	225	N	225	-0-	-0-	-0-	21	1	204	2	N	-0-					-0-
09	240	N	194	-0-	-46	-0-	16	1	178	2	N	-0-					-0-
10	217	N	189	-0-	-28	-0-	15	1	174	2	N	-0-					-0-
11	210	N	204	-0-	-6	-0-	18	1	186	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
06	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	3266	2			N	-0-	2	0			21
07	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	4496	2			N	-0-					21
08	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	3961	2	1	9	N	1					22
09	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	3522	2	1	9	N	1					23
10	2139	X	1980	-0-	-159	-0-	1980	2			N	-0-	1	0			22
*11	5447	X	5447	-0-	-0-	-0-	5447	2			N	-0-					21

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 33 RRCID -> 196376 COMPL. DATE 07/27/2003 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9478 - 9514

06	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	118	1	1256	2	N	-0-	1	0			15
07	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	135	1	1393	2	N	-0-					15
08	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	134	1	1322	2	N	1					16
							1	9									
09	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	117	1	1307	2	N	-0-					16
10	1519	N	1377	-0-	-142	-0-	111	1	1266	2	N	-0-	1	0			15
11	1410	N	1374	-0-	-36	-0-	124	1	1250	2	N	-0-					15

HAYNES, L. WELL #: 92 RRCID -> 196863 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8935 - 8970

06	630	N	571	-0-	-59	-0-	49	1	522	2	N	-0-					9
07	620	N	614	-0-	-6	-0-	54	1	560	2	N	-0-					9
08	682	N	632	-0-	-50	-0-	58	1	574	2	N	-0-	1	0			8
09	640	N	640	-0-	-0-	-0-	53	1	587	2	N	-0-					8
10	627	N	627	-0-	-0-	-0-	50	1	577	2	N	-0-					8
11	600	N	559	-0-	-41	-0-	50	1	509	2	N	-0-					8

HAYNES, L. WELL #: 95 RRCID -> 196864 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7325 - 9814

06	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	343	1	3647	2	N	-0-	3	0			19
07	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	382	1	3940	2	N	-0-					19
08	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	357	1	3511	2	N	1					20
							1	9									
09	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	298	1	3324	2	N	1					21
							1	9									
10	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	351	1	4007	2	N	1	2	0			20
							1	9									
*11	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	343	1	3469	2	N	-0-					19

HAYNES, L. WELL #: 91 RRCID -> 197014 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8766 - 9328

06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	6	1	62	2	N	-0-					9
07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	11	1	117	2	N	-0-					9
08	117	N	117	-0-	-0-	-0-	11	1	106	2	N	-0-					9
09	113	N	113	-0-	-0-	-0-	9	1	104	2	N	-0-					9
10	124	N	84	-0-	-40	-0-	7	1	77	2	N	-0-					9
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					9

HAYNES, L. WELL #: 96 RRCID -> 197664 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 10130 - 10206

06	720	N	668	-0-	-52	-0-	668	2			N	-0-					-0-
07	1116	N	796	-0-	-320	-0-	796	2			N	-0-					-0-
08	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					-0-
09	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					-0-
10	806	N	697	-0-	-109	-0-	697	2			N	-0-					-0-
11	870	N	705	-0-	-165	-0-	705	2			N	-0-					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
06	780	N	761	-0-	-19	-0-	761	2			N	-0-					-0-
07	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					-0-
08	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					-0-
09	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-					-0-
10	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					-0-
11	930	N	911	-0-	-19	-0-	911	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
06	5580	X	-0-	-0-	-5580	-0-					N	-0-	2	0			1
07	5766	X	-0-	-0-	-5766	-0-					N	-0-	1	0			-0-
08	5766	X	-0-	-0-	-5766	-0-					N	1					1
09	5580	X	-0-	-0-	-5580	-0-					N	-0-					1
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 94 RRCID -> 198145 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10064 - 10144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5940	X	2727	-0-	-3213	-0-	2727	2			N	-0-	2	0			107
07	6138	X	2842	-0-	-3296	-0-	2842	2			N	-0-					107
08	6045	X	3771	-0-	-2274	-0-	3770	2	1	9	N	1					108
09	5850	X	4899	-0-	-951	-0-	4896	2	3	9	N	3					111
10	5289	X	5289	-0-	-0-	-0-	5289	2			N	-0-	1	0			110
*11	7411	X	7411	-0-	-0-	-0-	7411	2			N	-0-					109

HAYNES, L. WELL #: 99 RRCID -> 198384 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9380 - 9695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	450	N	444	-0-	-6	-0-	38	1	406	2	N	-0-					1
07	1116	N	503	-0-	-613	-0-	44	1	459	2	N	-0-	1	0			-0-
08	1085	N	512	-0-	-573	-0-	47	1	464	2	N	1					1
							1	9									
09	450	N	440	-0-	-10	-0-	36	1	404	2	N	-0-					1
10	496	N	496	-0-	-0-	-0-	40	1	456	2	N	-0-					1
*11	660	N	660	-0-	-0-	-0-	59	1	601	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 98 RRCID -> 198549 COMPL. DATE 11/23/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10092 - 10334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2416	X	2416	-0-	-0-	-0-	2416	2			N	-0-	1	0			-0-
07	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-	2579	2			N	-0-					-0-
08	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	3098	2	1	9	N	1					1
09	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	3057	2			N	-0-					1
10	2441	X	2441	-0-	-0-	-0-	2440	2	1	9	N	1	1	0			1
*11	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	3015	2			N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 88 RRCID -> 198553 COMPL. DATE 11/30/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10283 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
08	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
10	93	N	32	-0-	-61	-0-	32	2			N	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HAYNES, L. WELL #: 100 RRCID -> 198894 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10227 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6600	X	4535	-0-	-2065	-0-	4532	2	3	9	N	3	3	0			50
07	6820	X	5942	-0-	-878	-0-	5942	2			N	-0-					50
08	6820	X	6683	-0-	-137	-0-	6665	2	18	9	N	16	53	1			13
09	6600	X	5912	-0-	-688	-0-	5911	2	1	9	N	1					14
10	6473	X	6473	-0-	-0-	-0-	6472	2	1	9	N	1	2	0			13
*11	6970	X	6970	-0-	-0-	-0-	6970	2			N	-0-					12

HAYNES, L. WELL #: 103 RRCID -> 199084 COMPL. DATE 12/27/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9553 - 9638

06	765	N	765	-0-	-0-	-0-	65	1	700	2	N	-0-					7
07	808	N	808	-0-	-0-	-0-	71	1	737	2	N	-0-					7
08	957	N	957	-0-	-0-	-0-	88	1	869	2	N	-0-					7
09	817	N	817	-0-	-0-	-0-	67	1	750	2	N	-0-					7
10	861	N	861	-0-	-0-	-0-	69	1	792	2	N	-0-					7
11	930	N	655	-0-	-275	-0-	59	1	596	2	N	-0-					7

HAYNES, L. WELL #: 101 RRCID -> 199141 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9015 - 9458

06	1290	N	1062	-0-	-228	-0-	91	1	971	2	N	-0-	1	0			-0-
07	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	144	1	1491	2	N	-0-					-0-
08	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	125	1	1242	2	N	1					1
							1	9									
09	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	99	1	1117	2	N	-0-					1
10	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	123	1	1416	2	N	-0-					1
11	1290	N	1103	-0-	-187	-0-	99	1	1004	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 104 RRCID -> 199235 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 9954 PERF. 9090 - 9110

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 102 RRCID -> 199547 COMPL. DATE 12/27/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10090 - 10162

06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 105 RRCID -> 199925 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8235 - 8255

06	569	N	569	-0-	-0-	-0-	49	1	520	2	N	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
08	357	N	357	-0-	-0-	-0-	33	1	324	2	N	-0-					-0-
09	570	N	431	-0-	-139	-0-	35	1	396	2	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HAYNES, L. WELL #: 106 RRCID -> 199930 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9352 - 9376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	240	N	190	-0-	-50	-0-	16	1	174	2	N	-0-					14
07	224	N	224	-0-	-0-	-0-	20	1	204	2	N	-0-					14
08	279	N	230	-0-	-49	-0-	21	1	209	2	N	-0-					14
09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	17	1	193	2	N	-0-					14
10	224	N	224	-0-	-0-	-0-	18	1	206	2	N	-0-					14
*11	217	N	217	-0-	-0-	-0-	19	1	198	2	N	-0-					14

VERGARA WELL #: 1 RRCID -> 199946 COMPL. DATE 02/17/2004 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 7924 - 8722

06	270	N	193	-0-	-77	-0-	17	1	176	2	N	-0-					-0-
07	376	N	376	-0-	-0-	-0-	33	1	343	2	N	-0-					-0-
08	279	N	236	-0-	-43	-0-	22	1	214	2	N	-0-					-0-
09	215	N	215	-0-	-0-	-0-	18	1	197	2	N	-0-					-0-
10	372	N	259	-0-	-113	-0-	21	1	238	2	N	-0-					-0-
11	240	N	237	-0-	-3	-0-	21	1	216	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 110 RRCID -> 200473 COMPL. DATE 04/11/2004 TOTAL DEPTH 9465 PERF. 9206 - 9220

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 108 RRCID -> 200530 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9685 - 10118

06	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	224	1	2385	2	N	1	2	0			1
							1	9									
07	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	307	1	3168	2	N	-0-	1	0			-0-
08	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	293	1	2883	2	N	1					1
							1	9									
09	2123	X	2123	-0-	-0-	-0-	175	1	1948	2	N	-0-					1
10	1704	X	1704	-0-	-0-	-0-	137	1	1566	2	N	1	1	0			1
							1	9									
11	1500	X	1409	-0-	-91	-0-	127	1	1282	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 112 RRCID -> 200887 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9498 - 9636

06	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	172	1	1833	2	N	-0-	1	0			-0-
07	2108	N	2013	-0-	-95	-0-	178	1	1835	2	N	-0-					-0-
08	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	180	1	1770	2	N	1					1
							1	9									
09	2010	N	1969	-0-	-41	-0-	162	1	1807	2	N	-0-					1
10	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	185	1	2118	2	N	1	1	0			1
							1	9									
*11	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	190	1	1918	2	N	-0-					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
06	3540	X	3359	-0-	-181	-0-	289	1	3070	2	N	-0-	2	0			18
07	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	327	1	3379	2	N	-0-					18
08	3658	X	3475	-0-	-183	-0-	320	1	3154	2	N	1					19
							1	9									
09	3540	X	3473	-0-	-67	-0-	286	1	3187	2	N	-0-					19
10	3596	X	3591	-0-	-5	-0-	289	1	3302	2	N	-0-	1	0			18
11	3480	X	3372	-0-	-108	-0-	304	1	3068	2	N	-0-					17

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
06	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	348	1	3707	2	N	1	2	0			1
							1	9									
07	4290	X	4290	-0-	-0-	-0-	379	1	3911	2	N	-0-	1	0			-0-
08	4154	X	3397	-0-	-757	-0-	313	1	3083	2	N	1					1
							1	9									
09	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	347	1	3878	2	N	1					2
							1	9									
10	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	340	1	3888	2	N	-0-	1	0			1
*11	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	366	1	3702	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
06	1800	N	702	-0-	-1098	-0-	60	1	642	2	N	-0-	1	0			7
07	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	113	1	1163	2	N	-0-					7
08	1581	N	1327	-0-	-254	-0-	122	1	1205	2	N	-0-					7
09	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	83	1	921	2	N	-0-					7
10	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	104	1	1187	2	N	-0-					7
11	1290	N	1010	-0-	-280	-0-	91	1	919	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
06	300	N	260	-0-	-40	-0-	22	1	238	2	N	-0-					-0-
07	372	N	354	-0-	-18	-0-	31	1	323	2	N	-0-					-0-
08	414	N	414	-0-	-0-	-0-	38	1	376	2	N	-0-					-0-
09	296	N	296	-0-	-0-	-0-	24	1	272	2	N	-0-					-0-
10	341	N	216	-0-	-125	-0-	17	1	199	2	N	-0-					-0-
11	390	N	82	-0-	-308	-0-	7	1	75	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 109 RRCID -> 202133 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9330 - 9363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	N	47	-0-	-13	-0-	4	1	43	2	N	-0-					-0-
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	6	1	57	2	N	-0-					-0-
08	186	N	47	-0-	-139	-0-	4	1	43	2	N	-0-					-0-
09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	6	1	63	2	N	-0-					-0-
10	62	N	32	-0-	-30	-0-	3	1	29	2	N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 120 RRCID -> 202302 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7642 - 8250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	276	1	2932	2	N	14	1	0			26
							15	9									
07	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	249	1	2566	2	N	9					35
							10	9									
08	2790	X	2550	-0-	-240	-0-	235	1	2312	2	N	3					38
							3	9									
09	2700	X	2544	-0-	-156	-0-	209	1	2332	2	N	3					41
							3	9									
10	2790	X	2394	-0-	-396	-0-	193	1	2201	2	N	-0-	1	0			40
11	2700	X	2651	-0-	-49	-0-	239	1	2412	2	N	-0-					39

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
CASSIN, E. W. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 202386 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 12360 PERF. 7582 - 8310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5700	X	4423	-0-	-1277	-0-	4422	2	1	9	N	1	2	0			1
07	5890	X	5709	-0-	-181	-0-	5709	2			N	-0-	1	0			-0-
08	5890	X	5632	-0-	-258	-0-	5630	2	2	9	N	2					2
09	5700	X	4507	-0-	-1193	-0-	4507	2			N	-0-					2
10	4867	X	3974	-0-	-893	-0-	3973	2	1	9	N	1	2	0			1
*11	6225	X	6225	-0-	-0-	-0-	6225	2			N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 123 RRCID -> 204199 COMPL. DATE 07/05/2004 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 9863 - 9944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	166	1	3420	2	N	-0-	2	0			-0-
07	2914	X	2910	-0-	-4	-0-	133	1	2777	2	N	-0-					-0-
08	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	151	1	3354	2	N	1					1
							1	9									
09	2820	X	2420	-0-	-400	-0-	100	1	2320	2	N	-0-					1
10	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	163	1	3839	2	N	1	1	0			1
							1	9									
*11	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	122	1	2734	2	N	-0-					-0-

VERGARA WELL #: 3 RRCID -> 204236 COMPL. DATE 07/30/2004 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8423 - 8566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	111	1	1181	2	N	-0-	1	0			35
07	1333	N	836	-0-	-497	-0-	74	1	762	2	N	-0-					35
08	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	118	1	1159	2	N	-0-					35
09	1290	N	1145	-0-	-145	-0-	94	1	1051	2	N	-0-					35
10	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	84	1	963	2	N	-0-					35
11	1230	N	1008	-0-	-222	-0-	91	1	917	2	N	-0-					35

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
06	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	4328	2			N	-0-	2	0			1
07	5221	X	5221	-0-	-0-	-0-	5221	2			N	-0-	1	0			-0-
08	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	2900	2	2	9	N	2					2
09	5650	X	5650	-0-	-0-	-0-	5650	2			N	-0-					2
10	5422	X	5422	-0-	-0-	-0-	5421	2	1	9	N	1	2	0			1
*11	6821	X	6821	-0-	-0-	-0-	6821	2			N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 119 RRCID -> 204239 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7532 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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 #: 117 RRCID -> 204951 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9470 - 9481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2			N	-0-	1	0			-0-
07	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2			N	-0-					-0-
08	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1400	2	1	9	N	1					1
09	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2			N	-0-					1
10	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			N	-0-	1	0			-0-
*11	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	2			N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 129 RRCID -> 204955 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9309 - 10218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5160	X	2677	-0-	-2483	-0-	2677	2			N	-0-	2	0			-0-
07	5850	X	5850	-0-	-0-	-0-	5850	2			N	-0-					-0-
08	4743	X	-0-	-0-	-4743	-0-					N	1					1
09	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					1
10	5859	X	-0-	-0-	-5859	-0-					N	-0-	1	0			-0-
11	5670	X	-0-	-0-	-5670	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 126 RRCID -> 204957 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 10670 PERF.10226 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2580	N	2147	-0-	-433	-0-	2147	2			N	-0-	1	0			-0-
07	2852	X	2373	-0-	-479	-0-	2373	2			N	-0-					-0-
08	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	3162	2	1	9	N	1					1
09	2760	X	2216	-0-	-544	-0-	2216	2			N	-0-					1
10	2604	X	1953	-0-	-651	-0-	1953	2			N	-0-	1	0			-0-
11	2760	X	702	-0-	-2058	-0-	702	2			N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 129 RRCID -> 205306 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9309 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 133 RRCID -> 205682 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9152 - 9633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	390	N	258	-0-	-132	-0-	22	1	236	2	N	-0-					44
07	346	N	346	-0-	-0-	-0-	31	1	315	2	N	-0-					44
08	589	N	401	-0-	-188	-0-	37	1	364	2	N	-0-					44
09	313	N	313	-0-	-0-	-0-	26	1	287	2	N	-0-					44
10	341	N	148	-0-	-193	-0-	12	1	136	2	N	-0-					44
11	390	N	123	-0-	-267	-0-	11	1	112	2	N	-0-					44

HAYNES, L. WELL #: 131 RRCID -> 205683 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 10448 PERF.10018 - 10166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5395	X	5395	-0-	-0-	-0-	5394	2	1	9	N	1	2	0			1
07	2422	X	2422	-0-	-0-	-0-	2422	2			N	-0-	1	0			-0-
08	7714	X	7714	-0-	-0-	-0-	7713	2	1	9	N	1					1
09	6173	X	6173	-0-	-0-	-0-	6172	2	1	9	N	1					2
10	5350	X	5350	-0-	-0-	-0-	5349	2	1	9	N	1	2	0			1
*11	6145	X	6145	-0-	-0-	-0-	6145	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2			N	-0-	1	0			-0-
07	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			N	-0-					-0-
08	1395	N	227	-0-	-1168	-0-	226	2	1	9	N	1					1
09	1350	N	118	-0-	-1232	-0-	118	2			N	-0-					1
10	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2393	2			N	-0-					1
*11	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2			N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 138 RRCID -> 207102 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 9941 PERF. 9464 - 9574

06	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	201	1	2149	2	N	-0-	1	0			-0-
07	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	192	1	1992	2	N	-0-					-0-
08	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	165	1	1631	2	N	1					1
							1	9									
09	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	125	1	1401	2	N	-0-					1
10	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	161	1	1847	2	N	-0-	1	0			-0-
*11	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	178	1	1813	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 135 RRCID -> 207112 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7430 - 8332

06	6768	X	6768	-0-	-0-	-0-	581	1	6186	2	N	1	3	0			73
							1	9									
07	6190	X	6190	-0-	-0-	-0-	547	1	5643	2	N	-0-					73
08	5534	X	5534	-0-	-0-	-0-	510	1	5023	2	N	1					74
							1	9									
09	5539	X	5539	-0-	-0-	-0-	455	1	5083	2	N	1					75
							1	9									
10	5518	X	5240	-0-	-278	-0-	422	1	4818	2	N	-0-	2	0			73
11	5340	X	4981	-0-	-359	-0-	449	1	4532	2	N	-0-					72

HAYNES, L. WELL #: 127 RRCID -> 208117 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9522 - 9568

06	870	X	757	-0-	-113	-0-	65	1	692	2	N	-0-	1	0			-0-
07	899	X	816	-0-	-83	-0-	72	1	744	2	N	-0-					-0-
08	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	119	1	1183	2	N	-0-					-0-
09	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	94	1	1061	2	N	1					1
							1	9									
10	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	120	1	1379	2	N	-0-					1
*11	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	100	1	1018	2	N	-0-					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HAYNES, L. WELL #: 122 RRCID -> 208119 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 10503 PERF.10097 - 10182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2832	N	2061	-0-	-771	-0-	2061	2			N	-0-	1	0			-0-
07	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2261	2			N	-0-					-0-
08	2621	X	2621	-0-	-0-	-0-	2620	2	1	9	N	1					1
09	2107	X	2107	-0-	-0-	-0-	2107	2			N	-0-					1
10	2369	X	2369	-0-	-0-	-0-	2368	2	1	9	N	1	1	0			1
*11	2365	X	2365	-0-	-0-	-0-	2365	2			N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 128 RRCID -> 208219 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9040 - 9412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	684	N	684	-0-	-0-	-0-	58	1	626	2	N	-0-					30
07	672	N	672	-0-	-0-	-0-	59	1	613	2	N	-0-					30
08	669	N	669	-0-	-0-	-0-	61	1	608	2	N	-0-					30
09	690	N	604	-0-	-86	-0-	49	1	555	2	N	-0-					30
*10	682	N	621	-0-	-61	-0-	50	1	571	2	N	-0-					30
11	660	N	577	-0-	-83	-0-	52	1	525	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 136 RRCID -> 208256 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 10052 PERF. 9042 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	343	1	3651	2	N	-0-	2	0			26
07	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	354	1	3652	2	N	-0-					26
08	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	349	1	3433	2	N	1					27
							1	9									
09	4347	X	4347	-0-	-0-	-0-	357	1	3990	2	N	-0-					27
10	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	254	1	2898	2	N	-0-	1	0			26
*11	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	294	1	2971	2	N	-0-					26

HAYNES, L. WELL #: 130 RRCID -> 208257 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9257 - 9773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	405	N	405	-0-	-0-	-0-	35	1	370	2	N	-0-					-0-
07	403	N	205	-0-	-198	-0-	18	1	187	2	N	-0-					-0-
08	558	N	140	-0-	-418	-0-	13	1	127	2	N	-0-					-0-
09	420	N	363	-0-	-57	-0-	30	1	333	2	N	-0-					-0-
10	217	N	99	-0-	-118	-0-	8	1	91	2	N	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 134 RRCID -> 208258 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9185 - 9782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	173	1	1841	2	N	-0-	1	0			15
07	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	231	1	2381	2	N	-0-					15
08	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	220	1	2166	2	N	1					16
							1	9									
09	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	206	1	2295	2	N	-0-					16
10	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	214	1	2448	2	N	1	1	0			16
							1	9									
11	2310	N	2059	-0-	-251	-0-	185	1	1874	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
06	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					42
07	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			N	-0-					42
08	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			N	-0-					42
09	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					42
10	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					42
*11	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-					42

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
06	6737	X	6737	-0-	-0-	-0-	312	1	6425	2	N	-0-	3	0			8
07	6332	X	6332	-0-	-0-	-0-	290	1	6042	2	N	-0-					8
08	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	171	1	3784	2	N	1					9
							1	9									
09	4980	X	4980	-0-	-0-	-0-	206	1	4773	2	N	1					10
							1	9									
10	5058	X	5058	-0-	-0-	-0-	206	1	4852	2	N	-0-	2	0			8
*11	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	192	1	4304	2	N	-0-					7

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2			N	-0-					-0-
08	1922	N	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
06	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	169	1	3476	2	N	1	2	0			1
							1	9									
07	2542	X	1511	-0-	-1031	-0-	69	1	1442	2	N	-0-	1	0			-0-
08	4774	X	4774	-0-	-0-	-0-	206	1	4567	2	N	1					1
							1	9									
09	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	158	1	3650	2	N	1					2
							1	9									
10	4874	X	4874	-0-	-0-	-0-	199	1	4675	2	N	-0-	1	0			1
*11	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	129	1	2900	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
06	4999	X	4999	-0-	-0-	-0-	429	1	4570	2	N	-0-	2	0			1
07	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	408	1	4211	2	N	-0-	1	0			-0-
08	4402	X	3504	-0-	-898	-0-	323	1	3179	2	N	2					2
							2	9									
09	4260	X	3303	-0-	-957	-0-	272	1	3031	2	N	-0-					2
10	5177	X	4803	-0-	-374	-0-	386	1	4416	2	N	1	2	0			1
							1	9									
11	5010	X	4010	-0-	-1000	-0-	361	1	3649	2	N	-0-					-0-

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
06	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	399	1	4271	2	N	-0-	2	0			12
07	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	395	1	4101	2	N	-0-					12
08	3968	X	2917	-0-	-1051	-0-	267	1	2649	2	N	1					13
							1	9									
09	3840	X	1290	-0-	-2550	-0-	105	1	1185	2	N	-0-					13
10	4030	X	1819	-0-	-2211	-0-	145	1	1674	2	N	-0-	1	0			12
11	3900	X	663	-0-	-3237	-0-	59	1	604	2	N	-0-					12

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
06	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	183	1	3763	2	N	9	2	0	181	1	14
							10	9									
07	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	195	1	4063	2	N	-0-					14
08	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	185	1	4099	2	N	6					20
							7	9									
09	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	157	1	3636	2	N	8					28
							9	9									
10	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	158	1	3718	2	N	5	1	0			32
							6	9									
*11	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	176	1	3948	2	N	5					36
							6	9									

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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	390	N	319	-0-	-71	-0-	319	2			N	-0-					-0-
07	651	N	384	-0-	-267	-0-	384	2			N	-0-					-0-
08	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					-0-
09	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
10	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					-0-
11	630	N	501	-0-	-129	-0-	501	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
06	555	N	555	-0-	-0-	-0-	48	1	507	2	N	-0-					16
07	620	N	556	-0-	-64	-0-	49	1	507	2	N	-0-					16
08	558	N	538	-0-	-20	-0-	50	1	488	2	N	-0-	1	0			15
09	570	N	499	-0-	-71	-0-	41	1	458	2	N	-0-					15
10	558	N	524	-0-	-34	-0-	42	1	482	2	N	-0-					15
11	510	N	447	-0-	-63	-0-	40	1	407	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
06	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			N	-0-					1
07	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			N	-0-	1	0			-0-
08	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-					-0-
09	1110	N	948	-0-	-162	-0-	948	2			N	-0-					-0-
10	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
*11	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			N	-0-					-0-

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
06	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-					14
07	1085	N	791	-0-	-294	-0-	791	2			N	-0-					14
08	1519	N	852	-0-	-667	-0-	852	2			N	-0-					14
09	990	N	816	-0-	-174	-0-	816	2			N	-0-					14
10	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-					14
*11	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-					14

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
06	463	N	463	-0-	-0-	-0-	40	1	423	2	N	-0-					14
07	682	N	407	-0-	-275	-0-	36	1	371	2	N	-0-					14
08	478	N	478	-0-	-0-	-0-	44	1	434	2	N	-0-					14
09	450	N	415	-0-	-35	-0-	34	1	381	2	N	-0-					14
10	403	N	396	-0-	-7	-0-	32	1	364	2	N	-0-					14
11	450	N	361	-0-	-89	-0-	32	1	329	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
06	322	N	322	-0-	-0-	-0-	28	1	294	2	N	-0-					70
07	318	N	318	-0-	-0-	-0-	28	1	290	2	N	-0-					70
08	326	N	326	-0-	-0-	-0-	30	1	296	2	N	-0-					70
09	330	N	295	-0-	-35	-0-	24	1	271	2	N	-0-					70
10	327	N	327	-0-	-0-	-0-	26	1	301	2	N	-0-					70
11	330	N	299	-0-	-31	-0-	27	1	272	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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	870	N	776	-0-	-94	-0-	67	1	709	2	N	-0-					1
07	868	N	704	-0-	-164	-0-	62	1	642	2	N	-0-	1	0			-0-
08	806	N	520	-0-	-286	-0-	48	1	472	2	N	-0-					-0-
09	780	N	499	-0-	-281	-0-	41	1	458	2	N	-0-					-0-
10	713	N	521	-0-	-192	-0-	42	1	479	2	N	-0-					-0-
*11	555	N	555	-0-	-0-	-0-	50	1	505	2	N	-0-					-0-

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
06	2700	X	2087	-0-	-613	-0-	177	1	1900	2	N	9	1	0			26
							10	9									
07	2790	X	1578	-0-	-1212	-0-	139	1	1439	2	N	-0-					26
08	2790	X	848	-0-	-1942	-0-	78	1	770	2	N	-0-					26
09	2700	X	1617	-0-	-1083	-0-	132	1	1484	2	N	1					27
							1	9									
10	1581	N	1384	-0-	-197	-0-	111	1	1273	2	N	-0-	1	0			26
*11	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	127	1	1291	2	N	2					28
							2	9									

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
06	1110	N	992	-0-	-118	-0-	85	1	907	2	N	-0-	1	0			-0-
07	1085	N	1032	-0-	-53	-0-	91	1	941	2	N	-0-					-0-
08	1426	N	962	-0-	-464	-0-	88	1	874	2	N	-0-					-0-
09	990	N	981	-0-	-9	-0-	80	1	901	2	N	-0-					-0-
10	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	84	1	963	2	N	-0-					-0-
11	930	N	916	-0-	-14	-0-	82	1	834	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
06	4531	X	4531	-0-	-0-	-0-	387	1	4144	2	N	-0-	2	0			1
07	4645	X	4645	-0-	-0-	-0-	409	1	4236	2	N	-0-	1	0			-0-
08	4567	X	4567	-0-	-0-	-0-	418	1	4147	2	N	2					2
							2	9									
09	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	384	1	4318	2	N	-0-					2
10	4681	X	4617	-0-	-64	-0-	369	1	4247	2	N	1	2	0			1
							1	9									
11	4530	X	4133	-0-	-397	-0-	370	1	3763	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
06	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	320	1	3424	2	N	-0-	2	0			56
07	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	370	1	3842	2	N	-0-					56
08	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	335	1	3324	2	N	1					57
							1	9									
09	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	293	1	3297	2	N	-0-					57
10	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	311	1	3573	2	N	1	1	0			57
							1	9									
11	3690	X	3659	-0-	-31	-0-	328	1	3331	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
06	851	N	851	-0-	-0-	-0-	73	1	778	2	N	-0-					70
07	434	N	30	-0-	-404	-0-	3	1	27	2	N	-0-					70
08	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					70
09	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					70
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					70
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

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
06	2940	X	1209	-0-	-1731	-0-	104	1	1105	2	N	-0-	1	0			6
07	3038	X	1875	-0-	-1163	-0-	166	1	1709	2	N	-0-					6
08	3038	X	1536	-0-	-1502	-0-	142	1	1394	2	N	-0-					6
09	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	3					9
10	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	158	1	1810	2	N	-0-					9
*11	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	160	1	1617	2	N	-0-					8

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
06	150	N	144	-0-	-6	-0-	12	1	132	2	N	-0-					12
07	166	N	166	-0-	-0-	-0-	15	1	151	2	N	-0-					12
08	186	N	170	-0-	-16	-0-	16	1	154	2	N	-0-					12
09	150	N	137	-0-	-13	-0-	11	1	126	2	N	-0-					12
10	155	N	71	-0-	-84	-0-	6	1	65	2	N	-0-					12
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					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
06	1170	N	319	-0-	-851	-0-	15	1	304	2	N	-0-					1
07	806	N	12	-0-	-794	-0-	1	1	11	2	N	-0-	1	0			-0-
08	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	99	1	2206	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	4712	-0-	1712	1712	195	1	4516	2	N	1					1
							1	9									
10	3100	N	4777	-0-	1677	3389	195	1	4581	2	N	1	1	0			1
							1	9									
*11	3000	N	2477	-0-	-523	2866	106	1	2371	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
06	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	340	1	3636	2	N	4	2	0			28
							4	9									
07	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	373	1	3864	2	N	-0-					28
08	3813	X	3364	-0-	-449	-0-	308	1	3055	2	N	1					29
							1	9									
09	5109	X	5109	-0-	-0-	-0-	417	1	4691	2	N	1					30
							1	9									
10	7750	X	3534	-0-	-4216	-0-	283	1	3250	2	N	1	2	0			29
							1	9									
11	4110	X	3169	-0-	-941	-0-	284	1	2882	2	N	3					31
							3	9									

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
06	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	2			N	-0-	1	0			-0-
07	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	2389	2			N	-0-					-0-
08	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2331	2	1	9	N	1					1
09	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	2462	2			N	-0-					1
10	1674	N	1462	-0-	-212	-0-	1462	2			N	-0-	1	0			-0-
*11	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	118	1	1257	2	N	1	1	0			54
							1	9									
07	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	127	1	1307	2	N	-0-					54
08	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	128	1	1259	2	N	-0-					54
09	1380	N	1269	-0-	-111	-0-	104	1	1165	2	N	-0-					54
10	1426	N	1335	-0-	-91	-0-	107	1	1228	2	N	-0-					54
11	1350	N	988	-0-	-362	-0-	89	1	899	2	N	-0-					53

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591

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
06	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	352	1	3763	2	N	-0-	2	0			76
07	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	331	1	3431	2	N	11					87
							12	9									
08	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	281	1	2787	2	N	1					88
							1	9									
09	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	249	1	2805	2	N	1					89
							1	9									
10	3007	X	2877	-0-	-130	-0-	230	1	2645	2	N	2	1	0			90
							2	9									
11	2910	X	2378	-0-	-532	-0-	213	1	2165	2	N	-0-					89

HAYNES, L. WELL #: 147 RRCID -> 228892 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 7942 - 7962

06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 149 RRCID -> 229605 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 10804 PERF.10432 - 10488

06	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2			N	-0-	1	0			141
07	2294	N	1580	-0-	-714	-0-	1580	2			N	-0-					141
08	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2048	2	11	9	N	10	131	1			20
09	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2			N	-0-					20
10	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1622	2	1	9	N	1	1	0			20
*11	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	2			N	-0-					19

HAYNES, L. WELL #: 162 RRCID -> 229852 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9339 - 9466

06	677	N	677	-0-	-0-	-0-	58	1	619	2	N	-0-					50
07	620	N	580	-0-	-40	-0-	51	1	529	2	N	-0-					50
08	589	N	573	-0-	-16	-0-	53	1	520	2	N	-0-	14	0			36
09	690	N	546	-0-	-144	-0-	45	1	501	2	N	-0-					36
10	594	N	594	-0-	-0-	-0-	48	1	546	2	N	-0-					36
11	540	N	538	-0-	-2	-0-	48	1	490	2	N	-0-					36

HAYNES, L. WELL #: 161 RRCID -> 229854 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	6510	X	4525	-0-	-1985	-0-	4524	2	1	9	N	1	3	0			1
07	6727	X	6123	-0-	-604	-0-	6123	2			N	-0-	1	0			-0-
08	6727	X	6516	-0-	-211	-0-	6514	2	2	9	N	2					2
09	6767	X	6767	-0-	-0-	-0-	6766	2	1	9	N	1					3
10	6572	X	6102	-0-	-470	-0-	6102	2			N	-0-	2	0			1
*11	6573	X	6573	-0-	-0-	-0-	6573	2			N	-0-					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591

HAYNES, L. WELL #: 77 RRCID -> 230873 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9787 - 9864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	850	N	850	-0-	-0-	-0-	73	1	777	2	N	-0-					13
07	1364	N	430	-0-	-934	-0-	38	1	392	2	N	-0-					13
08	903	N	903	-0-	-0-	-0-	83	1	820	2	N	-0-					13
09	840	N	152	-0-	-688	-0-	12	1	140	2	N	-0-					13
10	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	144	1	1659	2	N	-0-					13
*11	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	160	1	1624	2	N	-0-					13

HAYNES, L. WELL #: 145 RRCID -> 231853 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 10368 - 10467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	4338	2			N	-0-	2	0			-0-
07	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	4394	2			N	-0-					-0-
08	4693	X	4693	-0-	-0-	-0-	4692	2	1	9	N	1					1
09	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	4292	2	1	9	N	1					2
10	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	4149	2			N	-0-	1	0			1
*11	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-	4487	2			N	-0-					-0-

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
06	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	247	1	2633	2	N	25	2	0			98
							28	9									
07	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	271	1	2798	2	N	-0-					98
08	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	331	1	3259	2	N	1					99
							1	9									
09	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	278	1	3103	2	N	-0-					99
10	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	287	1	3276	2	N	-0-	1	0			98
*11	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	327	1	3303	2	N	-0-					98

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
06	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	167	1	1772	2	N	-0-	1	0			9
07	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	192	1	1980	2	N	-0-					9
08	1984	N	1745	-0-	-239	-0-	161	1	1584	2	N	-0-					9
09	1950	N	1735	-0-	-215	-0-	143	1	1591	2	N	1					10
							1	9									
10	2170	N	2117	-0-	-53	-0-	170	1	1947	2	N	-0-	1	0			9
*11	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	177	1	1791	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
06	4975	X	4975	-0-	-0-	-0-	427	1	4547	2	N	1	3	0			1
							1	9									
07	5457	X	5457	-0-	-0-	-0-	482	1	4975	2	N	-0-	1	0			-0-
08	5044	X	5044	-0-	-0-	-0-	465	1	4577	2	N	2					2
							2	9									
09	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	418	1	4663	2	N	-0-					2
10	5365	X	5365	-0-	-0-	-0-	432	1	4932	2	N	1	2	0			1
							1	9									
11	4980	X	4739	-0-	-241	-0-	427	1	4312	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
06	470	N	470	-0-	-0-	-0-	40	1	430	2	N	-0-					13
07	426	N	426	-0-	-0-	-0-	38	1	388	2	N	-0-					13
08	417	N	417	-0-	-0-	-0-	38	1	379	2	N	-0-					13
09	480	N	435	-0-	-45	-0-	36	1	399	2	N	-0-					13
10	443	N	443	-0-	-0-	-0-	36	1	407	2	N	-0-					13
*11	396	N	396	-0-	-0-	-0-	36	1	360	2	N	-0-					13

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
06	420	N	342	-0-	-78	-0-	29	1	313	2	N	-0-					16
07	366	N	366	-0-	-0-	-0-	32	1	334	2	N	-0-					16
08	378	N	378	-0-	-0-	-0-	35	1	343	2	N	-0-					16
09	330	N	308	-0-	-22	-0-	25	1	283	2	N	-0-					16
10	372	N	275	-0-	-97	-0-	22	1	253	2	N	-0-					16
11	360	N	237	-0-	-123	-0-	21	1	216	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
06	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	356	1	3789	2	N	-0-	1	0			35
07	3131	X	2082	-0-	-1049	-0-	184	1	1898	2	N	-0-					35
08	3224	X	2241	-0-	-983	-0-	207	1	2033	2	N	1					36
							1	9									
09	3270	X	3080	-0-	-190	-0-	253	1	2827	2	N	-0-					36
10	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	217	1	2475	2	N	49	1	0			84
							54	9									
11	2190	X	2168	-0-	-22	-0-	195	1	1973	2	N	-0-					84

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
06	3720	X	3652	-0-	-68	-0-	312	1	3340	2	N	-0-	2	0			10
07	3844	X	3209	-0-	-635	-0-	282	1	2927	2	N	-0-					10
08	3844	X	2207	-0-	-1637	-0-	202	1	2004	2	N	1					11
							1	9									
09	3720	X	3681	-0-	-39	-0-	301	1	3380	2	N	-0-					11
10	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-	379	1	4358	2	N	10	1	0			20
							11	9									
*11	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	370	1	3758	2	N	-0-					19

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
06	2940	X	1913	-0-	-1027	-0-	1902	2	11	9	N	10	1	0			136
07	3038	X	2437	-0-	-601	-0-	2422	2	15	9	N	14					150
08	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	2904	2	41	9	N	37	178	1			9
09	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	2773	2			N	-0-					9
10	2449	N	1102	-0-	-1347	-0-	1102	2			N	-0-	1	0			8
11	2850	N	2641	-0-	-209	-0-	2641	2			N	-0-					8

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
06	4693	X	4693	-0-	-0-	-0-	403	1	4290	2	N	-0-	2	0			43
07	4943	X	4943	-0-	-0-	-0-	437	1	4506	2	N	-0-					43
08	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	357	1	3515	2	N	1					44
							1	9									
09	2940	X	2772	-0-	-168	-0-	225	1	2514	2	N	30					74
							33	9									
10	3038	X	2708	-0-	-330	-0-	218	1	2490	2	N	-0-	1	0			73
*11	5512	X	5512	-0-	-0-	-0-	496	1	5016	2	N	-0-					72

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
06	1200	N	921	-0-	-279	-0-	79	1	841	2	N	1	1	0			35
							1	9									
07	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	118	1	1223	2	N	-0-					35
08	972	N	972	-0-	-0-	-0-	89	1	883	2	N	-0-					35
09	950	N	950	-0-	-0-	-0-	78	1	872	2	N	-0-					35
10	1333	N	1033	-0-	-300	-0-	83	1	950	2	N	-0-					35
*11	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	110	1	1119	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
06	2640	X	2044	-0-	-596	-0-	176	1	1868	2	N	-0-	1	0			-0-
07	2604	X	2183	-0-	-421	-0-	193	1	1990	2	N	-0-					-0-
08	2542	X	2180	-0-	-362	-0-	201	1	1978	2	N	1					1
							1	9									
09	2148	X	2148	-0-	-0-	-0-	177	1	1971	2	N	-0-					1
10	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	191	1	2177	2	N	1	1	0			1
							1	9									
*11	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	208	1	2106	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
06	2310	N	1815	-0-	-495	-0-	155	1	1660	2	N	-0-	1	0			-0-
07	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	169	1	1750	2	N	-0-					-0-
08	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	179	1	1775	2	N	1					1
							1	9									
09	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	157	1	1764	2	N	-0-					1
10	1922	N	1918	-0-	-4	-0-	153	1	1765	2	N	-0-	1	0			-0-
*11	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	170	1	1729	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 197 RRCID -> 243690 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9698 - 9831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2640	N	267	-0-	-2373	-0-	23	1	244	2	N	-0-	1	0			-0-
07	2077	N	548	-0-	-1529	-0-	48	1	500	2	N	-0-					-0-
08	2046	N	272	-0-	-1774	-0-	25	1	247	2	N	-0-					-0-
09	337	N	337	-0-	-0-	-0-	28	1	309	2	N	-0-					-0-
10	558	N	283	-0-	-275	-0-	23	1	260	2	N	-0-					-0-
11	270	N	259	-0-	-11	-0-	23	1	236	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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	3690	X	3306	-0-	-384	-0-	284	1	3022	2	N	-0-	2	0			1
07	3813	X	3520	-0-	-293	-0-	311	1	3209	2	N	-0-	1	0			-0-
08	3813	X	3742	-0-	-71	-0-	345	1	3396	2	N	1					1
							1	9									
09	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	385	1	4292	2	N	1					2
							1	9									
10	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	318	1	3634	2	N	-0-	1	0			1
11	3630	X	3265	-0-	-365	-0-	294	1	2971	2	N	-0-					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
06	422	N	422	-0-	-0-	-0-	36	1	386	2	N	-0-					35
07	465	N	465	-0-	-0-	-0-	41	1	424	2	N	-0-					35
08	434	N	416	-0-	-18	-0-	38	1	378	2	N	-0-					35
09	420	N	322	-0-	-98	-0-	26	1	296	2	N	-0-					35
10	690	N	690	-0-	-0-	-0-	55	1	635	2	N	-0-					35
*11	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	188	1	1906	2	N	-0-					35

HAYNES, L. WELL #: 194 RRCID -> 245500 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8816 - 9265

06	5656	X	5656	-0-	-0-	-0-	482	1	5160	2	N	13	2	0			129
							14	9									
07	14202	X	14202	-0-	-0-	-0-	1249	1	12952	2	N	1					130
							1	9									
08	10168	X	10168	-0-	-0-	-0-	932	1	9234	2	N	2					132
							2	9									
09	9498	X	9498	-0-	-0-	-0-	776	1	8721	2	N	1					133
							1	9									
10	10013	X	8159	-0-	-1854	-0-	652	1	7505	2	N	2	3	0			132
							2	9									
11	9690	X	7829	-0-	-1861	-0-	701	1	7128	2	N	-0-					130

HAYNES, L. WELL #: 191 RRCID -> 245660 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7992 - 9469

06	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	358	1	3805	2	N	7	2	0			31
							8	9									
07	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	419	1	4326	2	N	20					51
							22	9									
08	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	379	1	3736	2	N	20					71
							22	9									
09	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	351	1	3918	2	N	9					80
							10	9									
10	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	339	1	3875	2	N	62	2	0			140
							68	9									
11	4140	X	4009	-0-	-131	-0-	357	1	3606	2	N	42	172	1			9
							46	9									

HAYNES, L. WELL #: 192 RRCID -> 245663 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 9160 - 9390

06	3630	X	2890	-0-	-740	-0-	247	1	2642	2	N	1	2	0			1
							1	9									
07	3751	X	2858	-0-	-893	-0-	251	1	2607	2	N	-0-	1	0			-0-
08	3751	X	2300	-0-	-1451	-0-	211	1	2088	2	N	1					1
							1	9									
09	3240	X	2453	-0-	-787	-0-	200	1	2253	2	N	-0-					1
10	2914	X	2727	-0-	-187	-0-	218	1	2508	2	N	1	1	0			1
							1	9									
11	2820	X	2499	-0-	-321	-0-	224	1	2275	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 193 RRCID -> 245664 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9587 - 9708

06	1740	N	1322	-0-	-418	-0-	113	1	1209	2	N	-0-	1	0			-0-
07	1364	N	1071	-0-	-293	-0-	94	1	977	2	N	-0-					-0-
08	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	118	1	1166	2	N	-0-					-0-
09	1320	N	1311	-0-	-9	-0-	107	1	1203	2	N	1					1
							1	9									
10	1085	N	626	-0-	-459	-0-	50	1	576	2	N	-0-					1
*11	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	134	1	1359	2	N	-0-					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
GARCIA-MALDONADO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247870 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 8208 - 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
06	2250	X	822	-0-	-1428	-0-	71	1	751	2	N	-0-	1	0			-0-
07	2356	X	2012	-0-	-344	-0-	178	1	1834	2	N	-0-					-0-
08	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	230	1	2263	2	N	1					1
							1	9									
09	2789	N	2789	-0-	-0-	-0-	229	1	2560	2	N	-0-					1
10	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	208	1	2372	2	N	1	1	0			1
							1	9									
*11	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	233	1	2353	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 185 RRCID -> 248778 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 10062 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NEEL, BESS WELL #: 4 RRCID -> 249427 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 12963 PERF. 8022 - 11170

06	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	270	1	2875	2	N	-0-	2	0			112
07	2728	X	2618	-0-	-110	-0-	231	1	2387	2	N	-0-					112
08	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	305	1	3000	2	N	1					113
							1	9									
09	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	299	1	3332	2	N	-0-					113
10	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	293	1	3343	2	N	-0-	1	0			112
*11	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	308	1	3116	2	N	1					113
							1	9									

HAYNES, L. WELL #: 181 RRCID -> 249917 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 10439 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	5886	X	5886	-0-	-0-	-0-	502	1	5369	2	N	14	3	0			32
							15	9									
07	6193	X	6193	-0-	-0-	-0-	545	1	5648	2	N	-0-					32
08	5797	X	4911	-0-	-886	-0-	450	1	4459	2	N	2					34
							2	9									
09	5610	X	4256	-0-	-1354	-0-	348	1	3908	2	N	-0-					34
10	5906	X	5906	-0-	-0-	-0-	472	1	5433	2	N	1	2	0			33
							1	9									
11	5610	X	5293	-0-	-317	-0-	474	1	4819	2	N	-0-					32

HAYNES, L. WELL #: 157 RRCID -> 251665 COMPL. DATE 10/07/2006 TOTAL DEPTH 10401 PERF.10038 - 10047

06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	124	N	9	-0-	-115	-0-	9	2			N	-0-					-0-
08	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	2			N	-0-					-0-
09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
10	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HAYNES, L. WELL #: 164 RRCID -> 251702 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 10447 PERF.10041 - 10061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7818	X	7818	-0-	-0-	-0-	7817	2	1	9	N	1	4	0			115
07	7292	X	7292	-0-	-0-	-0-	7289	2	3	9	N	3					118
08	6975	X	6692	-0-	-283	-0-	6689	2	3	9	N	3					121
09	6846	X	6846	-0-	-0-	-0-	6836	2	10	9	N	9					130
10	6930	X	6930	-0-	-0-	-0-	6924	2	6	9	N	5	3	0			132
*11	6678	X	6678	-0-	-0-	-0-	6678	2			N	-0-					130

HAYNES, L. WELL #: 183 RRCID -> 251704 COMPL. DATE 11/25/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10228 - 10242

06	540	N	537	-0-	-3	-0-	537	2			N	-0-					-0-
07	465	N	395	-0-	-70	-0-	395	2			N	-0-					-0-
08	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					-0-
09	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					-0-
10	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					-0-
11	690	N	675	-0-	-15	-0-	675	2			N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 172 RRCID -> 251706 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9828 - 9874

06	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	191	1	2045	2	N	-0-	1	0			-0-
07	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	187	1	1940	2	N	-0-					-0-
08	2232	N	1976	-0-	-256	-0-	181	1	1794	2	N	1					1
							1	9									
09	2250	N	2057	-0-	-193	-0-	168	1	1889	2	N	-0-					1
10	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	172	1	1983	2	N	-0-	1	0			-0-
*11	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	188	1	1906	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 166 RRCID -> 251792 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10278 - 10410

06	4920	X	3567	-0-	-1353	-0-	3567	2			N	-0-	2	0			33
07	5084	X	4119	-0-	-965	-0-	4119	2			N	-0-					33
08	4520	X	4520	-0-	-0-	-0-	4519	2	1	9	N	1					34
09	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	3986	2			N	-0-					34
10	4123	X	3217	-0-	-906	-0-	3217	2			N	-0-	1	0			33
11	4380	X	4149	-0-	-231	-0-	4149	2			N	-0-					32

HAYNES, L. WELL #: 174 RRCID -> 251952 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9704 - 9726

06	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	122	1	1307	2	N	-0-	1	0			-0-
07	1209	N	906	-0-	-303	-0-	80	1	826	2	N	-0-					-0-
08	1302	N	864	-0-	-438	-0-	79	1	785	2	N	-0-					-0-
09	1440	N	1012	-0-	-428	-0-	83	1	928	2	N	1					1
							1	9									
10	899	N	803	-0-	-96	-0-	64	1	739	2	N	-0-					1
*11	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	93	1	946	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 169 RRCID -> 252176 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8650 - 9286

06	540	N	354	-0-	-186	-0-	30	1	324	2	N	-0-					8
07	460	N	460	-0-	-0-	-0-	40	1	420	2	N	-0-					8
08	467	N	467	-0-	-0-	-0-	43	1	424	2	N	-0-					8
09	416	N	416	-0-	-0-	-0-	34	1	382	2	N	-0-					8
*10	465	N	449	-0-	-16	-0-	36	1	413	2	N	-0-					8
11	450	N	336	-0-	-114	-0-	30	1	306	2	N	-0-					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
06	4511	X	4511	-0-	-0-	-0-	4510	2	1	9	N	1	2	0			1
07	5560	X	5560	-0-	-0-	-0-	5560	2			N	-0-	1	0			-0-
08	6225	X	6225	-0-	-0-	-0-	6223	2	2	9	N	2					2
09	4020	X	3916	-0-	-104	-0-	3916	2			N	-0-					2
10	5518	X	3199	-0-	-2319	-0-	3198	2	1	9	N	1	2	0			1
*11	6286	X	6286	-0-	-0-	-0-	6286	2			N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 116 RRCID -> 254446 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 7450 - 10582

06	990	X	278	-0-	-712	-0-	24	1	254	2	N	-0-	1	0			-0-
07	1023	X	747	-0-	-276	-0-	66	1	681	2	N	-0-					-0-
08	1023	X	674	-0-	-349	-0-	62	1	612	2	N	-0-					-0-
09	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	234	1	2610	2	N	1					1
							1	9									
10	3100	N	3319	-0-	219	219	267	1	3052	2	N	-0-					1
*11	3000	N	2965	-0-	-35	184	267	1	2698	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 202 RRCID -> 255428 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 8053 - 8575

06	90	N	83	-0-	-7	-0-	7	1	76	2	N	-0-					54
07	124	N	59	-0-	-65	-0-	5	1	54	2	N	-0-					54
08	62	N	52	-0-	-10	-0-	4	1	39	2	N	8					62
							9	9									
09	150	N	61	-0-	-89	-0-	5	1	56	2	N	-0-					62
10	62	N	40	-0-	-22	-0-	3	1	37	2	N	-0-	49	0			13
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 203 RRCID -> 255614 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 9842 PERF. 8185 - 9069

06	5866	X	5866	-0-	-0-	-0-	496	1	5312	2	N	53					104
							58	9									
07	5890	X	5086	-0-	-804	-0-	446	1	4629	2	N	10					114
							11	9									
08	5890	X	5290	-0-	-600	-0-	483	1	4790	2	N	15					129
							17	9									
09	5700	X	5210	-0-	-490	-0-	424	1	4768	2	N	16					145
							18	9									
10	5262	X	5262	-0-	-0-	-0-	420	1	4831	2	N	10					155
							11	9									
*11	4907	X	4907	-0-	-0-	-0-	437	1	4441	2	N	26	171	1			10
							29	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

06	1439	R	1439	-0-	-0-	-0-	152	1	1287	2	N	-0-					-0-
07	1457	#	1140	-0-	-317	-0-	132	1	1008	2	N	-0-					-0-
08	1457	#	1178	-0-	-279	-0-	80	1	1098	2	N	-0-					-0-
09	1440	#	1257	-0-	-183	-0-	83	1	1174	2	N	-0-					-0-
10	1488	#	1206	-0-	-282	-0-	84	1	1122	2	N	-0-					-0-
11	1440	#	1088	-0-	-352	-0-	77	1	1011	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
06	870	X	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-					-0-
07	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
08	220	X	-0-	-0-	-220	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	4410	X	3197	-0-	-1213	-0-	2214	1	983	2	Y	-0-					15
07	4557	X	3886	-0-	-671	-0-	3820	1	66	2	Y	-0-					15
08	4517	X	3887	-0-	-630	-0-	2258	1	1629	2	Y	-0-					15
09	3990	X	3678	-0-	-312	-0-	2962	1	716	2	Y	-0-					15
10	3875	X	3753	-0-	-122	-0-	3137	1	616	2	Y	-0-					15
11	3750	X	3411	-0-	-339	-0-	2569	1	842	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
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
06	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	91	1	1034	2	N	-0-					100
07	1519	N	246	-0-	-1273	-0-	68	1	177	2	N	1	91	1			10
							1	9									
08	1085	N	348	-0-	-737	-0-	60	1	288	2	N	-0-					10
09	1140	N	1059	-0-	-81	-0-	85	1	974	2	N	-0-					10
10	705	N	705	-0-	-0-	-0-	100	1	605	2	N	-0-					10
*11	707	N	707	-0-	-0-	-0-	80	1	627	2	N	-0-					10

LAUREL, SERGIO WELL #: 1 RRCID -> 104848 COMPL. DATE 03/13/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5202 - 5228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2280	N	729	-0-	-1551	-0-	59	1	670	2	N	-0-					-0-
07	806	N	317	-0-	-489	-0-	87	1	230	2	N	-0-					-0-
08	837	N	556	-0-	-281	-0-	95	1	461	2	N	-0-					-0-
09	819	N	819	-0-	-0-	-0-	65	1	754	2	N	-0-					-0-
10	383	N	383	-0-	-0-	-0-	55	1	328	2	N	-0-					-0-
*11	616	N	616	-0-	-0-	-0-	70	1	546	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LOS MOGOTES, N. (WILCOX 5650) //CONT.// 54978 695 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HAYNES, L. WELL #: 104 RRCID -> 223908 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 9954 PERF. 7400 - 7530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2160	X	1509	-0-	-651	-0-	129	1	1380	2	N	-0-	1	0			36
07	1707	X	1707	-0-	-0-	-0-	150	1	1557	2	N	-0-					36
08	1674	X	1664	-0-	-10	-0-	152	1	1511	2	N	1					37
							1	9									
09	1620	X	1614	-0-	-6	-0-	132	1	1482	2	N	-0-					37
10	1705	X	1612	-0-	-93	-0-	129	1	1483	2	N	-0-	1	0			36
11	1650	X	1526	-0-	-124	-0-	137	1	1389	2	N	-0-					36

HAYNES, L. WELL #: 93 RRCID -> 229748 COMPL. DATE 12/26/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 5914 - 6136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9282	X	9282	-0-	-0-	-0-	793	1	8489	2	N	-0-	5	0			1
07	10153	X	10153	-0-	-0-	-0-	893	1	9260	2	N	-0-	1	0			-0-
08	9143	X	9143	-0-	-0-	-0-	838	1	8302	2	N	3					3
							3	9									
09	9832	X	9832	-0-	-0-	-0-	803	1	9028	2	N	1					4
							1	9									
10	9879	X	9879	-0-	-0-	-0-	790	1	9088	2	N	1	3	0			2
							1	9									
11	9330	X	9330	-0-	-0-	-0-	836	1	8494	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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		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
06	300	N	105	-0-	-195	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
07	310	N	283	-0-	-27	-0-	283	2			Y	-0-					-0-
08	279	N	129	-0-	-150	-0-	129	2			Y	-0-					-0-
09	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			Y	-0-					-0-
10	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	2			Y	-0-					-0-
*11	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	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
06	420	#	325	-0-	-95	-0-	100	1	225	2	Y	-0-					59
07	465	#	456	-0-	-9	-0-	448	1	8	2	Y	-0-					59
08	465	#	350	-0-	-115	-0-	293	1	57	2	Y	-0-					59
09	483		483	-0-	-0-	-0-	384	1	99	2	Y	-0-					59
10	526	N	526	-0-	-0-	-0-	440	1	86	2	Y	-0-					59
*11	410	N	410	-0-	-0-	-0-	309	1	101	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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

06	2670	N	-0-	-0-	-2670	-0-					N	-0-					27
07	2232	N	932	-0-	-1300	-0-	465	1	467	2	N	-0-					27
08	2232	N	1639	-0-	-593	-0-	465	1	1106	2	N	62					89
							68	9									
09	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	450	1	1105	2	N	10					99
							11	9									
10	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	465	1	1043	2	N	21					120
							23	9									
*11	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	450	1	1197	2	N	29					149
							32	9									

BLUE AGAVE RESOURCES, LLC 076425
COATES "B" WELL #: 1 RRCID -> 195823 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9529 - 10222

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					15
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					15
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					15
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					15
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					15
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					15

LOS TORRITOS, N. //CONT.// 55008 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
FORTHUBER WELL #: 1 RRCID -> 204675 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10270 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
DOMINGUEZ, MAXIMO UNIT WELL #: 4 RRCID -> 151148 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 10408 PERF. 9412 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	3954	2	44	9	Y	40					173
07	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	4121	2	123	9	Y	112	176	1			109
08	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	4158	2	44	9	Y	40					149
09	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	3897	2	64	9	Y	58					207
10	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	3711	2	88	9	Y	80	170	1			117
11	3600	X	3511	-0-	-89	-0-	3443	2	68	9	Y	62					179

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
06	26285		26285	-0-	-0-	-0-	21062	2	5223	9	N	4748	4920	1			397
07	26518		26518	-0-	-0-	-0-	21786	2	4732	9	N	4302	4304	1			395
08	25902		25902	-0-	-0-	-0-	21685	2	4217	9	N	3834	3953	1			276
09	25425		25425	-0-	-0-	-0-	21567	2	3858	9	N	3507	3259	1			524
*10	26304		26304	-0-	-0-	-0-	22518	2	3786	9	N	3442	3620	0			346
11	21300		26581	-0-	5281	5281	900	1	22304	2	N	3070	3092	1			324
							3377	9									

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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOS VAQUEROS (14600) 55015 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC. 743197
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
06	420	#	407	-0-	-13	-0-	407	2			N	-0-					12
07	846	R	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					12
08	684	R	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					12
09	510	#	292	-0-	-218	-0-	292	2			N	-0-					12
10	837	#	312	-0-	-525	-0-	312	2			N	-0-					12
11	810	#	214	-0-	-596	-0-	214	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
06 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11 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

06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

06 SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07 SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08 SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09 SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10 SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11 SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LUBY, J. P. WELL #: 21 RRCID -> 060197 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5510 PERF. 3660 - 3735

06 INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07 INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08 INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09 INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10 INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

06 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11 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

06	540 X	505	-0-	-35	-0-	505	2	Y	-0-			327
07	558 X	303	-0-	-255	-0-	303	2	Y	-0-			327
08	558 X	125	-0-	-433	-0-	125	2	Y	-0-			327
09	540 X	305	-0-	-235	-0-	305	2	Y	-0-			327
10	527 X	197	-0-	-330	-0-	197	2	Y	-0-			327
11	510 X	NO RPT	-0-	-510	-0-			Y	NO RPT			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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	630	X	538	-0-	-92	-0-	505	2	33	9	Y	30	24	1			23
07	682	X	397	-0-	-285	-0-	330	2	67	9	Y	61	72	1			12
08	682	X	320	-0-	-362	-0-	276	2	44	9	Y	40	38	1			14
09	660	X	310	-0-	-350	-0-	268	2	42	9	Y	38	42	1			10
10	651	X	401	-0-	-250	-0-	357	2	44	9	Y	40	46	1			4
11	540	X	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT					4

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

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LUBY,J.P WELL #: 58 H RRCID -> 058311 COMPL. DATE 04/02/1974 TOTAL DEPTH 8420 PERF. N/A

06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
MCCANN, G.H. WELL #: 26 RRCID -> 140327 COMPL. DATE 12/06/1991 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 6044 - 6054

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUBY (6800) 55389 650 ASSOCIATED 49B CNTY: NUECES
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
MCCANN WELL #: 42 RRCID -> 277885 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7196 - 7201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		0	-0-	-0-	-0-	69075					N	603	710	1			262
07		0	-0-	-0-	-0-	69075					N	562	533	1			291
08		0	-0-	-0-	-0-	69075					N	529	532	1			288
09		16092	-0-	-0-	-16092	52983					N	504	301	1			491
10		18476	-0-	-0-	-18476	34507					N	526	534	1			483
11		17880	-0-	-0-	-17880	16627					N	426	538	1			371

LUBY (7350) 55389 728 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LUBY, J. P. WELL #: 59 AF RRCID -> 190710 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 8424 PERF. 7522 - 7526

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LUBY (9000) 55389 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
MCCANN, G. H. WELL #: 32 U RRCID -> 049607 COMPL. DATE 12/18/1970 TOTAL DEPTH 10850 PERF. N/A

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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
06	150	N	145	-0-	-5	-0-	145	2			N	-0-					-0-
07	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
08	155	N	111	-0-	-44	-0-	111	2			N	-0-					-0-
09	150	N	100	-0-	-50	-0-	100	2			N	-0-					-0-
10	217	N	136	-0-	-81	-0-	136	2			N	-0-					-0-
11	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

SHAFFER K. L. NCT-1 WELL #: 31 RRCID -> 189678 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 11055 PERF. 9330 - 9340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	210	R	210	-0-	-0-	-0-	210	2			Y	-0-					-0-
07	296	R	296	-0-	-0-	-0-	296	2			Y	-0-					-0-
08	310	#	115	-0-	-195	-0-	115	2			Y	-0-					-0-
09	300	#	211	-0-	-89	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
10	310	#	79	-0-	-231	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
11	300	#	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					-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
06	1320	X	910	-0-	-410	-0-	910	2			Y	-0-					10
07	1395	X	1359	-0-	-36	-0-	1359	2			Y	-0-					10
08	1519	X	605	-0-	-914	-0-	605	2			Y	-0-					10
09	1470	X	1220	-0-	-250	-0-	1220	2			Y	-0-					10
10	1519	X	610	-0-	-909	-0-	610	2			Y	-0-					10
11	1320	X	NO RPT	-0-	-1320	-0-					Y	NO RPT					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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
FLAME WELL #: 1 RRCID -> 277741 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 11477 PERF. 9748 - 9798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		190	-0-	190	358590	63	1	70	2	N	52	179	1			93
							57	9									
07	0		63131	-0-	63131	421721	62089	2	1042	9	N	947	866	1			174
08	481313	X	59592	-0-	-421721	-0-	58715	2	877	9	N	797	702	1			269
09	114180	X	58326	-0-	-55854	-0-	57458	2	868	9	N	789	726	1			332
10	117986	X	55936	-0-	-62050	-0-	55109	2	827	9	N	752	864	1			220
11	114180	X	51137	-0-	-63043	-0-	50422	2	715	9	N	650	546	1			324

LUBY (9950) 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
06	2220	X	1516	-0-	-704	-0-	1516	2			Y	-0-					21
07	2294	X	1630	-0-	-664	-0-	1630	2			Y	-0-					21
08	2294	X	420	-0-	-1874	-0-	420	2			Y	-0-					21
09	2220	X	1455	-0-	-765	-0-	1455	2			Y	-0-					21
10	1643	X	136	-0-	-1507	-0-	136	2			Y	-0-					21
11	1590	X	NO RPT	-0-	-1590	-0-					Y	NO RPT					21

LUBY (9950) //CONT.// 55389 941 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
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
06	5070	X	5019	-0-	-51	-0-	2357	1	2590	2	N	65					162
							72	9									
07	6170	X	6170	-0-	-0-	-0-	6137	2	33	9	N	30					192
08	5239	X	5234	-0-	-5	-0-	5201	2	33	9	N	30					222
09	5010	X	4160	-0-	-850	-0-	4130	2	30	9	N	27					249
10	5859	X	3705	-0-	-2154	-0-	3694	2	11	9	N	10					259
11	5670	X	3749	-0-	-1921	-0-	3734	2	15	9	N	14	184	1			89

LUBY (10200) 55389 949 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
MCCANN, G. H. WELL #: 32 L RRCID -> 049579 COMPL. DATE 12/17/1970 TOTAL DEPTH 10850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUBY (10200 E.) 55389 951 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
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
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					184
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					184
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					184
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					184
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					184
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					184

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
06	642		7119	-0-	6477 B	141516	7022	2	97	9	N	88	178	1			124
07	3410		6944	-0-	3534 B	145050	6834	2	110	9	N	100	135	1			89
08	151224	X	6174	-0-	-145050 B	-0-	6094	2	80	9	N	73					162
09	5414	X	5414	-0-	-0- B	-0-	5384	2	30	9	N	27					189
10	4822	X	4822	-0-	-0- B	-0-	4771	2	51	9	N	46					235
*11	6433	X	6433	-0-	-0- B	-0-	6398	2	35	9	N	32	175	1			92

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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUBY, NORTH (CHAPMAN -B-) //CONT.// 55392 249 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.//CONT.// 647284
SHAFFER, K.L., NCT-1 WELL #: 39 F RRCID -> 143404 COMPL. DATE 11/02/1992 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 6072 - 6080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUIGI (UPPER WILCOX) 55607 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. 924624
DRISCOLL FOUNDATION WELL #: 1Y RRCID -> 170551 COMPL. DATE 10/08/1998 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11380 - 11391

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DRISCOLL FOUNDATION WELL #: 1D RRCID -> 174575 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3414 - 3432

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUNDELL (COLE) 55755 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DUVAL RANCH SEC. 257 WELL #: 4 RRCID -> 081208 COMPL. DATE 02/20/1979 TOTAL DEPTH 2606 PERF. 1597 - 1609

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUNDELL (COLE) //CONT.// 55755 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
WHITE, PAUL E. -B- WELL #: 134 RRCID -> 128725 COMPL. DATE 09/22/1988 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1608 - 1628

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LUNDELL (HOCKLEY 1950) 55755 150 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DUVAL RANCH SEC. 257 WELL #: 8 RRCID -> 035895 COMPL. DATE 03/11/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	3998			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	3998			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	3998			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	3998			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	3998			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	3998			N	NO RPT			-0-

WHITE, PAUL E. "B" WELL #: 129 RRCID -> 119762 COMPL. DATE 12/02/1985 TOTAL DEPTH 2750 PERF. 2401 - 2418

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LUNDELL (MIRANDO NO. 1) //CONT.// 55755 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
P. E. WHITE 'B' WELL #: 58 RRCID -> 277418 COMPL. DATE 07/05/2011 TOTAL DEPTH 2580 PERF. 2350 - 2355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7500		-0-	-0-	-7500	-0-					N	-0-					-0-
07	7750		-0-	-0-	-7750	-0-					N	-0-					-0-
08	7750		-0-	-0-	-7750	-0-					N	-0-					-0-
09	7500		-0-	-0-	-7500	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUNDELL (QUEEN CITY #2) 55755 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
WHITE, P. E., -B- WELL #: 90 F RRCID -> 037632 COMPL. DATE 11/30/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUNDELL (WILCOX) 55755 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
WHITE, P. E., -B- WELL #: 90 D RRCID -> 011704 COMPL. DATE 09/23/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LINN OPERATING, INC. 501545
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28					28

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	980	X	980	-0-	-0-	-0-	980	2			Y	-0-					-0-
07	983	X	983	-0-	-0-	-0-	983	2			Y	-0-					-0-
08	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			Y	-0-					-0-
09	990	N	965	-0-	-25	-0-	965	2			Y	-0-					-0-
10	992	N	958	-0-	-34	-0-	958	2			Y	-0-					-0-
11	1020	N	844	-0-	-176	-0-	844	2			Y	-0-					-0-

LYDA (VICKSBURG LOWER) //CONT.// 55878 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
KINCAID, J. W. -B- WELL #: 1 RRCID -> 111322 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8016 - 8104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	3729	2	2	9	Y	2					80
07	2737	X	2737	-0-	-0-	-0-	2737	2			Y	-0-					80
08	17267	X	2297	-0-	-14970	-0-	2297	2			Y	-0-					80
09	10470	X	1606	-0-	-8864	-0-	1606	2			Y	-0-					80
10	6262	X	1300	-0-	-4962	-0-	1300	2			Y	-0-					80
11	3720	X	931	-0-	-2789	-0-	931	2			Y	-0-					80

HALL, J. F. STATE -A- WELL #: 11 RRCID -> 115681 COMPL. DATE 12/13/2009 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8214 - 8835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	3330	X	3082	-0-	-248	-0-	3082	2			Y	-0-	16	1			-0-
07	3441	X	3085	-0-	-356	-0-	3085	2			Y	-0-					-0-
08	3441	X	3172	-0-	-269	-0-	3172	2			Y	-0-					-0-
09	3210	X	2913	-0-	-297	-0-	2913	2			Y	-0-					-0-
10	3255	X	2937	-0-	-318	-0-	2937	2			Y	-0-					-0-
11	3090	X	2857	-0-	-233	-0-	2857	2			Y	-0-					-0-

HALL, J. F. -STATE-A- WELL #: 15 RRCID -> 128159 COMPL. DATE 07/16/1994 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8204 - 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
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALL, C.M. -A- WELL #: 7 RRCID -> 131208 COMPL. DATE 05/21/1989 TOTAL DEPTH 9496 PERF. 7484 - 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
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALL, C.M. -C- WELL #: 7 RRCID -> 133971 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 9627 PERF. 7900 - 7911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALL, C. M. -A- WELL #: 10 RRCID -> 137322 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 8999 PERF. 7020 - 7024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
SPEER, GEO. H. -STATE -D- WELL #: 5 RRCID -> 140167 COMPL. DATE 07/25/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7974 - 8230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALL, J. F. -STATE -A- WELL #: 14 RRCID -> 141915 COMPL. DATE 11/02/2002 TOTAL DEPTH 9886 PERF. 7734 - 7770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			Y	-0-	15	1			-0-
07	93	N	37	-0-	-56	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
09	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
*11	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALL, J. F. STATE -A- WELL #: 15 RRCID -> 168328 COMPL. DATE 08/14/2014 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6452 - 6456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LYDA (VICKSBURG LOWER) //CONT.// 55878 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
OLIVARES, A. WELL #: 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
06	2220	N	1925	-0-	-295	-0-	1925	2			Y	-0-					-0-
07	1519	N	766	-0-	-753	-0-	766	2			Y	-0-					-0-
08	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	2			Y	-0-					-0-
09	1920	N	1410	-0-	-510	-0-	1410	2			Y	-0-					-0-
10	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1991	2			Y	-0-					-0-
11	1830	N	1718	-0-	-112	-0-	1718	2			Y	-0-					-0-

HALL, C. M. -A- WELL #: 11 RRCID -> 177650 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 7876 - 8822

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	1500	N	1399	-0-	-101	-0-	1399	2			Y	-0-					-0-
07	1364	N	855	-0-	-509	-0-	855	2			Y	-0-					-0-
08	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			Y	-0-					-0-
09	1410	N	435	-0-	-975	-0-	435	2			Y	-0-					-0-
10	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			Y	-0-					-0-
11	900	N	266	-0-	-634	-0-	266	2			Y	-0-					-0-

HALL, J. F. STATE -A- WELL #: 19 RRCID -> 188045 COMPL. DATE 05/26/2002 TOTAL DEPTH 9578 PERF. 8856 - 9342

06	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	4576	2			Y	-0-	53	1			-0-
07	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	4534	2			Y	-0-					-0-
08	5611	X	4524	-0-	-1087	-0-	4524	2			Y	-0-					-0-
09	4950	X	4380	-0-	-570	-0-	4380	2			Y	-0-					-0-
10	4836	X	4249	-0-	-587	-0-	4249	2			Y	-0-					-0-
11	4590	X	4536	-0-	-54	-0-	4536	2			Y	-0-					-0-

HALL, C. M. -A- WELL #: 13 RRCID -> 195179 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8353 - 8736

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-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

06	7350	X	5585	-0-	-1765	-0-	5566	2	19	9	Y	17	192	1			62
07	7595	X	6034	-0-	-1561	-0-	6010	2	24	9	Y	22					84
08	7037	X	6094	-0-	-943	-0-	6077	2	17	9	Y	15					99
09	6420	X	2916	-0-	-3504	-0-	2909	2	7	9	Y	6					105
10	6355	X	2954	-0-	-3401	-0-	2943	2	11	9	Y	10					115
11	5910	X	4076	-0-	-1834	-0-	4061	2	15	9	Y	14					129

HALL, J.F. STATE -A- WELL #: 20 RRCID -> 220492 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 9199 PERF. 7750 - 8880

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LYDA (VICKSBURG LOWER) //CONT.// 55878 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054

HALL J. F. STATE -A- WELL #: 21 RRCID -> 221546 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 8178 - 9392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3330	X	1333	-0-	-1997	-0-	1315	2	18	9	Y	16	11	1			5
07	3441	X	1194	-0-	-2247	-0-	1174	2	20	9	Y	18	15	1			8
08	3255	X	959	-0-	-2296	-0-	945	2	14	9	Y	13	19	1			2
09	2880	X	724	-0-	-2156	-0-	709	2	15	9	Y	14	10	1			6
10	2294	X	679	-0-	-1615	-0-	667	2	12	9	Y	11	15	1			2
11	1320	X	75	-0-	-1245	-0-	75	2			Y	-0-	2	1			-0-

HALL, C. M. -A- WELL #: 12 RRCID -> 230500 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 9351 PERF. 7014 - 7020

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	9300	X	6723	-0-	-2577	-0-	6723	2			Y	-0-					-0-
07	7843	X	5905	-0-	-1938	-0-	5905	2			Y	-0-					-0-
08	7781	X	4587	-0-	-3194	-0-	4587	2			Y	-0-					-0-
09	7530	X	7190	-0-	-340	-0-	7190	2			Y	-0-					-0-
10	7781	X	5290	-0-	-2491	-0-	5290	2			Y	-0-					-0-
11	6720	X	6514	-0-	-206	-0-	6514	2			Y	-0-					-0-

HALL, C. M. -A- WELL #: 16 RRCID -> 266025 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 8888 PERF. 7895 - 8568

06	3360	X	2645	-0-	-715	-0-	2645	2			Y	-0-					-0-
07	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	3025	2			Y	-0-					-0-
08	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	3508	2			Y	-0-					-0-
09	2640	X	1972	-0-	-668	-0-	1972	2			Y	-0-					-0-
10	2852	N	1483	-0-	-1369	-0-	1483	2			Y	-0-					-0-
11	2760	X	477	-0-	-2283	-0-	477	2			Y	-0-					-0-

HALL, C. M. -C- WELL #: 9 RRCID -> 266027 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6834 - 8844

06	4320	X	3083	-0-	-1237	-0-	3050	2	33	9	Y	30	41	1			9
07	4185	X	3182	-0-	-1003	-0-	3182	2			Y	-0-	9	1			-0-
08	3937	X	2919	-0-	-1018	-0-	2919	2			Y	-0-					-0-
09	3810	X	2492	-0-	-1318	-0-	2492	2			Y	-0-					-0-
10	3503	X	2678	-0-	-825	-0-	2678	2			Y	-0-					-0-
11	3090	X	2810	-0-	-280	-0-	2810	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 #: 15 RRCID -> 266028 COMPL. DATE 09/22/2015 TOTAL DEPTH 9444 PERF. 6994 - 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
06	1290	X	1123	-0-	-167	-0-	1123	2			Y	-0-					-0-
07	1333	X	1053	-0-	-280	-0-	1053	2			Y	-0-					-0-
08	1302	X	1007	-0-	-295	-0-	1007	2			Y	-0-					-0-
09	1260	X	505	-0-	-755	-0-	505	2			Y	-0-					-0-
10	1302	X	992	-0-	-310	-0-	992	2			Y	-0-					-0-
11	1110	X	278	-0-	-832	-0-	278	2			Y	-0-					-0-

HALL, C. M. -A- WELL #: 17 RRCID -> 266029 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 8877 PERF. 8012 - 8760

06	10140	X	7850	-0-	-2290	-0-	7777	2	73	9	Y	66	141	1			20
07	10478	X	8319	-0-	-2159	-0-	8238	2	81	9	Y	74	59	1			35
08	10385	X	8629	-0-	-1756	-0-	8551	2	78	9	Y	71	95	1			11
09	10050	X	6850	-0-	-3200	-0-	6763	2	87	9	Y	79	55	1			35
10	10385	X	5749	-0-	-4636	-0-	5691	2	58	9	Y	53	77	1			11
11	8340	X	5581	-0-	-2759	-0-	5519	2	62	9	Y	56	48	1			19

HALL, C. M. -A- WELL #: 18 RRCID -> 266030 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 8904 PERF. 7398 - 8870

06	2490	N	2379	-0-	-111	-0-	2197	2	182	9	Y	165	151	1			50
07	2604	N	2443	-0-	-161	-0-	2246	2	197	9	Y	179	145	1			84
08	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	2324	2	189	9	Y	172	229	1			27
09	2370	N	2274	-0-	-96	-0-	2037	2	237	9	Y	215	146	1			96
10	2449	N	2258	-0-	-191	-0-	2062	2	196	9	Y	178	235	1			39
11	2430	N	2311	-0-	-119	-0-	2100	2	211	9	Y	192	167	1			64

SPEER, GEO. H. STATE -D- WELL #: 10 RRCID -> 269075 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 8104 - 8710

06	10800	X	9538	-0-	-1262	-0-	9491	2	47	9	Y	43	53	1			13
07	10602	X	9303	-0-	-1299	-0-	9253	2	50	9	Y	45	37	1			21
08	10354	X	9472	-0-	-882	-0-	9426	2	46	9	Y	42	57	1			6
09	9600	X	8569	-0-	-1031	-0-	8507	2	62	9	Y	56	37	1			25
10	9858	X	8339	-0-	-1519	-0-	8289	2	50	9	Y	45	60	1			10
11	9540	X	8147	-0-	-1393	-0-	8099	2	48	9	Y	44	39	1			15

SPEER, GEO. H. STATE -D- WELL #: 9 RRCID -> 269344 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 8067 - 8706

06	5310	X	4102	-0-	-1208	-0-	4012	2	90	9	Y	82	57	1			25
07	4929	X	3380	-0-	-1549	-0-	3303	2	77	9	Y	70	62	1			33
08	4650	X	3930	-0-	-720	-0-	3844	2	86	9	Y	78	99	1			12
09	4500	X	3799	-0-	-701	-0-	3681	2	118	9	Y	107	71	1			48
10	4371	X	3312	-0-	-1059	-0-	3228	2	84	9	Y	76	108	1			16
*11	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	4039	2	110	9	Y	100	83	1			33

SPEER, GEO. H. WELL #: 24 RRCID -> 269988 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8808 - 8896

06	26102	X	26102	-0-	-0-	-0-	26026	2	76	9	N	69	187	1			169
07	26430	X	26430	-0-	-0-	-0-	26338	2	92	9	N	84					253
08	28489	X	25403	-0-	-3086	-0-	25334	2	69	9	N	63	192	1			124
09	27570	X	25278	-0-	-2292	-0-	25165	2	113	9	N	103					227
10	28489	X	24498	-0-	-3991	-0-	24417	2	81	9	N	74	192	1			109
11	26100	X	20655	-0-	-5445	-0-	20622	2	33	9	N	30					139

HALL, C. M. -A- WELL #: 20 RRCID -> 270494 COMPL. DATE 05/21/2013 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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, C.M. -A- WELL #: 21 RRCID -> 271626 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 9237 PERF. 8491 - 8504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10230	X	8911	-0-	-1319	-0-	8875	2	36	9	Y	33	23	1			10
07	9579	X	7568	-0-	-2011	-0-	7533	2	35	9	Y	32	27	1			15
08	9579	X	8643	-0-	-936	-0-	8608	2	35	9	Y	32	42	1			5
09	8910	X	7825	-0-	-1085	-0-	7779	2	46	9	Y	42	28	1			19
10	9207	X	7864	-0-	-1343	-0-	7827	2	37	9	Y	34	46	1			7
11	8910	X	7602	-0-	-1308	-0-	7563	2	39	9	Y	35	30	1			12

OLIVARES, A. WELL #: 25 RRCID -> 271689 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 8597 - 8702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8520	X	6735	-0-	-1785	-0-	6729	2	6	9	N	5					94
07	8804	X	6452	-0-	-2352	-0-	6452	2			N	-0-					94
08	8631	X	8631	-0-	-0-	-0-	8631	2			N	-0-					94
09	8136	X	8136	-0-	-0-	-0-	8136	2			N	-0-					94
10	8855	X	8855	-0-	-0-	-0-	8852	2	3	9	N	3					97
*11	8234	X	8234	-0-	-0-	-0-	8234	2			N	-0-					97

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. (I) GAS 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	14970	X	14233	-0-	-737	-0-	914	1	13266	2	Y	48					199
							53	9									
07	15469	X	14371	-0-	-1098	-0-	895	1	13417	2	Y	54	156	0			97
							59	9									
08	14136	X	13475	-0-	-661	-0-	899	1	12526	2	Y	45					142
							50	9									
09	13680	X	13372	-0-	-308	-0-	868	1	12451	2	Y	48					190
							53	9									
10	14136	X	12337	-0-	-1799	-0-	823	1	11464	2	Y	45	149	0			86
							50	9									
11	13680	X	12618	-0-	-1062	-0-	802	1	11762	2	Y	49					135
							54	9									

EMMA PENA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233521 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8336 PERF. 7699 - 7709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	139	1	2021	2	Y	7					30
							8	9									
07	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	136	1	2034	2	Y	9	24	0			15
							10	9									
08	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	133	1	1848	2	Y	6					21
							7	9									
09	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	138	1	1975	2	Y	8					29
							9	9									
10	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	136	1	1900	2	Y	8	23	0			14
							9	9									
*11	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	133	1	1948	2	Y	8					22
							9	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. (I) GAS 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	2520	X	1508	-0-	-1012	-0-	97	1	1405	2	Y	5					16
							6	9									
07	2604	X	2369	-0-	-235	-0-	147	1	2212	2	Y	9	13	0			12
							10	9									
08	2542	X	2099	-0-	-443	-0-	140	1	1951	2	Y	7					19
							8	9									
09	1754	X	1754	-0-	-0-	-0-	114	1	1632	2	Y	7					26
							8	9									
10	2356	X	1504	-0-	-852	-0-	100	1	1398	2	Y	5	20	0			11
							6	9									
11	2280	X	1651	-0-	-629	-0-	105	1	1539	2	Y	6					17
							7	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. (I) GAS 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	240	N	69	-0-	-171	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
07	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			Y	-0-					-0-
08	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			Y	-0-					-0-
09	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			Y	-0-					-0-
10	558	N	516	-0-	-42	-0-	516	2			Y	-0-					-0-
*11	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			Y	-0-					-0-

SANCHEZ - MCMURREY WELL #: 23 RRCID -> 210478 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 6916 - 7234

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

M.G.R. (WILCOX) 56198 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
RAMIREZ, M.&M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078644 COMPL. DATE 08/12/1978 TOTAL DEPTH 8783 PERF. N/A

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

M. M. A. (WILCOX 8100) 56260 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP 728883
SCHWARZ, E. H. WELL #: 21 RRCID -> 173283 COMPL. DATE 04/15/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7704 - 7780

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
SANTOS WELL #: 2-C RRCID -> 150056 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 10644 PERF. 8144 - 8226

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

SANTOS WELL #: 3 C RRCID -> 151486 COMPL. DATE 09/22/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8240 - 8252

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MU BLOCK 898 (6000 STRINGER) 56343 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
STATE TRACT 898-S WELL #: 1 RRCID -> 219267 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6032 - 6085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	97457		97457	-0-	-0-	-0-	228	1	94700	3	Y	2299	2357	1			55
							2529	9									
07	104597		104597	-0-	-0-	-0-	403	1	101500	3	Y	2449	2368	1			136
							2694	9									
08	101329		101329	-0-	-0-	-0-	185	1	98401	3	Y	2494	2524	1			106
							2743	9									
09	80322		80322	-0-	-0-	-0-	226	1	77894	2	Y	1952	1955	1			103
							55	4	2147	9							
*10	86361		86361	-0-	-0-	-0-	233	1	83779	2	Y	2087	2118	1			72
							53	4	2296	9							
*11	81219		81219	-0-	-0-	-0-	216	1	78623	2	Y	2114	2098	1			88
							55	4	2325	9							

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

06	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YORBA OIL COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 138761 COMPL. DATE 05/07/1991 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7027 - 7096

06	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MADERO, WEST (L) 56562 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH MADERO WELL #: 11 RRCID -> 036716 COMPL. DATE 06/14/1965 TOTAL DEPTH 11160 PERF. N/A

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH MADERO WELL #: 28 RRCID -> 249192 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10792 - 10818

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5508					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5508					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5508					N	-0-					-0-

MADERO, WEST (L) //CONT.// 56562 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH MADERO WELL #: 31 RRCID -> 254023 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 11360 PERF.10846 - 10876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	45480	X	40095	-0-	-5385	-0-	2442	1	37282	3	N	253	274	1			25
							93	4	278	9							
07	46996	X	42198	-0-	-4798	-0-	2610	1	39325	3	N	207	206	1			26
							35	4	228	9							
08	46996	X	39469	-0-	-7527	-0-	2495	1	36664	3	N	193	191	1			28
							98	4	212	9							
09	42570	X	35246	-0-	-7324	-0-	2488	1	32205	3	N	153	150	1			31
							385	4	168	9							
10	42191	X	36933	-0-	-5258	-0-	2569	1	33817	3	N	166	167	1			30
							364	4	183	9							
11	40830	X	34354	-0-	-6476	-0-	2502	1	31590	3	N	210	186	1			54
							31	4	231	9							

KING RANCH MADERO WELL #: 32 RRCID -> 263297 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11140 - 11220

06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAGNOLIA CITY (4860) 56739 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
C.B. PRODUCTION 119905
FARMER, W.H. WELL #: 1 RRCID -> 228994 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 5267 PERF. 4798 - 4804

06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					14
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					16
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					19
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					23
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					27
11	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

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

06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	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

06	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3360	#	2317	-0-	-1043	-0-	369	1	1948	2	N	-0-									131
07	3472	#	3056	-0-	-416	-0-	370	1	2686	2	N	-0-									131
08	3059	R	3059	-0-	-0-	-0-	371	1	2686	2	N	2		2	8						131
							2	9													
09	2322	R	2322	-0-	-0-	-0-	351	1	1956	2	N	14		3	8						142
							15	9													
10	3069	#	3062	-0-	-7	-0-	369	1	2693	2	N	-0-									142
11	2970	#	2564	-0-	-406	-0-	358	1	2200	2	N	5		5	8						142
							6	9													

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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MALO SUENO (3700) 56991 560 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
WALLIS ENERGY, INC. 893997
PEREZ,AMADO WELL #: 4 RRCID -> 058636 COMPL. DATE 01/15/1975 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 2522 - 2650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MALO SUENO (5550 SAND) 56991 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
DYNAMIC PRODUCTION, INC. 237926
LONGORIA WELL #: 1 RRCID -> 278564 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 6367 PERF. 5776 - 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
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		-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	867		NO RPT	-0-	-867	-0-					N	NO RPT					-0-
08	8959		NO RPT	-0-	-8959	-0-					N	NO RPT					-0-
09	8670		NO RPT	-0-	-8670	-0-					N	NO RPT					-0-
10	8959		NO RPT	-0-	-8959	-0-					N	NO RPT					-0-
11	8670		NO RPT	-0-	-8670	-0-					N	NO RPT					-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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	302	1 2 9	1581	2	Y	2	2	8			-0-
07	1891	N	1133	-0-	-758	-0-	262	1	871	2	Y	-0-					-0-
08	2108	N	1950	-0-	-158	-0-	313	1 1 9	1636	2	Y	1	1	8			-0-
09	1890	N	1881	-0-	-9	-0-	303	1 1 9	1577	2	Y	1	1	8			-0-
10	1147	N	1034	-0-	-113	-0-	206	1	828	2	Y	-0-					-0-
11	1890	N	1591	-0-	-299	-0-	239	1 1 9	1351	2	Y	1	1	8			-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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 11 RRCID -> 194534 COMPL. DATE 04/27/2003 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7941 - 7958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

MARGO "A" 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
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

MARGO "A" 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
06	206	N	206	-0-	-0- B	-0-	206	2			N	-0-					-0-
07	217	N	213	-0-	-4 B	-0-	213	2			N	-0-					-0-
08	217	N	213	-0-	-4 B	-0-	213	2			N	-0-					-0-
09	210	N	206	-0-	-4 B	-0-	206	2			N	-0-					-0-
10	217	N	21	-0-	-196 B	-0-	21	2			N	-0-					-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210 B	-0-					N	-0-					-0-

MARGO (C- 2200) //CONT.// 57408 664 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
NEWGULF PETROLEUM, LLC //CONT.// 606618
MARGO "A" WELL #: 2AC RRCID -> 200449 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 4312 PERF. 2234 - 2244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

GONZALES WELL #: 1C RRCID -> 208230 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 4275 PERF. 2298 - 2304

06	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

MARGO 'A' WELL #: 3A RRCID -> 276029 COMPL. DATE 09/02/2014 TOTAL DEPTH 3794 PERF. 2238 - 2252

06	1770	N	1436	-0-	-334	B	-0-	1436	2			N	-0-					-0-
07	1736	N	1491	-0-	-245	B	-0-	1491	2			N	-0-					-0-
08	1711	N	1711	-0-	-0-	B	-0-	1711	2			N	-0-					-0-
09	1767	N	1767	-0-	-0-	B	-0-	1767	2			N	-0-					-0-
10	1811	N	1811	-0-	-0-	B	-0-	1811	2			N	-0-					-0-
*11	1803	N	1803	-0-	-0-	B	-0-	1803	2			N	-0-					-0-

MARIA H. LLANOS (6400) 57416 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
TEAL ENERGY USA, INC. 840852
KATHLEEN MARIE WELL #: 1 RRCID -> 176016 COMPL. DATE 12/19/1999 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6398 - 6459

06	3330	NO RPT	-0-	-3330			-0-					N	NO RPT					-0-
07	3512	3512	-0-	-0-			-0-	3512	2			N	-0-					-0-
08	3767	X 3767	-0-	-0-			-0-	3767	2			N	-0-					-0-
09	DELQ PR	3577	-0-	3577			3577	3577	2			N	-0-					-0-
10	3645	3645	-0-	-0-			3577	3645	2			N	-0-					-0-
11	3330	2493	-0-	-837			2740	2493	2			N	-0-					-0-

STATE-HEIN NO. 1 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186025 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 6343 - 6835

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			-0-					N	NO RPT					-0-

MARIPOSA (C11-N6 CONS. GAS) 57548 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY 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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			-0-					N	-0-					-0-

MARIPOSA (C11-N6 CONS. GAS) //CONT.// 57548 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MARIPOSA FIELD GAS UNIT WELL #: C 4 RRCID -> 145376 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 9064 PERF. 7766 - 8250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARIPOSA FIELD GAS UNIT WELL #: C19 RRCID -> 147702 COMPL. DATE 11/29/1993 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6534 - 6552

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARIPOSA FIELD GAS UNIT WELL #: C 21 RRCID -> 148052 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7351 - 0

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARIPOSA FIELD GAS UNIT WELL #: F 30 RRCID -> 152726 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7500 - 7510

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARIPOSA FIELD GAS UNIT WELL #: C 14DF RRCID -> 159271 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 9380 PERF. 6774 - 8938

06	1800	N	1720	-0-	-80	-0-	1652	2	68	9	N	62	51	0			16
07	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1358	2	56	9	N	51	56	0			11
08	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1268	2	47	9	N	43	45	0			9
09	1710	N	1107	-0-	-603	-0-	1065	2	42	9	N	38	40	0			7
10	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1531	2	59	9	N	54	49	0			12
*11	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1295	2	53	9	N	48	47	0			13

MARIPOSA FIELD GAS UNIT WELL #: F 24DF RRCID -> 160100 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6121 - 8828

06	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1683	2	68	9	N	62	54	0			16
07	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1532	2	64	9	N	58	62	0			12
08	3100	N	6504	-0-	3404	3404	6271	2	233	9	N	212	181	0			43
09	3000	N	7114	-0-	4114	7518	6844	2	270	9	N	245	242	0			46
10	13447	X	5929	-0-	-7518	-0-	5707	2	222	9	N	202	203	0			45
11	6300	X	4854	-0-	-1446	-0-	4667	2	187	9	N	170	170	0			45

MARIPOSA FIELD GAS UNIT WELL #: S 6 RRCID -> 160415 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8868 - 8876

06	600	N	378	-0-	-222	-0-	363	2	15	9	N	14	12	0			4
07	345	N	345	-0-	-0-	-0-	332	2	13	9	N	12	13	0			3
08	403	N	302	-0-	-101	-0-	292	2	10	9	N	9	10	0			2
09	390	N	312	-0-	-78	-0-	300	2	12	9	N	11	11	0			2
10	362	N	362	-0-	-0-	-0-	348	2	14	9	N	13	12	0			3
*11	352	N	352	-0-	-0-	-0-	339	2	13	9	N	12	12	0			3

MARIPOSA (C11-N6 CONS. GAS) //CONT.// 57548 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARIPOSA FIELD GAS UNIT WELL #: S 3DF RRCID -> 169891 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 7660 - 7677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. "F" WELL #: 37 RRCID -> 225150 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7682 - 7898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. "F" WELL #: 39 RRCID -> 247819 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 9278 PERF. 7771 - 7785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8984	X	8984	-0-	-0-	-0-	8630	2	354	9	N	322	276	0			84
07	9920	X	8418	-0-	-1502	-0-	8086	2	332	9	N	302	323	0			63
08	9920	X	8525	-0-	-1395	-0-	8218	2	307	9	N	279	285	0			57
09	9600	X	7136	-0-	-2464	-0-	6866	2	270	9	N	245	256	0			46
10	8618	X	8379	-0-	-239	-0-	8064	2	315	9	N	286	268	0			64
11	8340	X	7375	-0-	-965	-0-	7090	2	285	9	N	259	254	0			69

MARIPOSA FIELD GAS UNIT WELL #: F 41 RRCID -> 275439 COMPL. DATE 11/08/2014 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 7449 - 9112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

MARIPOSA (I-25, EAST) 57548 695 NON-ASSOCIATED CAPACITY 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3090	#	1342	-0-	-1748	-0-	1288	2	54	9	N	49	41	0			13
07	3193	#	1371	-0-	-1822	-0-	1317	2	54	9	N	49	52	0			10
08	3193	X	1288	-0-	-1905	-0-	1241	2	47	9	N	43	44	0			9
09	2460	X	1298	-0-	-1162	-0-	1250	2	48	9	N	44	45	0			8
10	1496	X	1496	-0-	-0-	-0-	1440	2	56	9	N	51	48	0			11
*11	1541	X	1541	-0-	-0-	-0-	1482	2	59	9	N	54	51	0			14

SULLIVAN, D. J. "F" WELL #: 36 RRCID -> 202005 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8388 - 8415

06	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1829	2	75	9	N	68	57	0			18
07	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1361	2	56	9	N	51	58	0			11
08	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1212	2	44	9	N	40	43	0			8
09	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1094	2	43	9	N	39	40	0			7
10	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1466	2	58	9	N	53	48	0			12
*11	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1551	2	62	9	N	56	53	0			15

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

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XOG OPERATING LLC 945921
ANITA WELL #: 1 RRCID -> 275530 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 6462 - 6466

06	3000	N	-0-	-0-	-3000	13333					N	2					134
07	3100	N	-0-	-0-	-3100	10233					N	10					144
08	3100	N	-0-	-0-	-3100	7133					N	8					152
09	3000	N	-0-	-0-	-3000	4133					N	4					156
10	3100	N	-0-	-0-	-3100	1033					N	2					158
*11	1033	N	-0-	-0-	-1033	-0-					N	1					159

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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

MARTIN RANCH (5100) //CONT.// 57789 975 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
SEDCO OPERATING, LLC //CONT.// 763159
HOFFMAN, HAROLD WELL #: 4 RRCID -> 180527 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 5662 PERF. 5219 - 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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINEZ (HINNANT 1ST, UPPER 57795 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EAGLE ENERGY RESOURCES, LLC 238722
LOMA VIEJA WELL #: 1 RRCID -> 160330 COMPL. DATE 11/07/2004 TOTAL DEPTH 16000 PERF. 10594 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4500	X	4343	-0-	-157	-0-	399	1	3944	2	N	-0-					-0-
07	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	605	1	3860	2	N	-0-					-0-
08	4681	X	4629	-0-	-52	-0-	264	1	4365	2	N	-0-					-0-
09	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	620	1	3980	2	N	-0-					-0-
10	4681	X	4601	-0-	-80	-0-	1118	1	3483	2	N	-0-					-0-
*11	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	837	1	3670	2	N	-0-					-0-

EL PEYOTE MINERAL TRUST WELL #: 2 RRCID -> 194501 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 14626 PERF. 9858 - 9870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	415	N	415	-0-	-0-	-0-	38	1	377	2	N	-0-					-0-
07	348	N	348	-0-	-0-	-0-	47	1	301	2	N	-0-					-0-
08	403	N	371	-0-	-32	-0-	21	1	350	2	N	-0-					-0-
09	420	N	347	-0-	-73	-0-	47	1	300	2	N	-0-					-0-
10	341	N	335	-0-	-6	-0-	81	1	254	2	N	-0-					-0-
11	360	N	339	-0-	-21	-0-	63	1	276	2	N	-0-					-0-

LOMA VIEJA WELL #: 4 RRCID -> 201488 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 10610 - 10681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	562	N	562	-0-	-0-	-0-	52	1	510	2	N	-0-					-0-
07	529	N	529	-0-	-0-	-0-	72	1	457	2	N	-0-					-0-
08	584	N	584	-0-	-0-	-0-	33	1	551	2	N	-0-					-0-
09	557	N	557	-0-	-0-	-0-	75	1	482	2	N	-0-					-0-
10	535	N	535	-0-	-0-	-0-	130	1	405	2	N	-0-					-0-
*11	535	N	535	-0-	-0-	-0-	99	1	436	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

MATAGORDA 806 (FRIO 11100) 58222 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
WALTER OIL & GAS CORPORATION 895237
STATE TRACT 806-S WELL #: RRCID -> 201698 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11192 - 11244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4654
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4654
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4654

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/07/2011

MATHIS, EAST (FRIO 5390) 58271 210 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
ALTA MESA SERVICES, LP 015721
MENGERS-MAEDGEN WELL #: 1 RRCID -> 270848 COMPL. DATE 07/12/2013 TOTAL DEPTH 6258 PERF. 5235 - 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
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

MATHIS, EAST (FRIO 5600) 58271 216 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
BLUE WING ENERGY, INC. 076791
WINSAUER -B- WELL #: 2 RRCID -> 069872 COMPL. DATE 12/16/1976 TOTAL DEPTH 6362 PERF. 4906 - 5336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	399	R	399	-0-	-0-	-0-	91	1	308	2	N	-0-					33
07	442	R	442	-0-	-0-	-0-	100	1	342	2	N	-0-					33
08	434	#	118	-0-	-316	-0-	118	2			N	-0-					33
09	420	#	87	-0-	-333	-0-	87	2			N	-0-					33
10	434	#	180	-0-	-254	-0-	180	2			N	-0-					33
11	420	#	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					33

MATHIS, EAST (SINTON 4400) 58271 408 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
ALTA MESA SERVICES, LP 015721
MENGERS-MAEDGEN WELL #: 1 RRCID -> 273109 COMPL. DATE 05/28/2014 TOTAL DEPTH 6258 PERF. 4411 - 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
06	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATHIS, E. (3755) 58271 525 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
BLUE WING ENERGY, INC. 076791
SCHNEIDER-KRONKE WELL #: 1 RRCID -> 148787 COMPL. DATE 01/04/1994 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 3813 - 3815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATHIS, EAST (5020) 58271 816 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
MOGUL ENERGY INTERNATIONAL, INC. 573655
KIESCHNICK WELL #: 1 RRCID -> 277542 COMPL. DATE 04/14/2015 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5040 - 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
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	5760		3408	-0-	-2352	-0-	3402	2	6	9	N	5					5
08	5952		390	-0-	-5562	-0-	390	2			N	-0-					5
09	5760		202	-0-	-5558	-0-	202	2			N	-0-					5
10	5952		-0-	-0-	-5952	-0-					N	524	512	1			17
11	5760		-0-	-0-	-5760	-0-					N	1154	1148	1			23

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
06	911	N	911	-0-	-0-	-0-	209	1	702	2	N	-0-					-0-
07	879	N	879	-0-	-0-	-0-	200	1	679	2	N	-0-					-0-
08	899	N	469	-0-	-430	-0-	469	2			N	-0-					-0-
09	900	N	452	-0-	-448	-0-	452	2			N	-0-					-0-
*10	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MATHIS, NORTH (VICKSBURG, LOWER) 58273 186 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
RODESSA OPERATING COMPANY 723592
JOSTES WELL #: 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	14B	DENY	-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
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	5910 #	5775	-0-	-135	-0-	561 13	1 9	5201	2	N	12					80
07	6076 #	6012	-0-	-64	-0-	614 8	1 9	5390	2	N	7					87
08	6076 #	5901	-0-	-175	-0-	584 24	1 9	5293	2	N	22					109
09	5820 #	5484	-0-	-336	-0-	553 13	1 9	4918	2	N	12					121
10	6014 #	5290	-0-	-724	-0-	526 22	1 9	4742	2	N	20					141
11	5820 #	5515	-0-	-305	-0-	553 15	1 9	4947	2	N	14					155

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAY (MASSIVE 3) 58556 216 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
W. T. WOLCOTT ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192691 COMPL. DATE 10/20/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8884 - 8960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111
11	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

06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAY (MIDDLE 8) 58556 513 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MAY FIELD UNIT WELL #: 24 U RRCID -> 159856 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8210 - 8591

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	515	N	515	-0-	-0-	-0-	51	1	464	2	N	-0-					47
07	479	N	479	-0-	-0-	-0-	49	1	430	2	N	-0-					47
08	496	N	453	-0-	-43	-0-	45	1	408	2	N	-0-					47
09	524	N	524	-0-	-0-	-0-	53	1	471	2	N	-0-					47
10	465	N	448	-0-	-17	-0-	45	1	403	2	N	-0-					47
11	450	N	433	-0-	-17	-0-	44	1	388	2	N	1					48
							1	9									

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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
W. T. WOLCOTT ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191983 COMPL. DATE 10/20/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9408 - 9443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MAY (5 SAND, MIDDLE) 58556 837 ASSOCIATED 49B CNTY: KLEBERG
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
W. T. WOLCOTT ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192698 COMPL. DATE 10/20/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8502 - 8520

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1

MAY,SOUTH (K-57) //CONT.// 58560 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
SYPTAK WELL #: 1 RRCID -> 239687 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9474 - 9582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	5400	X	5217	-0-	-183	-0-	1810	1	3399	2	Y	7			87
							8	9							
07	5580	X	4944	-0-	-636	-0-	1638	1	3292	2	Y	13			100
							14	9							
08	5580	X	5035	-0-	-545	-0-	1767	1	3246	2	Y	20			120
							22	9							
09	5220	X	4604	-0-	-616	-0-	1653	1	2936	2	Y	14			134
							15	9							
10	5394	X	4705	-0-	-689	-0-	1720	1	2982	2	Y	3			137
							3	9							
11	5220	X	4788	-0-	-432	-0-	1677	1	3102	2	Y	8			145
							9	9							

SARITA FIELD O&G UNIT WELL #: 302 RRCID -> 240237 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 10308 PERF. 9073 - 9107

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	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

06	1360	X	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2			N	-0-			101
07	1891	X	1362	-0-	-529	-0-	1362	2			N	-0-			101
08	2170	X	1897	-0-	-273	-0-	1897	2			N	-0-			101
09	2100	X	1780	-0-	-320	-0-	1780	2			N	-0-			101
*10	1971	X	1971	-0-	-0-	-0-	1971	2			N	-0-			101
*11	1650	X	NO RPT	-0-	-1650	-0-					N	NO RPT			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

06	390	N	170	-0-	-220	-0-	16	1	154	2	N	-0-			-0-
07	434	N	184	-0-	-250	-0-	19	1	165	2	N	-0-			-0-
08	217	N	155	-0-	-62	-0-	15	1	140	2	N	-0-			-0-
09	319	N	319	-0-	-0-	-0-	32	1	287	2	N	-0-			-0-
10	242	N	242	-0-	-0-	-0-	24	1	218	2	N	-0-			-0-
*11	263	N	263	-0-	-0-	-0-	27	1	236	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

06	6304	X	6304	-0-	-0-	-0-	628	1	5676	2	N	-0-			-0-
07	6476	X	6476	-0-	-0-	-0-	662	1	5814	2	N	-0-			-0-
08	6207	X	6207	-0-	-0-	-0-	617	1	5590	2	N	-0-			-0-
09	6000	X	5083	-0-	-917	-0-	514	1	4569	2	N	-0-			-0-
10	6200	X	5979	-0-	-221	-0-	597	1	5382	2	N	-0-			-0-
*11	6057	X	6057	-0-	-0-	-0-	619	1	5438	2	N	-0-			-0-

KAUFER "B" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 191863 COMPL. DATE 11/09/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9618 - 9842

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	3220 R	3220	-0-	-0-	-0-	130	1	3073	2	N	15					217
						17	9									
07	2677 R	2677	-0-	-0-	-0-	130	1	2528	2	N	17					234
						19	9									
08	2753 R	2753	-0-	-0-	-0-	130	1	2604	2	N	17					251
						19	9									
09	3210 #	2699	-0-	-511	-0-	130	1	2475	2	N	85					336
						94	9									
10	3317 #	2709	-0-	-608	-0-	134	1	2564	2	N	10	172	1			174
						11	9									
11	3210 #	2434	-0-	-776	-0-	121	1	2302	2	N	10					184
						11	9									

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

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN (KEIRN) //CONT.// 58721 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
KEIRN, PEARL WELL #: 7 L RRCID -> 174783 COMPL. DATE 06/06/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9425 - 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
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	113			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	113			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	113			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	113			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	113			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	113			Y	-0-			-0-

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	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

06	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27	1	-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/10/2014 - PLUGGED 11/10/14

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

06	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	107	1	-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/19/2014 - PLUGGED 11/19/14

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3000	N	506	-0-	-2494	1934	18	1	481	2	Y	5	6	1			1
							1	4	6	9							
07	3100	N	2035	-0-	-1065	869	71	1	1943	2	Y	19	17	1			3
							21	9									
08	3100	N	2741	-0-	-359	510	97	1	2614	2	Y	24	22	1			5
							4	4	26	9							
09	2350	N	1840	-0-	-510	-0-	69	1	1753	2	Y	14	16	1			3
							3	4	15	9							
10	2046	#	728	-0-	-1318	-0-	28	1	698	2	Y	2	5	1			-0-
							2	9									
*11	2926	R	2926	-0-	-0-	-0-	120	1	2798	2	Y	7	5	1			2
							8	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3330	#	1608	-0-	-1722	-0-	1608	2			N	-0-					160
07	3224	#	1632	-0-	-1592	-0-	1632	2			N	-0-					160
08	3100	#	2745	-0-	-355	-0-	2702	2	43	9	N	39					199
09	2280	#	1905	-0-	-375	-0-	1904	2	1	9	N	1					200
10	2294	#	2008	-0-	-286	-0-	2008	2			N	-0-					200
11	2670	#	1724	-0-	-946	-0-	420	1	1300	2	N	4					204
							4	9									

MCALLEN RANCH (GUERRA) 58742 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
GUERRA, E.E. "A" WELL #: 1 RRCID -> 121568 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15883 PERF.13677 - 14023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

GUERRA, E.E. "A" WELL #: 3 RRCID -> 125667 COMPL. DATE 10/14/1987 TOTAL DEPTH 15987 PERF.14433 - 14734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2736	X	2736	-0-	-0-	-0-	134	1	2572	3	Y	27					62
							30	9									
07	2883	X	2449	-0-	-434	-0-	135	1	2294	3	Y	18	23	1			57
							20	9									
08	2914	X	2763	-0-	-151	-0-	136	1	2584	3	Y	39	24	1			72
							43	9									
09	2820	X	2707	-0-	-113	-0-	141	1	2533	3	Y	30	50	1			52
							33	9									
10	2914	X	2659	-0-	-255	-0-	137	1	2490	3	Y	29					81
							32	9									
11	2730	X	2642	-0-	-88	-0-	120	1	2465	3	Y	52	63	1			70
							57	9									

MCALLEN RANCH (GUERRA) //CONT.// 58742 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
GUERRA "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 126509 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 14609 PERF.13864 - 14114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	720	X	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-					18
07	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-	5	1			13
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			9
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1			4
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			-0-

GUERRA, E. E. WELL #: 11 RRCID -> 138214 COMPL. DATE 03/22/1991 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13672 - 14126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, E. E. WELL #: 13 RRCID -> 141999 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13764 - 14140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, E. E. WELL #: 14 RRCID -> 143900 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13754 - 14233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	107 50	1 9	2456	3	Y	45					82
07	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	107 20	1 9	2163	3	Y	18	29	1			71
08	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	113 6	1 9	2581	3	Y	5	19	1			57
09	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	105 4	1 9	2289	3	Y	4	31	1			30
10	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	128 11	1 9	2770	3	Y	10					40
*11	2634	X	2634	-0-	-0-	-0-	102 35	1 9	2497	3	Y	32	34	1			39

MCALLEN RANCH (GUERRA) //CONT.// 58742 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
GUERRA, E. E. WELL #: 15 RRCID -> 183944 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 14288 PERF.13680 - 14152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6646	X	6646	-0-	-0-	-0-	268	1	6345	3	Y	30					72
							33	9									
07	6057	X	6057	-0-	-0-	-0-	277	1	5766	3	Y	13	24	1			61
							14	9									
08	6918	X	6918	-0-	-0-	-0-	282	1	6615	3	Y	19	20	1			60
							21	9									
09	6946	X	6946	-0-	-0-	-0-	298	1	6633	3	Y	14	36	1			38
							15	9									
10	6989	X	6989	-0-	-0-	-0-	299	1	6683	3	Y	6					44
							7	9									
*11	6653	X	6653	-0-	-0-	-0-	254	1	6387	3	Y	11	25	1			30
							12	9									

GUERRA, E. E. WELL #: 18 RRCID -> 189388 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13753 - 14130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	155	1	3871	3	Y	41					103
							45	9									
07	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	181	1	3965	3	Y	19	35	1			87
							21	9									
08	5250	X	5250	-0-	-0-	-0-	204	1	5009	3	Y	34	30	1			91
							37	9									
09	3900	X	3085	-0-	-815	-0-	125	1	2950	3	Y	9	49	1			51
							10	9									
10	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	181	1	4262	3	Y	7					58
							8	9									
11	5070	X	3008	-0-	-2062	-0-	109	1	2889	3	Y	9	28	1			39
							10	9									

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. (I) GAS 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	3270	X	-0-	-0-	-3270	-0-					Y	-0-					35
07	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					Y	-0-	10	1			25
08	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					Y	-0-	6	1			19
09	1020	X	-0-	-0-	-1020	-0-					Y	-0-	9	1			10
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10	1			-0-

GUERRA, E.E. WELL #: 20 RRCID -> 249499 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13720 - 14262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	25050	X	21537	-0-	-3513	-0-	960	1	20532	3	Y	41	48	1			28
							45	9									
07	24180	X	21560	-0-	-2620	-0-	924	1	20597	3	Y	35	25	1			38
							39	9									
08	23498	X	21529	-0-	-1969	-0-	969	1	20515	3	Y	41	27	1			52
							45	9									
09	21570	X	19860	-0-	-1710	-0-	931	1	18889	3	Y	36	56	1			32
							40	9									
10	22289	X	20143	-0-	-2146	-0-	951	1	19148	3	Y	40	51	1			21
							44	9									
11	21540	X	19463	-0-	-2077	-0-	857	1	18555	3	Y	46	26	1			41
							51	9									

MCALLEN RANCH (GUERRA) //CONT.// 58742 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
GUERRA, E.E. WELL #: 19 RRCID -> 249521 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 14400 PERF.14110 - 14140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	27330	X	23509	-0-	-3821	-0-	1039	1	22230	3	Y	218	257	1			147
							240	9									
07	27249	X	23576	-0-	-3673	-0-	1003	1	22361	3	Y	193	137	1			203
							212	9									
08	27249	X	26786	-0-	-463	-0-	1197	1	25341	3	Y	225	146	1			282
							248	9									
09	24990	X	24775	-0-	-215	-0-	1154	1	23397	3	Y	204	308	1			178
							224	9									
10	24810	X	24810	-0-	-0-	-0-	1163	1	23409	3	Y	216	278	1			116
							238	9									
*11	33040	X	33040	-0-	-0-	-0-	1446	1	31310	3	Y	258	145	1			229
							284	9									

GUERRA, E. E. "A" WELL #: 4 RRCID -> 254434 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 14395 PERF.13940 - 14300

06	15240	X	13781	-0-	-1459	-0-	680	1	13035	3	Y	60	83	1			95
							66	9									
07	16554	X	11168	-0-	-5386	-0-	554	1	10487	3	Y	115	78	1			132
							127	9									
08	16554	X	15039	-0-	-1515	-0-	748	1	14186	3	Y	95	156	1			71
							105	9									
09	16020	X	13553	-0-	-2467	-0-	696	1	12725	3	Y	120	77	1			114
							132	9									
10	15438	X	14636	-0-	-802	-0-	766	1	13762	3	Y	98	165	1			47
							108	9									
11	14550	X	13156	-0-	-1394	-0-	672	1	12367	3	Y	106	80	1			73
							117	9									

GUERRA, E. E. "A" WELL #: 7 RRCID -> 254900 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 14335 PERF.13806 - 14215

06	10243	X	10243	-0-	-0-	-0-	504	1	9655	3	Y	76	104	1			120
							84	9									
07	18780	X	18780	-0-	-0-	-0-	654	1	17969	3	Y	143	98	1			165
							157	9									
08	14474	X	14474	-0-	-0-	-0-	719	1	13624	3	Y	119	195	1			89
							131	9									
09	13450	X	13450	-0-	-0-	-0-	689	1	12597	3	Y	149	96	1			142
							164	9									
10	18786	X	14567	-0-	-4219	-0-	761	1	13672	3	Y	122	206	1			58
							134	9									
11	18180	X	11995	-0-	-6185	-0-	609	1	11240	3	Y	133	100	1			91
							146	9									

GUERRA, E. E. WELL #: 21 RRCID -> 256162 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13742 - 14456

06	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	60	1	1291	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	1023	N	980	-0-	-43	-0-	42	1	938	3	Y	-0-					-0-
08	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	49	1	1039	3	Y	-0-					-0-
09	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	48	1	983	3	Y	-0-					-0-
10	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	50	1	1004	3	Y	-0-					-0-
11	1050	N	580	-0-	-470	-0-	26	1	554	3	Y	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GUERRA, A. E. WELL #: 31 RRCID -> 118870 COMPL. DATE 10/23/1985 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13992 - 14174

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MCALLEN RANCH (GUERRA) //CONT.// 58742 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUERRA, A. E. WELL #: 49 RRCID -> 162699 COMPL. DATE 04/25/1997 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12470 - 14130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3330	X	2905	-0-	-425	-0-	126 133	1 9	2646	3	Y	121	118	0			26
07	3379	X	3022	-0-	-357	-0-	134 119	1 9	2769	3	Y	108	110	0			24
08	3224	X	2901	-0-	-323	-0-	133 106	1 9	2662	3	Y	96	95	0			25
09	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	139 128	1 9	2670	3	Y	116	116	0			25
10	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	146 164	1 9	2792	3	Y	149	132	0			42
*11	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	142 135	1 9	2649	3	Y	123	133	0			32

GUERRA, A. E. WELL #: 58 RRCID -> 167713 COMPL. DATE 04/12/1998 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13951 - 14025

06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 70 RRCID -> 168933 COMPL. DATE 05/30/1998 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12736 - 14290

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 68 RRCID -> 170485 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 14246 PERF.13100 - 14140

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 75 RRCID -> 172654 COMPL. DATE 03/31/1999 TOTAL DEPTH 14360 PERF.14230 - 14018

06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCALLEN RANCH (GUERRA) //CONT.// 58742 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

GUERRA, A. E. WELL #: 72 RRCID -> 175878 COMPL. DATE 01/18/2000 TOTAL DEPTH 14930 PERF.14223 - 14261

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 81 RRCID -> 177092 COMPL. DATE 04/23/2000 TOTAL DEPTH 14220 PERF.13315 - 13603

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 87 RRCID -> 180100 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 14600 PERF.14022 - 14530

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 77 RRCID -> 182326 COMPL. DATE 03/15/2001 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13758 - 14162

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 84 RRCID -> 183143 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 14250 PERF.13512 - 14138

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 89 RRCID -> 186438 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13496 - 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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 91 RRCID -> 192455 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13744 - 13920

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCALLEN RANCH (GUERRA) //CONT.// 58742 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

GUERRA, A. E. WELL #: 93 RRCID -> 193812 COMPL. DATE 02/15/2003 TOTAL DEPTH 14300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 103 RRCID -> 217223 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 14510 PERF.13904 - 14100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 99 RRCID -> 218279 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 14503 PERF.14000 - 14240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 108 RRCID -> 223211 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14018 - 14190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	31078	X	31078	-0-	-0-	-0-	1392	1	29160	3	Y	478	460	0			117
							526	9									
07	30958	X	30958	-0-	-0-	-0-	1405	1	29041	3	Y	465	467	0			115
							512	9									
08	29120	X	29120	-0-	-0-	-0-	1362	1	27245	3	Y	466	450	0			131
							513	9									
09	28444	X	28444	-0-	-0-	-0-	1379	1	26556	3	Y	463	481	0			113
							509	9									
10	31403	X	29468	-0-	-1935	-0-	1440	1	27449	3	Y	526	480	0			159
							579	9									
11	30390	X	27468	-0-	-2922	-0-	1376	1	25582	3	Y	464	496	0			127
							510	9									

GUERRA, A. E. WELL #: 109 RRCID -> 223502 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14192 - 14212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	247	237	0			59
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	240	240	0			59
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	233	226	0			66
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	66	0			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (GUERRA) //CONT.// 58742 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUERRA, A. E. WELL #: 113 RRCID -> 225152 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14187 - 14310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 107 RRCID -> 227039 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 14700 PERF.14030 - 14234

06	48763	X	48763	-0-	-0-	-0-	2191	1	45904	3	Y	607	526	0			127
							668	9									
07	50220	X	48018	-0-	-2202	-0-	2186	1	45183	3	Y	590	581	0			136
							649	9									
08	50220	X	47545	-0-	-2675	-0-	2230	1	44663	3	Y	593	570	0			159
							652	9									
09	48600	X	43237	-0-	-5363	-0-	2113	1	40692	3	Y	393	452	0			100
							432	9									
10	49414	X	43603	-0-	-5811	-0-	2149	1	40962	3	Y	447	416	0			131
							492	9									
11	47820	X	40035	-0-	-7785	-0-	2022	1	37580	3	Y	394	424	0			101
							433	9									

GUERRA, A. E. WELL #: 112 RRCID -> 227946 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 14900 PERF.14210 - 14230

06	14B2	EXT	190	-0-	190	190	9	1	181	3	Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	155	-0-	155	345	7	1	148	3	Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	6	-0-	6	351	6	3			Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	429	-0-	429	780	21	1	402	3	Y	5	3	0			2
							6	9									
10	1138	N	358	-0-	-780	-0-	18	1	334	3	Y	5	4	0			3
							6	9									
*11	393	N	393	-0-	-0-	-0-	20	1	367	3	Y	5	5	0			3
							6	9									

GUERRA, A. E. WELL #: 105 RRCID -> 228631 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13962 - 13996

06	1020	N	897	-0-	-123	-0-	41	1	856	3	Y	-0-					-0-
07	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	60	1	1233	3	Y	-0-					-0-
08	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	62	1	1244	3	Y	15	12	0			3
							17	9									
09	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	58	1	1126	3	Y	15	15	0			3
							17	9									
10	1302	N	1212	-0-	-90	-0-	60	1	1144	3	Y	7	7	0			3
							8	9									
11	1290	N	1047	-0-	-243	-0-	53	1	994	3	Y	-0-	3	0			-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 116 RRCID -> 229336 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 14600 PERF.14300 - 14320

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN RANCH (GUERRA) //CONT.// 58742 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUERRA, A. E. WELL #: 114 RRCID -> 229352 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14114 - 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
06	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	69	1	1444	3	Y	-0-	14	0			-0-
07	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	71	1	1457	3	Y	-0-					-0-
08	1364	N	1046	-0-	-318	-0-	50	1	996	3	Y	-0-					-0-
09	1320	N	1292	-0-	-28	-0-	64	1	1228	3	Y	-0-					-0-
10	1519	N	1276	-0-	-243	-0-	64	1	1212	3	Y	-0-					-0-
*11	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	57	1	1067	3	Y	-0-					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 102 RRCID -> 232688 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14440 - 14460

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	212	N	212	-0-	-0-	-0-	10	1	202	3	Y	-0-					-0-
07	221	N	221	-0-	-0-	-0-	10	1	211	3	Y	-0-					-0-
08	223	N	223	-0-	-0-	-0-	11	1	212	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	62	-0-	-148	-0-	3	1	59	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 120 RRCID -> 234025 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 14900 PERF.14194 - 14214

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 110 RRCID -> 235115 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 15080 PERF.14234 - 14254

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 119 RRCID -> 235313 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.14190 - 14210

06	7560	X	7430	-0-	-130	-0-	334	1	7008	3	Y	80	79	0			19
							88	9									
07	8031	X	8031	-0-	-0-	-0-	365	1	7548	3	Y	107	103	0			23
							118	9									
08	7760	X	7760	-0-	-0-	-0-	364	1	7287	3	Y	99	95	0			27
							109	9									
09	7440	X	7242	-0-	-198	-0-	356	1	6861	3	Y	23	41	0			9
							25	9									
10	8029	X	7522	-0-	-507	-0-	372	1	7102	3	Y	44	40	0			13
							48	9									
11	7770	X	6909	-0-	-861	-0-	348	1	6484	3	Y	70	66	0			17
							77	9									

MCALLEN RANCH (GUERRA) //CONT.// 58742 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUERRA, A. E. WELL #: 123 RRCID -> 242004 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 14910 PERF.14180 - 14200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUERRA, A.E. WELL #: 121 RRCID -> 243631 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 14585 PERF.14274 - 14330

06	5250	X	1269	-0-	-3981	-0-	57	1	1200	3	Y	11	11	0			2
							12	9									
07	5425	X	942	-0-	-4483	-0-	43	1	886	3	Y	12	11	0			3
							13	9									
08	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					Y	38	32	0			9
09	2100	X	590	-0-	-1510	-0-	27	1	512	3	Y	46	45	0			10
							51	9									
10	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	32	32	0			10
11	1260	X	-0-	-0-	-1260	-0-					Y	-0-	10	0			-0-

GUERRA, A.E. WELL #: 124 RRCID -> 247724 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 14522 PERF.14190 - 14210

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COZAD C.M. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 248015 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 14615 PERF.14212 - 14232

06	878	X	878	-0-	-0-	-0-	39	1	816	3	N	21					52
							23	9									
07	676	X	676	-0-	-0-	-0-	30	1	625	3	N	19					71
							21	9									
08	480	X	480	-0-	-0-	-0-	22	1	448	3	N	9					80
							10	9									
09	1200	X	493	-0-	-707	-0-	24	1	456	3	N	12					92
							13	9									
10	1240	X	456	-0-	-784	-0-	22	1	422	3	N	11					103
							12	9									
11	870	X	530	-0-	-340	-0-	26	1	487	3	N	15					118
							17	9									

OXY USA INC. 630591
BEAURLINE, A. W. WELL #: 13 RRCID -> 122313 COMPL. DATE 09/22/1986 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14026 - 14151

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (GUERRA) //CONT.// 58742 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
06	T. A.		409	-0-	409	1297	7	1	394	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
07	1770	X	473	-0-	-1297	-0-	8	1	456	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
08	434	N	399	-0-	-35	-0-	7	1	385	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
09	420	N	412	-0-	-8	-0-	8	1	404	2	Y	-0-					-0-
10	465	N	116	-0-	-349	-0-	2	1	114	2	Y	-0-					-0-
*11	606	N	606	-0-	-0-	-0-	12	1	594	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (GUERRA, E.) 58742 039 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
SWOLI WELL #: A 2 RRCID -> 208858 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 14254 PERF.14008 - 14072

06	2580	X	1852	-0-	-728	-0-	285	1	1539	3	N	25					88
							28	9									
07	2666	X	1585	-0-	-1081	-0-	292	1	1279	3	N	13					101
							14	9									
08	2573	X	1865	-0-	-708	-0-	351	1	1514	3	N	-0-					101
09	2130	X	1934	-0-	-196	-0-	297	1	1557	3	N	73					174
							80	9									
10	2201	X	2052	-0-	-149	-0-	333	1	1711	3	N	7					181
							8	9									
*11	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	360	1	2967	3	N	-0-					181

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
SWOLI WELL #: A 1 RRCID -> 200333 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 14660 PERF.14172 - 14516

06	1320	X	1290	-0-	-30	-0-	300	1	980	2	N	9	184	1			25
							10	9									
07	1582	X	1582	-0-	-0-	-0-	310	1	1255	2	N	15					40
							17	9									
08	1583	X	1583	-0-	-0-	-0-	310	1	1258	2	N	14					54
							15	9									
09	1608	X	1608	-0-	-0-	-0-	300	1	1294	2	N	13					67
							14	9									
10	1744	X	1744	-0-	-0-	-0-	310	1	1421	2	N	12					79
							13	9									
11	1530	X	NO RPT	-0-	-1530	-0-					N	NO RPT					79

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

06	14175	X	14175	-0-	-0-	-0-	13940	2	235	9	N	214	185	1			68
07	17687	X	17687	-0-	-0-	-0-	17404	2	283	9	N	257	176	1			149
08	15827	X	15827	-0-	-0-	-0-	15619	2	208	9	N	189	168	1			170
09	12557	X	12557	-0-	-0-	-0-	12403	2	154	9	N	140	176	1			134
10	12274	X	12274	-0-	-0-	-0-	12111	2	163	9	N	148	183	1			99
*11	10164	X	10164	-0-	-0-	-0-	10023	2	141	9	N	128	170	1			57

OXY USA INC. 630591
MCALLEN, A. A. WELL #: 1D RRCID -> 116295 COMPL. DATE 02/22/1992 TOTAL DEPTH 2803 PERF. 2034 - 2162

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	7560	X	77	-0-	-7483	-0-	1	1	75	2	Y	1	2	0			-0-
							1	9									
07	7626	X	3681	-0-	-3945	-0-	65	1	3549	2	Y	58	56	0			2
							3	4	64	9							
08	8799	X	8799	-0-	-0-	-0-	157	1	8482	2	Y	141	135	0			8
							5	4	155	9							
09	7387	X	7387	-0-	-0-	-0-	137	1	7192	2	Y	50	55	0			3
							3	4	55	9							
10	7750	X	7750	-0-	-0-	-0-	148	1	7543	2	Y	54	54	0			3
							59	9									
11	8100	X	7158	-0-	-942	-0-	142	1	6958	2	Y	53	53	0			3
							58	9									

HARGROVE, H.B. WELL #: 2 RRCID -> 135558 COMPL. DATE 04/24/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8636 - 9292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	692	N	692	-0-	-0-	-0-	11	1	667	2	Y	12	11	0			1
							1	4	13	9							
07	961	N	693	-0-	-268	-0-	12	1	667	2	Y	13	13	0			1
							14	9									
08	496	N	490	-0-	-6	-0-	9	1	473	2	Y	7	8	0			-0-
							8	9									
09	690	N	589	-0-	-101	-0-	11	1	578	2	Y	-0-					-0-
10	682	N	447	-0-	-235	-0-	9	1	438	2	Y	-0-					-0-
*11	545	N	545	-0-	-0-	-0-	11	1	534	2	Y	-0-					-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 21 RRCID -> 145612 COMPL. DATE 05/05/1993 TOTAL DEPTH 13319 PERF. 8606 - 8698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2070	N	2051	-0-	-19	-0-	33	1	1980	2	Y	33	33	0			2
							2	4	36	9							
07	2139	N	2122	-0-	-17	-0-	37	1	2048	2	Y	33	34	0			1
							1	4	36	9							
08	2108	N	1207	-0-	-901	-0-	22	1	1162	2	Y	20	20	0			1
							1	4	22	9							
09	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	43	1	2266	2	Y	-0-	1	0			-0-
							1	4									
10	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	41	1	2074	2	Y	-0-					-0-
*11	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	40	1	1955	2	Y	-0-					-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 38 RRCID -> 157406 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 9657 PERF. 8638 - 8658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG K CONS)//CONT.// 58742 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
WOODS CHRISTIAN WELL #: 32 RRCID -> 267192 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 12850 PERF. 8500 - 8520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	34560	X	27479	-0-	-7081	-0-	438	1	26527	2	Y	441	437	0			25
							29	4	485	9							
07	35712	X	27543	-0-	-8169	-0-	485	1	26565	2	Y	431	438	0			18
							19	4	474	9							
08	33077	X	26664	-0-	-6413	-0-	477	1	25703	2	Y	426	419	0			25
							15	4	469	9							
09	30150	X	24199	-0-	-5951	-0-	443	1	23261	2	Y	441	441	0			25
							10	4	485	9							
10	28706	X	24102	-0-	-4604	-0-	454	1	23144	2	Y	458	460	0			23
							504	9									
11	27480	X	22133	-0-	-5347	-0-	432	1	21213	2	Y	444	444	0			23
							488	9									

WOODS CHRISTIAN WELL #: 40 RRCID -> 268054 COMPL. DATE 07/05/2012 TOTAL DEPTH 10726 PERF. 8363 - 8393

06	2040	X	1994	-0-	-46	-0-	32	1	1924	2	Y	33	32	0			2
							2	4	36	9							
07	2186	X	2186	-0-	-0-	-0-	38	1	2106	2	Y	36	36	0			2
							2	4	40	9							
08	2355	X	2355	-0-	-0-	-0-	42	1	2271	2	Y	37	37	0			2
							1	4	41	9							
09	1980	X	1667	-0-	-313	-0-	31	1	1635	2	Y	-0-	2	0			-0-
							1	4									
10	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	38	1	1917	2	Y	-0-					-0-
*11	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	35	1	1741	2	Y	-0-					-0-

WOODS CHRISTIAN SWD WELL #: 1D RRCID -> 275534 COMPL. DATE 01/10/2015 TOTAL DEPTH 5008 PERF. 3267 - 4884

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 39 RRCID -> 276343 COMPL. DATE 09/27/2014 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 8745 - 8765

06	3870	X	-0-	-0-	-3870	-0-					Y	-0-					-0-
07	3999	X	-0-	-0-	-3999	-0-					Y	-0-					-0-
08	3999	X	-0-	-0-	-3999	-0-					Y	-0-					-0-
09	1290	X	-0-	-0-	-1290	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

06	716	N	716	-0-	-0-	-0-	131	1	585	2	Y	-0-					-0-
07	626	N	626	-0-	-0-	-0-	103	1	523	2	Y	-0-					-0-
08	806	N	656	-0-	-150	-0-	111	1	545	2	Y	-0-					-0-
09	720	N	479	-0-	-241	-0-	96	1	383	2	Y	-0-					-0-
10	620	N	351	-0-	-269	-0-	92	1	259	2	Y	-0-					-0-
11	630	N	151	-0-	-479	-0-	33	1	118	2	Y	-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 #: 7 RRCID -> 150080 COMPL. DATE 03/28/1994 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11860 - 11936

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1860	N	1681	-0-	-179	-0-	308	1	1373	2	Y	-0-			-0-
07	2077	N	1872	-0-	-205	-0-	308	1	1564	2	Y	-0-			-0-
08	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	343	1	1681	2	Y	-0-			-0-
09	1680	N	1145	-0-	-535	-0-	229	1	916	2	Y	-0-			-0-
10	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-			-0-
11	1950	N	-0-	-0-	-1950	-0-					Y	-0-			-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 8 RRCID -> 157387 COMPL. DATE 12/26/1995 TOTAL DEPTH 13195 PERF.11811 - 11860

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	540	N	441	-0-	-99	-0-	81	1	360	2	Y	-0-			1
07	603	N	603	-0-	-0-	-0-	99	1	504	2	Y	-0-			1
08	729	N	729	-0-	-0-	-0-	124	1	605	2	Y	-0-			1
09	645	N	645	-0-	-0-	-0-	129	1	516	2	Y	-0-			1
10	589	N	412	-0-	-177	-0-	108	1	304	2	Y	-0-			1
11	720	N	335	-0-	-385	-0-	74	1	261	2	Y	-0-			-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 9 RRCID -> 159331 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 12382 PERF.11884 - 12046

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	327	N	327	-0-	-0-	-0-	60	1	267	2	Y	-0-					-0-
07	310	N	310	-0-	-0-	-0-	51	1	259	2	Y	-0-					-0-
08	308	N	308	-0-	-0-	-0-	52	1	256	2	Y	-0-					-0-
09	349	N	349	-0-	-0-	-0-	70	1	279	2	Y	-0-					-0-
10	346	N	346	-0-	-0-	-0-	91	1	255	2	Y	-0-					-0-
*11	401	N	401	-0-	-0-	-0-	88	1	313	2	Y	-0-					-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 9R RRCID -> 173858 COMPL. DATE 06/15/1999 TOTAL DEPTH 12144 PERF.11780 - 11936

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	30	N	13	-0-	-17	-0-	2	1	11	2	Y	-0-					-0-
07	146	N	146	-0-	-0-	-0-	24	1	122	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	47	-0-	-15	-0-	8	1	39	2	Y	-0-					-0-
09	135	N	135	-0-	-0-	-0-	27	1	108	2	Y	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-

BEAURLINE. A. W. WELL #: 19 RRCID -> 196242 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 12176 PERF.11814 - 11878

06	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	700	1	3125	2	N	75					306
							83	9									
07	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	689	1	3496	2	N	93	172	0			227
							102	9									
08	4453	X	4453	-0-	-0-	-0-	739	1	3622	2	N	84	187	0			124
							92	9									
09	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	820	1	3281	2	N	43					167
							47	9									
10	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	992	1	2793	2	N	25					192
							28	9									
*11	6290	X	6290	-0-	-0-	-0-	1377	1	4865	2	N	44	181	0			55
							48	9									

BEAURLINE, A.W. WELL #: 20 RRCID -> 231249 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11692 - 11718

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	323	N	323	-0-	-0-	-0-	59	1	264	2	N	-0-					148
07	375	N	375	-0-	-0-	-0-	62	1	313	2	N	-0-					148
08	396	N	396	-0-	-0-	-0-	67	1	329	2	N	-0-					148
09	350	N	350	-0-	-0-	-0-	70	1	280	2	N	-0-					148
10	372	N	239	-0-	-133	-0-	63	1	176	2	N	-0-					148
11	390	N	348	-0-	-42	-0-	77	1	271	2	N	-0-					148

EOG RESOURCES, INC. 253162
BEAURLINE WELL #: 4 RRCID -> 233197 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 13670 PERF.13450 - 13650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NORDSTRAND ENGINEERING, INC. 612858
BEAURLINE WELL #: 1 RRCID -> 173667 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 14507 PERF.13592 - 13788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					96
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					96
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96

OXY USA INC. 630591
MCALLEN, A. A. WELL #: 8 RRCID -> 035058 COMPL. DATE 11/25/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		738	-0-	738	2386	12 1	1 4	712 13	2 9	Y	12	12	0			1
07	3783	X	1397	-0-	-2386	-0-	25 1	1 4	1348 23	2 9	Y	21	21	0			1
08	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	29 1	1 4	1561 29	2 9	Y	26	25	0			2
09	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	45 1	1 4	2349	2	Y	-0-	2	0			-0-
10	1703	X	1703	-0-	-0-	-0-	33	1	1670	2	Y	-0-					-0-
11	1560	X	1414	-0-	-146	-0-	28	1	1386	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. -B- WELL #: 4 RRCID -> 059641 COMPL. DATE 09/22/1995 TOTAL DEPTH 15614 PERF.12904 - 13392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	199	N	199	-0-	-0-	-0-	3 3	1 9	193	2	Y	3	3	0			-0-
07	248	N	202	-0-	-46	-0-	4 4	1 9	194	2	Y	4	4	0			-0-
08	191	N	191	-0-	-0-	-0-	3 3	1 9	185	2	Y	3	3	0			-0-
09	210	N	134	-0-	-76	-0-	2 1	1 9	131	2	Y	1	1	0			-0-
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-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 #: 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
06	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	34	1	2065	2	Y	34	34	0			2
							2	4	37	9							
07	2046	N	1765	-0-	-281	-0-	31	1	1704	2	Y	26	27	0			1
							1	4	29	9							
08	2077	N	1892	-0-	-185	-0-	34	1	1823	2	Y	31	30	0			2
							1	4	34	9							
09	2010	N	1897	-0-	-113	-0-	35	1	1830	2	Y	28	28	0			2
							1	4	31	9							
10	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	36	1	1857	2	Y	30	30	0			2
							33	9									
11	1830	N	1803	-0-	-27	-0-	35	1	1736	2	Y	29	29	0			2
							32	9									

MCALLEN, A.A. -B- WELL #: 6 RRCID -> 068916 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 14335 PERF.13000 - 13148

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	4530	X	3601	-0-	-929	-0-	57	1	3476	2	Y	58	57	0			3
							4	4	64	9							
07	4681	X	3940	-0-	-741	-0-	69	1	3792	2	Y	69	69	0			3
							3	4	76	9							
08	4681	X	4028	-0-	-653	-0-	72	1	3884	2	Y	64	63	0			4
							2	4	70	9							
09	4530	X	3719	-0-	-811	-0-	69	1	3645	2	Y	3	7	0			-0-
							2	4	3	9							
10	3937	X	3838	-0-	-99	-0-	74	1	3761	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
11	3900	X	3650	-0-	-250	-0-	73	1	3574	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									

MCALLEN, A.A. -B- WELL #: 2 RRCID -> 074131 COMPL. DATE 09/28/1990 TOTAL DEPTH 15600 PERF.13101 - 13410

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A.A. -B- WELL #: 12 RRCID -> 084524 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 14450 PERF.13040 - 13930

06	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	54	1	3256	2	Y	55	54	0			3
							4	4	61	9							
07	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	65	1	3550	2	Y	52	53	0			2
							3	4	57	9							
08	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	69	1	3743	2	Y	63	61	0			4
							2	4	69	9							
09	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	65	1	3398	2	Y	-0-	4	0			-0-
							2	4									
10	3689	X	3554	-0-	-135	-0-	68	1	3486	2	Y	-0-					-0-
11	3660	X	3420	-0-	-240	-0-	68	1	3352	2	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 #: 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
06	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	16	1	981	2	Y	16	16	0			1
							1	4	18	9							
07	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	25	1	1392	2	Y	20	20	0			1
							1	4	22	9							
08	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	33	1	1796	2	Y	30	29	0			2
							1	4	33	9							
09	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	34	1	1765	2	Y	-0-	2	0			-0-
							1	4									
10	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	35	1	1774	2	Y	-0-					-0-
*11	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	38	1	1848	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 64 RRCID -> 092095 COMPL. DATE 12/30/1980 TOTAL DEPTH 13349 PERF.11591 - 11717

06	1830	N	1009	-0-	-821	-0-	16	1	973	2	Y	17	16	0			1
							1	4	19	9							
07	1736	N	1351	-0-	-385	-0-	24	1	1304	2	Y	20	20	0			1
							1	4	22	9							
08	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	24	1	1280	2	Y	21	21	0			1
							1	4	23	9							
09	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	22	1	1156	2	Y	-0-	1	0			-0-
							1	4									
10	1364	N	1185	-0-	-179	-0-	23	1	1162	2	Y	-0-					-0-
11	1290	N	1205	-0-	-85	-0-	24	1	1181	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 69 RRCID -> 093584 COMPL. DATE 04/04/1996 TOTAL DEPTH 13692 PERF.10878 - 11060

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 52 RRCID -> 114060 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 13332 PERF.11523 - 11828

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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 #: 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
06	3630	X	3169	-0-	-461	-0-	51	1	3059	2	Y	51	50	0			3
							3	4	56	9							
07	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	65	1	3573	2	Y	54	55	0			2
							3	4	59	9							
08	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	66	1	3553	2	Y	60	58	0			4
							2	4	66	9							
09	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	63	1	3296	2	Y	22	25	0			1
							1	4	24	9							
10	3689	X	3492	-0-	-197	-0-	67	1	3399	2	Y	24	24	0			1
							26	9									
11	3570	X	2971	-0-	-599	-0-	59	1	2888	2	Y	22	22	0			1
							24	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
06	1740	N	1445	-0-	-295	-0-	23	1	1395	2	Y	23	23	0			1
							2	4	25	9							
07	1643	N	1490	-0-	-153	-0-	26	1	1434	2	Y	26	26	0			1
							1	4	29	9							
08	1519	N	1497	-0-	-22	-0-	27	1	1443	2	Y	24	24	0			1
							1	4	26	9							
09	1440	N	1367	-0-	-73	-0-	26	1	1340	2	Y	-0-	1	0			-0-
							1	4									
10	1488	N	1389	-0-	-99	-0-	27	1	1362	2	Y	-0-					-0-
11	1440	N	1314	-0-	-126	-0-	26	1	1288	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 55 RRCID -> 124661 COMPL. DATE 07/01/1987 TOTAL DEPTH 12604 PERF.11490 - 11642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4110	X	2468	-0-	-1642	-0-	39	1	2383	2	Y	39	39	0			2
							3	4	43	9							
07	4247	X	2496	-0-	-1751	-0-	44	1	2409	2	Y	37	37	0			2
							2	4	41	9							
08	4247	X	2237	-0-	-2010	-0-	40	1	2157	2	Y	35	35	0			2
							1	4	39	9							
09	2940	X	1814	-0-	-1126	-0-	34	1	1779	2	Y	-0-	2	0			-0-
							1	4									
10	2077	X	1612	-0-	-465	-0-	31	1	1581	2	Y	-0-					-0-
11	2010	X	1042	-0-	-968	-0-	21	1	1021	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A.A. "B" WELL #: 15 RRCID -> 125254 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 14653 PERF.13096 - 13692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A.A. "B" WELL #: 16 RRCID -> 128252 COMPL. DATE 06/06/1990 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12648 - 14248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3330	X	1770	-0-	-1560	-0-	28	1	1708	2	Y	29	29	0			2
							2	4	32	9							
07	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	84	1	4613	2	Y	69	68	0			3
							3	4	76	9							
08	4827	X	4827	-0-	-0-	-0-	86	1	4653	2	Y	77	75	0			5
							3	4	85	9							
09	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	83	1	4384	2	Y	27	30	0			2
							2	4	30	9							
10	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	85	1	4325	2	Y	27	28	0			1
							30	9									
*11	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	83	1	4073	2	Y	28	28	0			1
							31	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 #: 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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	281					Y	-0-					-0-
07	621	X	340	-0-	-281	-0-	6	1	328	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
08	246	N	246	-0-	-0-	-0-	4	1	238	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
09	227	N	227	-0-	-0-	-0-	4	1	199	2	Y	22	21	0			1
							24	9									
10	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
11	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A.A. "B" WELL #: 18 RRCID -> 133221 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 13985 PERF.12766 - 13386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8220	X	5517	-0-	-2703	-0-	88	1	5325	2	Y	89	89	0			5
							6	4	98	9							
07	7316	X	4323	-0-	-2993	-0-	76	1	4167	2	Y	70	72	0			3
							3	4	77	9							
08	7316	X	5602	-0-	-1714	-0-	100	1	5401	2	Y	89	87	0			5
							3	4	98	9							
09	7080	X	4834	-0-	-2246	-0-	90	1	4720	2	Y	20	24	0			1
							2	4	22	9							
10	7130	X	5829	-0-	-1301	-0-	112	1	5691	2	Y	24	24	0			1
							26	9									
*11	5851	X	5851	-0-	-0-	-0-	116	1	5706	2	Y	26	26	0			1
							29	9									

MCALLEN, A.A. "B" WELL #: 17 RRCID -> 133345 COMPL. DATE 01/10/1990 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12684 - 14014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	21	1	1263	2	Y	21	21	0			1
							1	4	23	9							
07	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	26	1	1405	2	Y	21	21	0			1
							1	4	23	9							
08	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	24	1	1288	2	Y	21	21	0			1
							1	4	23	9							
09	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	22	1	1157	2	Y	-0-	1	0			-0-
							1	4									
10	1457	N	275	-0-	-1182	-0-	5	1	270	2	Y	-0-					-0-
11	1290	N	112	-0-	-1178	-0-	2	1	110	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A.A. "B" WELL #: 19 RRCID -> 134342 COMPL. DATE 01/24/1990 TOTAL DEPTH 14160 PERF.12864 - 13973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		134	-0-	134	1445	2	1	130	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
07	1572	X	127	-0-	-1445	-0-	2	1	123	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
08	1643	X	138	-0-	-1505	-0-	2	1	134	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
09	1200	X	84	-0-	-1116	-0-	2	1	81	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
10	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
11	120	X	-0-	-0-	-120	-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 #: 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
06	4680	X	3546	-0-	-1134	-0-	57	1	3422	2	Y	57	56	0			3
							4	4	63	9							
07	4681	X	3286	-0-	-1395	-0-	58	1	3159	2	Y	61	61	0			3
							2	4	67	9							
08	3968	X	3394	-0-	-574	-0-	61	1	3272	2	Y	54	54	0			3
							2	4	59	9							
09	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	74	1	3903	2	Y	18	20	0			1
							2	4	20	9							
10	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	75	1	3827	2	Y	19	19	0			1
							21	9									
11	3540	X	3482	-0-	-58	-0-	69	1	3393	2	Y	18	18	0			1
							20	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
06	2340	N	2331	-0-	-9	-0-	37	1	2250	2	Y	37	37	0			2
							3	4	41	9							
07	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	47	1	2592	2	Y	38	38	0			2
							2	4	42	9							
08	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	47	1	2554	2	Y	42	41	0			3
							1	4	46	9							
09	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	46	1	2432	2	Y	-0-	3	0			-0-
							1	4									
10	2697	N	2543	-0-	-154	-0-	49	1	2494	2	Y	-0-					-0-
11	2550	N	2478	-0-	-72	-0-	50	1	2428	2	Y	-0-					-0-

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
06	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	36	1	2164	2	Y	36	35	0			2
							2	4	40	9							
07	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	40	1	2189	2	Y	38	38	0			2
							2	4	42	9							
08	1612	N	1064	-0-	-548	-0-	19	1	1025	2	Y	17	18	0			1
							1	4	19	9							
09	2250	N	458	-0-	-1792	-0-	9	1	449	2	Y	-0-	1	0			-0-
10	2263	N	1974	-0-	-289	-0-	38	1	1936	2	Y	-0-					-0-
*11	3000	N	5489	-0-	2489	2489	110	1	5379	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. 'B' WELL #: 25 RRCID -> 137216 COMPL. DATE 12/30/2002 TOTAL DEPTH 14625 PERF.12650 - 13820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8460	X	4583	-0-	-3877	-0-	73	1	4424	2	Y	74	73	0			4
							5	4	81	9							
07	7626	X	5541	-0-	-2085	-0-	98	1	5353	2	Y	78	79	0			3
							4	4	86	9							
08	5610	X	5610	-0-	-0-	-0-	100	1	5408	2	Y	90	88	0			5
							3	4	99	9							
09	5149	X	5149	-0-	-0-	-0-	91	1	4768	2	Y	262	252	0			15
							2	4	288	9							
10	5208	X	5058	-0-	-150	-0-	92	1	4671	2	Y	268	269	0			14
							295	9									
11	5040	X	4922	-0-	-118	-0-	92	1	4530	2	Y	273	273	0			14
							300	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
06	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	27	1	1645	2	Y	28	27	0		2
							2	4	31	9						
07	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	43	1	2383	2	Y	36	36	0		2
							2	4	40	9						
08	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	44	1	2373	2	Y	39	39	0		2
							1	4	43	9						
09	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	40	1	2121	2	Y	-0-	2	0		-0-
							1	4								
10	2449	N	2185	-0-	-264	-0-	42	1	2143	2	Y	-0-				-0-
11	2370	N	1975	-0-	-395	-0-	39	1	1936	2	Y	-0-				-0-

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
06	2400	X	2277	-0-	-123	-0-	36	1	2199	2	Y	36	36	0		2
							2	4	40	9						
07	2497	X	2497	-0-	-0-	-0-	44	1	2408	2	Y	39	39	0		2
							2	4	43	9						
08	2547	X	2547	-0-	-0-	-0-	46	1	2456	2	Y	40	40	0		2
							1	4	44	9						
09	2430	X	2290	-0-	-140	-0-	42	1	2224	2	Y	21	22	0		1
							1	4	23	9						
10	2511	N	2435	-0-	-76	-0-	46	1	2364	2	Y	23	23	0		1
							25	9								
11	2460	N	2289	-0-	-171	-0-	45	1	2219	2	Y	23	23	0		1
							25	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
06	10217	X	10217	-0-	-0-	-0-	163	1	9863	2	Y	164	162	0		9
							11	4	180	9						
07	8321	X	8321	-0-	-0-	-0-	145	1	7971	2	Y	181	182	0		8
							6	4	199	9						
08	10191	X	10191	-0-	-0-	-0-	182	1	9824	2	Y	163	161	0		10
							6	4	179	9						
09	9372	X	9372	-0-	-0-	-0-	172	1	9054	2	Y	129	132	0		7
							4	4	142	9						
10	9362	X	9148	-0-	-214	-0-	173	1	8830	2	Y	132	132	0		7
							145	9								
*11	9405	X	9405	-0-	-0-	-0-	185	1	9063	2	Y	143	142	0		8
							157	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
06	300	X	243	-0-	-57	-0-	4	1	235	2	Y	4	4	0		-0-
							4	9								
07	574	X	574	-0-	-0-	-0-	10	1	555	2	Y	8	8	0		-0-
							9	9								
08	950	X	950	-0-	-0-	-0-	17	1	914	2	Y	16	15	0		1
							1	4	18	9						
09	889	X	889	-0-	-0-	-0-	17	1	872	2	Y	-0-	1	0		-0-
10	872	N	872	-0-	-0-	-0-	17	1	855	2	Y	-0-				-0-
11	930	N	764	-0-	-166	-0-	15	1	749	2	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 #: 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
06	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	60	1	3627	2	Y	60	60	0			3
							4	4	66	9							
07	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	74	1	4078	2	Y	61	61	0			3
							3	4	67	9							
08	4290	X	4290	-0-	-0-	-0-	77	1	4136	2	Y	68	67	0			4
							2	4	75	9							
09	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	66	1	3477	2	Y	10	13	0			1
							2	4	11	9							
10	3472	X	3283	-0-	-189	-0-	63	1	3211	2	Y	8	9	0			-0-
							9	9									
11	3360	X	2924	-0-	-436	-0-	58	1	2856	2	Y	9	9	0			-0-
							10	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
06	1740	N	1183	-0-	-557	-0-	19	1	1142	2	Y	19	19	0			1
							1	4	21	9							
07	1705	N	1530	-0-	-175	-0-	27	1	1478	2	Y	22	22	0			1
							1	4	24	9							
08	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	33	1	1769	2	Y	30	29	0			2
							1	4	33	9							
09	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	38	1	1994	2	Y	-0-	2	0			-0-
							1	4									
10	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	38	1	1932	2	Y	-0-					-0-
*11	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	43	1	2087	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 51 RRCID -> 140210 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11851 - 11875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5850	X	4347	-0-	-1503	-0-	69	1	4196	2	Y	70	69	0			4
							5	4	77	9							
07	5890	X	4064	-0-	-1826	-0-	71	1	3915	2	Y	68	69	0			3
							3	4	75	9							
08	5518	X	3782	-0-	-1736	-0-	68	1	3645	2	Y	61	60	0			4
							2	4	67	9							
09	5040	X	3529	-0-	-1511	-0-	66	1	3461	2	Y	-0-	4	0			-0-
							2	4									
10	4774	X	3531	-0-	-1243	-0-	68	1	3463	2	Y	-0-					-0-
11	4350	X	2907	-0-	-1443	-0-	58	1	2849	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 29 RRCID -> 141718 COMPL. DATE 06/10/1992 TOTAL DEPTH 14700 PERF.12814 - 14363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		84	-0-	84	537	1	1	82	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
07	561	X	24	-0-	-537	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
08	62	N	33	-0-	-29	-0-	1	1	31	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-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 #: 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
06	4740	X	3894	-0-	-846	-0-	62	1	3759	2	Y	63	62	0			4
							4	4	69	9							
07	4650	X	4413	-0-	-237	-0-	78	1	4265	2	Y	61	62	0			3
							3	4	67	9							
08	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	79	1	4256	2	Y	70	69	0			4
							2	4	77	9							
09	3990	X	3946	-0-	-44	-0-	74	1	3862	2	Y	7	11	0			-0-
							2	4	8	9							
10	4402	X	4054	-0-	-348	-0-	78	1	3968	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
*11	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	88	1	4308	2	Y	8	8	0			-0-
							9	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
06	690	N	614	-0-	-76	-0-	10	1	592	2	Y	10	10	0			1
							1	4	11	9							
07	713	N	615	-0-	-98	-0-	11	1	593	2	Y	10	11	0			-0-
							11	9									
08	806	N	685	-0-	-121	-0-	12	1	660	2	Y	12	11	0			1
							13	9									
09	638	N	638	-0-	-0-	-0-	12	1	625	2	Y	1	2	0			-0-
							1	9									
10	694	N	694	-0-	-0-	-0-	13	1	679	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*11	678	N	678	-0-	-0-	-0-	14	1	662	2	Y	2	2	0			-0-
							2	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
06	1920	N	1042	-0-	-878	-0-	17	1	1005	2	Y	17	17	0			1
							1	4	19	9							
07	1829	N	149	-0-	-1680	-0-	3	1	144	2	Y	2	3	0			-0-
							2	9									
08	1798	N	143	-0-	-1655	-0-	3	1	138	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
09	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	-0-					-0-
10	155	N	146	-0-	-9	-0-	3	1	143	2	Y	-0-					-0-
11	150	N	24	-0-	-126	-0-	24	2			Y	-0-					-0-

MCALLEN, A.A. "B" WELL #: 34 RRCID -> 143925 COMPL. DATE 10/13/1992 TOTAL DEPTH 13390 PERF.12887 - 13348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	20	1	1196	2	Y	19	19	0			1
							1	4	21	9							
07	1023	N	816	-0-	-207	-0-	14	1	784	2	Y	15	15	0			1
							1	4	17	9							
08	961	N	938	-0-	-23	-0-	17	1	903	2	Y	15	15	0			1
							1	4	17	9							
09	1080	N	712	-0-	-368	-0-	13	1	697	2	Y	2	3	0			-0-
							2	9									
10	806	N	566	-0-	-240	-0-	11	1	553	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
11	900	N	448	-0-	-452	-0-	9	1	438	2	Y	1	1	0			-0-
							1	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10	X	8	-0-	-2	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
07	T. A.		39	-0-	39	39	1	1	37	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
08	T. A.		33	-0-	33	72	1	1	31	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	72					Y	-0-					-0-
10	72	N	-0-	-0-	-72	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 32 RRCID -> 145383 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 14380 PERF.13083 - 14211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	44	1	2654	2	Y	45	44	0			3
							3	4	50	9							
07	2790	X	2644	-0-	-146	-0-	47	1	2551	2	Y	40	41	0			2
							2	4	44	9							
08	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	67	1	3625	2	Y	60	58	0			4
							2	4	66	9							
09	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	65	1	3429	2	Y	15	18	0			1
							2	4	17	9							
10	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	58	1	2952	2	Y	14	14	0			1
							15	9									
11	2700	X	2685	-0-	-15	-0-	53	1	2618	2	Y	13	13	0			1
							14	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	814	N	814	-0-	-0-	-0-	13	1	786	2	Y	13	13	0			1
							1	4	14	9							
07	744	N	448	-0-	-296	-0-	8	1	433	2	Y	6	7	0			-0-
							7	9									
08	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	20	1	1069	2	Y	18	17	0			1
							1	4	20	9							
09	997	N	997	-0-	-0-	-0-	19	1	975	2	Y	3	4	0			-0-
							3	9									
10	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	20	1	1039	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
11	1080	N	990	-0-	-90	-0-	20	1	967	2	Y	3	3	0			-0-
							3	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	717	N	717	-0-	-0-	-0-	11	1	693	2	Y	11	11	0			1
							1	4	12	9							
07	815	N	815	-0-	-0-	-0-	14	1	787	2	Y	12	12	0			1
							1	4	13	9							
08	341	N	103	-0-	-238	-0-	2	1	100	2	Y	1	2	0			-0-
							1	9									
09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-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 #: 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
06	10680	X	10301	-0-	-379	-0-	164	1	9942	2	Y	167	164	0			10
							11	4	184	9							
07	11237	X	11237	-0-	-0-	-0-	198	1	10849	2	Y	165	168	0			7
							8	4	182	9							
08	11332	X	11332	-0-	-0-	-0-	203	1	10924	2	Y	181	177	0			11
							6	4	199	9							
09	10865	X	10865	-0-	-0-	-0-	194	1	10214	2	Y	411	399	0			23
							5	4	452	9							
10	11241	X	11241	-0-	-0-	-0-	207	1	10544	2	Y	445	445	0			23
							490	9									
11	10980	X	10682	-0-	-298	-0-	204	1	9990	2	Y	444	444	0			23
							488	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
06	7680	X	7220	-0-	-460	-0-	115	1	6968	2	Y	117	115	0			7
							8	4	129	9							
07	7883	X	7883	-0-	-0-	-0-	139	1	7609	2	Y	117	119	0			5
							6	4	129	9							
08	7954	X	7954	-0-	-0-	-0-	142	1	7667	2	Y	128	125	0			8
							4	4	141	9							
09	7336	X	7336	-0-	-0-	-0-	137	1	7196	2	Y	-0-	8	0			-0-
							3	4									
10	7874	X	7521	-0-	-353	-0-	145	1	7376	2	Y	-0-					-0-
11	7710	X	7200	-0-	-510	-0-	144	1	7056	2	Y	-0-					-0-

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
06	7530	X	7005	-0-	-525	-0-	112	1	6762	2	Y	112	111	0			6
							8	4	123	9							
07	7750	X	7573	-0-	-177	-0-	133	1	7311	2	Y	113	114	0			5
							5	4	124	9							
08	7588	X	7588	-0-	-0-	-0-	136	1	7315	2	Y	121	119	0			7
							4	4	133	9							
09	7200	X	7136	-0-	-64	-0-	133	1	6983	2	Y	15	21	0			1
							3	4	17	9							
10	7564	X	7189	-0-	-375	-0-	138	1	7033	2	Y	16	16	0			1
							18	9									
11	7350	X	6832	-0-	-518	-0-	136	1	6678	2	Y	16	16	0			1
							18	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
06	5550	X	4269	-0-	-1281	-0-	68	1	4120	2	Y	69	68	0			4
							5	4	76	9							
07	5735	X	4423	-0-	-1312	-0-	78	1	4262	2	Y	73	74	0			3
							3	4	80	9							
08	5735	X	4575	-0-	-1160	-0-	82	1	4410	2	Y	73	72	0			4
							3	4	80	9							
09	5250	X	4047	-0-	-1203	-0-	76	1	3969	2	Y	-0-	4	0			-0-
							2	4									
10	4650	X	4461	-0-	-189	-0-	86	1	4375	2	Y	-0-					-0-
11	4440	X	3863	-0-	-577	-0-	77	1	3786	2	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 #: 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
06	8610	X	6544	-0-	-2066	-0-	104	1	6316	2	Y	106	106	0		6
							7	4	117	9						
07	9703	X	6261	-0-	-3442	-0-	110	1	6049	2	Y	89	91	0		4
							4	4	98	9						
08	9703	X	6290	-0-	-3413	-0-	112	1	6064	2	Y	100	98	0		6
							4	4	110	9						
09	9390	X	6445	-0-	-2945	-0-	115	1	6046	2	Y	255	247	0		14
							3	4	281	9						
10	8711	X	6781	-0-	-1930	-0-	124	1	6349	2	Y	280	280	0		14
							308	9								
11	6540	X	6227	-0-	-313	-0-	118	1	5811	2	Y	271	271	0		14
							298	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
06	756	N	756	-0-	-0-	-0-	12	1	730	2	Y	12	12	0		1
							1	4	13	9						
07	754	N	754	-0-	-0-	-0-	13	1	729	2	Y	10	11	0		-0-
							1	4	11	9						
08	744	N	673	-0-	-71	-0-	12	1	648	2	Y	12	11	0		1
							13	9								
09	777	N	777	-0-	-0-	-0-	15	1	762	2	Y	-0-	1	0		-0-
10	744	N	738	-0-	-6	-0-	14	1	724	2	Y	-0-				-0-
11	660	N	624	-0-	-36	-0-	12	1	612	2	Y	-0-				-0-

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
06	7449	X	7449	-0-	-0-	-0-	119	1	7190	2	Y	120	117	0		7
							8	4	132	9						
07	5797	X	5082	-0-	-715	-0-	89	1	4898	2	Y	83	86	0		4
							4	4	91	9						
08	5797	X	4817	-0-	-980	-0-	86	1	4643	2	Y	77	76	0		5
							3	4	85	9						
09	5610	X	4661	-0-	-949	-0-	85	1	4471	2	Y	94	94	0		5
							2	4	103	9						
10	5797	X	4744	-0-	-1053	-0-	89	1	4544	2	Y	101	101	0		5
							111	9								
11	5610	X	4463	-0-	-1147	-0-	87	1	4266	2	Y	100	100	0		5
							110	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
06	6240	X	5492	-0-	-748	-0-	88	1	5301	2	Y	88	90	0		5
							6	4	97	9						
07	6448	X	4636	-0-	-1812	-0-	81	1	4461	2	Y	83	84	0		4
							3	4	91	9						
08	6448	X	5871	-0-	-577	-0-	105	1	5660	2	Y	94	92	0		6
							3	4	103	9						
09	6240	X	4789	-0-	-1451	-0-	89	1	4692	2	Y	5	11	0		-0-
							2	4	6	9						
10	14385	X	14385	-0-	-0-	-0-	276	1	14090	2	Y	17	16	0		1
							19	9								
*11	16510	X	16510	-0-	-0-	-0-	329	1	16159	2	Y	20	20	0		1
							22	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	EOM BALANCE
06	540	N	448	-0-	-92	-0-	7	1	433	2	Y	7	7	0	-0-
							8	9							
07	465	N	329	-0-	-136	-0-	6	1	316	2	Y	6	6	0	-0-
							7	9							
08	465	N	374	-0-	-91	-0-	7	1	360	2	Y	6	6	0	-0-
							7	9							
09	450	N	348	-0-	-102	-0-	6	1	328	2	Y	13	12	0	1
							14	9							
10	399	N	399	-0-	-0-	-0-	7	1	375	2	Y	15	15	0	1
							17	9							
*11	426	N	426	-0-	-0-	-0-	8	1	399	2	Y	17	17	0	1
							19	9							

MCALLEN, A. A. WELL #: 109 RRCID -> 182672 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 11035 PERF.10929 - 10998

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	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

06	2880	X	2078	-0-	-802	-0-	33	1	2006	2	Y	34	35	0	2
							2	4	37	9					
07	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	83	1	4563	2	Y	80	79	0	3
							3	4	88	9					
08	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	72	1	3893	2	Y	65	64	0	4
							2	4	72	9					
09	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	69	1	3617	2	Y	4	8	0	-0-
							2	4	4	9					
10	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	69	1	3521	2	Y	4	4	0	-0-
							4	9							
*11	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	80	1	3935	2	Y	5	5	0	-0-
							6	9							

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 42 RRCID -> 184685 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 14204 PERF.12384 - 13998

06	603	N	603	-0-	-0-	-0-	10	1	580	2	Y	11	10	0	1
							1	4	12	9					
07	535	N	535	-0-	-0-	-0-	9	1	517	2	Y	8	9	0	-0-
							9	9							
08	729	N	729	-0-	-0-	-0-	13	1	703	2	Y	12	11	0	1
							13	9							
09	448	N	448	-0-	-0-	-0-	8	1	440	2	Y	-0-	1	0	-0-
10	536	N	536	-0-	-0-	-0-	10	1	526	2	Y	-0-			-0-
11	390	N	180	-0-	-210	-0-	4	1	176	2	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 #: 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
06	4980	X	2958	-0-	-2022	-0-	47	1	2855	2	Y	48	49	0			3
							3	4	53	9							
07	5146	X	3378	-0-	-1768	-0-	59	1	3254	2	Y	57	58	0			2
							2	4	63	9							
08	5115	X	3560	-0-	-1555	-0-	64	1	3431	2	Y	57	56	0			3
							2	4	63	9							
09	4950	X	4395	-0-	-555	-0-	81	1	4259	2	Y	48	48	0			3
							2	4	53	9							
10	4898	X	4727	-0-	-171	-0-	90	1	4578	2	Y	54	54	0			3
							59	9									
*11	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-	84	1	4131	2	Y	51	51	0			3
							56	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
06	5040	X	1998	-0-	-3042	-0-	32	1	1929	2	Y	32	32	0			2
							2	4	35	9							
07	5208	X	3024	-0-	-2184	-0-	53	1	2914	2	Y	50	50	0			2
							2	4	55	9							
08	4402	X	3269	-0-	-1133	-0-	58	1	3152	2	Y	52	51	0			3
							2	4	57	9							
09	4260	X	3319	-0-	-941	-0-	61	1	3223	2	Y	31	32	0			2
							1	4	34	9							
10	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	62	1	3144	2	Y	31	31	0			2
							34	9									
11	3150	X	2862	-0-	-288	-0-	57	1	2773	2	Y	29	29	0			2
							32	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
06	4739	X	4739	-0-	-0-	-0-	76	1	4574	2	Y	76	76	0			4
							5	4	84	9							
07	5101	X	5101	-0-	-0-	-0-	90	1	4923	2	Y	76	77	0			3
							4	4	84	9							
08	4908	X	4908	-0-	-0-	-0-	88	1	4730	2	Y	79	77	0			5
							3	4	87	9							
09	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	82	1	4323	2	Y	12	16	0			1
							2	4	13	9							
10	4216	X	3831	-0-	-385	-0-	73	1	3746	2	Y	11	11	0			1
							12	9									
11	4080	X	4055	-0-	-25	-0-	81	1	3961	2	Y	12	12	0			1
							13	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
06	7740	X	7334	-0-	-406	-0-	117	1	7079	2	Y	118	117	0			7
							8	4	130	9							
07	7998	X	7149	-0-	-849	-0-	126	1	6882	2	Y	124	126	0			5
							5	4	136	9							
08	7998	X	6960	-0-	-1038	-0-	124	1	6709	2	Y	112	110	0			7
							4	4	123	9							
09	7740	X	6464	-0-	-1276	-0-	121	1	6340	2	Y	-0-	7	0			-0-
							3	4									
10	7998	X	6626	-0-	-1372	-0-	127	1	6499	2	Y	-0-					-0-
11	7320	X	6272	-0-	-1048	-0-	125	1	6147	2	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 #: 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
06	2160	N	1580	-0-	-580	-0-	25	1	1525	2	Y	25	25	0			1
							2	4	28	9							
07	1891	N	318	-0-	-1573	-0-	6	1	306	2	Y	5	6	0			-0-
							6	9									
08	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	36	1	1929	2	Y	32	30	0			2
							1	4	35	9							
09	1590	N	1242	-0-	-348	-0-	23	1	1207	2	Y	10	11	0			1
							1	4	11	9							
10	1643	X	1109	-0-	-534	-0-	21	1	1079	2	Y	8	9	0			-0-
							9	9									
11	1950	X	1093	-0-	-857	-0-	22	1	1061	2	Y	9	9	0			-0-
							10	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
06	3780	X	3571	-0-	-209	-0-	57	1	3447	2	Y	57	57	0			3
							4	4	63	9							
07	3906	X	3773	-0-	-133	-0-	66	1	3637	2	Y	61	61	0			3
							3	4	67	9							
08	3875	X	3610	-0-	-265	-0-	65	1	3480	2	Y	57	57	0			3
							2	4	63	9							
09	3570	X	3270	-0-	-300	-0-	61	1	3188	2	Y	18	20	0			1
							1	4	20	9							
10	3782	X	3342	-0-	-440	-0-	64	1	3257	2	Y	19	19	0			1
							21	9									
11	3660	X	3204	-0-	-456	-0-	64	1	3119	2	Y	19	19	0			1
							21	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
06	13350	X	6615	-0-	-6735	-0-	106	1	6385	2	Y	106	106	0			6
							7	4	117	9							
07	13795	X	7767	-0-	-6028	-0-	137	1	7493	2	Y	120	121	0			5
							5	4	132	9							
08	12586	X	7439	-0-	-5147	-0-	133	1	7171	2	Y	119	117	0			7
							4	4	131	9							
09	9300	X	8033	-0-	-1267	-0-	150	1	7880	2	Y	-0-	7	0			-0-
							3	4									
10	7781	X	7706	-0-	-75	-0-	148	1	7558	2	Y	-0-					-0-
11	7530	X	7179	-0-	-351	-0-	143	1	7036	2	Y	-0-					-0-

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
06	2551	X	2551	-0-	-0-	-0-	41	1	2463	2	Y	40	40	0			2
							3	4	44	9							
07	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	52	1	2877	2	Y	43	43	0			2
							2	4	47	9							
08	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	55	1	2957	2	Y	49	48	0			3
							2	4	54	9							
09	2668	X	2668	-0-	-0-	-0-	50	1	2617	2	Y	-0-	3	0			-0-
							1	4									
10	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	52	1	2640	2	Y	-0-					-0-
*11	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	53	1	2583	2	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 #: 47 RRCID -> 197674 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 14178 PERF.13678 - 13944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4680	X	4117	-0-	-563	-0-	66	1	3973	2	Y	67	66	0			4
							4	4	74	9							
07	4836	X	3761	-0-	-1075	-0-	66	1	3624	2	Y	62	63	0			3
							3	4	68	9							
08	4495	X	3703	-0-	-792	-0-	66	1	3570	2	Y	59	58	0			4
							2	4	65	9							
09	4350	X	4262	-0-	-88	-0-	79	1	4175	2	Y	5	9	0			-0-
							2	4	6	9							
10	4371	X	4312	-0-	-59	-0-	83	1	4222	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
11	4110	X	4108	-0-	-2	-0-	82	1	4019	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 119 RRCID -> 198106 COMPL. DATE 12/21/2003 TOTAL DEPTH 12846 PERF.10794 - 11860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2370	N	2294	-0-	-76	-0-	37	1	2214	2	Y	37	37	0			2
							2	4	41	9							
07	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	44	1	2428	2	Y	38	38	0			2
							2	4	42	9							
08	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	43	1	2305	2	Y	38	38	0			2
							1	4	42	9							
09	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	43	1	2259	2	Y	80	78	0			4
							1	4	88	9							
10	2511	N	2460	-0-	-51	-0-	45	1	2319	2	Y	87	87	0			4
							96	9									
*11	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	46	1	2252	2	Y	89	88	0			5
							98	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 48 RRCID -> 201228 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 13940 PERF.12508 - 13048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	49	1	2971	2	Y	50	49	0			3
							3	4	55	9							
07	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	49	1	2678	2	Y	47	48	0			2
							2	4	52	9							
08	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	50	1	2676	2	Y	45	44	0			3
							2	4	50	9							
09	2716	X	2716	-0-	-0-	-0-	51	1	2664	2	Y	-0-	3	0			-0-
							1	4									
10	2387	X	1415	-0-	-972	-0-	27	1	1388	2	Y	-0-					-0-
11	2310	X	1835	-0-	-475	-0-	37	1	1798	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 121 RRCID -> 202274 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 13670 PERF.10680 - 12150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13914	X	13914	-0-	-0-	-0-	222	1	13431	2	Y	224	222	0			13
							15	4	246	9							
07	13330	X	13111	-0-	-219	-0-	230	1	12617	2	Y	232	235	0			10
							9	4	255	9							
08	13330	X	12093	-0-	-1237	-0-	216	1	11658	2	Y	193	192	0			11
							7	4	212	9							
09	12900	X	11068	-0-	-1832	-0-	206	1	10829	2	Y	25	35	0			1
							5	4	28	9							
10	13330	X	11524	-0-	-1806	-0-	221	1	11273	2	Y	27	27	0			1
							30	9									
11	12900	X	11007	-0-	-1893	-0-	219	1	10758	2	Y	27	27	0			1
							30	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4347	X	4347	-0-	-0-	-0-	69	1	4196	2	Y	70	69	0			4
							5	4	77	9							
07	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	71	1	3915	2	Y	68	69	0			3
							3	4	75	9							
08	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	68	1	3645	2	Y	61	60	0			4
							2	4	67	9							
09	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	66	1	3461	2	Y	-0-	4	0			-0-
							2	4									
10	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	68	1	3463	2	Y	-0-					-0-
*11	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	58	1	2849	2	Y	-0-					-0-

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
06	3000	N	1466	-0-	-1534	34995	23	1	1416	2	Y	23	23	0			1
							2	4	25	9							
07	3100	N	2178	-0-	-922	34073	38	1	2104	2	Y	31	31	0			1
							2	4	34	9							
08	3100	N	2005	-0-	-1095	32978	36	1	1933	2	Y	32	31	0			2
							1	4	35	9							
09	3000	N	1874	-0-	-1126	31852	34	1	1798	2	Y	37	37	0			2
							1	4	41	9							
10	3100	N	1918	-0-	-1182	30670	36	1	1838	2	Y	40	40	0			2
							44	9									
*11	3000	N	1912	-0-	-1088	29582	37	1	1829	2	Y	42	42	0			2
							46	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 #: 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
06	365	N	365	-0-	-0-	-0-	6	1	352	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
07	607	N	607	-0-	-0-	-0-	11	1	587	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
08	902	N	902	-0-	-0-	-0-	16	1	868	2	Y	15	14	0			1
							1	4	17	9							
09	360	N	280	-0-	-80	-0-	5	1	275	2	Y	-0-	1	0			-0-
10	620	X	340	-0-	-280	-0-	7	1	333	2	Y	-0-					-0-
11	870	X	681	-0-	-189	-0-	14	1	667	2	Y	-0-					-0-

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
06	1260	N	4	-0-	-1256	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
07	155	N	6	-0-	-149	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
08	10	N	1	-0-	-9	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
09	104	N	104	-0-	-0-	-0-	2	1	102	2	Y	-0-					-0-
10	3100	N	5793	-0-	2693	2693	111	1	5682	2	Y	-0-					-0-
*11	2936	N	243	-0-	-2693	-0-	5	1	238	2	Y	-0-					-0-

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
06	9450	X	8720	-0-	-730	-0-	139	1	8417	2	Y	141	139	0			8
							9	4	155	9							
07	9672	X	9030	-0-	-642	-0-	159	1	8710	2	Y	141	143	0			6
							6	4	155	9							
08	9269	X	9213	-0-	-56	-0-	165	1	8881	2	Y	147	144	0			9
							5	4	162	9							
09	8790	X	8531	-0-	-259	-0-	156	1	8215	2	Y	142	143	0			8
							4	4	156	9							
10	9021	X	8797	-0-	-224	-0-	166	1	8462	2	Y	154	154	0			8
							169	9									
11	8910	X	8294	-0-	-616	-0-	162	1	7964	2	Y	153	153	0			8
							168	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
06	9480	X	7269	-0-	-2211	-0-	116	1	7016	2	Y	117	116	0			7
							8	4	129	9							
07	9796	X	6944	-0-	-2852	-0-	122	1	6706	2	Y	101	104	0			4
							5	4	111	9							
08	9796	X	6847	-0-	-2949	-0-	122	1	6600	2	Y	110	107	0			7
							4	4	121	9							
09	7680	X	6283	-0-	-1397	-0-	117	1	6146	2	Y	15	21	0			1
							3	4	17	9							
10	8180	X	8180	-0-	-0-	-0-	157	1	8000	2	Y	21	21	0			1
							23	9									
11	7260	X	5843	-0-	-1417	-0-	116	1	5709	2	Y	16	16	0			1
							18	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
06	6480	X	4240	-0-	-2240	-0-	68	1	4092	2	Y	68	68	0			4
							5	4	75	9							
07	6696	X	4448	-0-	-2248	-0-	78	1	4283	2	Y	76	77	0			3
							3	4	84	9							
08	6014	X	4338	-0-	-1676	-0-	78	1	4182	2	Y	69	68	0			4
							2	4	76	9							
09	5130	X	3322	-0-	-1808	-0-	61	1	3229	2	Y	28	30	0			2
							1	4	31	9							
10	5301	X	3711	-0-	-1590	-0-	71	1	3605	2	Y	32	32	0			2
							35	9									
11	4290	X	2773	-0-	-1517	-0-	55	1	2692	2	Y	24	25	0			1
							26	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
06	6780	X	6081	-0-	-699	-0-	97	1	5869	2	Y	98	97	0			6
							7	4	108	9							
07	7006	X	6484	-0-	-522	-0-	114	1	6259	2	Y	96	98	0			4
							5	4	106	9							
08	6758	X	6242	-0-	-516	-0-	112	1	6016	2	Y	100	98	0			6
							4	4	110	9							
09	6355	X	6355	-0-	-0-	-0-	118	1	6194	2	Y	36	40	0			2
							3	4	40	9							
10	6520	X	6520	-0-	-0-	-0-	125	1	6352	2	Y	39	39	0			2
							43	9									
11	6270	X	6213	-0-	-57	-0-	123	1	6047	2	Y	39	39	0			2
							43	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
06	5815	X	5815	-0-	-0-	-0-	93	1	5614	2	Y	93	92	0			5
							6	4	102	9							
07	5642	X	5515	-0-	-127	-0-	97	1	5308	2	Y	96	97	0			4
							4	4	106	9							
08	5642	X	5426	-0-	-216	-0-	97	1	5230	2	Y	87	86	0			5
							3	4	96	9							
09	5460	X	4943	-0-	-517	-0-	92	1	4837	2	Y	11	15	0			1
							2	4	12	9							
10	5642	X	5050	-0-	-592	-0-	97	1	4941	2	Y	11	11	0			1
							12	9									
11	5460	X	4782	-0-	-678	-0-	95	1	4675	2	Y	11	11	0			1
							12	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
06	8079	X	8079	-0-	-0-	-0-	129	1	7798	2	Y	130	129	0			7
							9	4	143	9							
07	9456	X	9456	-0-	-0-	-0-	167	1	9138	2	Y	131	132	0			6
							7	4	144	9							
08	9412	X	9412	-0-	-0-	-0-	168	1	9074	2	Y	150	147	0			9
							5	4	165	9							
09	8602	X	8602	-0-	-0-	-0-	161	1	8437	2	Y	-0-	9	0			-0-
							4	4									
10	8679	X	8679	-0-	-0-	-0-	167	1	8512	2	Y	-0-					-0-
*11	8139	X	8139	-0-	-0-	-0-	163	1	7976	2	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 #: 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
06	2940	X	2599	-0-	-341	-0-	41	1	2510	2	Y	41	41	0			2
							3	4	45	9							
07	3038	X	2475	-0-	-563	-0-	43	1	2383	2	Y	43	43	0			2
							2	4	47	9							
08	2914	X	2597	-0-	-317	-0-	46	1	2505	2	Y	41	41	0			2
							1	4	45	9							
09	2670	X	2376	-0-	-294	-0-	44	1	2318	2	Y	12	13	0			1
							1	4	13	9							
10	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	48	1	2438	2	Y	12	12	0			1
							13	9									
11	2520	N	2218	-0-	-302	-0-	44	1	2162	2	Y	11	11	0			1
							12	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
06	690	N	618	-0-	-72	-0-	10	1	595	2	Y	11	10	0			1
							1	4	12	9							
07	713	N	639	-0-	-74	-0-	11	1	617	2	Y	10	11	0			-0-
							11	9									
08	651	N	627	-0-	-24	-0-	11	1	604	2	Y	11	10	0			1
							12	9									
09	644	N	644	-0-	-0-	-0-	12	1	630	2	Y	2	3	0			-0-
							2	9									
10	651	N	648	-0-	-3	-0-	12	1	633	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
11	600	N	496	-0-	-104	-0-	10	1	484	2	Y	2	2	0			-0-
							2	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
06	2636	X	2636	-0-	-0-	-0-	42	1	2545	2	Y	42	42	0			2
							3	4	46	9							
07	2354	X	2354	-0-	-0-	-0-	41	1	2269	2	Y	38	38	0			2
							2	4	42	9							
08	2687	X	2687	-0-	-0-	-0-	48	1	2590	2	Y	43	42	0			3
							2	4	47	9							
09	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	49	1	2548	2	Y	4	7	0			-0-
							1	4	4	9							
10	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	50	1	2573	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*11	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	55	1	2680	2	Y	6	6	0			-0-
							7	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
06	8979	X	8979	-0-	-0-	-0-	143	1	8668	2	Y	144	141	0			8
							10	4	158	9							
07	9398	X	9398	-0-	-0-	-0-	166	1	9079	2	Y	133	135	0			6
							7	4	146	9							
08	9331	X	8967	-0-	-364	-0-	160	1	8645	2	Y	143	140	0			9
							5	4	157	9							
09	9030	X	5491	-0-	-3539	-0-	103	1	5386	2	Y	-0-	9	0			-0-
							2	4									
10	7533	X	7361	-0-	-172	-0-	142	1	7219	2	Y	-0-					-0-
11	7290	X	5050	-0-	-2240	-0-	101	1	4949	2	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 #: 62 RRCID -> 230449 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11405 - 11462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6480	X	6146	-0-		-334	-0-	98	1	5932	2	Y	99	97	0			6
								7	4	109	9							
07	6696	X	5779	-0-		-917	-0-	102	1	5568	2	Y	95	97	0			4
								4	4	105	9							
08	6510	X	5589	-0-		-921	-0-	100	1	5388	2	Y	89	88	0			5
								3	4	98	9							
09	6150	X	5102	-0-		-1048	-0-	95	1	4996	2	Y	8	13	0			-0-
								2	4	9	9							
10	6355	X	4799	-0-		-1556	-0-	92	1	4698	2	Y	8	8	0			-0-
								9	9									
11	6150	X	3039	-0-		-3111	-0-	61	1	2972	2	Y	5	5	0			-0-
								6	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. GAS	(I) 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	10710	X	9990	-0-		-720	-0-	159	1	9644	2	Y	160	159	0			9
								11	4	176	9							
07	11262	X	11262	-0-		-0-	-0-	198	1	10879	2	Y	161	163	0			7
								8	4	177	9							
08	10907	X	10907	-0-		-0-	-0-	195	1	10515	2	Y	174	171	0			10
								6	4	191	9							
09	10290	X	10156	-0-		-134	-0-	189	1	9908	2	Y	50	57	0			3
								4	4	55	9							
10	11253	X	10581	-0-		-672	-0-	202	1	10320	2	Y	54	54	0			3
								59	9									
11	10890	X	10420	-0-		-470	-0-	207	1	10151	2	Y	56	56	0			3
								62	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. GAS	(I) 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	T. A.		12710	-0-		12710	36626	203	1	12269	2	Y	204	201	0			12
								14	4	224	9							
07	50637	X	14011	-0-		-36626	-0-	247	1	13525	2	Y	208	211	0			9
								10	4	229	9							
08	13793	X	13793	-0-		-0-	-0-	247	1	13296	2	Y	220	216	0			13
								8	4	242	9							
09	15462	X	15462	-0-		-0-	-0-	280	1	14725	2	Y	409	399	0			23
								7	4	450	9							
10	14476	X	14476	-0-		-0-	-0-	270	1	13767	2	Y	399	402	0			20
								439	9									
11	13560	X	13271	-0-		-289	-0-	257	1	12589	2	Y	386	386	0			20
								425	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. GAS	(I) 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	9567	X	9567	-0-		-0-	-0-	153	1	9235	2	Y	154	152	0			9
								10	4	169	9							
07	10476	X	10476	-0-		-0-	-0-	185	1	10124	2	Y	145	148	0			6
								7	4	160	9							
08	10291	X	10291	-0-		-0-	-0-	184	1	9919	2	Y	165	161	0			10
								6	4	182	9							
09	9570	X	9047	-0-		-523	-0-	169	1	8874	2	Y	-0-	10	0			-0-
								4	4									
10	10478	X	9663	-0-		-815	-0-	186	1	9477	2	Y	-0-					-0-
11	10140	X	9197	-0-		-943	-0-	184	1	9013	2	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 #: 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	6480	X	5640	-0-	-840	-0-	90	1	5445	2	Y	90	90	0			5
							6	4	99	9							
07	6696	X	6334	-0-	-362	-0-	111	1	6109	2	Y	100	101	0			4
							4	4	110	9							
08	6696	X	6457	-0-	-239	-0-	115	1	6225	2	Y	103	101	0			6
							4	4	113	9							
09	6300	X	6138	-0-	-162	-0-	114	1	5978	2	Y	39	43	0			2
							3	4	43	9							
10	6448	X	6124	-0-	-324	-0-	117	1	5962	2	Y	41	41	0			2
							45	9									
11	6240	X	5966	-0-	-274	-0-	118	1	5802	2	Y	42	42	0			2
							46	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 69 RRCID -> 236434 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 14245 PERF.11766 - 13748

06	6480	X	5922	-0-	-558	-0-	94	1	5717	2	Y	95	94	0			5
							6	4	105	9							
07	6696	X	6039	-0-	-657	-0-	106	1	5822	2	Y	97	98	0			4
							4	4	107	9							
08	6696	X	5850	-0-	-846	-0-	105	1	5639	2	Y	94	92	0			6
							3	4	103	9							
09	6450	X	4993	-0-	-1457	-0-	93	1	4896	2	Y	2	8	0			-0-
							2	4	2	9							
10	6107	X	5128	-0-	-979	-0-	99	1	5026	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
11	5910	X	5325	-0-	-585	-0-	106	1	5216	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 68 RRCID -> 236584 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 14040 PERF.12150 - 12744

06	6360	X	4332	-0-	-2028	-0-	69	1	4182	2	Y	69	69	0			4
							5	4	76	9							
07	6572	X	5618	-0-	-954	-0-	99	1	5429	2	Y	78	79	0			3
							4	4	86	9							
08	6549	X	6549	-0-	-0-	-0-	117	1	6312	2	Y	105	102	0			6
							4	4	116	9							
09	5700	X	4882	-0-	-818	-0-	91	1	4789	2	Y	-0-	6	0			-0-
							2	4									
10	5254	X	5254	-0-	-0-	-0-	101	1	5153	2	Y	-0-					-0-
*11	6173	X	6173	-0-	-0-	-0-	123	1	6050	2	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 #: 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
06	11370	X	10635	-0-	-735	-0-	170	1	10266	2	Y	171	169	0			10
							11	4	188	9							
07	11571	X	11571	-0-	-0-	-0-	204	1	11172	2	Y	170	173	0			7
							8	4	187	9							
08	11466	X	11466	-0-	-0-	-0-	205	1	11053	2	Y	184	180	0			11
							6	4	202	9							
09	10860	X	10690	-0-	-170	-0-	196	1	10311	2	Y	162	164	0			9
							5	4	178	9							
10	11563	X	11025	-0-	-538	-0-	208	1	10624	2	Y	175	175	0			9
							193	9									
11	11190	X	10479	-0-	-711	-0-	206	1	10080	2	Y	175	175	0			9
							193	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
06	3330	X	3042	-0-	-288	-0-	49	1	2935	2	Y	50	49	0			3
							3	4	55	9							
07	3441	X	2895	-0-	-546	-0-	51	1	2792	2	Y	45	46	0			2
							2	4	50	9							
08	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	65	1	3516	2	Y	58	57	0			3
							2	4	64	9							
09	3300	X	2909	-0-	-391	-0-	54	1	2854	2	Y	-0-	3	0			-0-
							1	4									
10	3348	X	3237	-0-	-111	-0-	62	1	3175	2	Y	-0-					-0-
11	3540	X	2985	-0-	-555	-0-	60	1	2925	2	Y	-0-					-0-

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
06	8280	X	7137	-0-	-1143	-0-	114	1	6888	2	Y	115	114	0			7
							8	4	127	9							
07	8556	X	7546	-0-	-1010	-0-	133	1	7277	2	Y	119	121	0			5
							5	4	131	9							
08	8494	X	7934	-0-	-560	-0-	142	1	7648	2	Y	127	124	0			8
							4	4	140	9							
09	7920	X	5718	-0-	-2202	-0-	107	1	5608	2	Y	1	9	0			-0-
							2	4	1	9							
10	7874	X	5523	-0-	-2351	-0-	106	1	5416	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
11	7680	X	4587	-0-	-3093	-0-	92	1	4494	2	Y	1	1	0			-0-
							1	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
06	13470	X	11805	-0-	-1665	-0-	188	1	11395	2	Y	190	188	0			11
							13	4	209	9							
07	13392	X	12743	-0-	-649	-0-	224	1	12298	2	Y	193	196	0			8
							9	4	212	9							
08	13082	X	12812	-0-	-270	-0-	229	1	12350	2	Y	205	201	0			12
							7	4	226	9							
09	12570	X	12401	-0-	-169	-0-	232	1	12164	2	Y	-0-	12	0			-0-
							5	4									
10	12989	X	12711	-0-	-278	-0-	244	1	12467	2	Y	-0-					-0-
11	12390	X	12160	-0-	-230	-0-	243	1	11917	2	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 #: 73 RRCID -> 248010 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 14350 PERF.11578 - 13962

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		598	-0-	598	1879	10	1	576	2	Y	10	10	0			1
							1	4	11	9							
07	2585	X	706	-0-	-1879	-0-	12	1	683	2	Y	10	11	0			-0-
							11	9									
08	713	X	632	-0-	-81	-0-	11	1	609	2	Y	11	10	0			1
							12	9									
09	690	X	441	-0-	-249	-0-	8	1	433	2	Y	-0-	1	0			-0-
10	713	X	604	-0-	-109	-0-	12	1	592	2	Y	-0-					-0-
11	690	X	601	-0-	-89	-0-	12	1	589	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 135D RRCID -> 249357 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 12978 PERF. 3800 - 5383

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5760	X	5731	-0-	-29	-0-	91	1	5533	2	Y	92	91	0			5
							6	4	101	9							
07	5952	X	5251	-0-	-701	-0-	92	1	5058	2	Y	88	89	0			4
							4	4	97	9							
08	5952	X	5059	-0-	-893	-0-	90	1	4877	2	Y	81	80	0			5
							3	4	89	9							
09	5760	X	4447	-0-	-1313	-0-	83	1	4360	2	Y	2	7	0			-0-
							2	4	2	9							
10	5952	X	4782	-0-	-1170	-0-	92	1	4687	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
11	5730	X	4679	-0-	-1051	-0-	93	1	4583	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 136 RRCID -> 251658 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10940 - 10948

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
07	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		151	-0-	151	151	3	1	140	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	151					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 75 RRCID -> 251889 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 14125 PERF.11612 - 12776

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4500	X	4365	-0-	-135	-0-	70	1	4213	2	Y	70	69	0			4
							5	4	77	9							
07	4650	X	4168	-0-	-482	-0-	73	1	4015	2	Y	70	71	0			3
							3	4	77	9							
08	4650	X	4219	-0-	-431	-0-	75	1	4068	2	Y	67	66	0			4
							2	4	74	9							
09	4380	X	3960	-0-	-420	-0-	73	1	3837	2	Y	44	46	0			2
							2	4	48	9							
10	4526	X	4081	-0-	-445	-0-	77	1	3951	2	Y	48	48	0			2
							53	9									
11	4380	X	3822	-0-	-558	-0-	75	1	3695	2	Y	47	47	0			2
							52	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 #: 76 RRCID -> 252107 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 14122 PERF.11584 - 13648

MO	ALLOW	CODE	GAS 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
06	15075	X	15075	-0-	-0-	-0-	240	1	14552	2	Y	243	238	0	14
							16	4	267	9					
07	14570	X	14460	-0-	-110	-0-	254	1	13928	2	Y	244	248	0	10
							10	4	268	9					
08	13919	X	13836	-0-	-83	-0-	247	1	13338	2	Y	221	218	0	13
							8	4	243	9					
09	14100	X	12884	-0-	-1216	-0-	237	1	12470	2	Y	155	159	0	9
							6	4	171	9					
10	14570	X	12478	-0-	-2092	-0-	237	1	12069	2	Y	156	157	0	8
							172	9							
11	14100	X	11622	-0-	-2478	-0-	229	1	11224	2	Y	154	154	0	8
							169	9							

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 77 RRCID -> 256469 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 14345 PERF.11600 - 13878

MO	ALLOW	CODE	GAS 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
06	4200	X	3957	-0-	-243	-0-	63	1	3820	2	Y	64	63	0	4
							4	4	70	9					
07	4340	X	4137	-0-	-203	-0-	73	1	3991	2	Y	64	65	0	3
							3	4	70	9					
08	4278	X	4133	-0-	-145	-0-	74	1	3984	2	Y	66	65	0	4
							2	4	73	9					
09	4050	X	3812	-0-	-238	-0-	71	1	3706	2	Y	30	32	0	2
							2	4	33	9					
10	4123	X	3901	-0-	-222	-0-	74	1	3792	2	Y	32	32	0	2
							35	9							
11	3990	X	3678	-0-	-312	-0-	73	1	3571	2	Y	31	31	0	2
							34	9							

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 78 RRCID -> 256517 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 14108 PERF.11612 - 14028

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4710	X	3566	-0-	-1144	-0-	57	1	3442	2	Y	57	57	0	3
							4	4	63	9					
07	4908	X	4908	-0-	-0-	-0-	86	1	4739	2	Y	73	73	0	3
							3	4	80	9					
08	4340	X	4140	-0-	-200	-0-	74	1	3991	2	Y	66	65	0	4
							2	4	73	9					
09	4931	X	4931	-0-	-0-	-0-	88	1	4619	2	Y	202	195	0	11
							2	4	222	9					
10	5104	X	5104	-0-	-0-	-0-	93	1	4769	2	Y	220	220	0	11
							242	9							
*11	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	90	1	4434	2	Y	215	215	0	11
							237	9							

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 79 RRCID -> 257981 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 14149 PERF.11730 - 14034

MO	ALLOW	CODE	GAS 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
06	6150	X	5480	-0-	-670	-0-	87	1	5290	2	Y	88	87	0	5
							6	4	97	9					
07	6355	X	5342	-0-	-1013	-0-	94	1	5159	2	Y	77	79	0	3
							4	4	85	9					
08	6169	X	4910	-0-	-1259	-0-	88	1	4732	2	Y	79	77	0	5
							3	4	87	9					
09	5670	X	4399	-0-	-1271	-0-	82	1	4315	2	Y	-0-	5	0	-0-
							2	4							
10	5859	X	4261	-0-	-1598	-0-	82	1	4179	2	Y	-0-			-0-
11	5490	X	4286	-0-	-1204	-0-	86	1	4200	2	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 #: 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
06	6420	X	6138	-0-	-282	-0-	98	1	5924	2	Y	99	98	0			6
							7	4	109	9							
07	6634	X	6069	-0-	-565	-0-	107	1	5866	2	Y	84	86	0			4
							4	4	92	9							
08	6572	X	5746	-0-	-826	-0-	103	1	5540	2	Y	91	90	0			5
							3	4	100	9							
09	6585	X	6585	-0-	-0-	-0-	116	1	6092	2	Y	340	326	0			19
							3	4	374	9							
10	7053	X	7053	-0-	-0-	-0-	128	1	6508	2	Y	379	379	0			19
							417	9									
*11	5744	X	5744	-0-	-0-	-0-	108	1	5278	2	Y	325	327	0			17
							358	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
06	9360	X	8108	-0-	-1252	-0-	129	1	7827	2	Y	130	130	0			7
							9	4	143	9							
07	9672	X	7263	-0-	-2409	-0-	128	1	6994	2	Y	124	126	0			5
							5	4	136	9							
08	9672	X	7192	-0-	-2480	-0-	129	1	6932	2	Y	115	113	0			7
							4	4	127	9							
09	9360	X	8372	-0-	-988	-0-	155	1	8119	2	Y	85	87	0			5
							4	4	94	9							
10	9114	X	8326	-0-	-788	-0-	158	1	8070	2	Y	89	89	0			5
							98	9									
11	8100	X	7771	-0-	-329	-0-	153	1	7522	2	Y	87	87	0			5
							96	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
06	13170	X	11303	-0-	-1867	-0-	180	1	10912	2	Y	181	180	0			10
							12	4	199	9							
07	13931	X	13931	-0-	-0-	-0-	246	1	13462	2	Y	194	196	0			8
							10	4	213	9							
08	14014	X	14014	-0-	-0-	-0-	250	1	13510	2	Y	224	219	0			13
							8	4	246	9							
09	12114	X	12114	-0-	-0-	-0-	226	1	11883	2	Y	-0-	13	0			-0-
							5	4									
10	13919	X	12658	-0-	-1261	-0-	243	1	12415	2	Y	-0-					-0-
11	13560	X	12374	-0-	-1186	-0-	247	1	12127	2	Y	-0-					-0-

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
06	7980	X	6485	-0-	-1495	-0-	103	1	6261	2	Y	104	102	0			6
							7	4	114	9							
07	8246	X	4955	-0-	-3291	-0-	87	1	4778	2	Y	79	82	0			3
							3	4	87	9							
08	7905	X	4309	-0-	-3596	-0-	77	1	4154	2	Y	69	68	0			4
							2	4	76	9							
09	6870	X	5514	-0-	-1356	-0-	102	1	5356	2	Y	49	50	0			3
							2	4	54	9							
10	6696	X	4722	-0-	-1974	-0-	90	1	4584	2	Y	44	45	0			2
							48	9									
11	6480	X	6205	-0-	-275	-0-	123	1	6015	2	Y	61	60	0			3
							67	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 #: 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
06	11700	X	9842	-0-	-1858	-0-	157	1	9500	2	Y	158	156	0			9
							11	4	174	9							
07	11625	X	10903	-0-	-722	-0-	192	1	10529	2	Y	158	160	0			7
							8	4	174	9							
08	11594	X	10230	-0-	-1364	-0-	183	1	9862	2	Y	163	160	0			10
							6	4	179	9							
09	10440	X	10075	-0-	-365	-0-	178	1	9356	2	Y	488	471	0			27
							4	4	537	9							
10	10912	X	10313	-0-	-599	-0-	187	1	9551	2	Y	523	523	0			27
							575	9									
11	10560	X	9698	-0-	-862	-0-	182	1	8948	2	Y	516	516	0			27
							568	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
06	15960	X	14269	-0-	-1691	-0-	228	1	13774	2	Y	229	227	0			13
							15	4	252	9							
07	15748	X	15609	-0-	-139	-0-	275	1	15070	2	Y	230	233	0			10
							11	4	253	9							
08	15748	X	15411	-0-	-337	-0-	275	1	14856	2	Y	246	241	0			15
							9	4	271	9							
09	14910	X	14020	-0-	-890	-0-	260	1	13674	2	Y	73	84	0			4
							6	4	80	9							
10	15624	X	14508	-0-	-1116	-0-	277	1	14143	2	Y	80	80	0			4
							88	9									
11	15120	X	13533	-0-	-1587	-0-	269	1	13178	2	Y	78	78	0			4
							86	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
06	10590	X	8532	-0-	-2058	-0-	136	1	8236	2	Y	137	136	0			8
							9	4	151	9							
07	10602	X	9495	-0-	-1107	-0-	167	1	9167	2	Y	140	142	0			6
							7	4	154	9							
08	10230	X	9571	-0-	-659	-0-	171	1	9227	2	Y	153	150	0			9
							5	4	168	9							
09	9390	X	8441	-0-	-949	-0-	153	1	8043	2	Y	219	216	0			12
							4	4	241	9							
10	9486	X	8559	-0-	-927	-0-	160	1	8144	2	Y	232	232	0			12
							255	9									
11	9270	X	8075	-0-	-1195	-0-	156	1	7666	2	Y	230	230	0			12
							253	9									

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
06	17128	X	17128	-0-	-0-	-0-	273	1	16533	2	Y	276	272	0			16
							18	4	304	9							
07	17883	X	17883	-0-	-0-	-0-	315	1	17274	2	Y	255	260	0			11
							13	4	281	9							
08	17706	X	17706	-0-	-0-	-0-	316	1	17069	2	Y	283	277	0			17
							10	4	311	9							
09	16371	X	16371	-0-	-0-	-0-	300	1	15769	2	Y	268	270	0			15
							7	4	295	9							
10	17887	X	16686	-0-	-1201	-0-	315	1	16055	2	Y	287	287	0			15
							316	9									
11	17310	X	15827	-0-	-1483	-0-	310	1	15202	2	Y	286	286	0			15
							315	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 #: 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
06	4500	X	2960	-0-	-1540	-0-	47	1	2857	2	Y	48	48	0			3
							3	4	53	9							
07	4464	X	4042	-0-	-422	-0-	71	1	3901	2	Y	61	61	0			3
							3	4	67	9							
08	4309	X	4243	-0-	-66	-0-	76	1	4091	2	Y	67	66	0			4
							2	4	74	9							
09	3960	X	3836	-0-	-124	-0-	70	1	3661	2	Y	94	93	0			5
							2	4	103	9							
10	4061	X	4034	-0-	-27	-0-	75	1	3846	2	Y	103	103	0			5
							113	9									
11	3960	X	3678	-0-	-282	-0-	71	1	3498	2	Y	99	99	0			5
							109	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
06	9060	X	7755	-0-	-1305	-0-	124	1	7485	2	Y	125	124	0			7
							8	4	138	9							
07	9362	X	7559	-0-	-1803	-0-	133	1	7286	2	Y	123	125	0			5
							5	4	135	9							
08	9362	X	7538	-0-	-1824	-0-	135	1	7266	2	Y	121	119	0			7
							4	4	133	9							
09	8460	X	7066	-0-	-1394	-0-	130	1	6822	2	Y	101	102	0			6
							3	4	111	9							
10	8339	X	7741	-0-	-598	-0-	146	1	7468	2	Y	115	115	0			6
							127	9									
11	7770	X	7432	-0-	-338	-0-	146	1	7157	2	Y	117	117	0			6
							129	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
06	4020	X	3429	-0-	-591	-0-	55	1	3309	2	Y	55	55	0			3
							4	4	61	9							
07	4154	X	3828	-0-	-326	-0-	67	1	3695	2	Y	57	58	0			2
							3	4	63	9							
08	4154	X	3710	-0-	-444	-0-	66	1	3576	2	Y	60	58	0			4
							2	4	66	9							
09	3840	X	3832	-0-	-8	-0-	70	1	3694	2	Y	60	61	0			3
							2	4	66	9							
10	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	77	1	3928	2	Y	68	68	0			3
							75	9									
*11	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	75	1	3695	2	Y	68	67	0			4
							75	9									

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
06	15510	X	12614	-0-	-2896	-0-	201	1	12175	2	Y	204	202	0			12
							14	4	224	9							
07	16027	X	13732	-0-	-2295	-0-	242	1	13256	2	Y	204	207	0			9
							10	4	224	9							
08	14880	X	13664	-0-	-1216	-0-	244	1	13172	2	Y	218	214	0			13
							8	4	240	9							
09	16778	X	16778	-0-	-0-	-0-	309	1	16231	2	Y	210	211	0			12
							7	4	231	9							
10	18146	X	18146	-0-	-0-	-0-	344	1	17540	2	Y	238	238	0			12
							262	9									
*11	16766	X	16766	-0-	-0-	-0-	330	1	16181	2	Y	232	232	0			12
							255	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 #: 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
06	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	49	1	2953	2	Y	50	49	0			3
							3	4	55	9							
07	2976	X	2913	-0-	-63	-0-	51	1	2806	2	Y	49	50	0			2
							2	4	54	9							
08	2976	X	2887	-0-	-89	-0-	52	1	2782	2	Y	46	45	0			3
							2	4	51	9							
09	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	58	1	3041	2	Y	-0-	3	0			-0-
							1	4									
10	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	61	1	3104	2	Y	-0-					-0-
*11	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	60	1	2934	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 89 RRCID -> 267772 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12560 - 13872

06	8670	X	7319	-0-	-1351	-0-	117	1	7064	2	Y	118	120	0			7
							8	4	130	9							
07	10832	X	10832	-0-	-0-	-0-	191	1	10458	2	Y	159	159	0			7
							8	4	175	9							
08	9641	X	8172	-0-	-1469	-0-	146	1	7877	2	Y	131	130	0			8
							5	4	144	9							
09	9330	X	6341	-0-	-2989	-0-	118	1	6184	2	Y	33	39	0			2
							3	4	36	9							
10	9641	X	6549	-0-	-3092	-0-	125	1	6384	2	Y	36	36	0			2
							40	9									
11	9330	X	6791	-0-	-2539	-0-	135	1	6613	2	Y	39	39	0			2
							43	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 151 RRCID -> 269351 COMPL. DATE 12/28/2012 TOTAL DEPTH 13447 PERF.10875 - 13160

06	20670	X	18222	-0-	-2448	-0-	291	1	17588	2	Y	294	290	0			17
							20	4	323	9							
07	21359	X	18485	-0-	-2874	-0-	325	1	17815	2	Y	302	306	0			13
							13	4	332	9							
08	20832	X	16942	-0-	-3890	-0-	303	1	16331	2	Y	271	268	0			16
							10	4	298	9							
09	19530	X	16201	-0-	-3329	-0-	294	1	15462	2	Y	398	392	0			22
							7	4	438	9							
10	18817	X	16290	-0-	-2527	-0-	304	1	15525	2	Y	419	420	0			21
							461	9									
11	18210	X	15804	-0-	-2406	-0-	306	1	15026	2	Y	429	427	0			23
							472	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 91 RRCID -> 269598 COMPL. DATE 03/14/2013 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13300 - 14125

06	16560	X	14421	-0-	-2139	-0-	230	1	13921	2	Y	232	230	0			13
							15	4	255	9							
07	16833	X	14007	-0-	-2826	-0-	246	1	13509	2	Y	220	224	0			9
							10	4	242	9							
08	15562	X	13377	-0-	-2185	-0-	239	1	12895	2	Y	214	210	0			13
							8	4	235	9							
09	14790	X	12563	-0-	-2227	-0-	219	1	11492	2	Y	770	740	0			43
							5	4	847	9							
10	15283	X	14128	-0-	-1155	-0-	253	1	12881	2	Y	904	901	0			46
							994	9									
11	14430	X	12942	-0-	-1488	-0-	239	1	11746	2	Y	870	870	0			46
							957	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 #: 92 RRCID -> 270124 COMPL. DATE 03/30/2013 TOTAL DEPTH 15270 PERF.11753 - 14732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12870	X	8626	-0-	-4244	-0-	138	1	8326	2	Y	139	139	0			8
							9	4	153	9							
07	12586	X	10702	-0-	-1884	-0-	188	1	10331	2	Y	159	160	0			7
							8	4	175	9							
08	11439	X	10973	-0-	-466	-0-	196	1	10578	2	Y	175	172	0			10
							6	4	193	9							
09	10470	X	10136	-0-	-334	-0-	183	1	9608	2	Y	310	303	0			17
							4	4	341	9							
10	10819	X	10342	-0-	-477	-0-	192	1	9786	2	Y	331	331	0			17
							364	9									
11	10620	X	9727	-0-	-893	-0-	187	1	9180	2	Y	327	327	0			17
							360	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 153 RRCID -> 270166 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10574 - 12610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5250	X	-0-	-0-	-5250	-0-					Y	-0-					-0-
07	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
08	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
09	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 90 RRCID -> 270343 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 14588 PERF.13374 - 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
06	18870	X	14503	-0-	-4367	-0-	231	1	14000	2	Y	233	231	0			13
							16	4	256	9							
07	18569	X	16239	-0-	-2330	-0-	286	1	15694	2	Y	225	228	0			10
							11	4	248	9							
08	17484	X	15620	-0-	-1864	-0-	279	1	15058	2	Y	249	244	0			15
							9	4	274	9							
09	15870	X	13634	-0-	-2236	-0-	254	1	13341	2	Y	30	43	0			2
							6	4	33	9							
10	16244	X	13712	-0-	-2532	-0-	263	1	13414	2	Y	32	32	0			2
							35	9									
11	15720	X	12748	-0-	-2972	-0-	254	1	12460	2	Y	31	31	0			2
							34	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 154 RRCID -> 270461 COMPL. DATE 06/30/2013 TOTAL DEPTH 12247 PERF.10800 - 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
06	12450	X	10098	-0-	-2352	-0-	161	1	9748	2	Y	162	161	0			9
							11	4	178	9							
07	12493	X	11068	-0-	-1425	-0-	195	1	10690	2	Y	159	161	0			7
							8	4	175	9							
08	12028	X	10710	-0-	-1318	-0-	191	1	10325	2	Y	171	168	0			10
							6	4	188	9							
09	11070	X	9721	-0-	-1349	-0-	179	1	9400	2	Y	125	128	0			7
							4	4	138	9							
10	11067	X	9745	-0-	-1322	-0-	185	1	9416	2	Y	131	131	0			7
							144	9									
11	10710	X	9103	-0-	-1607	-0-	179	1	8783	2	Y	128	128	0			7
							141	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 #: 93 RRCID -> 270808 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 14135 PERF.13070 - 13880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	23580	X	18316	-0-		-5264	-0-	292	1	17681	2	Y	294	292	0			17
								20	4	323	9							
07	23219	X	17504	-0-		-5715	-0-	308	1	16866	2	Y	289	294	0			12
								12	4	318	9							
08	21886	X	16519	-0-		-5367	-0-	295	1	15923	2	Y	265	261	0			16
								9	4	292	9							
09	20460	X	16997	-0-		-3463	-0-	308	1	16196	2	Y	442	433	0			25
								7	4	486	9							
10	20088	X	19690	-0-		-398	-0-	367	1	18734	2	Y	535	533	0			27
								589	9									
*11	19945	X	19945	-0-		-0-	-0-	386	1	18931	2	Y	571	568	0			30
								628	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 155 RRCID -> 270830 COMPL. DATE 10/05/2013 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11010 - 12852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	35040	X	27424	-0-		-7616	-0-	437	1	26473	2	Y	441	435	0			25
								29	4	485	9							
07	33728	X	25181	-0-		-8547	-0-	443	1	24305	2	Y	377	386	0			16
								18	4	415	9							
08	31496	X	24948	-0-		-6548	-0-	446	1	24049	2	Y	399	391	0			24
								14	4	439	9							
09	28770	X	25450	-0-		-3320	-0-	452	1	23751	2	Y	1124	1085	0			63
								11	4	1236	9							
10	28334	X	25385	-0-		-2949	-0-	463	1	23633	2	Y	1172	1175	0			60
								1289	9									
11	27420	X	23653	-0-		-3767	-0-	447	1	21944	2	Y	1147	1147	0			60
								1262	9									

MCALLEN, A. A. 'B' WELL #: 94 RRCID -> 272599 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 14633 PERF.12800 - 14410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	43830	X	31482	-0-		-12348	-0-	502	1	30389	2	Y	506	502	0			29
								34	4	557	9							
07	40176	X	35695	-0-		-4481	-0-	629	1	34492	2	Y	499	507	0			21
								25	4	549	9							
08	40176	X	34630	-0-		-5546	-0-	619	1	33382	2	Y	554	542	0			33
								20	4	609	9							
09	34860	X	30054	-0-		-4806	-0-	556	1	29234	2	Y	228	248	0			13
								13	4	251	9							
10	35681	X	29281	-0-		-6400	-0-	558	1	28468	2	Y	232	233	0			12
								255	9									
11	34530	X	26952	-0-		-7578	-0-	534	1	26170	2	Y	225	225	0			12
								248	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 157 RRCID -> 272600 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 13070 PERF.10688 - 12711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	57810	X	37186	-0-		-20624	-0-	593	1	35895	2	Y	598	594	0			34
								40	4	658	9							
07	53878	X	33198	-0-		-20680	-0-	583	1	31975	2	Y	561	571	0			24
								23	4	617	9							
08	48887	X	30431	-0-		-18456	-0-	544	1	29335	2	Y	486	481	0			29
								17	4	535	9							
09	42360	X	31519	-0-		-10841	-0-	582	1	30568	2	Y	323	334	0			18
								14	4	355	9							
10	41354	X	31001	-0-		-10353	-0-	589	1	30046	2	Y	333	334	0			17
								366	9									
11	37200	X	33016	-0-		-4184	-0-	651	1	31954	2	Y	374	371	0			20
								411	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 #: 156 RRCID -> 272602 COMPL. DATE 01/29/2014 TOTAL DEPTH 12480 PERF.10930 - 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
06	18300	X	7457	-0-	-10843	-0-	119	1	7198	2	Y	120	119	0			7
							8	4	132	9							
07	18166	X	6956	-0-	-11210	-0-	123	1	6716	2	Y	102	105	0			4
							5	4	112	9							
08	13547	X	6699	-0-	-6848	-0-	120	1	6457	2	Y	107	105	0			6
							4	4	118	9							
09	10020	X	4713	-0-	-5307	-0-	85	1	4487	2	Y	126	125	0			7
							2	4	139	9							
10	8680	X	4521	-0-	-4159	-0-	84	1	4298	2	Y	126	127	0			6
							139	9									
11	7470	X	3959	-0-	-3511	-0-	77	1	3753	2	Y	117	117	0			6
							129	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 158 RRCID -> 275522 COMPL. DATE 09/14/2014 TOTAL DEPTH 14140 PERF.10990 - 13696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	35010	X	19288	-0-	-15722	-0-	308	1	18618	2	Y	310	308	0			18
							21	4	341	9							
07	30225	X	16851	-0-	-13374	-0-	296	1	16228	2	Y	286	292	0			12
							12	4	315	9							
08	26040	X	15796	-0-	-10244	-0-	282	1	15227	2	Y	253	250	0			15
							9	4	278	9							
09	23400	X	16107	-0-	-7293	-0-	279	1	14671	2	Y	1046	1003	0			58
							6	4	1151	9							
*10	21979	X	15614	-0-	-6365	-0-	278	1	14171	2	Y	1059	1063	0			54
							1165	9									
11	19290	X	13985	-0-	-5305	-0-	258	1	12632	2	Y	995	997	0			52
							1095	9									

MCALLEN, A. A. 'B' WELL #: 95 RRCID -> 275523 COMPL. DATE 08/31/2014 TOTAL DEPTH 14645 PERF.13320 - 14132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	42690	X	29221	-0-	-13469	-0-	466	1	28207	2	Y	470	462	0			27
							31	4	517	9							
07	41974	X	21746	-0-	-20228	-0-	381	1	20896	2	Y	413	422	0			18
							15	4	454	9							
08	39556	X	19061	-0-	-20495	-0-	341	1	18375	2	Y	304	304	0			18
							11	4	334	9							
09	33390	X	15904	-0-	-17486	-0-	291	1	15265	2	Y	310	311	0			17
							7	4	341	9							
10	30194	X	16383	-0-	-13811	-0-	308	1	15708	2	Y	334	334	0			17
							367	9									
11	29220	X	14813	-0-	-14407	-0-	289	1	14174	2	Y	318	318	0			17
							350	9									

MCALLEN, A. A. 'B' WELL #: 96 RRCID -> 275524 COMPL. DATE 09/28/2014 TOTAL DEPTH 14092 PERF.12278 - 13833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	141330	X	80104	-0-	-61226	-0-	1278	1	77322	2	N	1289	1279	0			74
							86	4	1418	9							
07	128712	X	75135	-0-	-53577	-0-	1321	1	72432	2	N	1208	1231	0			51
							53	4	1329	9							
08	112871	X	70257	-0-	-42614	-0-	1256	1	67725	2	N	1124	1108	0			67
							40	4	1236	9							
09	95010	X	69630	-0-	-25380	-0-	1289	1	67721	2	N	536	573	0			30
							30	4	590	9							
*10	88753	X	68064	-0-	-20689	-0-	1297	1	66163	2	N	549	551	0			28
							604	9									
11	80100	X	61774	-0-	-18326	-0-	1223	1	59973	2	N	525	525	0			28
							578	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 #: 159 RRCID -> 275942 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 12369 PERF.10803 - 12100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	99360	X	87849	-0-	-11511	-0-	1401	1	84800	2	N	1413	1400	0			81
							94	4	1554	9							
07	102672	X	69421	-0-	-33251	-0-	1219	1	66794	2	N	1235	1263	0			53
							49	4	1359	9							
08	102672	X	60766	-0-	-41906	-0-	1086	1	58578	2	N	971	966	0			58
							34	4	1068	9							
09	99240	X	49991	-0-	-49249	-0-	928	1	48737	2	N	276	319	0			15
							22	4	304	9							
*10	86304	X	48701	-0-	-37603	-0-	930	1	47461	2	N	282	283	0			14
							310	9									
11	83520	X	39195	-0-	-44325	-0-	778	1	38153	2	N	240	241	0			13
							264	9									

MCALLEN, A. A. 'B' WELL #: 97 RRCID -> 275976 COMPL. DATE 02/15/2015 TOTAL DEPTH 14390 PERF.12431 - 13869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	126270	X	76497	-0-	-49773	-0-	1220	1	73842	2	N	1230	1221	0			71
							82	4	1353	9							
07	113336	X	77408	-0-	-35928	-0-	1363	1	74724	2	N	1152	1174	0			49
							54	4	1267	9							
08	113336	X	70808	-0-	-42528	-0-	1265	1	68258	2	N	1132	1114	0			67
							40	4	1245	9							
09	91710	X	65593	-0-	-26117	-0-	1192	1	62603	2	N	1609	1586	0			90
							28	4	1770	9							
*10	73966	X	64337	-0-	-9629	-0-	1202	1	61320	2	N	1650	1656	0			84
							1815	9									
11	71580	X	65794	-0-	-5786	-0-	1276	1	62564	2	N	1776	1767	0			93
							1954	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					38
07	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					38
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

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
06	8396	X	8396	-0-	-0-	-0-	1525	1	6742	3	Y	117	114	1			42
							129	9									
07	8723	X	8723	-0-	-0-	-0-	1519	1	6987	3	Y	197	150	1			89
							217	9									
08	8799	X	8799	-0-	-0-	-0-	1532	1	7037	3	Y	209	249	1			49
							230	9									
09	8400	X	8168	-0-	-232	-0-	1465	1	6514	3	Y	172	167	1			54
							189	9									
10	8711	X	8192	-0-	-519	-0-	1433	1	6532	3	Y	206	101	1			159
							227	9									
11	8520	X	7754	-0-	-766	-0-	1381	1	6102	3	Y	246	357	1			48
							271	9									

MCALLEN RANCH (VICKSBURG N) //CONT.// 58742 188 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
E. L. MARTINEZ G.U. 1 WELL #: 3ST RRCID -> 140524 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10029 - 10088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	6	1	25	3	N	-0-	82	1			26
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					26
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					26
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					26
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

E. L. MARTINEZ G. U. NO. 1 WELL #: 2ST RRCID -> 154530 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9826 - 10692

06	1680	N	1436	-0-	-244	-0-	248	1	1103	3	Y	77	70	1			27
							85	9									
07	1643	N	1513	-0-	-130	-0-	260	1	1197	3	Y	51	49	1			29
							56	9									
08	1488	N	1482	-0-	-6	-0-	256	1	1174	3	Y	47	63	1			13
							52	9									
09	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	267	1	1187	3	Y	43	41	1			15
							47	9									
10	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	273	1	1246	3	Y	53	26	1			42
							58	9									
*11	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	267	1	1182	3	Y	62	90	1			14
							68	9									

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

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 2 RRCID -> 165593 COMPL. DATE 11/12/1997 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9974 - 10032

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 1 RRCID -> 176835 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 13322 PERF.10176 - 10194

06	T. A.		3	-0-	3	3	3	2			Y	-0-					-0-
07	2	X	2	-0-	-0-	3	2	2			Y	-0-					-0-
08	T. A.		2	-0-	2	5	2	2			Y	-0-					-0-
09	8	X	3	-0-	-5	-0-	1	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG N) //CONT.// 58742 188 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
WOODS CHRISTIAN WELL #: 42 RRCID -> 188003 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9902 - 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
06	2880	X	2640	-0-	-240	-0-	42	1	2549	2	Y	42	42	0			2
							3	4	46	9							
07	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	56	1	3066	2	Y	45	45	0			2
							2	4	50	9							
08	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	54	1	2923	2	Y	48	47	0			3
							2	4	53	9							
09	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	59	1	3111	2	Y	-0-	3	0			-0-
							1	4									
10	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	62	1	3157	2	Y	-0-					-0-
*11	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	61	1	3008	2	Y	-0-					-0-

HOLLAND, W. H. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222198 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 9438 PERF. 9153 - 9163

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOLLAND, W. H. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 238091 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 9828 - 9878

06	29130	X	26831	-0-	-2299	-0-	428	1	25900	2	Y	431	426	0			25
							29	4	474	9							
07	30101	X	28642	-0-	-1459	-0-	504	1	27637	2	Y	437	443	0			19
							20	4	481	9							
08	29233	X	28717	-0-	-516	-0-	513	1	27684	2	Y	458	450	0			27
							16	4	504	9							
09	27510	X	27044	-0-	-466	-0-	492	1	25858	2	Y	621	613	0			35
							11	4	683	9							
10	28644	X	27830	-0-	-814	-0-	521	1	26574	2	Y	668	669	0			34
							735	9									
11	27780	X	25634	-0-	-2146	-0-	498	1	24423	2	Y	648	648	0			34
							713	9									

HOLLAND, W. H. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 249588 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10242 - 10468

06	4800	X	4205	-0-	-595	-0-	67	1	4058	2	Y	68	67	0			4
							5	4	75	9							
07	4961	X	4961	-0-	-0-	-0-	87	1	4795	2	Y	69	70	0			3
							3	4	76	9							
08	5017	X	5017	-0-	-0-	-0-	90	1	4836	2	Y	80	78	0			5
							3	4	88	9							
09	4443	X	4443	-0-	-0-	-0-	83	1	4358	2	Y	-0-	5	0			-0-
							2	4									
10	4960	X	4565	-0-	-395	-0-	88	1	4477	2	Y	-0-					-0-
11	4860	X	4343	-0-	-517	-0-	87	1	4256	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS) 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MCALLEN, A. A. SWD. WELL #: 1 RRCID -> 064033 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 4594 PERF. 3980 - 4470

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCALLEN, A. A. WELL #: 7 RRCID -> 065725 COMPL. DATE 03/15/1976 TOTAL DEPTH 13123 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	360	N	189	-0-	-171	-0-	16 2	1 9	171	3	Y	2	1	0			1
07	372	N	183	-0-	-189	-0-	16	1	167	3	Y	-0-	1	0			-0-
08	372	N	180	-0-	-192	-0-	16	1	164	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	177	-0-	-3	-0-	16	1	161	3	Y	-0-					-0-
10	188	N	188	-0-	-0-	-0-	18	1	170	3	Y	-0-					-0-
11	180	N	174	-0-	-6	-0-	14	1	160	3	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 17 RRCID -> 075023 COMPL. DATE 01/24/1978 TOTAL DEPTH 14576 PERF. N/A

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	280	N	280	-0-	-0-	-0-	23	1	257	3	Y	-0-					-0-
07	305	N	305	-0-	-0-	-0-	27	1	278	3	Y	-0-					-0-
08	300	N	300	-0-	-0-	-0-	27	1	273	3	Y	-0-					-0-
09	294	N	294	-0-	-0-	-0-	27	1	267	3	Y	-0-					-0-
10	314	N	314	-0-	-0-	-0-	30	1	284	3	Y	-0-					-0-
11	300	N	291	-0-	-9	-0-	24	1	267	3	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 4 RRCID -> 096192 COMPL. DATE 11/16/1981 TOTAL DEPTH 13693 PERF.11803 - 11948

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 13 RRCID -> 097096 COMPL. DATE 01/07/1982 TOTAL DEPTH 14810 PERF.12553 - 12673

06	473	N	473	-0-	-0-	-0-	40	1	433	3	Y	-0-					-0-
07	488	N	488	-0-	-0-	-0-	42	1	446	3	Y	-0-					-0-
08	496	N	479	-0-	-17	-0-	42	1	437	3	Y	-0-					-0-
09	480	N	470	-0-	-10	-0-	42	1	428	3	Y	-0-					-0-
10	502	N	502	-0-	-0-	-0-	47	1	455	3	Y	-0-					-0-
*11	466	N	466	-0-	-0-	-0-	38	1	428	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 #: 25 RRCID -> 107997 COMPL. DATE 07/26/1984 TOTAL DEPTH 15300 PERF.12090 - 12426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	780	N	731	-0-	-49	-0-	61	1	653	3	Y	15	15	0			2
							17	9									
07	806	N	535	-0-	-271	-0-	44	1	461	3	Y	27	25	0			4
							30	9									
08	713	N	427	-0-	-286	-0-	35	1	355	3	Y	34	36	0			2
							37	9									
09	720	N	424	-0-	-296	-0-	35	1	348	3	Y	37	36	0			3
							41	9									
10	453	N	453	-0-	-0-	-0-	38	1	370	3	Y	41	38	0			6
							45	9									
*11	423	N	423	-0-	-0-	-0-	31	1	348	3	Y	40	39	0			7
							44	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 9 RRCID -> 117219 COMPL. DATE 06/14/1985 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12374 - 12631

06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	5	1	55	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	60	-0-	-2	-0-	5	1	55	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	59	-0-	-3	-0-	5	1	54	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	59	-0-	-1	-0-	5	1	54	3	Y	-0-					-0-
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	6	1	57	3	Y	-0-					-0-
11	60	N	58	-0-	-2	-0-	5	1	53	3	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 26 RRCID -> 121628 COMPL. DATE 06/23/1986 TOTAL DEPTH 13860 PERF.12182 - 12382

06	450	N	446	-0-	-4	-0-	38	1	408	3	Y	-0-	2	0			-0-
07	465	N	458	-0-	-7	-0-	41	1	417	3	Y	-0-					-0-
08	465	N	449	-0-	-16	-0-	40	1	409	3	Y	-0-					-0-
09	450	N	441	-0-	-9	-0-	40	1	401	3	Y	-0-					-0-
10	471	N	471	-0-	-0-	-0-	44	1	427	3	Y	-0-					-0-
*11	437	N	437	-0-	-0-	-0-	36	1	401	3	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 14 RRCID -> 124363 COMPL. DATE 12/12/1992 TOTAL DEPTH 15750 PERF.12526 - 12602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCALLEN, A. A. WELL #: 12 RRCID -> 124842 COMPL. DATE 08/05/1987 TOTAL DEPTH 14032 PERF.12434 - 12758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	82 53	1 9	890	3	Y	48	44	0			4
07	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	86 53	1 9	891	3	Y	48	46	0			6
08	1023	N	1016	-0-	-7	-0-	86 57	1 9	873	3	Y	52	56	0			2
09	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	85 61	1 9	857	3	Y	55	54	0			3
10	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	96 67	1 9	910	3	Y	61	58	0			6
*11	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	78 67	1 9	855	3	Y	61	59	0			8

MCALLEN, A. A. WELL #: 23 RRCID -> 126545 COMPL. DATE 02/19/1988 TOTAL DEPTH 14810 PERF.12312 - 12404

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06		390	N	387	-0-	-3	-0-	32	1	355	3	Y	-0-				-0-
07		403	N	396	-0-	-7	-0-	35	1	361	3	Y	-0-				-0-
08		403	N	390	-0-	-13	-0-	35	1	355	3	Y	-0-				-0-
09		390	N	383	-0-	-7	-0-	35	1	348	3	Y	-0-				-0-
10		408	N	408	-0-	-0-	-0-	38	1	370	3	Y	-0-				-0-
11		390	N	379	-0-	-11	-0-	31	1	348	3	Y	-0-				-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 22 RRCID -> 143655 COMPL. DATE 12/31/1992 TOTAL DEPTH 14025 PERF.12118 - 12342

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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 #: 11 RRCID -> 148776 COMPL. DATE 03/02/1994 TOTAL DEPTH 15200 PERF.11942 - 11960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	18	1	191	3	Y	6	5	0			1
							7	9									
07	222	N	222	-0-	-0-	-0-	19	1	195	3	Y	7	6	0			2
							8	9									
08	217	N	210	-0-	-7	-0-	19	1	191	3	Y	-0-	2	0			-0-
09	210	N	206	-0-	-4	-0-	18	1	188	3	Y	-0-					-0-
10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	21	1	199	3	Y	-0-					-0-
11	210	N	204	-0-	-6	-0-	17	1	187	3	Y	-0-					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 44 RRCID -> 156803 COMPL. DATE 12/24/1995 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12146 - 12992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2910	X	2800	-0-	-110	-0-	126	1	2649	3	Y	23	22	0			6
							25	9									
07	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	145	1	2998	3	Y	34	32	0			8
							37	9									
08	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	148	1	2963	3	Y	37	35	0			10
							41	9									
09	2790	X	2302	-0-	-488	-0-	113	1	2174	3	Y	14	20	0			4
							15	9									
10	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	154	1	2938	3	Y	2	5	0			1
							2	9									
*11	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	171	1	3171	3	Y	-0-	1	0			-0-

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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2400	N	2175	-0-	-225	-0-	181	1	1960	3	Y	31	30	0			1
							34	9									
07	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	221	1	2287	3	Y	45	42	0			4
							50	9									
08	2977	N	2977	-0-	-0-	-0-	265	1	2671	3	Y	37	41	0			-0-
							41	9									
09	2895	N	2895	-0-	-0-	-0-	259	1	2596	3	Y	36	36	0			-0-
							40	9									
10	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	288	1	2759	3	Y	40	38	0			2
							44	9									
11	2880	X	2870	-0-	-10	-0-	236	1	2590	3	Y	40	39	0			3
							44	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 34 RRCID -> 174676 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 12922 PERF. 4291 - 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
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCALLEN, A. A. WELL #: 33 RRCID -> 176392 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11660 - 11947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	225	1	2434	3	Y	481	433	0			55
							529	9									
07	3038	X	2909	-0-	-129	-0-	236	1	2439	3	Y	213	228	0			40
							234	9									
08	3162	X	2718	-0-	-444	-0-	228	1	2311	3	Y	163	187	0			16
							179	9									
09	3180	X	2602	-0-	-578	-0-	219	1	2193	3	Y	173	173	0			16
							190	9									
10	T. A.		2714	-0-	2714	2714	237	1	2279	3	Y	180	172	0			24
							198	9									
11	T. A.		2511	-0-	2511	5225	191	1	2116	3	Y	185	179	0			30
							204	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 35 RRCID -> 176395 COMPL. DATE 04/08/2001 TOTAL DEPTH 13080 PERF.12192 - 12972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-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	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8162	X	8162	-0-	-0-	-0-	364	1	7631	3	Y	152	147	0			36
							167	9									
07	8049	X	8049	-0-	-0-	-0-	365	1	7538	3	Y	133	137	0			32
							146	9									
08	7821	X	7821	-0-	-0-	-0-	364	1	7285	3	Y	156	147	0			41
							172	9									
09	7488	X	7488	-0-	-0-	-0-	356	1	6851	3	Y	255	241	0			55
							281	9									
10	8432	X	7877	-0-	-555	-0-	378	1	7209	3	Y	264	240	0			79
							290	9									
11	8160	X	7346	-0-	-814	-0-	366	1	6808	3	Y	156	188	0			47
							172	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 36 RRCID -> 184913 COMPL. DATE 09/17/2001 TOTAL DEPTH 13522 PERF.12472 - 13360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7950	X	5710	-0-	-2240	-0-	475	1	5135	3	Y	91	83	0			10
							100	9									
07	8215	X	5593	-0-	-2622	-0-	488	1	5055	3	Y	45	48	0			7
							50	9									
08	7502	X	5330	-0-	-2172	-0-	478	1	4852	3	Y	-0-	7	0			-0-
09	6540	X	5082	-0-	-1458	-0-	460	1	4622	3	Y	-0-					-0-
10	6231	X	5375	-0-	-856	-0-	503	1	4833	3	Y	35	31	0			4
							39	9									
11	5700	X	4589	-0-	-1111	-0-	377	1	4168	3	Y	40	38	0			6
							44	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 16ST RRCID -> 185385 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 12402 PERF.10730 - 10742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90	N	60	-0-	-30	-0-	5	1	55	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	60	-0-	-33	-0-	5	1	55	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	59	-0-	-34	-0-	5	1	54	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	59	-0-	-1	-0-	5	1	54	3	Y	-0-					-0-
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	6	1	57	3	Y	-0-					-0-
11	60	N	59	-0-	-1	-0-	5	1	54	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 #: 38 RRCID -> 187559 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12950 - 13260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	115559					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	115559					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	115559					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	115559					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	115559					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	115559					N	NO RPT					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 39 RRCID -> 195161 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11768 - 13103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3900	X	3067	-0-	-833	-0-	254 68	1 9	2745	3	Y	62	57	0			9
07	4030	X	3030	-0-	-1000	-0-	251 182	1 9	2597	3	Y	165	148	0			26
08	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	251 190	1 9	2536	3	Y	173	184	0			15
09	3060	X	2936	-0-	-124	-0-	248 200	1 9	2488	3	Y	182	181	0			16
10	T. A.		3143	-0-	3143	3143	276 222	1 9	2645	3	Y	202	192	0			26
11	T. A.		2931	-0-	2931	6074	226 222	1 9	2483	3	Y	202	196	0			32

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	9660	X	8627	-0-	-1033	-0-	713 197	1 9	7717	3	Y	179	164	0			19
07	9672	X	8737	-0-	-935	-0-	747 257	1 9	7733	3	Y	234	218	0			35
08	9672	X	8412	-0-	-1260	-0-	736 210	1 9	7466	3	Y	191	212	0			14
09	8970	X	8116	-0-	-854	-0-	717 200	1 9	7199	3	Y	182	183	0			13
10	8928	X	5886	-0-	-3042	-0-	535 202	1 9	5149	3	Y	184	176	0			21
11	8640	X	7634	-0-	-1006	-0-	617 204	1 9	6813	3	Y	185	179	0			27

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
06	4920	X	4329	-0-	-591	-0-	365 22	1 9	3942	3	Y	20	19	0			2
07	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	388 18	1 9	4024	3	Y	16	15	0			3
08	4402	X	4376	-0-	-26	-0-	390 23	1 9	3963	3	Y	21	22	0			2
09	4320	X	4254	-0-	-66	-0-	382 31	1 9	3841	3	Y	28	28	0			2
10	4811	X	4811	-0-	-0-	-0-	453 2	1 9	4356	3	Y	2	4	0			-0-
11	4320	X	4004	-0-	-316	-0-	333	1	3671	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 #: 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
06	3360	X	3340	-0-	-20	-0-	280	1	3023	3	Y	34	31	0			5
							37	9									
07	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	298	1	3082	3	Y	136	121	0			20
							150	9									
08	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	294	1	2986	3	Y	178	185	0			13
							196	9									
09	3360	X	3308	-0-	-52	-0-	286	1	2872	3	Y	136	139	0			10
							150	9									
10	3534	X	3195	-0-	-339	-0-	294	1	2825	3	Y	69	70	0			9
							76	9									
11	3420	X	2852	-0-	-568	-0-	232	1	2553	3	Y	61	61	0			9
							67	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
06	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	268	1	2906	3	Y	25	23	0			2
							28	9									
07	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	278	1	2885	3	Y	43	40	0			5
							47	9									
08	3348	X	3217	-0-	-131	-0-	284	1	2875	3	Y	53	55	0			3
							58	9									
09	3240	X	3138	-0-	-102	-0-	279	1	2805	3	Y	49	49	0			3
							54	9									
10	3348	X	3205	-0-	-143	-0-	296	1	2839	3	Y	64	60	0			7
							70	9									
11	3210	X	3006	-0-	-204	-0-	245	1	2693	3	Y	62	60	0			9
							68	9									

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	14B2	EXT	5	-0-	5	235	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
07	285	X	50	-0-	-235	-0-	5	1	45	3	Y	-0-					-0-
08	57	N	57	-0-	-0-	-0-	4	1	53	3	Y	-0-					-0-
09	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	25	-0-	-37	-0-	2	1	23	3	Y	-0-					-0-
11	60	N	40	-0-	-20	-0-	3	1	37	3	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 50 RRCID -> 257572 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12671 - 12958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5550	X	5270	-0-	-280	-0-	438	1	4737	3	Y	86	79	0			11
							95	9									
07	5735	X	5362	-0-	-373	-0-	461	1	4781	3	Y	109	102	0			18
							120	9									
08	5766	X	5147	-0-	-619	-0-	453	1	4597	3	Y	88	98	0			8
							97	9									
09	5580	X	4962	-0-	-618	-0-	443	1	4442	3	Y	70	72	0			6
							77	9									
10	5394	X	5180	-0-	-214	-0-	481	1	4633	3	Y	60	58	0			8
							66	9									
11	5220	X	3895	-0-	-1325	-0-	318	1	3510	3	Y	61	60	0			9
							67	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 #: 49 RRCID -> 258179 COMPL. DATE 07/11/2010 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11661 - 11708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 48 RRCID -> 258792 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12474 - 12819

06	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	275	1	2976	3	Y	57	53	0			5
							63	9									
07	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	284	1	2934	3	Y	51	49	0			7
							56	9									
08	3224	X	3099	-0-	-125	-0-	273	1	2771	3	Y	50	54	0			3
							55	9									
09	3300	X	2966	-0-	-334	-0-	263	1	2647	3	Y	51	51	0			3
							56	9									
10	3162	X	3114	-0-	-48	-0-	287	1	2761	3	Y	60	56	0			7
							66	9									
11	3060	X	2813	-0-	-247	-0-	229	1	2516	3	Y	62	59	0			10
							68	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 51 RRCID -> 259169 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12366 - 12574

06	2562	X	2562	-0-	-0-	-0-	216	1	2338	3	Y	7	6	0			1
							8	9									
07	2635	X	2395	-0-	-240	-0-	210	1	2172	3	Y	12	11	0			2
							13	9									
08	2635	X	2178	-0-	-457	-0-	196	1	1982	3	Y	-0-	2	0			-0-
09	2550	X	1935	-0-	-615	-0-	175	1	1760	3	Y	-0-					-0-
10	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	241	1	2319	3	Y	4	3	0			1
							4	9									
11	2100	N	2098	-0-	-2	-0-	174	1	1924	3	Y	-0-	1	0			-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 55 RRCID -> 262391 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12460 - 12548

06	9750	X	8486	-0-	-1264	-0-	710	1	7678	3	Y	89	82	0			10
							98	9									
07	9486	X	8461	-0-	-1025	-0-	740	1	7660	3	Y	55	56	0			9
							61	9									
08	9734	X	8149	-0-	-1585	-0-	723	1	7328	3	Y	89	91	0			7
							98	9									
09	9420	X	7814	-0-	-1606	-0-	702	1	7048	3	Y	58	60	0			5
							64	9									
10	8401	X	8165	-0-	-236	-0-	764	1	7336	3	Y	59	57	0			7
							65	9									
11	8130	X	7465	-0-	-665	-0-	615	1	6782	3	Y	62	60	0			9
							68	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 54 RRCID -> 262612 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 13327 PERF.11716 - 12010

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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. 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
06	510	N	129	-0-	-381	-0-	2	1	125	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
07	175	N	175	-0-	-0-	-0-	3	1	169	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
08	157	N	157	-0-	-0-	-0-	3	1	152	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	1	1	0			-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 9 RRCID -> 034873 COMPL. DATE 06/24/1994 TOTAL DEPTH 11604 PERF.10801 - 11048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 13 RRCID -> 037979 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 11297 PERF.10713 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	97	N	97	-0-	-0-	-0-	2	1	93	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
07	93	N	75	-0-	-18	-0-	1	1	73	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
08	124	N	77	-0-	-47	-0-	1	1	75	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 44 RRCID -> 060173 COMPL. DATE 10/16/1974 TOTAL DEPTH 14955 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		2489	-0-	2489	7697	40	1	2402	2	Y	40	40	0			2
							3	4	44	9							
07	10512	X	2815	-0-	-7697	-0-	50	1	2713	2	Y	45	45	0			2
							2	4	50	9							
08	2790	X	2580	-0-	-210	-0-	46	1	2488	2	Y	41	41	0			2
							1	4	45	9							
09	2610	X	2596	-0-	-14	-0-	48	1	2502	2	Y	41	41	0			2
							1	4	45	9							
10	T. A.		2600	-0-	2600	2600	49	1	2504	2	Y	43	43	0			2
							47	9									
11	T. A.		2442	-0-	2442	5042	48	1	2348	2	Y	42	42	0			2
							46	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 49 RRCID -> 067647 COMPL. DATE 07/23/1976 TOTAL DEPTH 12200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		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
WOODS CHRISTIAN WELL #: 19 RRCID -> 084867 COMPL. DATE 05/12/1992 TOTAL DEPTH 12564 PERF.11064 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A.A. WELL #: 66 RRCID -> 088271 COMPL. DATE 06/04/1980 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11944 - 12122

06	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	29	1	1725	2	Y	29	28	0			2
							2	4	32	9							
07	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	30	1	1640	2	Y	29	30	0			1
							1	4	32	9							
08	1798	N	1700	-0-	-98	-0-	30	1	1638	2	Y	28	27	0			2
							1	4	31	9							
09	1800	N	1526	-0-	-274	-0-	28	1	1493	2	Y	4	6	0			-0-
							1	4	4	9							
10	1674	N	1548	-0-	-126	-0-	30	1	1514	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
11	1620	N	1082	-0-	-538	-0-	22	1	1057	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									

WOODS CHRISTIAN WELL #: 24 RRCID -> 089860 COMPL. DATE 07/10/1980 TOTAL DEPTH 12340 PERF.10655 - 10705

06	453	N	453	-0-	-0-	-0-	7	1	438	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
07	478	N	478	-0-	-0-	-0-	8	1	461	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
08	480	N	480	-0-	-0-	-0-	9	1	462	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
09	490	N	490	-0-	-0-	-0-	9	1	481	2	Y	-0-					-0-
10	467	N	467	-0-	-0-	-0-	9	1	458	2	Y	-0-					-0-
*11	415	N	415	-0-	-0-	-0-	8	1	407	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 77 RRCID -> 101498 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 12885 PERF.12429 - 12471

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "SLOT" WELL #: 14 RRCID -> 114056 COMPL. DATE 11/05/1984 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11806 - 11998

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 2D RRCID -> 116294 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2845 PERF. 1994 - 2148

06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A.A. WELL #: 78 RRCID -> 122546 COMPL. DATE 08/07/1991 TOTAL DEPTH 12660 PERF.11660 - 11840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5069					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5069					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5069					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5069					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5069					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5069					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A.A. WELL #: 58 RRCID -> 123724 COMPL. DATE 03/29/1996 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11752 - 12186

06	1260	N	1027	-0-	-233	-0-	16	1	991	2	Y	17	16	0			1
							1	4	19	9							
07	1488	N	625	-0-	-863	-0-	11	1	600	2	Y	13	13	0			1
							14	9									
08	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	18	1	964	2	Y	16	16	0			1
							1	4	18	9							
09	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	20	1	1054	2	Y	8	9	0			-0-
							9	9									
10	620	N	533	-0-	-87	-0-	10	1	517	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
11	960	N	552	-0-	-408	-0-	11	1	535	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									

WOODS CHRISTIAN WELL #: 30 RRCID -> 126012 COMPL. DATE 10/23/2000 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10746 - 10835

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 34 RRCID -> 129122 COMPL. DATE 06/06/1994 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10534 - 10967

06	177	N	177	-0-	-0-	-0-	3	1	171	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	3	1	150	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
08	163	N	163	-0-	-0-	-0-	3	1	157	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A.A. WELL #: 72 RRCID -> 130399 COMPL. DATE 03/17/1989 TOTAL DEPTH 12488 PERF.11282 - 11398

06	4140	X	3136	-0-	-1004	-0-	50	1	3028	2	Y	50	50	0			3
							3	4	55	9							
07	4278	X	1164	-0-	-3114	-0-	20	1	1074	2	Y	63	63	0			3
							1	4	69	9							
08	3999	X	1056	-0-	-2943	-0-	19	1	1017	2	Y	17	19	0			1
							1	4	19	9							
09	3780	X	1021	-0-	-2759	-0-	19	1	1002	2	Y	-0-	1	0			-0-
10	1041	X	1041	-0-	-0-	-0-	20	1	1021	2	Y	-0-					-0-
*11	990	X	990	-0-	-0-	-0-	20	1	970	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591

WOODS CHRISTIAN WELL #: 33 RRCID -> 143544 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10626 - 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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 31 RRCID -> 143961 COMPL. DATE 06/03/1994 TOTAL DEPTH 13800 PERF.10807 - 11184

06	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	46	1	2766	2	Y	47	46	0			3
							3	4	52	9							
07	2914	X	2289	-0-	-625	-0-	40	1	2205	2	Y	38	39	0			2
							2	4	42	9							
08	3100	X	2464	-0-	-636	-0-	44	1	2376	2	Y	39	39	0			2
							1	4	43	9							
09	3000	X	2318	-0-	-682	-0-	42	1	2186	2	Y	81	78	0			5
							1	4	89	9							
10	3100	X	2301	-0-	-799	-0-	42	1	2168	2	Y	83	84	0			4
							91	9									
11	2880	X	2066	-0-	-814	-0-	40	1	1939	2	Y	79	79	0			4
							87	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 80 RRCID -> 147370 COMPL. DATE 01/26/1994 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11632 - 13178

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

06	4800	X	3096	-0-	-1704	-0-	49	1	2990	2	Y	49	49	0			3
							3	4	54	9							
07	4030	X	3744	-0-	-286	-0-	66	1	3612	2	Y	57	58	0			2
							3	4	63	9							
08	3472	X	2422	-0-	-1050	-0-	43	1	2335	2	Y	39	39	0			2
							1	4	43	9							
09	3360	X	1842	-0-	-1518	-0-	34	1	1807	2	Y	-0-	2	0			-0-
							1	4									
10	3751	X	1227	-0-	-2524	-0-	24	1	1203	2	Y	-0-					-0-
11	3630	X	-0-	-0-	-3630	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 87 RRCID -> 152886 COMPL. DATE 01/22/1995 TOTAL DEPTH 12190 PERF.11615 - 12104

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 89 RRCID -> 155032 COMPL. DATE 09/22/1995 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11664 - 12070

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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 #: 88 RRCID -> 155192 COMPL. DATE 01/03/1996 TOTAL DEPTH 11619 PERF.10677 - 11293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A.A. WELL #: 92 RRCID -> 158903 COMPL. DATE 04/10/1996 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11734 - 12720

06	5760	X	5043	-0-	-717	-0-	80	1	4869	2	Y	81	80	0			5
							5	4	89	9							
07	5953	X	5953	-0-	-0-	-0-	105	1	5753	2	Y	83	84	0			4
							4	4	91	9							
08	6679	X	6679	-0-	-0-	-0-	119	1	6439	2	Y	106	104	0			6
							4	4	117	9							
09	5250	X	4900	-0-	-350	-0-	87	1	4587	2	Y	204	199	0			11
							2	4	224	9							
10	5890	X	5396	-0-	-494	-0-	99	1	5037	2	Y	236	235	0			12
							260	9									
11	5700	X	5164	-0-	-536	-0-	98	1	4806	2	Y	236	236	0			12
							260	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 93 RRCID -> 159917 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12475 PERF.11734 - 12320

06	T. A.		3111	-0-	3111	10113	50	1	3002	2	Y	51	50	0			3
							3	4	56	9							
07	13379	X	3266	-0-	-10113	-0-	57	1	3151	2	Y	51	52	0			2
							2	4	56	9							
08	4588	X	3528	-0-	-1060	-0-	63	1	3401	2	Y	56	55	0			3
							2	4	62	9							
09	3630	X	3287	-0-	-343	-0-	61	1	3215	2	Y	9	12	0			-0-
							1	4	10	9							
10	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	68	1	3492	2	Y	11	10	0			1
							12	9									
*11	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	71	1	3506	2	Y	11	11	0			1
							12	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 37 RRCID -> 160521 COMPL. DATE 12/10/1999 TOTAL DEPTH 14100 PERF.11110 - 11983

06	T. A.		369	-0-	369	1159	6	1	356	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
07	1628	X	469	-0-	-1159	-0-	8	1	454	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
08	444	N	444	-0-	-0-	-0-	8	1	428	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
09	420	N	420	-0-	-0-	-0-	8	1	409	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
10	435	N	435	-0-	-0-	-0-	8	1	424	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*11	426	N	426	-0-	-0-	-0-	8	1	415	2	Y	3	3	0			-0-
							3	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 #: 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
06	T. A.		3210	-0-	3210	8882	51	1	3099	2	Y	52	51	0			3
							3	4	57	9							
07	11583	X	2701	-0-	-8882	-0-	47	1	2599	2	Y	48	49	0			2
							2	4	53	9							
08	3069	X	2739	-0-	-330	-0-	49	1	2640	2	Y	44	43	0			3
							2	4	48	9							
09	3210	X	2635	-0-	-575	-0-	49	1	2582	2	Y	3	6	0			-0-
							1	4	3	9							
10	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	53	1	2703	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*11	2512	X	2512	-0-	-0-	-0-	50	1	2458	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									

BEAURLINE, A. W. WELL #: 18 RRCID -> 163926 COMPL. DATE 04/04/1997 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12152 - 12932

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 83 RRCID -> 165643 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 12404 PERF.11074 - 11168

06	T. A.		3563	-0-	3563	10693	57	1	3439	2	Y	57	57	0			3
							4	4	63	9							
07	14534	X	3841	-0-	-10693	-0-	68	1	3704	2	Y	60	60	0			3
							3	4	66	9							
08	3875	X	3827	-0-	-48	-0-	68	1	3690	2	Y	61	60	0			4
							2	4	67	9							
09	3600	X	3552	-0-	-48	-0-	66	1	3458	2	Y	24	27	0			1
							2	4	26	9							
10	3844	X	3631	-0-	-213	-0-	69	1	3533	2	Y	26	26	0			1
							29	9									
11	3720	X	3517	-0-	-203	-0-	70	1	3417	2	Y	27	27	0			1
							30	9									

BEAURLINE, A. W. WELL #: 27 RRCID -> 168183 COMPL. DATE 03/23/1998 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11774 - 12276

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	T. A.		450	-0-	450	1391	7	1	436	2	Y	6	7	0			-0-
							7	9									
07	5617	X	4226	-0-	-1391	-0-	74	1	4074	2	Y	68	65	0			3
							3	4	75	9							
08	3100	N	3846	-0-	746	746	69	1	3707	2	Y	62	61	0			4
							2	4	68	9							
09	3000	N	3344	-0-	344	1090	62	1	3281	2	Y	-0-	4	0			-0-
							1	4									
10	4388	X	3298	-0-	-1090	-0-	63	1	3235	2	Y	-0-					-0-
*11	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	62	1	3058	2	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 #: 98 RRCID -> 171597 COMPL. DATE 11/23/1998 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11718 - 11740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 99 RRCID -> 171975 COMPL. DATE 01/13/1999 TOTAL DEPTH 12588 PERF.11834 - 12412

06	7047	X	7047	-0-	-0-	-0-	112	1	6802	2	Y	114	111	0			7
							8	4	125	9							
07	7161	X	4247	-0-	-2914	-0-	74	1	4083	2	Y	79	83	0			3
							3	4	87	9							
08	5394	X	650	-0-	-4744	-0-	12	1	626	2	Y	11	13	0			1
							12	9									
09	6930	X	3333	-0-	-3597	-0-	62	1	3247	2	Y	21	21	0			1
							1	4	23	9							
10	7161	X	5727	-0-	-1434	-0-	109	1	5575	2	Y	39	38	0			2
							43	9									
11	6930	X	4743	-0-	-2187	-0-	94	1	4612	2	Y	34	34	0			2
							37	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 95 RRCID -> 173887 COMPL. DATE 10/02/1999 TOTAL DEPTH 12375 PERF.11132 - 11810

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 102 RRCID -> 174033 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 12640 PERF.11958 - 11962

06	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	17	1	998	2	Y	17	16	0			1
							1	4	19	9							
07	457	N	457	-0-	-0-	-0-	8	1	440	2	Y	8	9	0			-0-
							9	9									
08	535	N	535	-0-	-0-	-0-	10	1	515	2	Y	9	8	0			1
							10	9									
09	1050	N	443	-0-	-607	-0-	8	1	435	2	Y	-0-	1	0			-0-
10	506	N	506	-0-	-0-	-0-	10	1	496	2	Y	-0-					-0-
11	510	N	452	-0-	-58	-0-	9	1	443	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 103 RRCID -> 176684 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 12268 PERF.11478 - 12205

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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 #: 20 RRCID -> 178826 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 12517 PERF.10960 - 10988

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 107 RRCID -> 179804 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12351 - 13064

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 106 RRCID -> 179940 COMPL. DATE 10/16/2000 TOTAL DEPTH 12922 PERF.11554 - 12736

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 41 RRCID -> 184010 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 11085 PERF.10650 - 10975

06	5760 X	5471	-0-	-289	-0-	87 1 6 4	5281 2 97 9	Y	88	87	0	5
07	6176 X	6176	-0-	-0-	-0-	109 1 4 4	5967 2 96 9	Y	87	88	0	4
08	6139 X	6139	-0-	-0-	-0-	110 1 3 4	5918 2 108 9	Y	98	96	0	6
09	5840 X	5840	-0-	-0-	-0-	105 1 2 4	5498 2 235 9	Y	214	208	0	12
10	6169 X	6071	-0-	-98	-0-	112 1 256 9	5703 2	Y	233	233	0	12
11	5970 X	5805	-0-	-165	-0-	111 1 257 9	5437 2	Y	234	234	0	12

MCALLEN, A. A. WELL #: 26 RRCID -> 184859 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH 12459 PERF.10782 - 10796

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	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
06	T. A.		8496	-0-	8496	26083	136	1	8200	2	Y	137	135	0			8
							9	4	151	9							
07	31624	X	5541	-0-	-26083	-0-	97	1	5309	2	Y	119	122	0			5
							4	4	131	9							
08	9238	X	5872	-0-	-3366	-0-	105	1	5661	2	Y	94	93	0			6
							3	4	103	9							
09	8940	X	5810	-0-	-3130	-0-	103	1	5426	2	Y	254	246	0			14
							2	4	279	9							
10	7161	X	6409	-0-	-752	-0-	117	1	5969	2	Y	294	293	0			15
							323	9									
11	6930	X	6085	-0-	-845	-0-	115	1	5649	2	Y	292	292	0			15
							321	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 112 RRCID -> 188054 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH 12212 PERF.11312 - 12100

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	22	1	1310	2	Y	21	21	0			1
							1	4	23	9							
07	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	25	1	1360	2	Y	22	22	0			1
							1	4	24	9							
08	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	23	1	1224	2	Y	20	20	0			1
							1	4	22	9							
09	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	27	1	1406	2	Y	6	7	0			-0-
							1	4	7	9							
10	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	28	1	1408	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
*11	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	27	1	1319	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 113 RRCID -> 189371 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 12480 PERF.11454 - 11970

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	T. A.		111	-0-	111	406	2	1	107	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
07	462	X	56	-0-	-406	-0-	1	1	54	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
08	186	N	164	-0-	-22	-0-	3	1	158	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
09	128	N	128	-0-	-0-	-0-	2	1	126	2	Y	-0-					-0-
10	267	N	267	-0-	-0-	-0-	5	1	262	2	Y	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 114 RRCID -> 192401 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 12431 PERF.11358 - 11847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
06	T. A.		8868	-0-	8868	27187	141	1	8561	2	Y	142	141	0			8
							10	4	156	9							
07	34802	X	7615	-0-	-27187	-0-	134	1	7322	2	Y	140	142	0			6
							5	4	154	9							
08	9641	X	7587	-0-	-2054	-0-	136	1	7314	2	Y	121	120	0			7
							4	4	133	9							
09	9300	X	9114	-0-	-186	-0-	169	1	8896	2	Y	41	46	0			2
							4	4	45	9							
10	9084	X	9084	-0-	-0-	-0-	174	1	8863	2	Y	43	43	0			2
							47	9									
*11	8569	X	8569	-0-	-0-	-0-	170	1	8352	2	Y	43	43	0			2
							47	9									

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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
06	2730	X	975	-0-	-1755	-0-	16	1	941	2	Y	15	15	0			1
							1	4	17	9							
07	2821	X	1090	-0-	-1731	-0-	19	1	1052	2	Y	16	16	0			1
							1	4	18	9							
08	2821	X	1045	-0-	-1776	-0-	19	1	1007	2	Y	16	16	0			1
							1	4	18	9							
09	2730	X	686	-0-	-2044	-0-	13	1	673	2	Y	-0-	1	0			-0-
10	1085	X	867	-0-	-218	-0-	17	1	850	2	Y	-0-					-0-
*11	1878	X	1878	-0-	-0-	-0-	38	1	1840	2	Y	-0-					-0-

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
06	T. A.		15	-0-	15	40	15	2			Y	-0-					-0-
07	54	X	14	-0-	-40	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	1	1	36	2	Y	-0-					-0-
10	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
11	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	T. A.		996	-0-	996	2901	16	1	961	2	Y	16	16	0			1
							1	4	18	9							
07	3866	X	965	-0-	-2901	-0-	17	1	930	2	Y	15	15	0			1
							1	4	17	9							
08	967	N	967	-0-	-0-	-0-	17	1	932	2	Y	15	15	0			1
							1	4	17	9							
09	990	N	838	-0-	-152	-0-	15	1	810	2	Y	12	12	0			1
							13	9									
10	961	N	806	-0-	-155	-0-	15	1	778	2	Y	12	12	0			1
							13	9									
11	930	N	799	-0-	-131	-0-	16	1	770	2	Y	12	12	0			1
							13	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 125 RRCID -> 209710 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10670 - 11450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		27612	-0-	27612	75641	440	1	26652	2	Y	445	437	0			26
							30	4	490	9							
07	99851	X	24210	-0-	-75641	-0-	425	1	23285	2	Y	439	446	0			19
							17	4	483	9							
08	25017	X	22335	-0-	-2682	-0-	399	1	21531	2	Y	356	354	0			21
							13	4	392	9							
09	26670	X	22001	-0-	-4669	-0-	409	1	21477	2	Y	95	111	0			5
							10	4	105	9							
10	22943	X	22943	-0-	-0-	-0-	439	1	22391	2	Y	103	103	0			5
							113	9									
11	19500	X	18599	-0-	-901	-0-	370	1	18131	2	Y	89	89	0			5
							98	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 127 RRCID -> 210940 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 12235 PERF.11906 - 11938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
WOODS CHRISTIAN WELL #: 46 RRCID -> 211588 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10586 - 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
06	T. A.		4897	-0-	4897	10369	78	1	4727	2	Y	79	77	0			5
							5	4	87	9							
07	15061	X	4692	-0-	-10369	-0-	83	1	4522	2	Y	76	78	0			3
							3	4	84	9							
08	4528	X	4528	-0-	-0-	-0-	81	1	4365	2	Y	72	71	0			4
							3	4	79	9							
09	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	68	1	3598	2	Y	-0-	4	0			-0-
							2	4									
10	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	70	1	3589	2	Y	-0-					-0-
*11	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	63	1	3082	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 126 RRCID -> 213502 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 12561 PERF.11404 - 12228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		24122	-0-	24122	76314	385	1	23285	2	Y	387	384	0			22
							26	4	426	9							
07	96898	X	20584	-0-	-76314	-0-	361	1	19784	2	Y	386	392	0			16
							14	4	425	9							
08	27435	X	21959	-0-	-5476	-0-	392	1	21168	2	Y	352	347	0			21
							12	4	387	9							
09	26520	X	22402	-0-	-4118	-0-	399	1	20937	2	Y	961	928	0			54
							9	4	1057	9							
10	24488	X	24488	-0-	-0-	-0-	448	1	22832	2	Y	1098	1096	0			56
							1208	9									
*11	23265	X	23265	-0-	-0-	-0-	441	1	21617	2	Y	1097	1095	0			58
							1207	9									

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
06	718	N	718	-0-	-0-	-0-	11	1	693	2	Y	12	12	0			1
							1	4	13	9							
07	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	20	1	1076	2	Y	15	15	0			1
							1	4	17	9							
08	873	N	873	-0-	-0-	-0-	16	1	842	2	Y	14	14	0			1
							15	9									
09	800	N	800	-0-	-0-	-0-	15	1	785	2	Y	-0-	1	0			-0-
10	1116	N	936	-0-	-180	-0-	18	1	918	2	Y	-0-					-0-
*11	940	N	940	-0-	-0-	-0-	19	1	921	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 129 RRCID -> 218440 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 12292 PERF.11909 - 11919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 47 RRCID -> 220436 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 11281 PERF.10596 - 10661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6480	X	6195	-0-	-285	-0-	99	1	5980	2	Y	99	98	0			6
							7	4	109	9							
07	6696	X	6369	-0-	-327	-0-	112	1	6144	2	Y	99	101	0			4
							4	4	109	9							
08	6448	X	6413	-0-	-35	-0-	115	1	6181	2	Y	103	101	0			6
							4	4	113	9							
09	6210	X	6087	-0-	-123	-0-	114	1	5970	2	Y	-0-	6	0			-0-
							3	4									
10	6417	X	6043	-0-	-374	-0-	116	1	5927	2	Y	-0-					-0-
11	6210	X	5856	-0-	-354	-0-	117	1	5739	2	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 #: 137 RRCID -> 251761 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 12610 PERF.11043 - 12156

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		20321	-0-	20321	62471	324	1	19615	2	Y	327	323	0			19
							22	4	360	9							
07	81166	X	18695	-0-	-62471	-0-	328	1	17994	2	Y	327	332	0			14
							13	4	360	9							
08	21700	X	18502	-0-	-3198	-0-	331	1	17835	2	Y	296	292	0			18
							10	4	326	9							
09	21000	X	18162	-0-	-2838	-0-	318	1	16697	2	Y	1036	996	0			58
							7	4	1140	9							
10	18751	X	18751	-0-	-0-	-0-	337	1	17184	2	Y	1118	1119	0			57
							1230	9									
11	17460	X	9085	-0-	-8375	-0-	169	1	8290	2	Y	569	596	0			30
							626	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 138 RRCID -> 256535 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 12282 PERF.11392 - 12136

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		24598	-0-	24598	74388	392	1	23744	2	Y	396	391	0			23
							26	4	436	9							
07	99932	X	25544	-0-	-74388	-0-	449	1	24636	2	Y	401	407	0			17
							18	4	441	9							
08	26288	X	25474	-0-	-814	-0-	455	1	24557	2	Y	407	400	0			24
							14	4	448	9							
09	25709	X	25709	-0-	-0-	-0-	466	1	24491	2	Y	674	660	0			38
							11	4	741	9							
10	26193	X	26193	-0-	-0-	-0-	488	1	24916	2	Y	717	718	0			37
							789	9									
11	24720	X	24518	-0-	-202	-0-	474	1	23267	2	Y	706	706	0			37
							777	9									

WOODS CHRISTIAN WELL #: 48 RRCID -> 257979 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 12465 PERF.11762 - 11770

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
06	18943	X	18943	-0-	-0-	-0-	302	1	18285	2	Y	305	301	0			18
							20	4	336	9							
07	18538	X	17379	-0-	-1159	-0-	305	1	16736	2	Y	296	301	0			13
							12	4	326	9							
08	18538	X	17107	-0-	-1431	-0-	306	1	16491	2	Y	273	270	0			16
							10	4	300	9							
09	17940	X	17923	-0-	-17	-0-	322	1	16927	2	Y	606	588	0			34
							7	4	667	9							
10	18538	X	18507	-0-	-31	-0-	342	1	17446	2	Y	654	655	0			33
							719	9									
11	17940	X	17804	-0-	-136	-0-	341	1	16735	2	Y	662	660	0			35
							728	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 139 RRCID -> 259292 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 13280 PERF.11890 - 13092

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		17650	-0-	17650	54299	282	1	17037	2	Y	284	281	0			16
							19	4	312	9							
07	71419	X	17120	-0-	-54299	-0-	301	1	16492	2	Y	286	290	0			12
							12	4	315	9							
08	19189	X	17024	-0-	-2165	-0-	304	1	16411	2	Y	272	268	0			16
							10	4	299	9							
09	18510	X	15599	-0-	-2911	-0-	288	1	15153	2	Y	137	145	0			8
							7	4	151	9							
10	18228	X	16212	-0-	-2016	-0-	309	1	15739	2	Y	149	149	0			8
							164	9									
11	17640	X	17623	-0-	-17	-0-	348	1	17088	2	Y	170	169	0			9
							187	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
06	T. A.		3840	-0-	3840	10964	61	1	3706	2	Y	63	61	0			4
							4	4	69	9							
07	14162	X	3198	-0-	-10964	-0-	56	1	3084	2	Y	51	53	0			2
							2	4	56	9							
08	3906	X	2964	-0-	-942	-0-	53	1	2856	2	Y	48	47	0			3
							2	4	53	9							
09	3840	X	2574	-0-	-1266	-0-	47	1	2491	2	Y	32	33	0			2
							1	4	35	9							
10	3224	X	2705	-0-	-519	-0-	51	1	2615	2	Y	35	35	0			2
							39	9									
11	3120	X	2422	-0-	-698	-0-	48	1	2338	2	Y	33	33	0			2
							36	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
06	T. A.		147	-0-	147	380	2	1	143	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
07	380	X	-0-	-0-	-380	-0-					Y	-0-					-0-
08	170	N	170	-0-	-0-	-0-	3	1	164	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
09	120	N	109	-0-	-11	-0-	2	1	107	2	Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 148 RRCID -> 267742 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 13093 PERF.12152 - 12694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1119	X	1119	-0-	-0-	-0-	18	1	1080	2	Y	18	18	0			1
							1	4	20	9							
07	1395	X	1138	-0-	-257	-0-	20	1	1098	2	Y	17	17	0			1
							1	4	19	9							
08	1395	X	928	-0-	-467	-0-	17	1	893	2	Y	15	15	0			1
							1	4	17	9							
09	1350	X	746	-0-	-604	-0-	14	1	730	2	Y	2	3	0			-0-
							2	9									
10	1147	N	650	-0-	-497	-0-	12	1	636	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
11	900	N	853	-0-	-47	-0-	17	1	834	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									

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
06	10168	X	10168	-0-	-0-	-0-	162	1	9816	2	Y	163	161	0			9
							11	4	179	9							
07	10354	X	10209	-0-	-145	-0-	180	1	9845	2	Y	161	163	0			7
							7	4	177	9							
08	10292	X	9318	-0-	-974	-0-	167	1	8982	2	Y	149	147	0			9
							5	4	164	9							
09	10170	X	8595	-0-	-1575	-0-	153	1	8053	2	Y	350	339	0			20
							4	4	385	9							
10	10509	X	9264	-0-	-1245	-0-	170	1	8661	2	Y	394	394	0			20
							433	9									
11	10170	X	8545	-0-	-1625	-0-	162	1	7963	2	Y	382	382	0			20
							420	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 #: 150 RRCID -> 268685 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11888 - 12720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2670	X	2022	-0-	-648	-0-	32	1	1953	2	Y	32	32	0			2
							2	4	35	9							
07	2573	X	2067	-0-	-506	-0-	36	1	1994	2	Y	33	34	0			1
							1	4	36	9							
08	2387	X	1983	-0-	-404	-0-	35	1	1912	2	Y	32	31	0			2
							1	4	35	9							
09	2190	X	1809	-0-	-381	-0-	34	1	1770	2	Y	4	6	0			-0-
							1	4	4	9							
10	2077	N	1832	-0-	-245	-0-	35	1	1793	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
11	1920	N	1774	-0-	-146	-0-	35	1	1735	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									

WOODS CHRISTIAN WELL #: 51 RRCID -> 274897 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 11754 PERF.10724 - 11432

06	53901	X	53901	-0-	-0-	-0-	860	1	52029	2	Y	867	857	0			50
							58	4	954	9							
07	48019	X	47775	-0-	-244	-0-	838	1	45955	2	Y	863	876	0			37
							33	4	949	9							
08	48019	X	46457	-0-	-1562	-0-	830	1	44785	2	Y	742	735	0			44
							26	4	816	9							
09	46470	X	26084	-0-	-20386	-0-	487	1	25586	2	Y	-0-	44	0			-0-
							11	4									
10	46996	X	26273	-0-	-20723	-0-	505	1	25768	2	Y	-0-					-0-
11	45480	X	24390	-0-	-21090	-0-	487	1	23903	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG S, E.) 58742 635 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GUERRA, A. E. WELL #: 25 RRCID -> 116273 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 13210 PERF. 6648 - 7270

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

OXY USA INC. 630591
MCALLEN, A. A. "SLOT" WELL #: 12 RRCID -> 164562 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11690 - 11710

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 22 RRCID -> 165269 COMPL. DATE 08/11/1997 TOTAL DEPTH 13117 PERF.11780 - 11918

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
08	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	25	1	1352	2	Y	22	21	0			1
							1	4	24	9							
09	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	21	1	1105	2	Y	19	19	0			1
							21	9									
10	863	N	863	-0-	-0-	-0-	16	1	830	2	Y	15	15	0			1
							17	9									
11	1350	N	1339	-0-	-11	-0-	26	1	1288	2	Y	23	23	0			1
							25	9									

MCALLEN RANCH (VICKSBURG S, E.) //CONT.// 58742 635 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BEAURLINE, A. W. WELL #: 21 RRCID -> 167064 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 12440 PERF.11772 - 11874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCALLEN, A. A. "SLOT" WELL #: 16 RRCID -> 167307 COMPL. DATE 12/19/1997 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11724 - 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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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
06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	3 2	1 9	153	2	Y	2	2	0			-0-
07	124	N	65	-0-	-59	-0-	1 1	1 9	63	2	Y	1	1	0			-0-
08	259	N	259	-0-	-0-	-0-	5 4	1 9	250	2	Y	4	4	0			-0-
09	457	N	457	-0-	-0-	-0-	6 143	1 9	308	2	Y	130	123	0			7
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	7	0			-0-
11	240	N	177	-0-	-63	-0-	2 59	1 9	116	2	Y	54	51	0			3

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
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
08	41	N	41	-0-	-0-	-0-	1 1	1 9	39	2	Y	1	1	0			-0-
09	126	N	126	-0-	-0-	-0-	2	1	124	2	Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			Y	-0-					-0-

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
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	3660	X	3520	-0-	-140	-0-	525	1	2910	2	Y	77	98	1			109
							85	9									
07	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	555	1	3129	2	Y	89	95	1			103
							98	9									
08	3751	X	3498	-0-	-253	-0-	542	1	2913	2	Y	39	102	1			42
							43	9									
09	3630	X	3544	-0-	-86	-0-	532	1	2946	2	Y	60					102
							66	9									
10	3782	X	3607	-0-	-175	-0-	558	1	2996	2	Y	48	75	1			75
							53	9									
11	3660	X	3564	-0-	-96	-0-	550	1	2941	2	Y	66	76	1			65
							73	9									

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
06	T. A.		2390	-0-	2390	7323	354	1	1962	2	Y	67	86	1			96
							74	9									
07	9898	X	2575	-0-	-7323	-0-	375	1	2114	2	Y	78	84	1			90
							86	9									
08	2372	X	2372	-0-	-0-	-0-	361	1	1943	2	Y	62	90	1			64
							68	9									
09	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	364	1	2012	2	Y	94					158
							103	9									
10	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	361	1	1938	2	Y	71	116	1			113
							78	9									
*11	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	344	1	1841	2	Y	96	115	1			94
							106	9									

MCALLEN RANCH (VICKSBURG Y) 58742 911 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MCALLEN, A. A. WELL #: 21 RRCID -> 093691 COMPL. DATE 05/02/1981 TOTAL DEPTH 13572 PERF.13017 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	390	N	366	-0-	-24	-0-	31	1	335	3	Y	-0-					-0-
07	403	N	367	-0-	-36	-0-	33	1	334	3	Y	-0-					-0-
08	403	N	360	-0-	-43	-0-	32	1	328	3	Y	-0-					-0-
09	360	N	353	-0-	-7	-0-	32	1	321	3	Y	-0-					-0-
10	377	N	377	-0-	-0-	-0-	35	1	342	3	Y	-0-					-0-
11	360	N	350	-0-	-10	-0-	29	1	321	3	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 24 RRCID -> 100064 COMPL. DATE 05/27/1982 TOTAL DEPTH 12923 PERF.12718 - 12773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 58 RRCID -> 171956 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12540 - 12608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3090	X	2074	-0-	-1016	-0-	93	1	1947	3	Y	31	32	0			6
							34	9									
07	3131	X	2035	-0-	-1096	-0-	93	1	1913	3	Y	26	26	0			6
							29	9									
08	1875	X	1875	-0-	-0-	-0-	88	1	1753	3	Y	31	29	0			8
							34	9									
09	2171	X	2171	-0-	-0-	-0-	106	1	2040	3	Y	23	26	0			5
							25	9									
10	2139	X	1938	-0-	-201	-0-	95	1	1814	3	Y	26	24	0			7
							29	9									
*11	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	104	1	1937	3	Y	23	24	0			6
							25	9									

MCALLEN RANCH (VICKSBURG Y) //CONT.// 58742 911 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

MCALLEN, A. A. WELL #: 35 RRCID -> 182660 COMPL. DATE 12/30/1999 TOTAL DEPTH 13080 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 36 RRCID -> 183968 COMPL. DATE 07/15/2001 TOTAL DEPTH 13522 PERF.13293 - 13360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 38 RRCID -> 186035 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12950 - 13260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	403	N	403	-0-	-0-	-0-	32	1	337	3	Y	31	28	0			3
							34	9									
07	402	N	402	-0-	-0-	-0-	33	1	334	3	Y	32	31	0			4
							35	9									
08	397	N	397	-0-	-0-	-0-	32	1	328	3	Y	34	37	0			1
							37	9									
09	393	N	393	-0-	-0-	-0-	32	1	321	3	Y	36	36	0			1
							40	9									
10	421	N	421	-0-	-0-	-0-	35	1	342	3	Y	40	38	0			3
							44	9									
*11	395	N	395	-0-	-0-	-0-	29	1	321	3	Y	41	39	0			5
							45	9									

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
06	560	N	560	-0-	-0-	-0-	46	1	501	3	Y	12	12	0			1
							13	9									
07	672	N	672	-0-	-0-	-0-	59	1	613	3	Y	-0-	1	0			-0-
08	659	N	659	-0-	-0-	-0-	59	1	600	3	Y	-0-					-0-
09	647	N	647	-0-	-0-	-0-	59	1	588	3	Y	-0-					-0-
10	691	N	691	-0-	-0-	-0-	65	1	626	3	Y	-0-					-0-
*11	641	N	641	-0-	-0-	-0-	54	1	587	3	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 43 RRCID -> 242307 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13069 - 13406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 42 RRCID -> 252663 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 13236 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG Y) //CONT.// 58742 911 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. 630591
MCALLEN, A. A. WELL #: 11ST RRCID -> 100473 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 13549 PERF.12776 - 12910

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 17SW RRCID -> 115163 COMPL. DATE 09/07/1984 TOTAL DEPTH 3012 PERF. 2716 - 2952

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG Y, E.) 58742 912 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
GUERRA, E. E. WELL #: 11 RRCID -> 164019 COMPL. DATE 07/16/1997 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12584 - 12670

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GUERRA, A. E. WELL #: 36 RRCID -> 139434 COMPL. DATE 04/18/1996 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12292 - 12448

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 39 RRCID -> 157337 COMPL. DATE 02/23/1996 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12190 - 12670

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG Y, E.) //CONT.// 58742 912 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

GUERRA, A. E. WELL #: 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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8348	X	8348	-0-	-0-	-0-	380 7	1 9	7961	3	Y	6	5	0			2
07	8176	X	8176	-0-	-0-	-0-	373 98	1 9	7705	3	Y	89	72	0			19
08	7983	X	7983	-0-	-0-	-0-	375 95	1 9	7513	3	Y	86	80	0			25
09	8289	X	8289	-0-	-0-	-0-	409 10	1 9	7870	3	Y	9	26	0			8
10	8680	X	8313	-0-	-367	-0-	414 11	1 9	7888	3	Y	10	12	0			6
11	8340	X	8250	-0-	-90	-0-	421 3	1 9	7826	3	Y	3	6	0			3

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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	590	N	590	-0-	-0-	-0-	23 89	1 9	478	3	Y	81	94	0			24
07	421	N	421	-0-	-0-	-0-	19	1	402	3	Y	-0-	24	0			-0-
08	713	N	420	-0-	-293	-0-	20	1	400	3	Y	-0-					-0-
09	600	N	406	-0-	-194	-0-	20	1	386	3	Y	-0-					-0-
10	627	N	627	-0-	-0-	-0-	30 28	1 9	569	3	Y	25	19	0			6
*11	694	N	694	-0-	-0-	-0-	33 46	1 9	615	3	Y	42	39	0			9

MCALLEN RANCH (VICKSBURG Y, E.) //CONT.// 58742 912 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
06	21330	X	16802	-0-	-4528	-0-	762	1	15973	3	Y	61	123	0			32
							67	9									
07	22041	X	16174	-0-	-5867	-0-	743	1	15350	3	Y	74	84	0			22
							81	9									
08	22041	X	15223	-0-	-6818	-0-	721	1	14418	3	Y	76	75	0			23
							84	9									
09	18660	X	14010	-0-	-4650	-0-	691	1	13309	3	Y	9	26	0			6
							10	9									
10	17329	X	14186	-0-	-3143	-0-	698	1	13310	3	Y	162	127	0			41
							178	9									
11	16770	X	13681	-0-	-3089	-0-	671	1	12494	3	Y	469	409	0			101
							516	9									

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
06	6580	X	6580	-0-	-0-	-0-	300	1	6280	3	Y	-0-	31	0			-0-
07	7482	X	7482	-0-	-0-	-0-	345	1	7137	3	Y	-0-					-0-
08	7499	X	7499	-0-	-0-	-0-	356	1	7120	3	Y	21	16	0			5
							23	9									
09	7656	X	7656	-0-	-0-	-0-	367	1	7070	3	Y	199	167	0			37
							219	9									
10	8098	X	8098	-0-	-0-	-0-	396	1	7549	3	Y	139	134	0			42
							153	9									
*11	7762	X	7762	-0-	-0-	-0-	391	1	7273	3	Y	89	106	0			25
							98	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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 84 RRCID -> 199578 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 14250 PERF.12498 - 12622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 77 RRCID -> 200474 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13758 - 14162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6600	X	3712	-0-	-2888	-0-	167	1	3503	3	Y	38	40	0			10
							42	9									
07	6820	X	4267	-0-	-2553	-0-	195	1	4031	3	Y	37	38	0			9
							41	9									
08	5673	X	4280	-0-	-1393	-0-	204	1	4076	3	Y	-0-	9	0			-0-
09	4500	X	4188	-0-	-312	-0-	207	1	3981	3	Y	-0-					-0-
10	4357	X	4357	-0-	-0-	-0-	217	1	4140	3	Y	-0-					-0-
*11	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	214	1	3973	3	Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG Y, E.) //CONT.// 58742 912 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUERRA, A. E. WELL #: 86 RRCID -> 204243 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12564 - 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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, A.E. WELL #: 97 RRCID -> 213323 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 13924 PERF.12878 - 13690

06	8700	X	8551	-0-	-149	-0-	389	1	8162	3	Y	-0-					-0-
07	9490	X	9490	-0-	-0-	-0-	438	1	9052	3	Y	-0-					-0-
08	9345	X	9345	-0-	-0-	-0-	445	1	8899	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
09	8550	X	7748	-0-	-802	-0-	382	1	7360	3	Y	5	3	0			2
							6	9									
10	8804	X	7278	-0-	-1526	-0-	362	1	6910	3	Y	5	5	0			2
							6	9									
11	8520	X	6779	-0-	-1741	-0-	346	1	6427	3	Y	5	5	0			2
							6	9									

GUERRA, A. E. WELL #: 95 RRCID -> 213671 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12620 - 12636

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 126 RRCID -> 262456 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 14530 PERF.13432 - 13452

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 106 RRCID -> 264266 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 14505 PERF.13148 - 13164

06	340	N	340	-0-	-0-	-0-	15	1	323	3	Y	2	7	0			5
							2	9									
07	386	N	386	-0-	-0-	-0-	18	1	368	3	Y	-0-	5	0			-0-
08	317	N	317	-0-	-0-	-0-	15	1	302	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	198	-0-	-12	-0-	10	1	188	3	Y	-0-					-0-
10	341	N	333	-0-	-8	-0-	17	1	314	3	Y	2	1	0			1
							2	9									
*11	320	N	320	-0-	-0-	-0-	16	1	304	3	Y	-0-	1	0			-0-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG Y, E.) //CONT.// 58742 912 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUERRA, A. E. WELL #: 104 RRCID -> 265840 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 14452 PERF.12847 - 12906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	180	N	135	-0-	-45	-0-	6	1	129	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	92	-0-	-32	-0-	4	1	88	3	Y	-0-					-0-
08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	5	1	91	3	Y	-0-					-0-
09	176	N	176	-0-	-0-	-0-	8	1	158	3	Y	9	8	0			1
							10	9									
10	200	N	200	-0-	-0-	-0-	9	1	179	3	Y	11	10	0			2
							12	9									
*11	136	N	136	-0-	-0-	-0-	6	1	120	3	Y	9	9	0			2
							10	9									

OXY USA INC. 630591
BEAURLINE, A. W. WELL #: 11 RRCID -> 160984 COMPL. DATE 11/14/1996 TOTAL DEPTH 16850 PERF.12652 - 12728

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 25 RRCID -> 166323 COMPL. DATE 12/20/1997 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12264 - 12366

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
TURNER, EVELYN WELL #: 6 RRCID -> 195089 COMPL. DATE 03/23/2003 TOTAL DEPTH 18160 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT	INJECT. (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	424	N	424	-0-		-0-	-0-	9	1	38	2	Y	-0-					-0-
								377	3									
07	502	N	502	-0-		-0-	-0-	13	1	8	2	Y	-0-					-0-
								481	3									
*08	1376	N	1376	-0-		-0-	-0-	31	1	24	2	Y	2	2	8			-0-
								1319	3	2	9							
*09	420	N	17	-0-		-403	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					-0-
*10	496	N	-0-	-0-		-496	-0-					Y	-0-					-0-
*11	3000	N	51019	-0-		48019	48019	885	1	749	2	Y	4	4	8			-0-
								49381	3	4	9							

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
RUSSELL-BEAMSLEY WELL #: 1 RRCID -> 045714 COMPL. DATE 12/07/1968 TOTAL DEPTH 10413 PERF. N/A

06	1489	N	1489	-0-		-0-	-0-	420	1	1041	2	N	25					121
								28	9									
07	1506	N	1506	-0-		-0-	-0-	450	1	1035	2	N	19					140
								21	9									
08	1240	N	869	-0-		-371	-0-	345	1	512	2	N	11					151
								12	9									
09	1500	N	1110	-0-		-390	-0-	330	1	763	2	N	15					166
								17	9									
10	1690	N	1690	-0-		-0-	-0-	465	1	1188	2	N	34	148	1			52
								37	9									
*11	1562	N	1562	-0-		-0-	-0-	420	1	1103	2	N	35					87
								39	9									

OXY USA INC. 630591
MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 21 RRCID -> 011933 COMPL. DATE 11/20/1951 TOTAL DEPTH 8486 PERF. N/A

06	114	X	-0-	-0-		-114	-0-					Y	-0-					-0-
07	114	X	-0-	-0-		-114	-0-					Y	-0-					-0-
08	114	X	-0-	-0-		-114	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/05/2015 - WELL PLUGGED

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 32AU RRCID -> 011936 COMPL. DATE 09/07/1962 TOTAL DEPTH 8380 PERF. N/A

06	PRTL PLG		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 011944 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 10684 PERF. 8537 - 8918

06	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 011950 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 10684 PERF. 9502 - 9602

06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 40 RRCID -> 037978 COMPL. DATE 02/01/1966 TOTAL DEPTH 10212 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	375	N	375	-0-	-0-	-0-	14	1	356	2	Y	4	4	1			1
							1	4	4	9							
07	403	N	316	-0-	-87	-0-	11	1	303	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
08	540	N	540	-0-	-0-	-0-	19	1	514	2	Y	5	4	1			1
							1	4	6	9							
09	485	N	485	-0-	-0-	-0-	18	1	462	2	Y	4	4	1			1
							1	4	4	9							
10	474	N	474	-0-	-0-	-0-	18	1	456	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	510	N	439	-0-	-71	-0-	18	1	421	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 32AL RRCID -> 039167 COMPL. DATE 02/01/1991 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7848 - 7870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	114	1	2997	2	Y	34	34	1			6
							5	4	37	9							
07	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	119	1	3251	2	Y	32	33	1			5
							35	9									
08	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	113	1	3035	2	Y	31	29	1			7
							5	4	34	9							
09	3060	X	3047	-0-	-13	-0-	115	1	2901	2	Y	24	25	1			6
							5	4	26	9							
10	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	121	1	2991	2	Y	-0-	6	1			-0-
*11	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	122	1	2859	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 47 L RRCID -> 104285 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12430 PERF.10566 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6920	X	6920	-0-	-0-	-0-	251	1	6578	2	Y	74	75	1			12
							10	4	81	9							
07	7083	X	7083	-0-	-0-	-0-	248	1	6759	2	Y	69	70	1			11
							76	9									
08	6231	X	6176	-0-	-55	-0-	218	1	5878	2	Y	64	61	1			14
							10	4	70	9							
09	6030	X	5887	-0-	-143	-0-	221	1	5605	2	Y	47	50	1			11
							9	4	52	9							
10	5924	X	5924	-0-	-0-	-0-	230	1	5684	2	Y	9	17	1			3
							10	9									
*11	5702	X	5702	-0-	-0-	-0-	233	1	5460	2	Y	8	8	1			3
							9	9									

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 21 RRCID -> 136448 COMPL. DATE 11/21/1990 TOTAL DEPTH 13823 PERF. 9736 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	363					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	363					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	363					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	363					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	363					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	363					Y	-0-					-0-

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
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BALES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 140072 COMPL. DATE 02/10/1991 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 8702 - 8770

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 49 RRCID -> 140976 COMPL. DATE 01/14/1992 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 7977 - 7993

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 38 RRCID -> 147682 COMPL. DATE 11/04/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9384 - 9528

06	956 N	956	-0-	-0-	-0-	35	1	908	2	Y	11	11	1			2
						1	4	12	9							
07	887 N	887	-0-	-0-	-0-	31	1	847	2	Y	8	9	1			1
						9	9									
08	684 N	684	-0-	-0-	-0-	24	1	650	2	Y	8	7	1			2
						1	4	9	9							
09	828 N	828	-0-	-0-	-0-	31	1	788	2	Y	7	7	1			2
						1	4	8	9							
10	899 N	812	-0-	-87	-0-	32	1	780	2	Y	-0-	2	1			-0-
*11	863 N	863	-0-	-0-	-0-	35	1	828	2	Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 18 RRCID -> 150485 COMPL. DATE 04/23/1994 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 9310 - 9493

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	763					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	763					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	763					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	763					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	763					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	763					Y	-0-					-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 151482 COMPL. DATE 07/26/1994 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9454 - 9483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	2618	2	2	4	Y	-0-					-0-
07	3094	N	3094	-0-	-0-	-0-	3094	2			Y	-0-					-0-
08	3033	N	3033	-0-	-0-	-0-	3028	2	5	4	Y	-0-					-0-
09	3000	N	3024	-0-	24	24	3024	2			Y	-0-					-0-
10	3176	X	3152	-0-	-24	-0-	3152	2			Y	-0-					-0-
11	3000	X	2773	-0-	-227	-0-	2773	2			Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 16 RRCID -> 152207 COMPL. DATE 10/23/1994 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9636 - 9678

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 39 RRCID -> 152262 COMPL. DATE 09/12/1995 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9617 - 9901

06	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	88	1	2310	2	Y	27	27	1			4
							4	4	30	9							
07	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	84	1	2300	2	Y	24	24	1			4
							26	9									
08	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	93	1	2500	2	Y	22	21	1			5
							4	4	24	9							
09	3000	N	3984	-0-	984	984	150	1	3793	2	Y	32	29	1			8
							6	4	35	9							
10	3100	N	3431	-0-	331	1315	134	1	3297	2	Y	-0-	8	1			-0-
*11	3000	N	3019	-0-	19	1334	124	1	2895	2	Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 152465 COMPL. DATE 10/14/1994 TOTAL DEPTH 10999 PERF. 9436 - 9463

06	570	N	564	-0-	-6	-0-	564	2			Y	-0-					-0-
07	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			Y	-0-					-0-
08	917	N	917	-0-	-0-	-0-	915	2	2	4	Y	-0-					-0-
09	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			Y	-0-					-0-
10	T. A.		807	-0-	807	807	807	2			Y	-0-					-0-
11	T. A.		726	-0-	726	1533	726	2			Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 17 RRCID -> 157553 COMPL. DATE 12/26/1997 TOTAL DEPTH 15322 PERF. 9317 - 9577

06	957	N	957	-0-	-0-	-0-	956	2	1	4	Y	-0-					-0-
07	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			Y	-0-					-0-
08	919	N	919	-0-	-0-	-0-	917	2	2	4	Y	-0-					-0-
09	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			Y	-0-					-0-
10	1085	N	1060	-0-	-25	-0-	1042	2	18	9	Y	16	9	1			7
*11	978	N	978	-0-	-0-	-0-	963	2	15	9	Y	14	14	1			7

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 26 RRCID -> 161059 COMPL. DATE 06/26/1996 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11848 - 11936

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 31 RRCID -> 162032 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7460 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 29 RRCID -> 163701 COMPL. DATE 09/12/1996 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10430 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1290	X	886	-0-	-404	-0-	32 1	1 4	842 11	2 9	Y	10	10	1			2
07	1333	X	896	-0-	-437	-0-	31 9	1 9	856	2	Y	8	9	1			1
08	1333	X	660	-0-	-673	-0-	23 1	1 4	627 9	2 9	Y	8	7	1			2
09	930	X	677	-0-	-253	-0-	25 1	1 4	645 6	2 9	Y	5	6	1			1
10	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	78	1	1915	2	Y	-0-	1	1			-0-
*11	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	73	1	1708	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
06	8730	X	7270	-0-	-1460	-0-	263 11	1 4	6909 87	2 9	Y	79	79	1			13
07	9021	X	6927	-0-	-2094	-0-	242 75	1 9	6610	2	Y	68	70	1			11
08	8649	X	7080	-0-	-1569	-0-	251 11	1 4	6754 64	2 9	Y	58	56	1			13
09	7260	X	6721	-0-	-539	-0-	253 11	1 4	6398 59	2 9	Y	54	54	1			13
10	7502	X	7388	-0-	-114	-0-	288	1	7100	2	Y	-0-	13	1			-0-
*11	7712	X	7712	-0-	-0-	-0-	316	1	7396	2	Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 28 RRCID -> 164332 COMPL. DATE 05/21/1997 TOTAL DEPTH 10685 PERF.11752 - 11766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 63 RRCID -> 171841 COMPL. DATE 08/09/1998 TOTAL DEPTH 11332 PERF.11134 - 11154

06	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	132	1	3453	2	Y	40	40	1			7
							5	4	44	9							
07	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	135	1	3675	2	Y	37	38	1			6
							41	9									
08	3689	X	3204	-0-	-485	-0-	113	1	3050	2	Y	33	32	1			7
							5	4	36	9							
09	3570	X	2924	-0-	-646	-0-	110	1	2783	2	Y	24	25	1			6
							5	4	26	9							
10	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	122	1	3020	2	Y	3	8	1			1
							3	9									
11	2970	X	2950	-0-	-20	-0-	121	1	2826	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 66 RRCID -> 173400 COMPL. DATE 05/07/1999 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9998 - 10326

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 64 RRCID -> 174117 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9988 - 10357

06	12530	X	12530	-0-	-0-	-0-	454	1	11906	2	Y	137	137	1			23
							19	4	151	9							
07	12478	X	12478	-0-	-0-	-0-	436	1	11910	2	Y	120	124	1			19
							132	9									
08	12611	X	12611	-0-	-0-	-0-	446	1	12027	2	Y	107	103	1			23
							20	4	118	9							
09	12919	X	12919	-0-	-0-	-0-	486	1	12299	2	Y	104	103	1			24
							20	4	114	9							
10	12994	X	12994	-0-	-0-	-0-	506	1	12488	2	Y	-0-	24	1			-0-
*11	12169	X	12169	-0-	-0-	-0-	499	1	11670	2	Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 35 L RRCID -> 174886 COMPL. DATE 07/17/1999 TOTAL DEPTH 11402 PERF.10912 - 11260

06	870	N	579	-0-	-291	-0-	579	2			Y	-0-					-0-
07	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			Y	-0-					-0-
08	817	N	817	-0-	-0-	-0-	816	2	1	4	Y	-0-					-0-
09	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			Y	-0-					-0-
10	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			Y	-0-					-0-
*11	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			Y	-0-					-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BALES GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 176243 COMPL. DATE 04/23/2001 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8866 - 8913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 35 U RRCID -> 177729 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 11402 PERF. 9060 - 9319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	703	N	703	-0-	-0-	-0-	691 11	2 9	1	4	Y	10	8	1			7
07	664	N	664	-0-	-0-	-0-	654	2	10	9	Y	9	10	1			6
08	620	N	346	-0-	-274	-0-	339 6	2 9	1	4	Y	5	8	1			3
09	660	N	463	-0-	-197	-0-	455	2	8	9	Y	7	6	1			4
10	496	N	451	-0-	-45	-0-	451	2			Y	-0-	4	1			-0-
*11	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 65 RRCID -> 178287 COMPL. DATE 12/21/2014 TOTAL DEPTH 12570 PERF. 9470 - 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
06	147826	X	147826	-0-	-0-	-0-	5357 223	1 4	140474 1772	2 9	Y	1611	1606	1			266
07	148087	X	138326	-0-	-9761	-0-	4838 1476	1 9	132012	2	Y	1342	1393	1			215
08	150939	X	128322	-0-	-22617	-0-	4540 207	1 4	122324 1251	2 9	Y	1137	1103	1			249
09	147840	X	113592	-0-	-34248	-0-	4272 178	1 4	108141 1001	2 9	Y	910	945	1			214
10	152303	X	107689	-0-	-44614	-0-	4116 1936	1 9	101637	2	Y	1760	1425	1			549
11	147390	X	96569	-0-	-50821	-0-	3885 1768	1 9	90916	2	Y	1607	1644	1			512

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 16 RRCID -> 179712 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9208 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2610	N	2550	-0-	-60	-0-	2548	2	2	4	Y	-0-					-0-
07	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	2589	2			Y	-0-					-0-
08	2780	N	2780	-0-	-0-	-0-	2775	2	5	4	Y	-0-					-0-
09	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	2629	2			Y	-0-					-0-
10	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	2624	2			Y	-0-					-0-
11	2580	N	2485	-0-	-95	-0-	2485	2			Y	-0-					-0-

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
06	7387	X	7387	-0-	-0-	-0-	268 11	1 4	7020 88	2 9	Y	80	80	1			13
07	7654	X	7654	-0-	-0-	-0-	268 83	1 9	7303	2	Y	75	76	1			12
08	7471	X	6595	-0-	-876	-0-	233 11	1 4	6275 76	2 9	Y	69	66	1			15
09	7380	X	6212	-0-	-1168	-0-	234 10	1 4	5913 55	2 9	Y	50	53	1			12
10	6975	X	6174	-0-	-801	-0-	240	1	5934	2	Y	-0-	12	1			-0-
11	6750	X	6024	-0-	-726	-0-	247	1	5777	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 78 RRCID -> 185698 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12184 PERF.11275 - 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
06	9030	X	8513	-0-	-517	-0-	309	1	8090	2	Y	92	93	1			15
							13	4	101	9							
07	8959	X	8233	-0-	-726	-0-	288	1	7857	2	Y	80	82	1			13
							88	9									
08	8990	X	7171	-0-	-1819	-0-	253	1	6825	2	Y	74	71	1			16
							12	4	81	9							
09	8700	X	6550	-0-	-2150	-0-	246	1	6237	2	Y	52	56	1			12
							10	4	57	9							
10	7030	X	7030	-0-	-0-	-0-	269	1	6652	2	Y	99	80	1			31
							109	9									
*11	6427	X	6427	-0-	-0-	-0-	259	1	6067	2	Y	92	94	1			29
							101	9									

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
06	944	N	944	-0-	-0-	-0-	34	1	897	2	Y	11	11	1			2
							1	4	12	9							
07	555	N	555	-0-	-0-	-0-	19	1	530	2	Y	5	6	1			1
							6	9									
08	426	N	426	-0-	-0-	-0-	15	1	406	2	Y	4	4	1			1
							1	4	4	9							
09	509	N	509	-0-	-0-	-0-	19	1	485	2	Y	4	4	1			1
							1	4	4	9							
10	1395	X	222	-0-	-1173	-0-	9	1	213	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	930	X	261	-0-	-669	-0-	11	1	250	2	Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 32ST RRCID -> 189505 COMPL. DATE 10/02/2000 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12366 - 12640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 76 RRCID -> 189683 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 14320 PERF.10251 - 10259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	372	N	372	-0-	-0-	-0-	13	1	354	2	Y	4	4	1			1
							1	4	4	9							
07	488	N	488	-0-	-0-	-0-	17	1	465	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
08	390	N	390	-0-	-0-	-0-	14	1	371	2	Y	4	4	1			1
							1	4	4	9							
09	416	N	416	-0-	-0-	-0-	16	1	396	2	Y	3	3	1			1
							1	4	3	9							
10	450	N	450	-0-	-0-	-0-	18	1	432	2	Y	-0-	1	1			-0-
*11	376	N	376	-0-	-0-	-0-	15	1	361	2	Y	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 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
06	6240	X	4725	-0-	-1515	-0-	4647	2	4	4	Y	67	75	1			47
							74	9									
07	6615	X	6615	-0-	-0-	-0-	6518	2	97	9	Y	88	72	1			63
08	6470	X	6470	-0-	-0-	-0-	6370	2	11	4	Y	81	90	1			54
							89	9									
09	6240	X	5995	-0-	-245	-0-	5895	2	100	9	Y	91	89	1			56
10	6603	X	5795	-0-	-808	-0-	5783	2	12	9	Y	11	62	1			5
11	6390	X	5602	-0-	-788	-0-	5591	2	11	9	Y	10	10	1			5

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 74 RRCID -> 190613 COMPL. DATE 05/15/2002 TOTAL DEPTH 12360 PERF. 9181 - 9215

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 55 RRCID -> 190872 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 15084 PERF.13408 - 14401

06	2490	N	1999	-0-	-491	-0-	72	1	1899	2	Y	23	22	1			4
							3	4	25	9							
07	2263	N	2218	-0-	-45	-0-	78	1	2117	2	Y	21	22	1			3
							23	9									
08	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	79	1	2136	2	Y	19	18	1			4
							4	4	21	9							
09	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	82	1	2063	2	Y	17	17	1			4
							3	4	19	9							
10	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	103	1	2533	2	Y	35	28	1			11
							39	9									
*11	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	98	1	2283	2	Y	31	32	1			10
							34	9									

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 26ST RRCID -> 191480 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12014 - 12076

06	T. A.		455	-0-	455	455	455	2			Y	-0-					-0-
07	6631	X	6176	-0-	-455	-0-	6176	2			Y	-0-					-0-
08	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	2991	2	5	4	Y	-0-					-0-
09	2408	X	2408	-0-	-0-	-0-	2408	2			Y	-0-					-0-
10	6169	X	426	-0-	-5743	-0-	426	2			Y	-0-					-0-
11	5970	X	2745	-0-	-3225	-0-	2745	2			Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 77ST RRCID -> 195069 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9080 - 9140

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	10774					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	10774					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	10774					Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 75 RRCID -> 195267 COMPL. DATE 08/18/2002 TOTAL DEPTH 10154 PERF. 9387 - 9424

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 80 RRCID -> 196249 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 14508 PERF.13835 - 14196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30218	X	30218	-0-	-0-	-0-	1095	1	28715	2	Y	329	323	1			54
							46	4	362	9							
07	32527	X	32527	-0-	-0-	-0-	1138	1	31041	2	Y	316	319	1			51
							348	9									
08	32402	X	32402	-0-	-0-	-0-	1147	1	30900	2	Y	275	266	1			60
							52	4	303	9							
09	35586	X	35586	-0-	-0-	-0-	1338	1	33878	2	Y	285	278	1			67
							56	4	314	9							
10	32519	X	31555	-0-	-964	-0-	1228	1	30327	2	Y	-0-	67	1			-0-
11	31470	X	22678	-0-	-8792	-0-	929	1	21749	2	Y	-0-					-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
06	6090	X	5063	-0-	-1027	-0-	183	1	4811	2	Y	55	55	1			9
							8	4	61	9							
07	6293	X	6218	-0-	-75	-0-	217	1	5934	2	Y	61	60	1			10
							67	9									
08	6293	X	5570	-0-	-723	-0-	197	1	5313	2	Y	46	46	1			10
							9	4	51	9							
09	5610	X	4891	-0-	-719	-0-	184	1	4656	2	Y	39	40	1			9
							8	4	43	9							
10	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	164	1	4057	2	Y	-0-	9	1			-0-
11	4020	X	1490	-0-	-2530	-0-	61	1	1429	2	Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 30 RRCID -> 199682 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9182 - 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
06	5580	X	2229	-0-	-3351	-0-	2227	2	2	4	Y	-0-					-0-
07	5766	X	2547	-0-	-3219	-0-	2547	2			Y	-0-					-0-
08	1798	X	884	-0-	-914	-0-	883	2	1	4	Y	-0-					-0-
09	2220	X	372	-0-	-1848	-0-	372	2			Y	-0-					-0-
10	2542	X	884	-0-	-1658	-0-	869	2	15	9	Y	14	8	1			6
11	2460	X	1163	-0-	-1297	-0-	1143	2	20	9	Y	18	15	1			9

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 61 RRCID -> 202258 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 12990 PERF.10173 - 10564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 44 RRCID -> 204247 COMPL. DATE 04/18/2004 TOTAL DEPTH 14162 PERF.13096 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 94 RRCID -> 207569 COMPL. DATE 07/07/2004 TOTAL DEPTH 9387 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 43 RRCID -> 210399 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12675 PERF.11788 - 12064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5940	X	3448	-0-	-2492	-0-	3391	2	3	4	Y	49	65	1			34
							54	9									
07	5766	X	2485	-0-	-3281	-0-	2448	2	37	9	Y	34	44	1			24
08	5890	X	4722	-0-	-1168	-0-	4650	2	8	4	Y	58	43	1			39
							64	9									
09	7704	X	7704	-0-	-0-	-0-	7575	2	129	9	Y	117	84	1			72
10	6857	X	6857	-0-	-0-	-0-	6857	2			Y	-0-	72	1			-0-
*11	5742	X	5742	-0-	-0-	-0-	5742	2			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
06	600	N	585	-0-	-15	-0-	575	2	10	9	Y	9	8	1			6
07	124	N	5	-0-	-119	-0-	5	2			Y	-0-	6	1			-0-
08	620	N	2	-0-	-618	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
09	600	N	3	-0-	-597	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
10	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
*11	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			Y	-0-					-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 88ST RRCID -> 212984 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 14600 PERF. 9818 - 9914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	660	N	320	-0-	-340	-0-	12	1	304	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
07	496	N	314	-0-	-182	-0-	11	1	301	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
08	403	N	240	-0-	-163	-0-	8	1	228	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
09	330	N	302	-0-	-28	-0-	11	1	289	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	403	X	161	-0-	-242	-0-	6	1	155	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	330	X	311	-0-	-19	-0-	13	1	298	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 82 RRCID -> 213490 COMPL. DATE 05/10/2005 TOTAL DEPTH 13520 PERF. N/A

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 47 RRCID -> 214024 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 13674 PERF. N/A

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BALES 9400' SAND UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214171 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 8080 - 8094

06	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	43	1	1131	2	Y	13	13	1			2
							2	4	14	9							
07	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	41	1	1119	2	Y	12	12	1			2
							13	9									
08	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	40	1	1085	2	Y	10	10	1			2
							2	4	11	9							
09	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	38	1	965	2	Y	8	8	1			2
							2	4	9	9							
10	1178	N	1005	-0-	-173	-0-	39	1	966	2	Y	-0-	2	1			-0-
11	1110	N	972	-0-	-138	-0-	40	1	932	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 89 RRCID -> 221845 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 12176 PERF.10320 - 10416

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 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
06	3420	X	3172	-0-	-248	-0-	115	1	3013	2	Y	35	34	1			6
							5	4	39	9							
07	3534	X	3293	-0-	-241	-0-	115	1	3143	2	Y	32	33	1			5
							35	9									
08	3534	X	3336	-0-	-198	-0-	118	1	3179	2	Y	31	29	1			7
							5	4	34	9							
09	3180	X	2992	-0-	-188	-0-	113	1	2848	2	Y	24	25	1			6
							5	4	26	9							
10	3286	X	2784	-0-	-502	-0-	108	1	2676	2	Y	-0-	6	1			-0-
11	3240	X	2820	-0-	-420	-0-	116	1	2704	2	Y	-0-					-0-

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
06	450	N	434	-0-	-16	-0-	434	2			Y	-0-					-0-
07	465	N	441	-0-	-24	-0-	441	2			Y	-0-					-0-
08	465	N	380	-0-	-85	-0-	379	2	1	4	Y	-0-					-0-
09	420	N	350	-0-	-70	-0-	350	2			Y	-0-					-0-
10	434	N	340	-0-	-94	-0-	340	2			Y	-0-					-0-
11	360	N	318	-0-	-42	-0-	318	2			Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 51ST RRCID -> 229289 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 11420 PERF.11156 - 11172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	23					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	23					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	23					Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 15 RRCID -> 231798 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 10742 PERF. 9450 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/24/2015 - PLUGGED 07/24/15

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 50 RRCID -> 235128 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 12940 PERF.12292 - 12482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 84ST RRCID -> 235324 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10295 - 10384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	243	N	243	-0-	-0-	-0-	9	1	232	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
07	174	N	174	-0-	-0-	-0-	6	1	166	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	465	N	101	-0-	-364	-0-	4	1	96	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	240	N	181	-0-	-59	-0-	7	1	173	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 28ST RRCID -> 235966 COMPL. DATE 06/08/2014 TOTAL DEPTH 10685 PERF.10207 - 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
06	8940	X	6210	-0-	-2730	-0-	6205	2	5	4	Y	-0-					-0-
07	9238	X	6730	-0-	-2508	-0-	6730	2			Y	-0-					-0-
08	9238	X	5889	-0-	-3349	-0-	5879	2	10	4	Y	-0-					-0-
09	8940	X	5357	-0-	-3583	-0-	5357	2			Y	-0-					-0-
10	11113	X	11113	-0-	-0-	-0-	11113	2			Y	-0-					-0-
*11	11086	X	11086	-0-	-0-	-0-	11086	2			Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 52 RRCID -> 241947 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 15805 PERF.14154 - 14538

06	7380	X	6916	-0-	-464	-0-	251	1	6572	2	Y	75	76	1			12
							10	4	83	9							
07	7533	X	7014	-0-	-519	-0-	245	1	6693	2	Y	69	70	1			11
							76	9									
08	7409	X	7307	-0-	-102	-0-	259	1	6969	2	Y	61	59	1			13
							12	4	67	9							
09	7170	X	7026	-0-	-144	-0-	264	1	6689	2	Y	56	56	1			13
							11	4	62	9							
10	7516	X	7516	-0-	-0-	-0-	293	1	7223	2	Y	-0-	13	1			-0-
*11	7095	X	7095	-0-	-0-	-0-	291	1	6804	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 103 RRCID -> 244843 COMPL. DATE 07/07/2015 TOTAL DEPTH 11293 PERF.10394 - 10514

06	21630	X	3741	-0-	-17889	-0-	136	1	3554	2	Y	41	45	1			7
							6	4	45	9							
07	22351	X	5600	-0-	-16751	-0-	196	1	5345	2	Y	54	52	1			9
							59	9									
08	22351	X	10867	-0-	-11484	-0-	385	1	10365	2	Y	90	79	1			20
							18	4	99	9							
09	21630	X	13323	-0-	-8307	-0-	501	1	12684	2	Y	106	101	1			25
							21	4	117	9							
10	6941	X	6941	-0-	-0-	-0-	270	1	6671	2	Y	-0-	25	1			-0-
*11	10809	X	10809	-0-	-0-	-0-	443	1	10366	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 104 RRCID -> 247958 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 13928 PERF.13862 - 13868

06	17450	X	17450	-0-	-0-	-0-	632	1	16583	2	Y	190	192	1			31
							26	4	209	9							
07	19468	X	19203	-0-	-265	-0-	672	1	18325	2	Y	187	188	1			30
							206	9									
08	19468	X	17491	-0-	-1977	-0-	619	1	16679	2	Y	150	147	1			33
							28	4	165	9							
09	18840	X	15707	-0-	-3133	-0-	591	1	14952	2	Y	126	129	1			30
							25	4	139	9							
10	19375	X	15449	-0-	-3926	-0-	601	1	14848	2	Y	-0-	30	1			-0-
11	18570	X	15932	-0-	-2638	-0-	653	1	15279	2	Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 55 RRCID -> 247968 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14744 - 14750

06	T. A.		39	-0-	39	74	39	2			Y	-0-					-0-
07	77	X	3	-0-	-74	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
10	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 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
06	8040	X	6810	-0-	-1230	-0-	247	1	6472	2	Y	74	75	1			12
							10	4	81	9							
07	7998	X	6814	-0-	-1184	-0-	238	1	6502	2	Y	67	68	1			11
							74	9									
08	7719	X	6609	-0-	-1110	-0-	234	1	6299	2	Y	59	57	1			13
							11	4	65	9							
09	7350	X	6084	-0-	-1266	-0-	229	1	5792	2	Y	48	50	1			11
							10	4	53	9							
10	7285	X	5813	-0-	-1472	-0-	226	1	5576	2	Y	10	18	1			3
							11	9									
11	6810	X	5715	-0-	-1095	-0-	234	1	5470	2	Y	10	10	1			3
							11	9									

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 42 RRCID -> 248850 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 12741 PERF. 9770 - 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
06	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1636	2	1	4	Y	23	21	1			16
							25	9									
07	1519	N	1343	-0-	-176	-0-	1322	2	21	9	Y	19	22	1			13
08	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	-0-	13	1			-0-
09	1470	N	620	-0-	-850	-0-	609	2	11	9	Y	10	4	1			6
10	1333	N	1247	-0-	-86	-0-	1221	2	26	9	Y	24	19	1			11
*11	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1136	2	23	9	Y	21	21	1			11

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
06	16004	X	16004	-0-	-0-	-0-	580	1	15207	2	Y	175	174	1			29
							24	4	193	9							
07	15716	X	15716	-0-	-0-	-0-	550	1	14999	2	Y	152	157	1			24
							167	9									
08	17602	X	17602	-0-	-0-	-0-	623	1	16786	2	Y	150	141	1			33
							28	4	165	9							
09	19021	X	19021	-0-	-0-	-0-	715	1	18109	2	Y	152	149	1			36
							30	4	167	9							
10	25594	X	25594	-0-	-0-	-0-	996	1	24598	2	Y	-0-	36	1			-0-
*11	17932	X	17932	-0-	-0-	-0-	735	1	17197	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 102 RRCID -> 255899 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 13459 PERF.13253 - 13506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	19260	X	14637	-0-	-4623	-0-	14399	2	11	4	Y	206	196	1			145
							227	9									
07	19065	X	14340	-0-	-4725	-0-	14128	2	212	9	Y	193	201	1			137
08	18104	X	12242	-0-	-5862	-0-	12038	2	20	4	Y	167	192	1			112
							184	9									
09	17520	X	10443	-0-	-7077	-0-	10268	2	175	9	Y	159	173	1			98
10	12772	X	11889	-0-	-883	-0-	11811	2	78	9	Y	71	137	1			32
11	12360	X	8002	-0-	-4358	-0-	7951	2	51	9	Y	46	55	1			23

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
06	T. A.		1277	-0-	1277	1427	1256	2	1	4	Y	18	6	1			13
							20	9									
07	4423	X	2996	-0-	-1427	-0-	2952	2	44	9	Y	40	24	1			29
08	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2105	2	4	4	Y	36	41	1			24
							40	9									
09	3000	N	3806	-0-	806	806	3742	2	64	9	Y	58	46	1			36
10	3100	N	4085	-0-	985	1791	4085	2			Y	-0-	36	1			-0-
*11	3000	N	3969	-0-	969	2760	3969	2			Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 102 RRCID -> 259318 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 13459 PERF.11000 - 13322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	23400	X	15045	-0-	-8355	-0-	545	1	14297	2	Y	164	168	1			27
							23	4	180	9							
07	22165	X	14238	-0-	-7927	-0-	498	1	13588	2	Y	138	143	1			22
							152	9									
08	18755	X	11344	-0-	-7411	-0-	401	1	10812	2	Y	103	102	1			23
							18	4	113	9							
09	18150	X	10058	-0-	-8092	-0-	378	1	9576	2	Y	80	84	1			19
							16	4	88	9							
10	10253	X	10253	-0-	-0-	-0-	390	1	9617	2	Y	224	173	1			70
							246	9									
*11	9614	X	9614	-0-	-0-	-0-	384	1	8995	2	Y	214	216	1			68
							235	9									

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
06	T. A.		867	-0-	867	2362	31	1	824	2	Y	10	9	1			2
							1	4	11	9							
07	3237	X	875	-0-	-2362	-0-	31	1	835	2	Y	8	9	1			1
							9	9									
08	713	N	485	-0-	-228	-0-	17	1	461	2	Y	5	5	1			1
							1	4	6	9							
09	870	N	519	-0-	-351	-0-	20	1	494	2	Y	4	4	1			1
							1	4	4	9							
10	868	N	449	-0-	-419	-0-	17	1	408	2	Y	22	16	1			7
							24	9									
11	480	N	427	-0-	-53	-0-	17	1	387	2	Y	21	21	1			7
							23	9									

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 34ST RRCID -> 259373 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10800 - 10808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 259890 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 10800 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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 45ST RRCID -> 260417 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 15645 PERF.12294 - 14562

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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 75 RRCID -> 260535 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 10154 PERF. 8906 - 8914

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 33ST RRCID -> 262312 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 12860 PERF. 9456 - 9473

06	4710	X	4536	-0-	-174	-0-	4462	2	4	4	Y	64	61	1		45
							70	9								
07	4867	X	4620	-0-	-247	-0-	4552	2	68	9	Y	62	63	1		44
08	4867	X	4521	-0-	-346	-0-	4447	2	7	4	Y	61	64	1		41
							67	9								
09	4710	X	4318	-0-	-392	-0-	4246	2	72	9	Y	65	66	1		40
10	4278	X	3860	-0-	-418	-0-	3735	2	125	9	Y	114	103	1		51
11	4140	X	3577	-0-	-563	-0-	3469	2	108	9	Y	98	99	1		50

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 61 RRCID -> 264313 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 10040 PERF. N/A

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 51ST RRCID -> 267004 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 12497 PERF. 9495 - 9515

06	5910	X	5370	-0-	-540	-0-	5283	2	4	4	Y	75	71	1		53
							83	9								
07	5983	X	5427	-0-	-556	-0-	5347	2	80	9	Y	73	74	1		52
08	5859	X	5433	-0-	-426	-0-	5347	2	9	4	Y	70	75	1		47
							77	9								
09	5550	X	5338	-0-	-212	-0-	5249	2	89	9	Y	81	78	1		50
10	5886	X	5886	-0-	-0-	-0-	5434	2	452	9	Y	411	278	1		183
*11	5576	X	5576	-0-	-0-	-0-	5172	2	404	9	Y	367	365	1		185

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 27 RRCID -> 267005 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 9475 - 9490

06	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	3839	2	3	4	Y	-0-				-0-
07	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	3956	2			Y	-0-				-0-
08	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	3925	2	7	4	Y	-0-				-0-
09	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	3701	2			Y	-0-				-0-
10	3906	X	3682	-0-	-224	-0-	3682	2			Y	-0-				-0-
11	3780	X	3481	-0-	-299	-0-	3481	2			Y	-0-				-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 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
06	2280	N	2006	-0-	-274	-0-	1973	2	2	4	Y	28	27	1			20
							31	9									
07	2139	N	1987	-0-	-152	-0-	1957	2	30	9	Y	27	28	1			19
08	2201	N	2117	-0-	-84	-0-	2083	2	3	4	Y	28	28	1			19
							31	9									
09	2010	N	1913	-0-	-97	-0-	1881	2	32	9	Y	29	30	1			18
10	1922	N	1617	-0-	-305	-0-	1617	2			Y	-0-	18	1			-0-
11	1860	N	1492	-0-	-368	-0-	1492	2			Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 59 RRCID -> 269063 COMPL. DATE 11/12/2012 TOTAL DEPTH 9921 PERF. 9559 - 9579

06	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1398	2	1	4	Y	-0-					-0-
07	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			Y	-0-					-0-
08	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
09	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	2470	2			Y	-0-					-0-
10	3100	N	7104	-0-	4004	4004	7104	2			Y	-0-					-0-
*11	3000	N	3950	-0-	950	4954	3950	2			Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 53 RRCID -> 270146 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 10603 PERF. 8730 - 8960

06	3150	X	2326	-0-	-824	-0-	2288	2	2	4	Y	33	41	1			23
							36	9									
07	3255	X	106	-0-	-3149	-0-	105	2	1	9	Y	1	23	1			1
08	3255	X	212	-0-	-3043	-0-	209	2	3	9	Y	3	2	1			2
09	3150	X	289	-0-	-2861	-0-	283	2	6	9	Y	5	4	1			3
10	3255	X	46	-0-	-3209	-0-	46	2			Y	-0-	3	1			-0-
11	2340	X	463	-0-	-1877	-0-	463	2			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

06	630	N	499	-0-	-131	-0-	499	2			N	-0-					66
07	837	N	755	-0-	-82	-0-	755	2			N	-0-					66
08	620	N	490	-0-	-130	-0-	490	2			N	-0-					66
09	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					66
*10	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-	39	1			27
11	480	N	455	-0-	-25	-0-	455	2			N	-0-					27

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

06	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	267	1	2408	2	N	70					194
							77	9									
07	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	258	1	2263	2	N	67	175	0			86
							74	9									
08	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	244	1	2089	2	N	68					154
							75	9									
09	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	259	1	2153	2	N	75					229
							83	9									
10	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	264	1	2038	2	N	61					290
							67	9									
*11	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	265	1	1959	2	N	57	186	0			161
							63	9									

MCCAMPBELL (DEEP FRIO CONS.) //CONT.// 58862 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
GIBSON/SIEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 176421 COMPL. DATE 12/10/1999 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11175 - 11231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		140	-0-	140	535	18	1	57	2	Y	59					90
							65	9									
07	680	X	145	-0-	-535	-0-	19	1	61	2	Y	59	110	0			39
							65	9									
08	180	N	180	-0-	-0-	-0-	1	1	94	2	Y	77	101	0			15
							85	9									
09	159	N	159	-0-	-0-	-0-	1	1	119	2	Y	35					50
							39	9									
10	124	N	113	-0-	-11	-0-	1	1	89	2	Y	21					71
							23	9									
11	120	N	92	-0-	-28	-0-	1	1	82	2	Y	8					79
							9	9									

GIBSON/SIEN WELL #: 2A RRCID -> 177880 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 11962 PERF.11318 - 11379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		93	-0-	93	393	14	1	45	2	Y	31					47
							34	9									
07	490	X	97	-0-	-393	-0-	15	1	48	2	Y	31	58	0			20
							34	9									
08	118	N	118	-0-	-0-	-0-	1	1	72	2	Y	41	53	0			8
							45	9									
09	115	N	115	-0-	-0-	-0-	1	1	94	2	Y	18					26
							20	9									
10	93	N	83	-0-	-10	-0-	1	1	70	2	Y	11					37
							12	9									
11	120	N	71	-0-	-49	-0-	1	1	64	2	Y	5					42
							6	9									

GRANT "C" WELL #: 3 RRCID -> 188125 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9662 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	N	122	-0-	-28	-0-	75	1	47	2	Y	-0-					50
07	155	N	135	-0-	-20	-0-	78	1	57	2	Y	-0-					50
08	155	N	141	-0-	-14	-0-	63	1	78	2	Y	-0-					50
09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	61	1	92	2	Y	-0-					50
10	164	N	164	-0-	-0-	-0-	63	1	101	2	Y	-0-					50
*11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	62	1	90	2	Y	-0-					50

GRANT "B" WELL #: 13 RRCID -> 188150 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 11976 PERF.11124 - 11206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10004	X	10004	-0-	-0-	-0-	157	1	9329	2	N	471	344	0			292
							518	9									
07	10208	X	10208	-0-	-0-	-0-	166	1	9880	2	N	147	343	0			96
							162	9									
08	13168	X	13168	-0-	-0-	-0-	93	1	12756	2	N	290	177	0			209
							319	9									
09	9629	X	9629	-0-	-0-	-0-	83	1	9267	2	N	254	355	0			108
							279	9									
10	9491	X	9491	-0-	-0-	-0-	92	1	9111	2	N	262	180	0			190
							288	9									
*11	9849	X	9849	-0-	-0-	-0-	92	1	9483	2	N	249	356	0			83
							274	9									

MCCAMPBELL (DEEP FRIO CONS.) //CONT.// 58862 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 188865 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 11490 PERF.10717 - 10776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	496	N	496	-0-	-0-	-0-	174	1	322	2	N	-0-					19
07	403	N	82	-0-	-321	-0-	34	1	48	2	N	-0-					19
08	115	N	115	-0-	-0-	-0-	25	1	90	2	N	-0-					19
09	510	N	99	-0-	-411	-0-	25	1	74	2	N	-0-					19
10	534	N	534	-0-	-0-	-0-	95	1	439	2	N	-0-					19
*11	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	215	1	877	2	N	6					25
							7	9									

GRANT "A" WELL #: 5 RRCID -> 189390 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 11482 PERF.11334 - 11360

06	2829	N	2829	-0-	-0-	-0-	29	1	2775	2	Y	23					99
							25	9									
07	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	25	1	2380	2	Y	25					124
							28	9									
08	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	6	1	2391	2	Y	37					161
							41	9									
09	3000	N	3043	-0-	43	43	8	1	3010	2	Y	23					184
							25	9									
10	3100	N	3249	-0-	149	192	11	1	3219	2	Y	17					201
							19	9									
*11	3000	N	3318	-0-	318	510	11	1	3284	2	Y	21					222
							23	9									

GRANT "A" WELL #: 1 RRCID -> 194381 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 13733 PERF.11302 - 11370

06	150	N	97	-0-	-53	-0-	1	1	96	2	Y	-0-	2	0			-0-
07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	1	1	126	2	Y	1					1
							1	9									
08	155	X	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-					1
09	175	X	175	-0-	-0-	-0-	175	2			Y	-0-					1
10	190	X	190	-0-	-0-	-0-	1	1	189	2	Y	-0-					1
*11	151	X	151	-0-	-0-	-0-	1	1	150	2	Y	-0-					1

GRANT WELL #: 2B RRCID -> 195215 COMPL. DATE 01/28/2002 TOTAL DEPTH 14059 PERF.11750 - 11840

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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

GIBSON-SIEN "C" WELL #: 4 RRCID -> 195729 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 11766 PERF.11702 - 11765

06	2610	X	424	-0-	-2186	-0-	85	1	269	2	Y	64	178	0			27
							70	9									
07	2418	X	141	-0-	-2277	-0-	30	1	96	2	Y	14					41
							15	9									
08	546	X	-0-	-0-	-546	-0-					Y	-0-	41	0			-0-
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 04 LEASE 13965 08/08/2015

MCCAMPBELL (DEEP FRIO CONS.) //CONT.// 58862 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

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
06	30	N	19	-0-	-11	-0-	10	1	9	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	8	-0-	-23	-0-	5	1	3	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	15	-0-	-16	-0-	10	1	5	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	17	-0-	-13	-0-	10	1	7	2	Y	-0-					-0-
10	20	N	20	-0-	-0-	-0-	10	1	10	2	Y	-0-					-0-
11	15	N	12	-0-	-3	-0-	5	1	7	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
06	900	N	631	-0-	-269	-0-	183	1	390	2	Y	53	173	0			23
							58	9									
07	1736	N	1132	-0-	-604	-0-	311	1	803	2	Y	16					39
							18	9									
08	1457	N	1046	-0-	-411	-0-	73	1	949	2	Y	22					61
							24	9									
09	630	N	549	-0-	-81	-0-	47	1	482	2	Y	18					79
							20	9									
10	1147	N	832	-0-	-315	-0-	74	1	744	2	Y	13					92
							14	9									
*11	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	77	1	997	2	Y	16					108
							18	9									

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

MCCAMPBELL (DEEP FRIO CONS.) //CONT.// 58862 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
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
06	210	N	164	-0-	-46	-0-	37	1	118	2	Y	8					187
							9	9									
07	217	N	171	-0-	-46	-0-	39	1	124	2	Y	7	167	0			27
							8	9									
08	186	N	166	-0-	-20	-0-	2	1	152	2	Y	11					38
							12	9									
09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	2	1	170	2	Y	8					46
							9	9									
10	196	N	196	-0-	-0-	-0-	3	1	182	2	Y	10					56
							11	9									
*11	195	N	195	-0-	-0-	-0-	3	1	180	2	Y	11					67
							12	9									

DAVIS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 226389 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 11860 PERF. 9756 - 9766

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GIBSON & SIEN "D" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 231272 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 13611 PERF.11135 - 11215

06	1590	X	997	-0-	-593	-0-	93	1	837	2	N	61					89
							67	9									
07	1643	X	1197	-0-	-446	-0-	114	1	1006	2	N	70					159
							77	9									
08	1643	X	1284	-0-	-359	-0-	128	1	1099	2	N	52	181	0			30
							57	9									
09	1500	X	999	-0-	-501	-0-	101	1	837	2	N	55					85
							61	9									
10	1302	X	947	-0-	-355	-0-	101	1	783	2	N	57					142
							63	9									
11	1230	X	834	-0-	-396	-0-	93	1	685	2	N	51	170	0			23
							56	9									

GIBSON & SIEN WELL #: 5 RRCID -> 233418 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 11894 PERF.11734 - 12582

06	1140	X	860	-0-	-280	-0-	8	1	786	2	N	60	183	0			30
							66	9									
07	1178	X	1028	-0-	-150	-0-	10	1	959	2	N	54					84
							59	9									
08	1104	X	1104	-0-	-0-	-0-	3	1	1056	2	N	41					125
							45	9									
09	1648	X	1648	-0-	-0-	-0-	4	1	1559	2	N	77	179	0			23
							85	9									
10	1131	X	1131	-0-	-0-	-0-	4	1	1096	2	N	28					51
							31	9									
11	1080	X	812	-0-	-268	-0-	3	1	769	2	N	36					87
							40	9									

GRANT "A" WELL #: 14 RRCID -> 233992 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 13214 PERF.11796 - 11856

06	300	N	167	-0-	-133	-0-	40	1	127	2	N	-0-					115
07	217	N	205	-0-	-12	-0-	49	1	156	2	N	-0-					115
08	212	N	212	-0-	-0-	-0-	3	1	209	2	N	-0-					115
09	201	N	201	-0-	-0-	-0-	2	1	199	2	N	-0-					115
10	306	N	306	-0-	-0-	-0-	5	1	301	2	N	-0-					115
*11	217	N	217	-0-	-0-	-0-	4	1	213	2	N	-0-					115

MCCAMPBELL (DEEP FRIO CONS.) //CONT.// 58862 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
GIBSON & SIEN WELL #: 7 RRCID -> 237048 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 12590 PERF.11268 - 11318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLINN, ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267429 COMPL. DATE 02/24/2012 TOTAL DEPTH 11329 PERF.10710 - 10755

06	11730	X	10982	-0-	-748	-0-	150 433	1 9	10399	2	N	394	356	0			182
07	12152	X	10553	-0-	-1599	-0-	155 341	1 9	10057	2	N	310	358	0			134
08	11594	X	8855	-0-	-2739	-0-	152 297	1 9	8406	2	N	270	182	0			222
09	11220	X	8472	-0-	-2748	-0-	150 276	1 9	8046	2	N	251	362	0			111
10	11594	X	8101	-0-	-3493	-0-	155 277	1 9	7669	2	N	252	186	0			177
11	10980	X	7017	-0-	-3963	-0-	150 242	1 9	6625	2	N	220	188	0			209

RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
SEIN WELL #: 1 RRCID -> 243088 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 10149 PERF. 9956 - 9974

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
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/21/2014 - P&A 01/21/14

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

06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166

MCCOOK, S (VICKSBURG) 59079 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
GREENBRIER SWD WELL #: 1 RRCID -> 129104 COMPL. DATE 10/27/1988 TOTAL DEPTH 4825 PERF. 4578 - 4747

06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/04/2015 - PLUGGED 08/04/15

MCCOOK, S. (5330) 59079 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
SHERWOOD, M. WELL #: 1 RRCID -> 174616 COMPL. DATE 06/26/1999 TOTAL DEPTH 15125 PERF. 5290 - 5298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTHERN DISPOSALS, L.L.C. 803790
FEE SWD WELL #: 1 RRCID -> 186037 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 3908 PERF. 2908 - 2921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FEE SWD WELL #: 2 RRCID -> 191831 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5490 - 5840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRINITY ENVIRONMENTAL SWD,L.L.C 870002
COOK, FAYE WELL #: 1 RRCID -> 176065 COMPL. DATE 12/05/2011 TOTAL DEPTH 3806 PERF. 1640 - 2070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCOOK, S. (5330) //CONT.// 59079 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
TRINITY ENVIRONMENTAL SWD,L.L.C //CONT.// 870002
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
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOK, FAYE WELL #: 3 RRCID -> 245720 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 3380 PERF. 3046 - 3160

06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	7140	X	4518	-0-	-2622	-0-	107	1	4327	2	Y	72	72	0			1
							5	4	79	9							
07	6138	X	4950	-0-	-1188	-0-	117	1	4744	2	Y	78	78	0			1
							3	4	86	9							
08	6138	X	4461	-0-	-1677	-0-	114	1	4267	2	Y	69	69	0			1
							4	4	76	9							
09	5250	X	3236	-0-	-2014	-0-	106	1	3075	2	Y	49	49	0			1
							1	4	54	9							
10	5425	X	3914	-0-	-1511	-0-	131	1	3717	2	Y	60	59	0			2
							66	9									
11	4800	X	3568	-0-	-1232	-0-	123	1	3445	2	Y	-0-	2	0			-0-

A. K. JENDRUSCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 136264 COMPL. DATE 05/07/1992 TOTAL DEPTH 15960 PERF.14236 - 15469

06	11250	X	7966	-0-	-3284	-0-	188	1	7630	2	Y	127	126	0			2
							8	4	140	9							
07	11625	X	7319	-0-	-4306	-0-	173	1	7014	2	Y	115	115	0			2
							5	4	127	9							
08	11625	X	6704	-0-	-4921	-0-	171	1	6414	2	Y	104	104	0			2
							5	4	114	9							
09	9780	X	4115	-0-	-5665	-0-	135	1	3910	2	Y	62	63	0			1
							2	4	68	9							
10	9858	X	7418	-0-	-2440	-0-	249	1	7044	2	Y	114	112	0			3
							125	9									
11	7980	X	1507	-0-	-6473	-0-	51	1	1444	2	Y	11	14	0			-0-
							12	9									

JOHNSON, C. G. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141357 COMPL. DATE 08/03/1992 TOTAL DEPTH 16262 PERF.14155 - 15298

06	5190	X	3296	-0-	-1894	-0-	78	1	3157	2	Y	53	52	0			1
							3	4	58	9							
07	5363	X	2371	-0-	-2992	-0-	56	1	2273	2	Y	37	38	0			-0-
							1	4	41	9							
08	5363	X	4502	-0-	-861	-0-	115	1	4306	2	Y	70	69	0			1
							4	4	77	9							
09	3300	X	418	-0-	-2882	-0-	14	1	397	2	Y	6	7	0			-0-
							7	9									
10	3410	X	603	-0-	-2807	-0-	20	1	573	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
11	4350	X	1975	-0-	-2375	-0-	68	1	1900	2	Y	6	6	0			-0-
							7	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
06	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	201	X	201	-0-	-0-	-0-	5	1	193	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	5603	X	5603	-0-	-0-	-0-	188	1	5320	2	Y	86	84	0			2
							95	9									
*11	5642	X	5642	-0-	-0-	-0-	193	1	5405	2	Y	40	41	0			1
							44	9									

JOHNSON, C. G. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144757 COMPL. DATE 03/02/1993 TOTAL DEPTH 15433 PERF.14106 - 15090

06	11160	X	4850	-0-	-6310	-0-	115	1	4645	2	Y	77	77	0			1
							5	4	85	9							
07	11532	X	5416	-0-	-6116	-0-	128	1	5191	2	Y	85	85	0			1
							3	4	94	9							
08	10447	X	3404	-0-	-7043	-0-	87	1	3256	2	Y	53	53	0			1
							3	4	58	9							
09	7830	X	2341	-0-	-5489	-0-	77	1	2223	2	Y	36	36	0			1
							1	4	40	9							
10	5797	X	2141	-0-	-3656	-0-	72	1	2033	2	Y	33	33	0			1
							36	9									
*11	6837	X	6837	-0-	-0-	-0-	231	1	6484	2	Y	111	110	0			2
							122	9									

JOHNSON, C. G. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 172967 COMPL. DATE 03/11/1999 TOTAL DEPTH 15323 PERF.14167 - 15225

06	7127	X	7127	-0-	-0-	-0-	168	1	6827	2	Y	114	113	0			2
							7	4	125	9							
07	6303	X	6303	-0-	-0-	-0-	149	1	6042	2	Y	98	99	0			1
							4	4	108	9							
08	4977	X	4977	-0-	-0-	-0-	127	1	4761	2	Y	77	77	0			1
							4	4	85	9							
09	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	144	1	4156	2	Y	66	66	0			1
							2	4	73	9							
10	6479	X	5032	-0-	-1447	-0-	169	1	4778	2	Y	77	76	0			2
							85	9									
11	6270	X	4758	-0-	-1512	-0-	164	1	4594	2	Y	-0-	2	0			-0-

MCCOOK, SE (VICKSBURG DEEP) 59083 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
WINDING BROOK CORPORATION WELL #: 1 RRCID -> 182218 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 16308 PERF.15798 - 15909

06	3540	X	3316	-0-	-224	-0-	68	1	298	2	N	-0-					114
							2950	3									
07	4092	X	3483	-0-	-609	-0-	88	1	55	2	N	1					115
							3339	3	1	9							
08	3999	X	3425	-0-	-574	-0-	76	1	60	2	N	1	71	1			45
							3288	3	1	9							
09	3630	X	3026	-0-	-604	-0-	101	1	54	2	N	-0-					45
							2871	3									
10	3503	X	2799	-0-	-704	-0-	57	1	48	2	N	-0-					45
							2694	3									
11	3360	X	2872	-0-	-488	-0-	50	1	42	2	N	-0-					45
							2780	3									

MCCOOK, SE (VICKSBURG DEEP) //CONT.// 59083 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
WINDING BROOK CORPORATION WELL #: 3 RRCID -> 186049 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 16770 PERF. N/A

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
06	6150	X	4279	-0-	-1871	-0-	87	1	384	2	Y	-0-					106
							3808	3									
07	5735	X	5454	-0-	-281	-0-	138	1	86	2	Y	5	4	8			107
							5224	3	6	9							
08	5735	X	4553	-0-	-1182	-0-	100	1	79	2	Y	36	121	1	2	8	20
							4334	3	40	9							
09	5010	X	3499	-0-	-1511	-0-	116	1	63	2	Y	-0-					20
							3320	3									
10	5456	X	3019	-0-	-2437	-0-	62	1	52	2	Y	2	2	8			20
							2903	3	2	9							
11	5280	X	2782	-0-	-2498	-0-	48	1	41	2	Y	1	1	8			20
							2692	3	1	9							

JOHNSON, F. I. 'A' WELL #: 1 RRCID -> 197101 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 16050 PERF.15345 - 15602

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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	2010	N	1908	-0-	-102	-0-	39	1	171	2	N	-0-					72
							1698	3									
07	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	49	1	30	2	N	4	4	8			72
							1856	3	4	9							
08	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	43	1	34	2	N	79	136	1	3	8	12
							1850	3	87	9							
09	1920	N	1557	-0-	-363	-0-	52	1	28	2	N	-0-					12
							1477	3									
10	1953	N	1838	-0-	-115	-0-	38	1	31	2	N	2	2	8			12
							1767	3	2	9							
11	1950	N	1782	-0-	-168	-0-	31	1	26	2	N	2	1	8			13
							1723	3	2	9							

WINDING BROOK CORPORATION WELL #: 4 RRCID -> 199672 COMPL. DATE 01/25/2004 TOTAL DEPTH 16100 PERF.14606 - 15301

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
06	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	81	1	357	2	Y	-0-					56
							3538	3									
07	3751	X	2287	-0-	-1464	-0-	58	1	36	2	Y	4	4	8			56
							2189	3	4	9							
08	3751	X	2012	-0-	-1739	-0-	44	1	35	2	Y	19	63	1	3	8	9
							1912	3	21	9							
09	3630	X	1476	-0-	-2154	-0-	49	1	26	2	Y	-0-					9
							1401	3									
10	3751	X	1747	-0-	-2004	-0-	36	1	30	2	Y	2	2	8			9
							1679	3	2	9							
11	3630	X	879	-0-	-2751	-0-	15	1	13	2	Y	-0-					9
							851	3									

WINDING BROOK CORPORATION WELL #: 5 RRCID -> 202003 COMPL. DATE 04/11/2004 TOTAL DEPTH 17137 PERF.14696 - 16580

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
06	2402	X	2402	-0-	-0-	-0-	49	1	216	2	N	-0-					34
							2137	3									
07	1857	X	1857	-0-	-0-	-0-	47	1	29	2	N	3	3	8			34
							1778	3	3	9							
08	2464	X	2464	-0-	-0-	-0-	55	1	43	2	N	3	3	8			34
							2363	3	3	9							
09	2400	X	1376	-0-	-1024	-0-	46	1	25	2	N	-0-					34
							1305	3									
10	2678	X	2678	-0-	-0-	-0-	55	1	46	2	N	2	2	8			34
							2575	3	2	9							
11	2400	X	942	-0-	-1458	-0-	16	1	14	2	N	-0-					34
							912	3									

MCCOOK, SE (VICKSBURG DEEP) //CONT.// 59083 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
WINDING BROOK CORPORATION WELL #: 6 RRCID -> 207564 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15038 - 15772

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6870	X	5379	-0-	-1491	-0-	110	1	483	2	N	-0-					110
							4786	3									
07	6138	X	5262	-0-	-876	-0-	133	1	83	2	N	4	4	8			110
							5042	3	4	9							
08	6138	X	5726	-0-	-412	-0-	125	1	98	2	N	87	184	1	3	8	10
							5407	3	96	9							
09	5610	X	4529	-0-	-1081	-0-	151	1	81	2	N	-0-					10
							4297	3									
10	5797	X	4117	-0-	-1680	-0-	84	1	70	2	N	2	2	8			10
							3961	3	2	9							
11	5550	X	3978	-0-	-1572	-0-	69	1	58	2	N	-0-					10
							3851	3									

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
JOHNSON, F.I. WELL #: 73 RRCID -> 209129 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 17075 PERF.15600 - 16722

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	20880	X	17216	-0-	-3664	-0-	882	1	16223	3	N	101					226
							111	9									
07	21576	X	13066	-0-	-8510	-0-	730	1	12230	3	N	96	190	1			132
							106	9									
08	21576	X	13151	-0-	-8425	-0-	743	1	12343	3	N	59					191
							65	9									
09	19320	X	9320	-0-	-10000	-0-	533	1	8667	3	N	109	189	1			111
							120	9									
10	17794	X	14628	-0-	-3166	-0-	932	1	13673	3	N	21					132
							23	9									
*11	17547	X	17547	-0-	-0-	-0-	1655	1	15749	3	N	130	194	1			68
							143	9									

JOHNSON, F.I. WELL #: 72 RRCID -> 209190 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 16808 PERF.14704 - 16330

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8893	X	8893	-0-	-0-	-0-	445	1	8181	3	N	243	190	1			145
							267	9									
07	8433	X	8433	-0-	-0-	-0-	466	1	7810	3	N	143	191	1			97
							157	9									
08	8990	X	7432	-0-	-1558	-0-	409	1	6793	3	N	209	184	1			122
							230	9									
09	8880	X	4793	-0-	-4087	-0-	277	1	4507	3	N	8					130
							9	9									
10	9176	X	4278	-0-	-4898	-0-	265	1	3884	3	N	117	193	1			54
							129	9									
11	8880	X	6593	-0-	-2287	-0-	606	1	5767	3	N	200	194	1			60
							220	9									

JOHNSON, F.I. WELL #: 76 RRCID -> 211370 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 16905 PERF.15704 - 16726

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	16650	X	14759	-0-	-1891	-0-	760	1	13965	3	Y	31	41	1			10
							34	9									
07	16306	X	14804	-0-	-1502	-0-	833	1	13945	3	Y	24	17	1			17
							26	9									
08	16306	X	13702	-0-	-2604	-0-	776	1	12891	3	Y	32	37	1			12
							35	9									
09	15240	X	12989	-0-	-2251	-0-	751	1	12207	3	Y	28	20	1			20
							31	9									
10	15376	X	14803	-0-	-573	-0-	942	1	13821	3	Y	36	42	1			14
							40	9									
11	14760	X	14175	-0-	-585	-0-	1343	1	12779	3	Y	48	41	1			21
							53	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
06	35880	X	34977	-0-	-903	-0-	1787	1	32851	3	Y	308	417	1			100
							339	9									
07	37076	X	36552	-0-	-524	-0-	2045	1	34242	3	Y	241	171	1			170
							265	9									
08	39308	X	36597	-0-	-2711	-0-	2062	1	34257	3	Y	253	325	1			98
							278	9									
09	38040	X	35388	-0-	-2652	-0-	2037	1	33111	3	Y	218	156	1			160
							240	9									
10	39308	X	34923	-0-	-4385	-0-	2210	1	32407	3	Y	278	327	1			111
							306	9									
11	35430	X	26145	-0-	-9285	-0-	2467	1	23469	3	Y	190	216	1			85
							209	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
06	31800	X	28486	-0-	-3314	-0-	1453	1	26704	3	Y	299	410	1			97
							329	9									
07	32333	X	30203	-0-	-2130	-0-	1686	1	28236	3	Y	255	172	1			180
							281	9									
08	31620	X	30227	-0-	-1393	-0-	1696	1	28177	3	Y	322	377	1			125
							354	9									
09	30450	X	28442	-0-	-2008	-0-	1633	1	26542	3	Y	243	189	1			179
							267	9									
10	31186	X	28984	-0-	-2202	-0-	1828	1	26811	3	Y	314	367	1			126
							345	9									
*11	30077	X	30077	-0-	-0-	-0-	2827	1	26901	3	Y	317	301	1			142
							349	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
06	5040	X	3432	-0-	-1608	-0-	176	1	3234	3	Y	20	25	1			6
							22	9									
07	5208	X	3366	-0-	-1842	-0-	189	1	3164	3	Y	12	10	1			8
							13	9									
08	4030	X	3958	-0-	-72	-0-	223	1	3710	3	Y	23	22	1			9
							25	9									
09	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	241	1	3917	3	Y	20	14	1			15
							22	9									
10	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	267	1	3909	3	Y	30	33	1			12
							33	9									
11	3840	X	3512	-0-	-328	-0-	332	1	3157	3	Y	21	24	1			9
							23	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
06	840	X	169	-0-	-671	-0-	9	1	160	3	N	-0-					94
07	837	X	700	-0-	-137	-0-	39	1	655	3	N	5					99
							6	9									
08	558	X	127	-0-	-431	-0-	7	1	119	3	N	1					100
							1	9									
09	679	X	679	-0-	-0-	-0-	39	1	627	3	N	12					112
							13	9									
10	713	X	20	-0-	-693	-0-	1	1	19	3	N	-0-					112
*11	906	X	906	-0-	-0-	-0-	86	1	814	3	N	5					117
							6	9									

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
06	690	N	674	-0-	-16	-0-	34 20	1 9	620	3	Y	18	19	1			6
07	434	N	297	-0-	-137	-0-	16 6	1 9	275	3	Y	5	7	1			4
08	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
09	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					-0-
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, C. G. WELL #: 1 RRCID -> 238098 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 17406 PERF.16380 - 16500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4980	X	4315	-0-	-665	-0-	222 6	1 9	4087	3	N	5					75
07	5146	X	4497	-0-	-649	-0-	253 1	1 9	4243	3	N	1					76
08	5053	X	4650	-0-	-403	-0-	263 18	1 9	4369	3	N	16					92
09	4890	X	4445	-0-	-445	-0-	257 7	1 9	4181	3	N	6					98
10	4836	X	4233	-0-	-603	-0-	263 108	1 9	3862	3	N	98	165	1			31
11	4500	X	4046	-0-	-454	-0-	384 6	1 9	3656	3	N	5					36

OXY USA INC. 630591
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
06	8170	X	8170	-0-	-0-	-0-	8170	2			N	-0-					-0-
07	9457	X	9457	-0-	-0-	-0-	9457	2			N	-0-					-0-
08	9232	X	9232	-0-	-0-	-0-	9232	2			N	-0-					-0-
09	9727	X	9727	-0-	-0-	-0-	9727	2			N	-0-					-0-
10	9589	X	9589	-0-	-0-	-0-	9589	2			N	-0-					-0-
*11	8886	X	8886	-0-	-0-	-0-	8886	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	740	N	740	-0-	-0-	-0-	44	1	696	3	N	-0-					-0-
09	782	N	782	-0-	-0-	-0-	50	1	732	3	N	-0-					-0-
10	865	N	865	-0-	-0-	-0-	59	1	806	3	N	-0-					-0-
11	720	N	521	-0-	-199	-0-	32	1	489	3	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
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	10573	X	10573	-0-	-0-	-0-	10573	2			N	-0-					84
07	10602	X	9890	-0-	-712	-0-	9890	2			N	-0-					84
08	10695	X	10558	-0-	-137	-0-	10558	2			N	-0-					84
09	10560	X	9330	-0-	-1230	-0-	9330	2			N	-0-					84
10	10912	X	9301	-0-	-1611	-0-	9301	2			N	-0-					84
11	10560	X	8766	-0-	-1794	-0-	8766	2			N	-0-					84

MCLEAN, WEST (GARCIA) 59731 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
GARCIA 608 WELL #: RRCID -> 216292 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9205 - 9224

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-																	
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					58
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					58
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					58

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

06	3000	N	10083	-0-	7083		7083	10083	2		N	-0-					140
07	3100	N	21196	-0-	18096		25179	21196	2		N	-0-					140
08	3100	N	2546	-0-	-554		24625	2546	2		N	-0-					140
09	24625	X	-0-	-0-	-24625		-0-				N	-0-					140
10	21204	X	-0-	-0-	-21204		-0-				N	-0-					140
11	20520	X	-0-	-0-	-20520		-0-				N	-0-					140

MCMANUS (FRIO, MIDDLE) 59773 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
RIVER FARMS WELL #: RRCID -> 231212 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 5592 - 5598

06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					98
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					98
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					98
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					98
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					98
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					98

PLUGGED AND ABANDONED_____ 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

MCMORAN (VICKSBURG 8200) 59818 284 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GUERRA, ARCADIO WELL #: 1 RRCID -> 177134 COMPL. DATE 08/28/2000 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 7884 - 7940

06	420	N	416	-0-	-4	-0-	64	1	351	3	N	1	1	1			9
							1	9									
07	430	N	430	-0-	-0-	-0-	23	1	407	3	N	-0-					9
08	465	N	457	-0-	-8	-0-	34	1	423	3	N	-0-					9
09	420	N	398	-0-	-22	-0-	29	1	369	3	N	-0-					9
10	453	N	453	-0-	-0-	-0-	34	1	419	3	N	-0-					9
11	450	N	445	-0-	-5	-0-	35	1	410	3	N	-0-					9

MCMORAN (VICKSBURG 9270) 59818 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
BARRERA WELL #: 3 RRCID -> 235414 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8678 - 10036

06	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	71	1	290	2	N	24					174
							2961	3	26	9							
07	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	59	1	93	2	N	25	176	1			23
							3429	3	28	9							
08	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	68	1	151	2	N	33	1	8			55
							3662	3	36	9							
09	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	86	1	166	2	N	28					83
							4017	3	31	9							
10	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	92	1	66	2	N	33	94	1			22
							4130	3	36	9							
*11	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	90	1	813	2	N	1					23
							3060	3	1	9							

BARRERA WELL #: 04 RRCID -> 238122 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9100 - 9642

06	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	608	1	324	2	N	22					155
							3302	3	24	9							
07	10994	X	10994	-0-	-0-	-0-	1278	1	255	2	N	81					236
							9372	3	89	9							
08	8506	X	8506	-0-	-0-	-0-	1103	1	291	2	N	43	264	1			15
							7065	3	47	9							
09	4523	X	4523	-0-	-0-	-0-	694	1	151	2	N	19	18	1			16
							3657	3	21	9							
10	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	648	1	53	2	N	9					25
							3289	3	10	9							
*11	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	568	1	654	2	N	2	11	1			16
							2460	3	2	9							

MCMORAN (VICKSBURG 9270) //CONT.// 59818 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
BARRERA WELL #: 5 RRCID -> 238514 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8336 - 9516

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
06	420	X	232	-0-		-188	-0-		33	1	18	2	N	-0-					149
									181	3									
07	434	X	349	-0-		-85	-0-		41	1	8	2	N	-0-					149
									300	3									
08	434	X	196	-0-		-238	-0-		25	1	7	2	N	4	131	1	1	8	21
									160	3	4	9							
09	432	X	432	-0-		-0-	-0-		67	1	14	2	N	-0-					21
									351	3									
10	352	X	352	-0-		-0-	-0-		57	1	5	2	N	-0-					21
									290	3									
11	330	X	94	-0-		-236	-0-		14	1	17	2	N	-0-					21
									63	3									

BARRERA WELL #: 6 RRCID -> 241053 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9069 - 10220

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
06	3840	X	2743	-0-		-1097	-0-		59	1	239	2	N	4					133
									2441	3	4	9							
07	4805	X	4740	-0-		-65	-0-		78	1	123	2	N	-0-					133
									4539	3									
08	4805	X	4525	-0-		-280	-0-		79	1	175	2	N	23	146	1	1	8	9
									4246	3	25	9							
09	4650	X	2951	-0-		-1699	-0-		59	1	114	2	N	13					22
									2764	3	14	9							
10	4743	X	3222	-0-		-1521	-0-		69	1	49	2	N	23					45
									3079	3	25	9							
11	4590	X	2774	-0-		-1816	-0-		62	1	562	2	N	31	41	1			35
									2116	3	34	9							

BARRERA WELL #: 7 RRCID -> 241691 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 10111 PERF. 9276 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6414	X	6414	-0-		-0-	-0-		920	1	489	2	N	14	191	1			66
									4990	3	15	9							
07	6485	X	6485	-0-		-0-	-0-		758	1	151	2	N	16	1	8			81
									5558	3	18	9							
08	6468	X	6468	-0-		-0-	-0-		842	1	222	2	N	11	74	1			18
									5392	3	12	9							
09	6089	X	6089	-0-		-0-	-0-		933	1	203	2	N	33					51
									4917	3	36	9							
10	5982	X	5982	-0-		-0-	-0-		966	1	78	2	N	28	58	1			21
									4907	3	31	9							
*11	5934	X	5934	-0-		-0-	-0-		911	1	1049	2	N	25					46
									3946	3	28	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	720	X	390	-0-		-330	-0-		56	1	30	2	N	-0-					194
									304	3									
07	744	X	560	-0-		-184	-0-		65	1	13	2	N	2					196
									480	3	2	9							
08	744	X	646	-0-		-98	-0-		84	1	22	2	N	2	108	1			90
									538	3	2	9							
09	690	X	394	-0-		-296	-0-		61	1	13	2	N	-0-					90
									320	3									
10	558	X	398	-0-		-160	-0-		65	1	5	2	N	-0-					90
									328	3									
11	630	X	142	-0-		-488	-0-		22	1	25	2	N	-0-					90
									95	3									

MCMORAN (VICKSBURG 9270) //CONT.// 59818 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
BARRERA WELL #: 10 RRCID -> 242852 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8943 - 9589

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	451	1	240	2	N	12					86
							2449	3	13	9							
07	3255	X	3168	-0-	-87	-0-	370	1	74	2	N	11					97
							2712	3	12	9							
08	3255	X	3225	-0-	-30	-0-	418	1	110	2	N	20					117
							2675	3	22	9							
09	3150	X	3137	-0-	-13	-0-	481	1	105	2	N	16	115	1			18
							2533	3	18	9							
10	3255	X	3156	-0-	-99	-0-	509	1	41	2	N	18					36
							2586	3	20	9							
11	3150	X	3013	-0-	-137	-0-	462	1	533	2	N	13	11	1			38
							2004	3	14	9							

BARRERA WELL #: 8 RRCID -> 247588 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 10104 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
06	9810	X	7180	-0-	-2630	-0-	1028	1	546	2	N	26	186	1			111
							5577	3	29	9							
07	8928	X	7897	-0-	-1031	-0-	912	1	182	2	N	106					217
							6686	3	117	9							
08	8098	X	8098	-0-	-0-	-0-	1051	1	277	2	N	35	231	1	1	8	20
							6731	3	39	9							
09	7537	X	7537	-0-	-0-	-0-	1153	1	251	2	N	52	51	1			21
							6076	3	57	9							
10	7812	X	7334	-0-	-478	-0-	1178	1	96	2	N	71					92
							5982	3	78	9							
11	7560	X	6707	-0-	-853	-0-	1031	1	1187	2	N	21	13	1			100
							4466	3	23	9							

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BARRERA, PEDRO WELL #: 1 RRCID -> 046487 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 11175 PERF. 9272 - 9645

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	179	1	985	3	N	2					72
							2	9									
07	992	N	949	-0-	-43	-0-	51	1	898	3	N	-0-					72
08	992	N	919	-0-	-73	-0-	68	1	851	3	N	-0-					72
09	960	N	754	-0-	-206	-0-	55	1	699	3	N	-0-					72
10	961	N	769	-0-	-192	-0-	58	1	711	3	N	-0-					72
11	900	N	629	-0-	-271	-0-	49	1	580	3	N	-0-					72

TREVINO ESTATE ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 177387 COMPL. DATE 10/30/2000 TOTAL DEPTH 9661 PERF. 9245 - 9265

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HINOJOSA, F.G. WELL #: 3 RRCID -> 204189 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 12235 PERF. 9092 - 9102

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

MCMORAN (VICKSBURG 9270) //CONT.// 59818 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BARRERA UNIT WELL #: 12 RRCID -> 232990 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 14851 PERF. 9271 - 9332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3450	X	3432	-0-	-18	-0-	525	1	2892	3	N	14	96	1			13
							15	9									
07	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	203	1	3582	3	N	19					32
							21	9									
08	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	276	1	3427	3	N	20	10	1			42
							22	9									
09	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	266	1	3376	3	N	29	6	1			65
							32	9									
10	3813	X	3550	-0-	-263	-0-	264	1	3257	3	N	26	11	1			80
							29	9									
11	3690	X	688	-0-	-3002	-0-	52	1	612	3	N	22	10	1			92
							24	9									

TREVINO ESTATE ET AL UNIT WELL #: 17 RRCID -> 248041 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 8846 - 10570

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

06	840	N	743	-0-	-97	-0-	726	2	17	9	N	15					87
07	837	N	765	-0-	-72	-0-	752	2	13	9	N	12					99
08	899	N	776	-0-	-123	-0-	770	2	6	9	N	5					104
09	750	N	719	-0-	-31	-0-	716	2	3	9	N	3					107
10	775	N	694	-0-	-81	-0-	681	2	13	9	N	12					119
*11	822	N	822	-0-	-0-	-0-	799	2	23	9	N	21					140

CANTERA OPERATING, LLC 129692
BARRERA WELL #: 3 RRCID -> 236579 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8678 - 9646

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HINOJOSA, F.G. WELL #: 1 RRCID -> 076250 COMPL. DATE 11/25/1996 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8923 - 9104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	840	N	294	-0-	-546	-0-	43	1	233	3	Y	16	33	1			14
							18	9									
07	496	N	415	-0-	-81	-0-	20	1	362	3	Y	30	36	1			8
							33	9									
08	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	69	1	851	3	Y	136	120	1			24
							150	9									
09	300	N	110	-0-	-190	-0-	7	1	88	3	Y	14	28	1			10
							15	9									
10	T. A.		130	-0-	130	130	10	1	120	3	Y	-0-	10	1			-0-
11	T. A.		36	-0-	36	166	3	1	33	3	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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VALDEZ ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078616 COMPL. DATE 08/30/1978 TOTAL DEPTH 9271 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	82	X	39	-0-	-43	-0-	6	1	33	3	Y	-0-					-0-
07	341	N	181	-0-	-160	-0-	10	1	171	3	Y	-0-					-0-
08	242	N	242	-0-	-0-	-0-	18	1	224	3	Y	-0-					-0-
09	269	N	269	-0-	-0-	-0-	20	1	249	3	Y	-0-					-0-
10	227	N	227	-0-	-0-	-0-	17	1	210	3	Y	-0-					-0-
11	240	N	167	-0-	-73	-0-	13	1	154	3	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
06	22318	X	22318	-0-	-0-	-0-	2979	1	19272	3	Y	61	2	1			111
							67	9									
07	75211	X	75211	-0-	-0-	-0-	3971	1	70207	3	Y	939	908	1			142
							1033	9									
08	65820	X	65820	-0-	-0-	-0-	4844	1	60200	3	Y	705	654	1			193
							776	9									
09	54065	X	54065	-0-	-0-	-0-	3900	1	49565	3	Y	545	578	1			160
							600	9									
10	40674	X	40674	-0-	-0-	-0-	3019	1	37284	3	Y	337	407	1			90
							371	9									
11	72780	X	30141	-0-	-42639	-0-	2335	1	27564	3	Y	220	214	1			96
							242	9									

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
06	1410	N	1230	-0-	-180	-0-	166	1	915	3	Y	135	143	1			99
							149	9									
07	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	89	1	1565	3	Y	228	228	1			99
							251	9									
08	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	140	1	1742	3	Y	254	234	1			119
							279	9									
09	1230	N	1134	-0-	-96	-0-	76	1	960	3	Y	89	101	1			107
							98	9									
10	1891	N	1099	-0-	-792	-0-	74	1	916	3	Y	99	84	1			122
							109	9									
*11	2100	N	1761	-0-	-339	-0-	124	1	1459	3	Y	162	134	1			150
							178	9									

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HINOJOSA ET AL WELL #: 2 RRCID -> 157093 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8352 - 8499

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	110	N	110	-0-	-0-	-0-	6	1	104	3	Y	-0-					-0-
08	332	N	332	-0-	-0-	-0-	25	1	307	3	Y	-0-					-0-
09	250	N	250	-0-	-0-	-0-	18	1	232	3	Y	-0-					-0-
10	125	N	125	-0-	-0-	-0-	9	1	116	3	Y	-0-					-0-
11	330	N	112	-0-	-218	-0-	9	1	103	3	Y	-0-					-0-

HINOJOSA "A" WELL #: 1 RRCID -> 159395 COMPL. DATE 08/02/1996 TOTAL DEPTH 9368 PERF. 9132 - 9210

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TREVINO ESTATE ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166447 COMPL. DATE 04/11/2002 TOTAL DEPTH 9778 PERF. 8780 - 9419

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	920	X	920	-0-	-0-	-0-	138	1	757	3	Y	23	4	1			94
							25	9									
07	1595	X	1595	-0-	-0-	-0-	84	1	1490	3	Y	19					113
							21	9									
08	1750	X	1750	-0-	-0-	-0-	129	1	1601	3	Y	18	8	1			123
							20	9									
09	1479	X	1479	-0-	-0-	-0-	106	1	1348	3	Y	23	4	1			142
							25	9									
10	1581	N	1086	-0-	-495	-0-	79	1	981	3	Y	24	8	1			158
							26	9									
11	1680	N	1183	-0-	-497	-0-	91	1	1069	3	Y	21	21	1			158
							23	9									

BARRERA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 170352 COMPL. DATE 04/13/1999 TOTAL DEPTH 9599 PERF. 7818 - 7824

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
06	5043	X	5043	-0-	-0-	-0-	763	1	4203	3	N	70	150	1			31
							77	9									
07	5329	X	5329	-0-	-0-	-0-	285	1	5041	3	N	3					34
							3	9									
08	5263	X	5263	-0-	-0-	-0-	390	1	4852	3	N	19	3	1			50
							21	9									
09	5040	X	4975	-0-	-65	-0-	361	1	4589	3	N	23	2	1			71
							25	9									
10	5332	X	5101	-0-	-231	-0-	380	1	4696	3	N	23	3	1			91
							25	9									
*11	5225	X	5225	-0-	-0-	-0-	407	1	4798	3	N	18	4	1			105
							20	9									

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
06	1020	X	595	-0-	-425	-0-	73	1	400	3	N	111	186	1			35
							122	9									
07	1054	X	709	-0-	-345	-0-	31	1	542	3	N	124					159
							136	9									
08	744	X	574	-0-	-170	-0-	37	1	459	3	N	71	185	1			45
							78	9									
09	600	X	535	-0-	-65	-0-	37	1	473	3	N	23	3	1			65
							25	9									
10	620	N	423	-0-	-197	-0-	29	1	360	3	N	31	5	1			91
							34	9									
*11	779	N	779	-0-	-0-	-0-	57	1	670	3	N	47	6	1			132
							52	9									

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
06	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	254	1	1399	3	N	60	175	1			73
							66	9									
07	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	102	1	1800	3	N	60					133
							66	9									
08	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	146	1	1819	3	N	60	1	1			192
							66	9									
09	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	126	1	1605	3	N	48	165	1			75
							53	9									
10	1953	N	1700	-0-	-253	-0-	122	1	1509	3	N	63	1	1			137
							69	9									
11	1980	N	1716	-0-	-264	-0-	131	1	1545	3	N	36	1	1			172
							40	9									

VALDEZ ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 204223 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 13532 PERF. 9203 - 9385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1260	N	1059	-0-	-201	-0-	148	1	812	3	N	90	183	1			104
							99	9									
07	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	64	1	1128	3	N	93					197
							102	9									
08	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	102	1	1273	3	N	88	184	1			101
							97	9									
09	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	81	1	1030	3	N	90	1	1			190
							99	9									
10	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	90	1	1115	3	N	109	190	1			109
							120	9									
11	1410	N	1079	-0-	-331	-0-	79	1	934	3	N	60	1	1			168
							66	9									

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HINOJOSA, F.G. WELL #: 4 RRCID -> 205321 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8740 - 8760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2550	X	1986	-0-		-564	-0-	293	1	1617	3	N	69	3	1			161
								76	9									
07	2635	X	2635	-0-		-0-	-0-	136	1	2410	3	N	81					242
								89	9									
08	4331	X	4331	-0-		-0-	-0-	317	1	3935	3	N	72	188	1			126
								79	9									
09	3082	X	3082	-0-		-0-	-0-	221	1	2815	3	N	42	3	1			165
								46	9									
10	2635	N	2481	-0-		-154	-0-	182	1	2246	3	N	48	6	1			207
								53	9									
11	2730	X	1996	-0-		-734	-0-	152	1	1792	3	N	47	8	1			246
								52	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9750	X	5419	-0-		-4331	-0-	832	1	4585	3	N	2	4	1			5
								2	9									
07	7812	X	6817	-0-		-995	-0-	365	1	6450	3	N	2					7
								2	9									
08	7471	X	5816	-0-		-1655	-0-	433	1	5381	3	N	2	4	1			5
								2	9									
09	6300	X	5680	-0-		-620	-0-	413	1	5253	3	N	13	2	1			16
								14	9									
10	6820	X	5358	-0-		-1462	-0-	396	1	4898	3	N	58	4	1			70
								64	9									
11	6600	X	5710	-0-		-890	-0-	446	1	5261	3	N	3	3	1			70
								3	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4693	X	4693	-0-		-0-	-0-	660	1	3634	3	N	363	352	1			191
								399	9									
07	4846	X	4846	-0-		-0-	-0-	231	1	4081	3	N	485	585	1			91
								534	9									
08	4685	X	4685	-0-		-0-	-0-	311	1	3866	3	N	462	384	1			169
								508	9									
09	4593	X	4593	-0-		-0-	-0-	291	1	3700	3	N	547	429	1			287
								602	9									
10	4918	X	4918	-0-		-0-	-0-	317	1	3910	3	N	628	663	1			252
								691	9									
*11	4722	X	4722	-0-		-0-	-0-	325	1	3840	3	N	506	433	1			325
								557	9									

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. GAS	(I) 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		270 X	-0-	-0-		-270	-0-					N	-0-	24	1			28
07		279 X	-0-	-0-		-279	-0-					N	-0-					28
08		279 X	-0-	-0-		-279	-0-					N	-0-					28
09		270 X	-0-	-0-		-270	-0-					N	-0-					28
10	T. A.		221	-0-		221	221	17	1	204	3	N	-0-					28
11	T. A.		-0-	-0-		-0-	221					N	-0-					28

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
TREVINO ESTATE ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206978 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9050 - 9686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2820	X	2411	-0-	-409	-0-	362	1	1994	3	N	50	1	1			82
							55	9									
07	2759	X	2671	-0-	-88	-0-	137	1	2426	3	N	98					180
							108	9									
08	15476	X	15476	-0-	-0-	-0-	1118	1	13888	3	N	427	379	1			228
							470	9									
09	40172	X	40172	-0-	-0-	-0-	2894	1	36779	3	N	454	578	1			104
							499	9									
10	19526	X	19526	-0-	-0-	-0-	1445	1	17848	3	N	212	207	1			109
							233	9									
*11	23870	X	23870	-0-	-0-	-0-	1831	1	21613	3	N	387	400	1			96
							426	9									

HINOJOSA "A" WELL #: 3 RRCID -> 208315 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9572 - 9652

06	134	X	134	-0-	-0-	-0-	21	1	113	3	N	-0-					-0-
07	137	X	137	-0-	-0-	-0-	7	1	130	3	N	-0-					-0-
08	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	162	X	162	-0-	-0-	-0-	12	1	150	3	N	-0-					-0-
10	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
*11	171	X	171	-0-	-0-	-0-	13	1	158	3	N	-0-					-0-

BARRERA UNIT WELL #: 5 RRCID -> 209099 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8040 - 8060

06	2550	X	2397	-0-	-153	-0-	363	1	2000	3	N	31	1	1			79
							34	9									
07	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	150	1	2651	3	N	27					106
							30	9									
08	2708	X	2708	-0-	-0-	-0-	201	1	2498	3	N	8	2	1			112
							9	9									
09	2608	X	2608	-0-	-0-	-0-	189	1	2397	3	N	20	1	1			131
							22	9									
10	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	212	1	2616	3	N	12	2	1			141
							13	9									
*11	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	213	1	2521	3	N	24	2	1			163
							26	9									

GARZA ET AL "B" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 209119 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9010 - 9318

06	1920	X	1710	-0-	-210	-0-	258	1	1424	3	N	25	3	1			122
							28	9									
07	2018	X	2018	-0-	-0-	-0-	106	1	1881	3	N	28					150
							31	9									
08	2086	X	2086	-0-	-0-	-0-	153	1	1901	3	N	29	6	1			173
							32	9									
09	1901	X	1901	-0-	-0-	-0-	138	1	1754	3	N	8	3	1			178
							9	9									
10	2015	N	1989	-0-	-26	-0-	147	1	1821	3	N	19	6	1			191
							21	9									
11	2010	N	1938	-0-	-72	-0-	149	1	1764	3	N	23	182	1			32
							25	9									

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HINOJOSA "A" WELL #: 4 RRCID -> 210504 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9780 - 9820

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
06	4290	X	3664	-0-		-626	-0-	559	1	3081	3	N	22	1	1			194
								24	9									
07	4247	X	4205	-0-		-42	-0-	224	1	3964	3	N	15					209
								17	9									
08	4342	X	4342	-0-		-0-	-0-	323	1	4011	3	N	7	3	1			213
								8	9									
09	4034	X	4034	-0-		-0-	-0-	293	1	3717	3	N	22	171	1			64
								24	9									
10	4216	X	4044	-0-		-172	-0-	301	1	3721	3	N	20	3	1			81
								22	9									
11	4200	X	3891	-0-		-309	-0-	301	1	3555	3	N	32	3	1			110
								35	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. 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
06	1380	N	1115	-0-		-265	-0-	171	1	944	3	N	-0-					128
07	1386	N	1386	-0-		-0-	-0-	74	1	1312	3	N	-0-					128
08	1481	N	1481	-0-		-0-	-0-	110	1	1370	3	N	1	1	1			128
								1	9									
09	1273	N	1273	-0-		-0-	-0-	93	1	1179	3	N	1	1	1			128
								1	9									
10	1627	N	1627	-0-		-0-	-0-	122	1	1504	3	N	1	1	1			128
								1	9									
*11	1555	N	1555	-0-		-0-	-0-	121	1	1433	3	N	1	1	1			128
								1	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. 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
06	1320	X	281	-0-		-1039	-0-	41	1	225	3	N	14					72
								15	9									
07	1364	X	318	-0-		-1046	-0-	16	1	285	3	N	15					87
								17	9									
08	1364	X	445	-0-		-919	-0-	30	1	371	3	N	40					127
								44	9									
09	600	X	263	-0-		-337	-0-	18	1	227	3	N	16					143
								18	9									
10	310	N	182	-0-		-128	-0-	12	1	151	3	N	17					160
								19	9									
11	420	N	143	-0-		-277	-0-	11	1	123	3	N	8					168
								9	9									

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. 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
06	3810	X	3592	-0-		-218	-0-	514	1	2833	3	N	223	187	1			69
								245	9									
07	3586	X	3586	-0-		-0-	-0-	192	1	3387	3	N	6					75
								7	9									
08	3688	X	3688	-0-		-0-	-0-	273	1	3392	3	N	21	9	1			87
								23	9									
09	3600	X	3495	-0-		-105	-0-	250	1	3184	3	N	55	113	1			29
								61	9									
10	4265	X	4265	-0-		-0-	-0-	315	1	3888	3	N	56	13	1			72
								62	9									
*11	4032	X	4032	-0-		-0-	-0-	314	1	3703	3	N	14	14	1			72
								15	9									

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
06	3000	X	2648	-0-	-352	-0-	373	1	2057	3	N	198	277	1			59
							218	9									
07	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	146	1	2581	3	N	293	216	1			136
							322	9									
08	2914	X	2835	-0-	-79	-0-	199	1	2469	3	N	152	110	1			178
							167	9									
09	2666	X	2666	-0-	-0-	-0-	176	1	2230	3	N	236	250	1			164
							260	9									
10	3038	N	2150	-0-	-888	-0-	157	1	1940	3	N	48	67	1			145
							53	9									
11	2730	N	2028	-0-	-702	-0-	155	1	1825	3	N	44	84	1			105
							48	9									

BARRERA UNIT WELL #: 6 RRCID -> 218518 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7024 - 7090

06	14B2 EXT		25	-0-	25	3457	3	1	16	3	N	5	75	1			8
							6	9									
07	3457	X	-0-	-0-	-3457	-0-					N	-0-					8
08	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					8
09	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					8
10	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					8
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					8

GARZA ET AL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218814 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9902 - 10270

06	6420	X	6015	-0-	-405	-0-	917	1	5052	3	N	42					66
							46	9									
07	6872	X	6872	-0-	-0-	-0-	365	1	6461	3	N	42					108
							46	9									
08	7195	X	7195	-0-	-0-	-0-	533	1	6618	3	N	40					148
							44	9									
09	6030	X	5867	-0-	-163	-0-	424	1	5396	3	N	43	76	1			115
							47	9									
10	6882	X	5460	-0-	-1422	-0-	405	1	5005	3	N	45					160
							50	9									
11	6960	X	5996	-0-	-964	-0-	465	1	5483	3	N	44	151	1			53
							48	9									

BARRERA UNIT WELL #: 4 RRCID -> 219316 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 8060 - 8100

06	360	X	257	-0-	-103	-0-	39	1	218	3	N	-0-					6
07	217	N	113	-0-	-104	-0-	6	1	107	3	N	-0-					6
08	217	N	123	-0-	-94	-0-	9	1	114	3	N	-0-					6
09	270	N	88	-0-	-182	-0-	6	1	82	3	N	-0-					6
10	248	N	248	-0-	-0-	-0-	19	1	229	3	N	-0-					6
*11	399	N	399	-0-	-0-	-0-	31	1	368	3	N	-0-					6

BARRERA, C., DR. WELL #: 1 RRCID -> 219414 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 8560 - 8676

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HINOJOSA "A" WELL #: 5 RRCID -> 219752 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9770 - 9818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	720	N	14	-0-	-706	-0-	2	1	12	3	N	-0-	2	1			-0-
07	527	N	75	-0-	-452	-0-	4	1	71	3	N	-0-					-0-
08	142	N	142	-0-	-0-	-0-	11	1	131	3	N	-0-					-0-
09	783	N	783	-0-	-0-	-0-	57	1	726	3	N	-0-					-0-
10	267	N	267	-0-	-0-	-0-	20	1	247	3	N	-0-					-0-
*11	172	N	172	-0-	-0-	-0-	14	1	158	3	N	-0-					-0-

GARZA ET AL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221288 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 11606 PERF. 9682 - 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
06	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	590	1	3250	3	N	124	3	1			249
							136	9									
07	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	236	1	4181	3	N	21	179	1			91
							23	9									
08	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	343	1	4262	3	N	3	3	1			91
							3	9									
09	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	316	1	4014	3	N	35	2	1			124
							39	9									
10	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-	363	1	4488	3	N	38	3	1			159
							42	9									
*11	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-	365	1	4306	3	N	33	3	1			189
							36	9									

GARZA ET AL "B" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222935 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 9476 PERF. 8840 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

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
06	5940	X	5006	-0-	-934	-0-	746	1	4108	3	N	138	178	1			46
							152	9									
07	5838	X	5838	-0-	-0-	-0-	305	1	5400	3	N	121	104	1			63
							133	9									
08	6111	X	6111	-0-	-0-	-0-	447	1	5552	3	N	102	74	1			91
							112	9									
09	5425	X	5425	-0-	-0-	-0-	392	1	4980	3	N	48	98	1			41
							53	9									
10	5828	X	5553	-0-	-275	-0-	408	1	5044	3	N	92	80	1			53
							101	9									
11	5910	X	5322	-0-	-588	-0-	410	1	4838	3	N	67	87	1			33
							74	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
06	180	N	58	-0-	-122	-0-	9	1	49	3	N	-0-					47
07	186	N	58	-0-	-128	-0-	3	1	55	3	N	-0-					47
08	62	N	56	-0-	-6	-0-	4	1	52	3	N	-0-					47
09	95	N	95	-0-	-0-	-0-	7	1	88	3	N	-0-					47
10	116	N	116	-0-	-0-	-0-	9	1	107	3	N	-0-					47
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					47

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA ET AL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 225616 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9202 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HINOJOSA "A" WELL #: 6 RRCID -> 225748 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 9686 PERF. 8982 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HINOJOSA "A" WELL #: 8 RRCID -> 225795 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9254 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	505 39	1 9	2784	3	N	35	4	1			194
07	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	167 22	1 9	2955	3	N	20	166	1			48
08	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	224 11	1 9	2781	3	N	10	8	1			50
09	3330	X	2976	-0-	-354	-0-	214 36	1 9	2726	3	N	33	4	1			79
10	3441	X	3372	-0-	-69	-0-	252 13	1 9	3107	3	N	12	10	1			81
*11	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	292 35	1 9	3441	3	N	32	11	1			102

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
06	9060	X	8521	-0-	-539	-0-	1297 81	1 9	7143	3	N	74	171	1			63
07	9656	X	9656	-0-	-0-	-0-	512 91	1 9	9053	3	N	83					146
08	9324	X	9324	-0-	-0-	-0-	687 99	1 9	8538	3	N	90	192	1			44
09	9089	X	9089	-0-	-0-	-0-	657 81	1 9	8351	3	N	74	6	1			112
10	9641	X	9229	-0-	-412	-0-	684 91	1 9	8454	3	N	83	13	1			182
11	9330	X	8553	-0-	-777	-0-	661 84	1 9	7808	3	N	76	200	1			58

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
06	3660	X	2720	-0-	-940	-0-	401 112	1 9	2207	3	N	102	173	1			112
07	3782	X	2989	-0-	-793	-0-	155 97	1 9	2737	3	N	88	171	1			29
08	3379	X	3099	-0-	-280	-0-	221 128	1 9	2750	3	N	116	2	1			143
09	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	211 101	1 9	2681	3	N	92	167	1			68
10	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	263 108	1 9	3244	3	N	98	2	1			164
*11	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	312 102	1 9	3682	3	N	93	192	1			65

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARZA ET AL UNIT WELL #: 15 RRCID -> 227809 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 10191 PERF. 9472 - 9764

06	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	610	1	3359	3	N	37	21	1			81
							41	9									
07	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	222	1	3930	3	N	45					126
							50	9									
08	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	321	1	3984	3	N	43	130	1			39
							47	9									
09	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	294	1	3731	3	N	47	2	1			84
							52	9									
10	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	314	1	3882	3	N	45	4	1			125
							50	9									
11	4200	X	4184	-0-	-16	-0-	322	1	3801	3	N	55	35	1			145
							61	9									

BARRERA UNIT WELL #: 14 RRCID -> 228698 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 9142 - 10824

06	7880	X	7880	-0-	-0-	-0-	1190	1	6557	3	N	121	6	1			217
							133	9									
07	9340	X	9340	-0-	-0-	-0-	494	1	8733	3	N	103	257	1			63
							113	9									
08	9541	X	9541	-0-	-0-	-0-	704	1	8743	3	N	85	13	1			135
							94	9									
09	8508	X	8508	-0-	-0-	-0-	612	1	7784	3	N	102	164	1			73
							112	9									
10	9331	X	8090	-0-	-1241	-0-	597	1	7379	3	N	104	14	1			163
							114	9									
11	9240	X	8833	-0-	-407	-0-	681	1	8038	3	N	104	201	1			66
							114	9									

TREVINO ESTATE ET AL UNIT WELL #: 10 RRCID -> 229757 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8674 - 8716

06	4601	X	4601	-0-	-0-	-0-	699	1	3847	3	N	50	35	1			149
							55	9									
07	5404	X	5404	-0-	-0-	-0-	287	1	5075	3	N	38					187
							42	9									
08	5174	X	5174	-0-	-0-	-0-	383	1	4762	3	N	26	182	1			31
							29	9									
09	4817	X	4817	-0-	-0-	-0-	349	1	4437	3	N	28	4	1			55
							31	9									
10	5394	X	4860	-0-	-534	-0-	361	1	4464	3	N	32	9	1			78
							35	9									
11	5220	X	3440	-0-	-1780	-0-	265	1	3122	3	N	48	9	1			117
							53	9									

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
06	3570	X	2251	-0-	-1319	-0-	344	1	1897	3	N	9	1	1			55
							10	9									
07	3689	X	2018	-0-	-1671	-0-	108	1	1909	3	N	1					56
							1	9									
08	3441	X	2739	-0-	-702	-0-	204	1	2532	3	N	3	2	1			57
							3	9									
09	3240	X	1877	-0-	-1363	-0-	136	1	1723	3	N	16	1	1			72
							18	9									
10	3255	X	2927	-0-	-328	-0-	217	1	2686	3	N	22	2	1			92
							24	9									
*11	2673	X	2673	-0-	-0-	-0-	208	1	2450	3	N	14	1	1			105
							15	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
06	570	N	570	-0-	-0-	-0-	85	1	467	3	N	16	1	1			73
							18	9									
07	3100	N	3476	-0-	376	376	186	1	3279	3	N	10					83
							11	9									
08	3100	N	3808	-0-	708	1084	283	1	3514	3	N	10	2	1			91
							11	9									
09	1084	N	-0-	-0-	-1084	-0-					N	2	1	1			92
10	1767	X	65	-0-	-1702	-0-	5	1	59	3	N	1	1	1			92
							1	9									
11	1710	X	-0-	-0-	-1710	-0-					N	6	1	1			97

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
06	630	N	491	-0-	-139	-0-	75	1	412	3	N	4	7	1			75
							4	9									
07	777	N	777	-0-	-0-	-0-	41	1	730	3	N	5					80
							6	9									
08	345	N	345	-0-	-0-	-0-	26	1	317	3	N	2	6	1			76
							2	9									
09	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-	1	1			75
10	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					75
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					75

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TREVINO ESTATE ET AL UNIT WELL #: 9 RRCID -> 235715 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8868 - 9330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1080	X	840	-0-	-240	-0-	127	1	699	3	N	13	4	1			72
							14	9									
07	1116	X	978	-0-	-138	-0-	52	1	914	3	N	11	66	1			17
							12	9									
08	1116	X	916	-0-	-200	-0-	67	1	835	3	N	13	7	1			23
							14	9									
09	900	X	838	-0-	-62	-0-	60	1	758	3	N	18	4	1			37
							20	9									
10	992	N	488	-0-	-504	-0-	36	1	439	3	N	12	6	1			43
							13	9									
11	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-	3	1			40

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
06	1920	N	955	-0-	-965	-0-	147	1	808	3	N	-0-					4
07	1705	N	1092	-0-	-613	-0-	58	1	1034	3	N	-0-					4
08	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	100	1	1239	3	N	1	1	1			4
							1	9									
09	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	78	1	987	3	N	1	5	1			-0-
							1	9									
10	1085	N	1076	-0-	-9	-0-	81	1	994	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
11	1290	N	1066	-0-	-224	-0-	83	1	982	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									

HINOJOSA,F G WELL #: 6 RRCID -> 237393 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8178 - 8218

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	1965	X	1965	-0-	-0-	-0-	301	1	1661	3	N	3	4	1			78
							3	9									
07	1844	X	1844	-0-	-0-	-0-	99	1	1742	3	N	3					81
							3	9									
08	1085	X	831	-0-	-254	-0-	62	1	766	3	N	3	5	1			79
							3	9									
09	14069	X	14069	-0-	-0-	-0-	1025	1	13033	3	N	10	5	1			84
							11	9									
10	9139	X	9139	-0-	-0-	-0-	684	1	8448	3	N	6	9	1			81
							7	9									
11	1980	X	-0-	-0-	-1980	-0-					N	-0-	4	1			77

BARRERA UNIT WELL #: 16 RRCID -> 241849 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 8998 - 9014

06	840	X	771	-0-	-69	-0-	119	1	652	3	N	-0-					11
07	806	X	689	-0-	-117	-0-	37	1	652	3	N	-0-					11
08	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					11
09	1020	X	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					11
10	682	N	12	-0-	-670	-0-	1	1	11	3	N	-0-	6	1			5
*11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					5

BARRERA UNIT WELL #: 15 RRCID -> 242559 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9576 - 9610

06	4320	X	516	-0-	-3804	-0-	69	1	382	3	N	59	5	1			172
							65	9									
07	4464	X	594	-0-	-3870	-0-	32	1	554	3	N	7	103	1			76
							8	9									
08	4464	X	508	-0-	-3956	-0-	35	1	429	3	N	40	8	1			108
							44	9									
09	2340	X	-0-	-0-	-2340	-0-					N	123	33	1			198
10	1530	X	1530	-0-	-0-	-0-	107	1	1318	3	N	95	191	1			102
							105	9									
*11	1627	X	1627	-0-	-0-	-0-	121	1	1425	3	N	74	10	1			166
							81	9									

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HINOJOSA ET AL WELL #: 8 RRCID -> 242754 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 7520 - 7586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARRERA UNIT WELL #: 17 RRCID -> 242937 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 9383 PERF. 9020 - 9044

06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	3	N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARZA ET AL UNIT WELL #: 18 RRCID -> 243313 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 11187 PERF. 9670 - 10076

06	2700	X	2498	-0-	-202	-0-	377 41	1 9	2080	3	N	37	138	1			59
07	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	150 30	1 9	2661	3	N	27	54	1			32
08	2542	X	2501	-0-	-41	-0-	184 24	1 9	2293	3	N	22	8	1			46
09	2490	X	488	-0-	-2002	-0-	35 10	1 9	443	3	N	9	2	1			53
10	2852	N	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-	3	1			50
*11	2430	N	5	-0-	-2425	-0-	5	3			N	-0-	50	6			-0-

GARZA ET AL UNIT WELL #: 17 RRCID -> 244693 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10278 - 10326

06	1410	N	1340	-0-	-70	-0-	206 2	1 9	1132	3	N	2					70
07	1488	N	1452	-0-	-36	-0-	78 3	1 9	1371	3	N	3					73
08	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	117 18	1 9	1453	3	N	16	1	1			88
09	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	98 17	1 9	1239	3	N	15					103
10	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	106 37	1 9	1314	3	N	34	1	1			136
11	1530	N	1471	-0-	-59	-0-	113 23	1 9	1335	3	N	21	1	1			156

GARZA ET AL "B" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 245180 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7544 - 7790

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					1

TREVINO ESTATE ET AL UNIT WELL #: 17 RRCID -> 245505 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 8846 - 10570

06	5100	X	-0-	-0-	-5100	-0-					N	-0-					13
07	5270	X	-0-	-0-	-5270	-0-					N	-0-					13
08	5084	X	-0-	-0-	-5084	-0-					N	-0-					13
09	4020	X	-0-	-0-	-4020	-0-					N	-0-					13
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BARRERA UNIT WELL #: 21 RRCID -> 248548 COMPL. DATE 04/30/2009 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8592 - 9236

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
06	3000	N	565	-0-		-2435	791	86	1	470	3	N	8	3	1			88
								9	9									
07	1662	N	871	-0-		-791	-0-	46	1	822	3	N	3					91
								3	9									
08	1253	N	1253	-0-		-0-	-0-	93	1	1156	3	N	4	7	1			88
								4	9									
09	786	N	786	-0-		-0-	-0-	57	1	722	3	N	6	3	1			91
								7	9									
10	868	N	392	-0-		-476	-0-	29	1	361	3	N	2	73	1			20
								2	9									
11	1200	N	968	-0-		-232	-0-	75	1	889	3	N	4	5	1			19
								4	9									

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. 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
06	810	N	440	-0-		-370	-0-	67	1	367	3	N	5	10	1			48
								6	9									
07	11478	X	11478	-0-		-0-	-0-	613	1	10846	3	N	17					65
								19	9									
08	86822	X	86822	-0-		-0-	-0-	6395	1	79497	3	N	845	765	1			145
								930	9									
09	69200	X	69200	-0-		-0-	-0-	4992	1	63464	3	N	676	605	1			216
								744	9									
10	57057	X	57057	-0-		-0-	-0-	4236	1	52326	3	N	450	418	1			248
								495	9									
*11	42712	X	42712	-0-		-0-	-0-	3310	1	39080	3	N	293	416	1			125
								322	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. 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
06	2384	N	2384	-0-		-0-	-0-	365	1	2008	3	N	10	4	1			21
								11	9									
07	2631	N	2631	-0-		-0-	-0-	141	1	2487	3	N	3					24
								3	9									
08	2374	N	2374	-0-		-0-	-0-	176	1	2192	3	N	5	7	1			22
								6	9									
09	2287	N	2287	-0-		-0-	-0-	166	1	2113	3	N	7	4	1			25
								8	9									
10	2392	N	2392	-0-		-0-	-0-	179	1	2206	3	N	6	8	1			23
								7	9									
11	2220	N	1737	-0-		-483	-0-	135	1	1595	3	N	6	8	1			21
								7	9									

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. 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
06	1667	N	1667	-0-		-0-	-0-	253	1	1391	3	N	21	11	1			42
								23	9									
07	1058	N	1058	-0-		-0-	-0-	53	1	943	3	N	56					98
								62	9									
08	1137	N	1137	-0-		-0-	-0-	84	1	1042	3	N	10	6	1			102
								11	9									
09	1590	N	906	-0-		-684	-0-	65	1	826	3	N	14	2	1			114
								15	9									
10	1054	N	878	-0-		-176	-0-	65	1	807	3	N	5	4	1			115
								6	9									
11	1110	N	639	-0-		-471	-0-	49	1	579	3	N	10	5	1			120
								11	9									

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
TREVINO ESTATE ET AL UNIT WELL #: 11 RRCID -> 251121 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8764 - 10612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	153	1	842	3	N	26	4	1			105
							29	9									
07	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	59	1	1039	3	N	23	95	1			33
							25	9									
08	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	92	1	1148	3	N	18	7	1			44
							20	9									
09	1020	N	814	-0-	-206	-0-	58	1	730	3	N	24	4	1			64
							26	9									
10	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	4	4	1			64
11	1230	N	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-	2	1			62

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. (I) GAS 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	4290	X	3536	-0-	-754	-0-	537	1	2960	3	N	35	51	1			106
							39	9									
07	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	222	1	3926	3	N	23	99	1			30
							25	9									
08	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	308	1	3829	3	N	34	9	1			55
							37	9									
09	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	271	1	3451	3	N	36	4	1			87
							40	9									
10	4185	X	3653	-0-	-532	-0-	271	1	3351	3	N	28	10	1			105
							31	9									
11	4050	X	3715	-0-	-335	-0-	282	1	3323	3	N	100	12	1			193
							110	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. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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. (I) GAS 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	7292	X	7292	-0-	-0-	-0-	1114	1	6138	3	N	36	6	1			134
							40	9									
07	10354	X	7184	-0-	-3170	-0-	383	1	6775	3	N	24					158
							26	9									
08	10354	X	7138	-0-	-3216	-0-	527	1	6548	3	N	57	181	1			34
							63	9									
09	10020	X	5317	-0-	-4703	-0-	386	1	4911	3	N	18	6	1			46
							20	9									
10	8618	X	5213	-0-	-3405	-0-	389	1	4810	3	N	13	11	1			48
							14	9									
11	7290	X	4698	-0-	-2592	-0-	365	1	4313	3	N	18	10	1			56
							20	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1860	X	839	-0-	-1021	-0-	32	1	807	3	N	-0-					-0-
07	1519	X	1094	-0-	-425	-0-	151	1	943	3	N	-0-					-0-
08	1178	X	762	-0-	-416	-0-	104	1	658	3	N	-0-					-0-
09	1110	X	1035	-0-	-75	-0-	173	1	862	3	N	-0-					-0-
10	1147	X	948	-0-	-199	-0-	173	1	775	3	N	-0-					-0-
11	1050	X	549	-0-	-501	-0-	102	1	447	3	N	-0-					-0-

MCNARY-RAMSAY WELL #: 1 RRCID -> 171985 COMPL. DATE 01/26/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7114 - 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
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	6			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	870	#	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-
07	899	#	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
08	899	#	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
09	2019	R	2019	-0-	-0-	-0-	2019	3			N	-0-					-0-
10	1186	R	1186	-0-	-0-	-0-	1186	3			N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	2520	#	2135	-0-	-385	-0-	2135	2			N	-0-					-0-
07	2542	#	520	-0-	-2022	-0-	520	2			N	-0-					-0-
08	2542	#	840	-0-	-1702	-0-	840	2			N	-0-					-0-
09	2130	#	139	-0-	-1991	-0-	139	2			N	-0-					-0-
10	2753	R	2753	-0-	-0-	-0-	2753	2			N	-0-					-0-
11	2130	#	2035	-0-	-95	-0-	2035	2			N	-0-					-0-

MELINDA MAG (SAN MIGUEL) 60336 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY 486543
ROSA V. BENAVIDES WELL #: 25H RRCID -> 278696 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 8644 PERF. 9240 - 14008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	41160		NO RPT	-0-	-41160	-0-					N	NO RPT					-0-
11	102900		NO RPT	-0-	-102900	-0-					N	NO RPT					-0-

MELINDA MAG (SAN MIGUEL) //CONT.// 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
06	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
07	248	N	165	-0-	-83	-0-	165	2			N	-0-					-0-
08	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
09	150	N	58	-0-	-92	-0-	58	2			N	-0-					-0-
10	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
11	90	N	46	-0-	-44	-0-	46	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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MERCEDES (1-C) //CONT.// 60538 096 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
PAINTER GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 179449 COMPL. DATE 08/22/2000 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 6978 - 6981

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	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

06	6180 X	3971	-0-	-2209	-0-	324	1	3580	2	Y	61							80
						67	9											
07	6479 X	5892	-0-	-587	-0-	405	1	5473	2	Y	13							93
						14	9											
08	6479 X	6114	-0-	-365	-0-	422	1	5591	2	Y	92	157	1					28
						101	9											
09	6270 X	5739	-0-	-531	-0-	452	1	5188	2	Y	90							118
						99	9											
10	5952 X	5456	-0-	-496	-0-	436	1	4936	2	Y	76	135	1	22	8			37
						84	9											
11	5910 X	1878	-0-	-4032	-0-	211	1	1657	2	Y	9							46
						10	9											

CRAIN & GRIFFITH WELL #: 17 RRCID -> 104605 COMPL. DATE 03/07/1983 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
11	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

06	29730 X	27898	-0-	-1832	-0-	1901	1	25654	3	N	312	347	1					160
						343	9											
07	29523 X	29523	-0-	-0-	-0-	1965	1	27205	3	N	321	354	1					127
						353	9											
08	29481 X	28321	-0-	-1160	-0-	1965	1	26015	3	N	310	343	1					94
						341	9											
09	28530 X	25054	-0-	-3476	-0-	1901	1	22827	3	N	296	178	1					212
						326	9											
*10	29512 X	23882	-0-	-5630	-0-	1774	1	21808	3	N	273	351	1					134
						300	9											
*11	28560 X	-0-	-0-	-28560	-0-					N	245	177	1	4	8			198

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
06	19890	X	16689	-0-	-3201	-0-	677 389	1 9	15623	3	N	354	376	1			97
07	20987	X	17115	-0-	-3872	-0-	699 388	1 9	16028	3	N	353	380	1			70
08	20987	X	16753	-0-	-4234	-0-	699 378	1 9	15676	3	N	344	182	1			232
09	19080	X	16069	-0-	-3011	-0-	677 340	1 9	15052	3	N	309	384	1			157
*10	19344	X	15259	-0-	-4085	-0-	632 364	1 9	14263	3	N	331	192	1			296
*11	16680	X	-0-	-0-	-16680	-0-					N	306	386	1	4	8	212

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

06	1500	X	1068	-0-	-432	-0-	1047	2	21	9	N	19					109
07	1240	N	700	-0-	-540	-0-	666	2	34	9	N	31					140
08	1147	N	174	-0-	-973	-0-	168	2	6	9	N	5					145
09	1080	N	187	-0-	-893	-0-	187	2			N	-0-					145
10	713	N	218	-0-	-495	-0-	218	2			N	-0-					145
11	180	N	148	-0-	-32	-0-	148	2			N	-0-					145

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

06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
MIDNIGHT SUN WELL #: 1 RRCID -> 275287 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 7002 - 7022

06	10620	#	9358	-0-	-1262	-0-	9182	2	176	9	N	160	173	1			164
07	10788	#	8246	-0-	-2542	-0-	8198	2	48	9	N	44					208
08	10478	#	8963	-0-	-1515	-0-	8919	2	44	9	N	40	130	1			118
09	10140	#	9364	-0-	-776	-0-	9142	2	222	9	N	202					320
10	9982	#	7105	-0-	-2877	-0-	7000	2	105	9	N	95	169	1			246
11	9360	#	NO RPT	-0-	-9360	-0-					N	NO RPT					246

MERCEDES (1-F-1) 60538 160 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
LACY WELL #: 1 RRCID -> 269954 COMPL. DATE 06/21/2013 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7232 - 7252

06	10980	#	7927	-0-	-3053	-0-	7747	2	180	9	N	164	185	1			271
07	10137	#	6923	-0-	-3214	-0-	6835	2	88	9	N	80	180	1			171
08	10137	#	5230	-0-	-4907	-0-	5150	2	80	9	N	73	74	1			170
09	9240	#	4778	-0-	-4462	-0-	4690	2	88	9	N	80					250
10	8401	#	6483	-0-	-1918	-0-	6371	2	112	9	N	102	184	1			168
11	7920	#	NO RPT	-0-	-7920	-0-					N	NO RPT					168

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PAINTER GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 191931 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7412 - 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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	5910 #	4578	-0-	-1332	-0-	377	1	4157	2	Y	40						76
						44	9										
07	6138 #	5501	-0-	-637	-0-	377	1	5083	2	Y	37	61	1				52
						41	9										
08	6138 #	4725	-0-	-1413	-0-	330	1	4356	2	Y	35	58	1				29
						39	9										
09	5940 #	3071	-0-	-2869	-0-	244	1	2798	2	Y	26						55
						29	9										
10	5487 #	3697	-0-	-1790	-0-	298	1	3369	2	Y	27	51	1				31
						30	9										
11	5310 #	2540	-0-	-2770	-0-	286	1	2233	2	Y	19						50
						21	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

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10830 #	7977	-0-	-2853	-0-	885 1 21 9		7071 2		N	19	18 1				1
07	11191 #	7746	-0-	-3445	-0-	896 1 18 9		6832 2		N	16	16 1				1
08	10478 #	7469	-0-	-3009	-0-	889 1 42 9		6538 2		N	38	38 1				1
09	9060 #	7416	-0-	-1644	-0-	892 1 44 9		6480 2		N	40	38 1				3
10	9052 #	6912	-0-	-2140	-0-	880 1 36 9		5996 2		N	33	32 1				4
11	7980 #	4413	-0-	-3567	-0-	468 1 20 9		3925 2		N	18	17 1				5

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
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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERCEDES (7000) 60538 768 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
DRAWE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 275970 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 6952 - 6959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	18240		3899	-0-	-14341	26639	3893	2	6	9	N	5					210
07	18848		383	-0-	-18465	8174	383	2			N	-0-					210
08	18848		581	-0-	-18267	-0-	556	2	25	9	N	23	165	1			68
09	14190	#	30	-0-	-14160	-0-	27	4	3	9	N	3					71
10	9052		255	-0-	-8797	-0-	255	4			N	-0-					71
11	3900	# NO RPT		-0-	-3900	-0-					N	NO RPT					71

MERCEDES (10300 SD) 60538 985 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
VALDERAS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 270346 COMPL. DATE 07/05/2013 TOTAL DEPTH 11686 PERF.10418 - 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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

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
06	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	682	1	2370	2	Y	13					77
							14	9									
07	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	716	1	2581	2	Y	18					95
							20	9									
08	2945	X	1835	-0-	-1110	-0-	452	1	1370	2	Y	12					107
							13	9									
09	2850	X	1708	-0-	-1142	-0-	429	1	1260	2	Y	17					124
							19	9									
10	3596	X	1485	-0-	-2111	-0-	495	1	968	2	Y	20					144
							22	9									
11	3210	X	1764	-0-	-1446	-0-	676	1	1079	2	Y	8					152
							9	9									

VALDERAS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 223689 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 11686 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
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	521	N	521	-0-	-0-	-0-	59	1	462	2	Y	-0-					11
07	713	N	564	-0-	-149	-0-	53	1	511	2	Y	-0-					11
08	558	N	418	-0-	-140	-0-	61	1	357	2	Y	-0-					11
09	510	N	353	-0-	-157	-0-	51	1	302	2	Y	-0-					11
10	558	N	318	-0-	-240	-0-	63	1	255	2	Y	-0-					11
11	390	N	275	-0-	-115	-0-	52	1	223	2	Y	-0-					11

MESQUITE (ESCONDIDO) //CONT.// 60753 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

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
06	330	N	234	-0-	-96	-0-	26	1	208	2	Y	-0-			6
07	341	N	297	-0-	-44	-0-	28	1	269	2	Y	-0-			6
08	301	N	301	-0-	-0-	-0-	44	1	257	2	Y	-0-			6
09	365	N	365	-0-	-0-	-0-	53	1	312	2	Y	-0-			6
10	310	N	202	-0-	-108	-0-	40	1	162	2	Y	-0-			6
11	300	N	206	-0-	-94	-0-	39	1	167	2	Y	-0-			6

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5

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
06	240	N	239	-0-	-1	-0-	27	1	212	2	Y	-0-			3
07	244	N	244	-0-	-0-	-0-	23	1	221	2	Y	-0-			3
08	279	N	233	-0-	-46	-0-	34	1	199	2	Y	-0-			3
09	240	N	108	-0-	-132	-0-	16	1	92	2	Y	-0-			3
10	248	N	82	-0-	-166	-0-	16	1	66	2	Y	-0-			3
11	240	N	96	-0-	-144	-0-	18	1	78	2	Y	-0-			3

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
06	311	N	311	-0-	-0-	-0-	35	1	276	2	Y	-0-			5
07	345	N	345	-0-	-0-	-0-	32	1	313	2	Y	-0-			5
08	372	N	316	-0-	-56	-0-	46	1	270	2	Y	-0-			5
09	376	N	376	-0-	-0-	-0-	55	1	321	2	Y	-0-			5
10	341	N	293	-0-	-48	-0-	58	1	235	2	Y	-0-			5
*11	316	N	316	-0-	-0-	-0-	59	1	257	2	Y	-0-			5

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
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-			2
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	-0-			2
08	26	N	26	-0-	-0-	-0-	4	1	22	2	Y	-0-			2
09	25	N	25	-0-	-0-	-0-	4	1	21	2	Y	-0-			2
10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	2	Y	-0-			2
11	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	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
06	720	N	560	-0-	-160	-0-	63	1	497	2	Y	-0-			14
07	794	N	794	-0-	-0-	-0-	75	1	719	2	Y	-0-			14
08	763	N	763	-0-	-0-	-0-	112	1	651	2	Y	-0-			14
09	741	N	741	-0-	-0-	-0-	108	1	633	2	Y	-0-			14
10	806	N	474	-0-	-332	-0-	94	1	380	2	Y	-0-			14
11	750	N	497	-0-	-253	-0-	93	1	404	2	Y	-0-			14

MESQUITE (ESCONDIDO) //CONT.// 60753 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
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
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/09/2015 - P/A 12-09-2015

BENAVIDES WELL #: 7 RRCID -> 077925 COMPL. DATE 07/23/1978 TOTAL DEPTH 5779 PERF. N/A

06	270	N	222	-0-	-48	-0-	25	1	197	2	Y	-0-					6
07	315	N	315	-0-	-0-	-0-	30	1	285	2	Y	-0-					6
08	320	N	320	-0-	-0-	-0-	47	1	273	2	Y	-0-					6
09	291	N	291	-0-	-0-	-0-	42	1	249	2	Y	-0-					6
10	310	N	181	-0-	-129	-0-	36	1	145	2	Y	-0-					6
11	300	N	196	-0-	-104	-0-	37	1	159	2	Y	-0-					6

BENAVIDES WELL #: 4 RRCID -> 077926 COMPL. DATE 08/01/1978 TOTAL DEPTH 6015 PERF. N/A

06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	15	1	116	2	Y	-0-					2
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	15	1	145	2	Y	-0-					2
08	155	N	149	-0-	-6	-0-	22	1	127	2	Y	-0-					2
09	164	N	164	-0-	-0-	-0-	24	1	140	2	Y	-0-					2
10	155	N	110	-0-	-45	-0-	22	1	88	2	Y	-0-					2
11	150	N	129	-0-	-21	-0-	24	1	105	2	Y	-0-					2

BENAVIDES-CNR WELL #: 22 RRCID -> 093417 COMPL. DATE 04/14/1981 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5116 - 5349

06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	10	1	81	2	Y	-0-					4
07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	2	Y	-0-					4
08	53	N	53	-0-	-0-	-0-	8	1	45	2	Y	-0-					4
09	41	N	41	-0-	-0-	-0-	6	1	35	2	Y	-0-					4
10	87	N	87	-0-	-0-	-0-	17	1	70	2	Y	-0-					4
*11	123	N	123	-0-	-0-	-0-	23	1	100	2	Y	-0-					4

BENAVIDES-CNR WELL #: 21 RRCID -> 093695 COMPL. DATE 05/13/1981 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5338 - 5577

06	349	N	349	-0-	-0-	-0-	39	1	310	2	Y	-0-					5
07	525	N	525	-0-	-0-	-0-	49	1	476	2	Y	-0-					5
08	461	N	461	-0-	-0-	-0-	68	1	393	2	Y	-0-					5
09	522	N	522	-0-	-0-	-0-	76	1	446	2	Y	-0-					5
10	403	N	217	-0-	-186	-0-	43	1	174	2	Y	-0-					5
11	390	N	207	-0-	-183	-0-	39	1	168	2	Y	-0-					5

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
06	3000	N	1304	-0-	-1696	2379	194	1 8 9	1102	2	Y	7	8	1			15
07	3100	N	1344	-0-	-1756	623	200	1 8 9	1136	2	Y	7	8	1			14
08	DLQ G-10		1171	-0-	1171	1794	182	1 7 9	982	2	Y	6	8	1			12
09	2900	N	1220	-0-	-1680	114	184	1 8 9	1028	2	Y	7	7	1			12
10	1572	N	1458	-0-	-114	-0-	205	1 8 9	1245	2	Y	7	8	1			11
*11	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	192	1 8 9	1120	2	Y	7	7	1			11

STATE TRACT 12 WELL #: 2 RRCID -> 142964 COMPL. DATE 08/11/1992 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 9756 - 9954

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

STATE TRACT 9 WELL #: 1 RRCID -> 147170 COMPL. DATE 10/12/1993 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11452 - 11606

06	720	N	651	-0-	-69	-0-	87	1 73 9	491	2	Y	66	62	1			142
07	713	N	671	-0-	-42	-0-	89	1 75 9	507	2	Y	68	63	1			147
08	DLQ G-10		611	-0-	611	611	85	1 70 9	456	2	Y	64	68	1			143
09	DLQ G-10		620	-0-	620	1231	83	1 72 9	465	2	Y	65	65	1			143
10	DLQ G-10		693	-0-	693	1924	88	1 74 9	531	2	Y	67	70	1			140
11	DLQ G-10		637	-0-	637	2561	83	1 70 9	484	2	Y	64	68	1			136

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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					756
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					756
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					756
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					756
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					756
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					756

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	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 11/15/2013 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9712 - 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
06	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	3363	2	74	9	N	67					362
07	3348	X	2813	-0-	-535	-0-	2744	2	69	9	N	63	182	1			243
08	3317	X	2115	-0-	-1202	-0-	2056	2	59	9	N	54	181	1			116
09	3450	X	1739	-0-	-1711	-0-	1685	2	54	9	N	49					165
10	3565	X	1631	-0-	-1934	-0-	1572	2	59	9	N	54					219
11	3450	X	1894	-0-	-1556	-0-	1843	2	51	9	N	46					265

BALUARTE WELL #: 1H RRCID -> 271333 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 10090 PERF.10609 - 10612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	658	N	658	-0-	-0-	-0-	614	2	44	9	N	40					179
07	558	N	486	-0-	-72	-0-	466	2	20	9	N	18					197
08	615	N	615	-0-	-0-	-0-	590	2	25	9	N	23					220
09	660	N	593	-0-	-67	-0-	569	2	24	9	N	22					242
10	653	N	653	-0-	-0-	-0-	625	2	28	9	N	25					267
11	600	N	440	-0-	-160	-0-	420	2	20	9	N	18	189	1			96

ESPERANZA WELL #: 1 RRCID -> 272666 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 9887 PERF. 9590 - 9641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	570	N	491	-0-	-79	-0-	465	2	26	9	N	24					72
07	589	N	475	-0-	-114	-0-	453	2	22	9	N	20					92
08	496	N	300	-0-	-196	-0-	280	2	20	9	N	18					110
09	480	N	243	-0-	-237	-0-	226	2	17	9	N	15					125
10	465	N	292	-0-	-173	-0-	281	2	11	9	N	10					135
11	300	N	252	-0-	-48	-0-	230	2	22	9	N	20					155

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	158	1	1907	2	Y	-0-					38
07	1922	N	1710	-0-	-212	-0-	121	1	1589	2	Y	-0-					38
08	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	277	1	1795	2	Y	52					90
							57	9									
09	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	145	1	1978	2	Y	62					152
							68	9									
*10	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	179	1	2035	2	Y	-0-					152
*11	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	151	1	2165	2	Y	-0-					152

MESTENA OIL & GAS WELL #: H 2 RRCID -> 098430 COMPL. DATE 01/17/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9454 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	359	N	359	-0-	-0-	-0-	26	1	318	2	N	14					106
							15	9									
07	334	N	334	-0-	-0-	-0-	22	1	292	2	N	18					124
							20	9									
08	367	N	367	-0-	-0-	-0-	47	1	305	2	N	14					138
							15	9									
09	360	N	321	-0-	-39	-0-	22	1	299	2	N	-0-					138
*10	341	N	258	-0-	-83	-0-	20	1	224	2	N	13					151
							14	9									
*11	360	N	324	-0-	-36	-0-	20	1	284	2	N	18					169
							20	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 WELL #: H 5 RRCID -> 102612 COMPL. DATE 10/12/1982 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9525 - 9637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10230	X	9759	-0-	-471	-0-	735	1	8870	2	N	140	192	1			45
							154	9									
07	10571	X	8237	-0-	-2334	-0-	579	1	7605	2	N	48					93
							53	9									
08	10571	X	10231	-0-	-340	-0-	1337	1	8654	2	N	218	191	1			120
							240	9									
09	10230	X	8953	-0-	-1277	-0-	597	1	8148	2	N	189	190	1			119
							208	9									
*10	10850	X	9807	-0-	-1043	-0-	784	1	8900	2	N	112	193	1			38
							123	9									
11	9900	X	9252	-0-	-648	-0-	601	1	8600	2	N	46					84
							51	9									

MESTENA OIL & GAS CO. WELL #: E 6 RRCID -> 104012 COMPL. DATE 12/28/1982 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9530 - 9664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15	X	13	-0-	-2	-0-	1	1	12	2	N	-0-					40
07	15	X	13	-0-	-2	-0-	1	1	12	2	N	-0-					40
08	15	X	9	-0-	-6	-0-	1	1	8	2	N	-0-					40
09	13	X	11	-0-	-2	-0-	1	1	10	2	N	-0-					40
*10	24	X	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	2	N	-0-					40
*11	27	X	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	2	N	-0-					40

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
06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	N	-0-					33
07	31	N	9	-0-	-22	-0-	1	1	8	2	N	-0-					33
08	15	N	2	-0-	-13	-0-	2	2			N	-0-					33
09	30	N	18	-0-	-12	-0-	1	1	17	2	N	-0-					33
10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	2	N	-0-					33
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					33

MONTALVO, ROLDAN WELL #: 1 RRCID -> 109567 COMPL. DATE 02/08/1984 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 9446 - 9549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					151
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					151
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151

FLORES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 109912 COMPL. DATE 10/03/1986 TOTAL DEPTH 9852 PERF. 9484 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2190	X	2170	-0-	-20	-0-	166	1	2004	2	N	-0-					150
07	2263	X	1343	-0-	-920	-0-	95	1	1248	2	N	-0-					150
08	2232	X	1873	-0-	-359	-0-	236	1	1528	2	N	99					249
							109	9									
09	2160	X	1736	-0-	-424	-0-	116	1	1587	2	N	30					279
							33	9									
*10	2402	X	2402	-0-	-0-	-0-	189	1	2150	2	N	57	186	1			150
							63	9									
11	2160	X	1225	-0-	-935	-0-	77	1	1098	2	N	45					195
							50	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 WELL #: H 9 RRCID -> 112465 COMPL. DATE 09/02/1984 TOTAL DEPTH 10027 PERF. 9764 - 9836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	360	N	347	-0-	-13	-0-	27	1	320	2	Y	-0-					38
07	403	N	295	-0-	-108	-0-	21	1	274	2	Y	-0-					38
08	419	N	419	-0-	-0-	-0-	52	1	335	2	Y	29					67
							32	9									
09	360	N	195	-0-	-165	-0-	13	1	182	2	Y	-0-					67
*10	703	N	703	-0-	-0-	-0-	55	1	629	2	Y	17					84
							19	9									
*11	420	N	383	-0-	-37	-0-	25	1	358	2	Y	-0-					84

MESTENA OIL & GAS WELL #: H 8 RRCID -> 116607 COMPL. DATE 05/02/1985 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9821 - 9839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1890	N	1803	-0-	-87	-0-	135	1	1623	2	N	41					160
							45	9									
07	1829	N	1145	-0-	-684	-0-	77	1	1016	2	N	47	180	1			27
							52	9									
08	1891	N	1644	-0-	-247	-0-	218	1	1409	2	N	15					42
							17	9									
09	1800	N	1610	-0-	-190	-0-	106	1	1442	2	N	56					98
							62	9									
*10	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	120	1	1359	2	N	1					99
							1	9									
*11	1590	N	1476	-0-	-114	-0-	93	1	1337	2	N	42					141
							46	9									

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
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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	27	1			8

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
06	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	202	1	2442	2	N	-0-					59
07	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	129	1	1695	2	N	91					150
							100	9									
08	1705	N	330	-0-	-1375	-0-	44	1	286	2	N	-0-					150
09	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	182	1	2483	2	N	20					170
							22	9									
*10	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	167	1	1893	2	N	34					204
							37	9									
*11	344	N	344	-0-	-0-	-0-	21	1	299	2	N	22					226
							24	9									

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
06	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	346	1	4175	2	N	-0-					90
07	5701	X	5701	-0-	-0-	-0-	385	1	5055	2	N	237	192	1			135
							261	9									
08	4799	X	4799	-0-	-0-	-0-	642	1	4157	2	N	-0-					135
09	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	269	1	3670	2	N	40					175
							44	9									
*10	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	331	1	3758	2	N	42					217
							46	9									
*11	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	252	1	3611	2	N	3					220
							3	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 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
06	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	257	1	1646	2	N	32					135
							35	9									
07	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	286	1	1534	2	N	-0-					135
08	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	191	1	1602	2	N	-0-					135
09	1950	N	1412	-0-	-538	-0-	126	1	1246	2	N	36					171
							40	9									
*10	1829	N	1610	-0-	-219	-0-	89	1	1521	2	N	-0-					171
*11	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	130	1	2197	2	N	17	166	1			22
							19	9									

PENA, JESUS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 123285 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9759 - 9794

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MESTENA, INC. WELL #: E 14 RRCID -> 124606 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9734 - 9774

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

FRIJOLE WELL #: 1 RRCID -> 124812 COMPL. DATE 07/22/1987 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9669 - 9740

06	1921	X	1921	-0-	-0-	-0-	257	1	1643	2	N	19					154
							21	9									
07	2048	X	2048	-0-	-0-	-0-	320	1	1713	2	N	14					168
							15	9									
08	2167	X	2167	-0-	-0-	-0-	228	1	1911	2	N	25					193
							28	9									
09	1920	X	1513	-0-	-407	-0-	139	1	1371	2	N	3	165	1			31
							3	9									
*10	2046	X	607	-0-	-1439	-0-	33	1	568	2	N	5					36
							6	9									
11	2100	X	-0-	-0-	-2100	-0-					N	10					46

MESTENA OIL & GAS "E" WELL #: 17 RRCID -> 149100 COMPL. DATE 04/10/1994 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9618 - 9646

06	783	N	783	-0-	-0-	-0-	105	1	674	2	N	4					279
							4	9									
07	899	N	711	-0-	-188	-0-	110	1	589	2	N	11					290
							12	9									
08	930	N	670	-0-	-260	-0-	70	1	583	2	N	15	190	1			115
							17	9									
09	780	N	605	-0-	-175	-0-	54	1	529	2	N	20					135
							22	9									
*10	749	N	749	-0-	-0-	-0-	40	1	685	2	N	22					157
							24	9									
*11	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	56	1	936	2	N	13					170
							14	9									

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
FLORES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 150139 COMPL. DATE 06/15/1994 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9482 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	740	N	740	-0-	-0-	-0-	56	1	670	2	N	13					109
							14	9									
07	682	N	592	-0-	-90	-0-	41	1	540	2	N	10					119
							11	9									
08	806	N	574	-0-	-232	-0-	77	1	497	2	N	-0-					119
09	818	N	818	-0-	-0-	-0-	56	1	762	2	N	-0-					119
*10	941	N	941	-0-	-0-	-0-	76	1	865	2	N	-0-					119
11	570	N	444	-0-	-126	-0-	26	1	366	2	N	47					166
							52	9									

MESTENA OIL & GAS "E" WELL #: 19 RRCID -> 155547 COMPL. DATE 08/19/1995 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9628 - 9644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61

MESTENA, INC. "E" WELL #: 20 RRCID -> 156303 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9600 - 9632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1470	N	1141	-0-	-329	-0-	151	1	966	2	N	22					188
							24	9									
07	1426	N	1155	-0-	-271	-0-	182	1	973	2	N	-0-					188
08	1333	N	1042	-0-	-291	-0-	111	1	931	2	N	-0-					188
09	1140	N	911	-0-	-229	-0-	84	1	827	2	N	-0-					188
*10	1147	N	947	-0-	-200	-0-	52	1	893	2	N	2					190
							2	9									
*11	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	80	1	1355	2	N	1					191
							1	9									

MESTENA, INC. "E" WELL #: 21 RRCID -> 156732 COMPL. DATE 01/06/1996 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9621 - 9636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	X	5	-0-	-25	-0-	1	1	4	2	N	-0-					35
07	31	X	11	-0-	-20	-0-	2	1	9	2	N	-0-					35
08	13	X	6	-0-	-7	-0-	1	1	5	2	N	-0-					35
09	13	X	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					35
*10	13	X	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					35
11	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					35

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
06	450	N	292	-0-	-158	-0-	39	1	253	2	N	-0-					58
07	465	N	401	-0-	-64	-0-	63	1	338	2	N	-0-					58
08	452	N	452	-0-	-0-	-0-	48	1	404	2	N	-0-					58
09	300	N	284	-0-	-16	-0-	26	1	258	2	N	-0-					58
*10	797	N	797	-0-	-0-	-0-	42	1	716	2	N	35					93
							39	9									
*11	968	N	968	-0-	-0-	-0-	54	1	911	2	N	3					96
							3	9									

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 #: 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
06	870	X	745	-0-	-125	-0-	101	1	644	2	N	-0-					72
07	899	X	770	-0-	-129	-0-	121	1	646	2	N	3					75
							3	9									
08	899	X	723	-0-	-176	-0-	70	1	589	2	N	58					133
							64	9									
09	750	X	653	-0-	-97	-0-	57	1	565	2	N	28					161
							31	9									
*10	775	X	721	-0-	-54	-0-	39	1	665	2	N	15					176
							17	9									
*11	761	X	761	-0-	-0-	-0-	42	1	711	2	N	7					183
							8	9									

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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	6679	X	6679	-0-	-0-	-0-	501	1	6048	2	N	118					149
							130	9									
07	5868	X	5868	-0-	-0-	-0-	405	1	5325	2	N	125	192	1			82
							138	9									
08	6355	X	6355	-0-	-0-	-0-	838	1	5426	2	N	83					165
							91	9									
09	5339	X	5339	-0-	-0-	-0-	361	1	4924	2	N	49					214
							54	9									
*10	6056	X	6056	-0-	-0-	-0-	473	1	5370	2	N	194	191	1			217
							213	9									
*11	6021	X	6021	-0-	-0-	-0-	383	1	5481	2	N	143	195	1			165
							157	9									

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
06	2370	X	2217	-0-	-153	-0-	168	1	2032	2	N	15					118
							17	9									
07	2480	X	2078	-0-	-402	-0-	144	1	1887	2	N	43					161
							47	9									
08	2480	X	2017	-0-	-463	-0-	266	1	1719	2	N	29					190
							32	9									
09	2400	X	2088	-0-	-312	-0-	140	1	1907	2	N	37					227
							41	9									
*10	2294	X	2270	-0-	-24	-0-	184	1	2086	2	N	-0-					227
*11	2335	X	2335	-0-	-0-	-0-	149	1	2135	2	N	46					273
							51	9									

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
06	510	N	334	-0-	-176	-0-	45	1	289	2	N	-0-					35
07	589	N	401	-0-	-188	-0-	63	1	338	2	N	-0-					35
08	291	N	291	-0-	-0-	-0-	31	1	260	2	N	-0-					35
09	330	N	106	-0-	-224	-0-	7	1	68	2	N	28					63
							31	9									
*10	403	N	335	-0-	-68	-0-	18	1	300	2	N	15					78
							17	9									
*11	517	N	517	-0-	-0-	-0-	28	1	480	2	N	8					86
							9	9									

LLANO WELL #: 1 RRCID -> 183970 COMPL. DATE 05/30/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9639 - 9666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	656	X	656	-0-	-0-	-0-	149	1	507	2	N	-0-					164
07	775	X	695	-0-	-80	-0-	159	1	536	2	N	-0-					164
08	775	X	403	-0-	-372	-0-	107	1	296	2	N	-0-					164
09	750	X	186	-0-	-564	-0-	3	1	183	2	N	-0-					164
*10	850	X	850	-0-	-0-	-0-	30	1	753	2	N	61	178	1			47
							67	9									
*11	660	X	426	-0-	-234	-0-	23	1	385	2	N	16					63
							18	9									

MESTENA "E" WELL #: 27 RRCID -> 185493 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9628 - 9653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	780	X	628	-0-	-152	-0-	85	1	543	2	N	-0-					90
07	806	X	534	-0-	-272	-0-	84	1	450	2	N	-0-					90
08	744	X	578	-0-	-166	-0-	59	1	496	2	N	21					111
							23	9									
09	630	X	419	-0-	-211	-0-	39	1	380	2	N	-0-					111
*10	656	X	656	-0-	-0-	-0-	35	1	590	2	N	28					139
							31	9									
11	630	X	467	-0-	-163	-0-	26	1	441	2	N	-0-					139

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
06	2220	X	1949	-0-	-271	-0-	263	1	1683	2	N	3					105
							3	9									
07	2139	X	1853	-0-	-286	-0-	289	1	1550	2	N	13					118
							14	9									
08	2170	X	1944	-0-	-226	-0-	207	1	1733	2	N	4					122
							4	9									
09	2100	X	1728	-0-	-372	-0-	158	1	1555	2	N	14					136
							15	9									
*10	2170	X	2170	-0-	-0-	-0-	120	1	2050	2	N	-0-					136
*11	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	165	1	2773	2	N	16					152
							18	9									

MESTENA OIL & GAS COMPANY E-10 WELL #: 29 RRCID -> 227819 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9909 - 9934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
*11	0	N	-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
CULEBRA WELL #: 1 RRCID -> 229027 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9980 - 10009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-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

06	1230	X	1111	-0-	-119	-0-	82	1	992	2	N	34					168
							37	9									
07	1271	X	694	-0-	-577	-0-	48	1	636	2	N	9					177
							10	9									
08	1271	X	929	-0-	-342	-0-	123	1	796	2	N	9					186
							10	9									
09	1140	X	988	-0-	-152	-0-	65	1	894	2	N	26	172	1			40
							29	9									
*10	1147	X	1085	-0-	-62	-0-	88	1	995	2	N	2					42
							2	9									
11	1110	X	998	-0-	-112	-0-	65	1	933	2	N	-0-					42

MESTENA OIL & GAS "H" WELL #: 25 RRCID -> 229063 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 9737 PERF. 9558 - 9584

06	1380	X	1160	-0-	-220	-0-	85	1	1029	2	N	42	179	1			104
							46	9									
07	1426	X	802	-0-	-624	-0-	56	1	738	2	N	7					111
							8	9									
08	1426	X	996	-0-	-430	-0-	132	1	853	2	N	10					121
							11	9									
09	1230	X	965	-0-	-265	-0-	65	1	891	2	N	8					129
							9	9									
*10	1209	X	1121	-0-	-88	-0-	86	1	981	2	N	49					178
							54	9									
11	1170	X	1058	-0-	-112	-0-	69	1	983	2	N	5					183
							6	9									

MESTENA OIL & GAS "E" WELL #: 30 RRCID -> 229868 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9632 - 9652

06	690	X	395	-0-	-295	-0-	53	1	342	2	N	-0-					78
07	713	X	262	-0-	-451	-0-	41	1	221	2	N	-0-					78
08	713	X	376	-0-	-337	-0-	40	1	336	2	N	-0-					78
09	570	X	43	-0-	-527	-0-	4	1	39	2	N	-0-					78
*10	403	X	41	-0-	-362	-0-	2	1	39	2	N	-0-					78
11	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					N	20					98

GUITARRA WELL #: 2 RRCID -> 230914 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9654 - 9684

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
FLORES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 273614 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9432 - 9582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9360	X	7046	-0-	-2314	-0-	527	1	6356	2	N	148	193	1			108
							163	9									
07	8897	X	5904	-0-	-2993	-0-	407	1	5354	2	N	130					238
							143	9									
08	8618	X	6966	-0-	-1652	-0-	910	1	5892	2	N	149	193	1			194
							164	9									
09	7050	X	6158	-0-	-892	-0-	411	1	5612	2	N	123	191	1			126
							135	9									
*10	7285	X	6380	-0-	-905	-0-	501	1	5695	2	N	167	195	1			98
							184	9									
11	7050	X	6327	-0-	-723	-0-	405	1	5790	2	N	120					218
							132	9									

MESTENA WELL #: H 27 RRCID -> 274184 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9471 - 9525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9270	X	6985	-0-	-2285	-0-	527	1	6361	2	N	88					255
							97	9									
07	8494	X	6025	-0-	-2469	-0-	418	1	5497	2	N	100	193	1			162
							110	9									
08	7967	X	7135	-0-	-832	-0-	938	1	6073	2	N	113					275
							124	9									
09	6990	X	6166	-0-	-824	-0-	415	1	5666	2	N	77	192	1			160
							85	9									
*10	7223	X	6518	-0-	-705	-0-	519	1	5889	2	N	100					260
							110	9									
11	6990	X	6345	-0-	-645	-0-	409	1	5848	2	N	80	195	1			145
							88	9									

VENADO OIL & GAS, LLC 884501
EAST BLOCK B WELL #: 1H RRCID -> 276981 COMPL. DATE 03/03/2015 TOTAL DEPTH 9983 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	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-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*10	SHUT IN		41204	-0-	41204	41204	36541	2	4127	4	N	487	409	8			78
							536	9									
11	SHUT IN		28761	-0-	28761	69965	27451	2	917	4	N	357	242	1			193
							393	9									

EAST BLOCK A WELL #: 1H RRCID -> 276984 COMPL. DATE 03/27/2015 TOTAL DEPTH 9975 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*10	SHUT IN		26630	-0-	26630	26630	21833	2	3572	4	N	1114	366	1	411	8	337
							1225	9									
11	SHUT IN		16806	-0-	16806	43436	15851	2	808	4	N	134	262	1			209
							147	9									

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
WAGNER OIL COMPANY 891175
LOPEZ WELL #: 1 RRCID -> 233206 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 9768 PERF. 9537 - 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
06	360	X	323	-0-	-37	-0-	189	1	131	2	N	3	3	8			81
							3	9									
07	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					81
08	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-	81	1			-0-
09	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
10	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
11	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-

LOPEZ WELL #: 3 RRCID -> 246931 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9538 - 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
06	60	N	52	-0-	-8	-0-	31	1	21	2	N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MESTENA GRANDE (5300 YEGUA) 60823 757 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
JABONCILLO WELL #: 1 RRCID -> 187128 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5304 - 5343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13642		13642	-0-	-0-	-0-	12723	2	919	9	N	835	895	1			85
07	12372		12372	-0-	-0-	-0-	11379	2	993	9	N	903	888	1			100
08	12322		12323	-0-	1	1	11249	2	1074	9	N	976	894	1			182
09	8460		3256	-0-	-5204	-0-	149	1	2419	2	N	625	531	1			276
							688	9									
*10	12493		11664	-0-	-829	-0-	577	1	9856	2	N	1119	1252	1			143
							1231	9									
*11	12090		8159	-0-	-3931	-0-	391	1	6592	2	N	1069	1075	1			137
							1176	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIDWAY (9150) 61154 924 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MCCANN, OLA GAS UNIT WELL #: 2A RRCID -> 276012 COMPL. DATE 12/13/2014 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9188 - 9203

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7500	4069	-0-	-3431	2017	3997	2	72	9	Y	65					90
07	5951	3934	-0-	-2017	-0-	3862	2	72	9	Y	65	69	1			86
08	4437 R	4437	-0-	-0-	-0-	4437	2			Y	-0-					86
09	4472 R	4472	-0-	-0-	-0-	4458	2	14	9	Y	13	71	1			28
10	4557 #	3816	-0-	-741	-0-	3801	2	15	9	Y	14					42
11	4290 #	3732	-0-	-558	-0-	3721	2	11	9	Y	10					52

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	39408	X		39408	-0-	-0-	-0-	75 426	1 9	38907	2	Y	387	452	1			29
07	52080	X		35634	-0-	-16446	-0-	73 383	1 9	35178	2	Y	348	359	1			18
08	52080	X		29559	-0-	-22521	-0-	21 305	1 9	29233	2	Y	277	266	1	1	8	28
09	50400	X		11511	-0-	-38889	-0-	29 120	1 9	11362	2	Y	109	123	1			14
10	48763	X		10016	-0-	-38747	-0-	26 102	1 9	9888	2	Y	93	93	1	1	8	12
11	39420	X		21265	-0-	-18155	-0-	798 222	1 9	20245	2	Y	202	189	1			25

GORDON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 269654 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 10986 - 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
06	29610	X		20936	-0-	-8674	-0-	120 526	1 9	20290	2	N	478	370	1			216
07	30597	X		20045	-0-	-10552	-0-	124 473	1 9	19448	2	N	430	372	1			274
08	25257	X		25257	-0-	-0-	-0-	623 558	1 9	24076	2	N	507	563	1			218
09	24708	X		24708	-0-	-0-	-0-	677 495	1 9	23536	2	N	450	563	1			105
10	24891	X		24891	-0-	-0-	-0-	731 497	1 9	23663	2	N	452	361	1			196
*11	21857	X		21857	-0-	-0-	-0-	695 429	1 9	20733	2	N	390	358	1			228

BRANNON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 269727 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 11347 PERF. 10605 - 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
06	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
07	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	14					85
08	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
09	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
10	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
11	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85

MIDWAY, EAST (FRIO CONS.) //CONT.// 61155 195 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ELICK WELL #: 3 RRCID -> 270167 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 11913 PERF.10804 - 11568

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	171510	X	147041	-0-	-24469	-0-	611 4355	1 9	142075	2	Y	3959	3972	1			298
07	177227	X	143288	-0-	-33939	-0-	641 4198	1 9	138449	2	Y	3816	3921	1			193
08	177227	X	133502	-0-	-43725	-0-	94 3766	1 9	129642	2	Y	3424	3268	1			349
09	167280	X	124785	-0-	-42495	-0-	663 3511	1 9	120611	2	Y	3192	3139	1			402
10	164765	X	122995	-0-	-41770	-0-	689 3374	1 9	118932	2	Y	3067	3071	1			399
11	147030	X	114540	-0-	-32490	-0-	639 3281	1 9	110620	2	Y	2983	3010	1			372

PRIDAY WELL #: 1 RRCID -> 270278 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 11420 PERF.10958 - 11322

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	20400	X	14635	-0-	-5765	-0-	961 146	1 9	13528	2	N	133	188	1			238
07	21080	X	11518	-0-	-9562	-0-	797 189	1 9	10532	2	N	172	187	1			223
08	18290	X	9832	-0-	-8458	-0-	785 185	1 9	8862	2	N	168	190	1			201
09	17700	X	8382	-0-	-9318	-0-	644 139	1 9	7599	2	N	126	180	1			147
10	17608	X	7484	-0-	-10124	-0-	721 122	1 9	6641	2	N	111					258
11	14640	X	5356	-0-	-9284	-0-	110 108	1 9	5138	2	N	98	192	1			164

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
11	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-

MIDWAY, EAST (10700) 61155 955 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. 253162
MCKAMEY WELL #: 2 RRCID -> 218430 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10770 - 11610

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			3
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			3
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			3
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			3
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			3
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-

MIDWAY, EAST (10700) //CONT.// 61155 955 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ELICK WELL #: 1 RRCID -> 222662 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 12188 PERF.11020 - 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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCHMIDT-HUNT GU WELL #: 1 RRCID -> 222944 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 11525 PERF.11222 - 11267

06	4750	X	4750	-0-	-0-	-0-	694	1	3997	2	N	54	184	1			176
							59	9									
07	4123	X	3150	-0-	-973	-0-	652	1	2451	2	N	43					219
							47	9									
08	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	728	1	3239	2	N	42	183	1			78
							46	9									
09	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	543	1	3537	2	N	85					163
							94	9									
10	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	655	1	2733	2	N	47					210
							52	9									
11	2790	X	936	-0-	-1854	-0-	191	1	737	2	N	7					217
							8	9									

MCKAMEY-MAUCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 270669 COMPL. DATE 07/05/2013 TOTAL DEPTH 12043 PERF.10986 - 11820

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

MCKAMEY-TAYLOR GU WELL #: 1 RRCID -> 275891 COMPL. DATE 10/20/2014 TOTAL DEPTH 11849 PERF. N/A

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MCKAMEY -B- WELL #: 1 RRCID -> 055115 COMPL. DATE 04/06/1973 TOTAL DEPTH 11620 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCKAMEY -B- WELL #: 5 RRCID -> 058992 COMPL. DATE 06/30/1974 TOTAL DEPTH 13400 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIDWAY, EAST (10700) //CONT.// 61155 955 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
MAGNUM PRODUCING, LP //CONT.// 521516
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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/16/2015 - PLUGGED 07/16/15

XTO ENERGY INC. 945936
KNIPE WELL #: 1 RRCID -> 068164 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 12150 PERF.10834 - 11568

06	1350	N	453	-0-	-897	-0-	39	1	413	3	N	1						133
							1	9										
07	1333	N	734	-0-	-599	-0-	71	1	655	3	N	7						140
							8	9										
08	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	78	1	921	3	N	8						148
							9	9										
09	845	N	845	-0-	-0-	-0-	52	1	793	3	N	-0-						148
10	744	N	708	-0-	-36	-0-	48	1	658	3	N	2						150
							2	9										
*11	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	67	1	918	3	N	35						185
							39	9										

KNIPE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 135931 COMPL. DATE 09/16/1990 TOTAL DEPTH 11946 PERF.11079 - 11202

06	6900	X	5252	-0-	-1648	-0-	452	1	4743	3	N	52	187	1				115
							57	9										
07	6789	X	5552	-0-	-1237	-0-	529	1	4892	3	N	119	1	8				233
							131	9										
08	6789	X	6406	-0-	-383	-0-	491	1	5836	3	N	72	192	1				113
							79	9										
09	10958	X	10958	-0-	-0-	-0-	662	1	10136	3	N	145	180	1				78
							160	9										
10	8164	X	8164	-0-	-0-	-0-	548	1	7528	3	N	80						158
							88	9										
*11	9969	X	9969	-0-	-0-	-0-	668	1	9189	3	N	102						260
							112	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

06	13276	X	-0-	-0-	-13276	-0-					N	-0-						-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/24/2015 - WELL PLUGGED

BARTOSH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 155203 COMPL. DATE 08/18/1995 TOTAL DEPTH 12980 PERF.10696 - 10898

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/10/2015 - PLUGGED 07/10/15

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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

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
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MIDWAY, S. (COMMONWEALTH FB-A) 61159 286 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. 253162
DUPRIE-FRENCH GU WELL #: 2 RRCID -> 276379 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9622 - 9636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUPRIE-FRENCH GU WELL #: 1 RRCID -> 276987 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 10172 PERF. 9714 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED) 61159 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. 253162
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
06	4650	X	914	-0-	-3736	-0-	188 17	1 9	709	2	N	15					207
07	5378	X	5378	-0-	-0-	-0-	506 39	1 9	4833	2	N	35	190	1	1	8	51
08	4805	X	3550	-0-	-1255	-0-	430 21	1 9	3099	2	N	19					70
09	2460	X	986	-0-	-1474	-0-	201	1	785	2	N	-0-					70
10	5363	X	1154	-0-	-4209	-0-	230	1	924	2	N	-0-					70
11	5190	X	1035	-0-	-4155	-0-	206 1	1 9	828	2	N	1					71

HOSKINSON A WELL #: 3 D RRCID -> 095240 COMPL. DATE 05/30/1981 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1530 - 1544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED) //CONT.// 61159 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HOSKINSON "A" WELL #: 4 RRCID -> 114581 COMPL. DATE 01/02/1985 TOTAL DEPTH 13425 PERF.11544 - 12996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2190	N	2144	-0-	-46	-0-	402	1	1639	2	N	94	2	8			188
							103	9									
07	2263	N	2239	-0-	-24	-0-	417	1	1738	2	N	76	192	1	1	8	71
							84	9									
08	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	415	1	1713	2	N	101	1	8			171
							111	9									
09	2130	N	2115	-0-	-15	-0-	406	1	1612	2	N	88	181	1			78
							97	9									
10	2232	N	2186	-0-	-46	-0-	422	1	1668	2	N	87					165
							96	9									
11	2160	N	1894	-0-	-266	-0-	372	1	1425	2	N	88	164	1			89
							97	9									

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
06	7950	X	6685	-0-	-1265	-0-	356	1	5865	2	N	422	548	1	1	8	122
							464	9									
07	8215	X	6778	-0-	-1437	-0-	371	1	5912	2	N	450	369	1	3	8	200
							495	9									
08	7161	X	6424	-0-	-737	-0-	310	1	5720	2	N	358	373	1	1	8	184
							394	9									
09	6930	X	5760	-0-	-1170	-0-	296	1	5122	2	N	311	378	1			117
							342	9									
10	7130	X	5791	-0-	-1339	-0-	297	1	5062	2	N	393	363	1			147
							432	9									
11	6690	X	5463	-0-	-1227	-0-	318	1	4794	2	N	319	373	1			93
							351	9									

VALLEY WELL #: 1 RRCID -> 197376 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 14295 PERF.11670 - 12553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	120	N	44	-0-	-76	-0-	13	1	31	2	Y	-0-					-0-
07	124	N	35	-0-	-89	-0-	7	1	28	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	14	-0-	-17	-0-	4	1	10	2	Y	-0-					-0-
09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	11	1	27	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	14	-0-	-17	-0-	4	1	10	2	Y	-0-					-0-
*11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	21	1	39	2	Y	-0-					-0-

BELL FARMS WELL #: 1 RRCID -> 198038 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	1604	1	2639	2	Y	156	148	1			119
							172	9									
07	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	1655	1	2742	2	Y	176	4	8			291
							194	9									
08	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-	1658	1	2877	2	Y	136	182	1	1	8	244
							150	9									
09	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	1595	1	2504	2	Y	131	181	1			194
							144	9									
10	4185	X	4129	-0-	-56	-0-	1658	1	2318	2	Y	139	182	1	1	8	150
							153	9									
11	4050	X	3920	-0-	-130	-0-	1542	1	2222	2	Y	142	192	1			100
							156	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
06	624	N	624	-0-	-0-	-0-	175	1	420	2	Y	26	15	1			40
							29	9									
07	585	N	585	-0-	-0-	-0-	114	1	471	2	Y	-0-	23	1			17
08	764	N	764	-0-	-0-	-0-	219	1	545	2	Y	-0-	11	1			6
09	630	N	408	-0-	-222	-0-	117	1	291	2	Y	-0-					6
10	589	N	573	-0-	-16	-0-	175	1	398	2	Y	-0-	4	1			2
11	750	N	359	-0-	-391	-0-	125	1	234	2	Y	-0-	2	1			-0-

BELL FARMS WELL #: 2 RRCID -> 204937 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 14174 PERF.12450 - 13390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1980	N	1696	-0-	-284	-0-	127	1	1461	2	Y	98	86	1	4	8	130
							108	9									
07	2015	N	1879	-0-	-136	-0-	170	1	1603	2	Y	96	153	1	2	8	71
							106	9									
08	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	136	1	1176	2	Y	67	84	1	2	8	52
							74	9									
09	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	162	1	1645	2	Y	88	79	1			61
							97	9									
10	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	123	1	1127	2	Y	83	77	1	1	8	66
							91	9									
*11	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	153	1	1279	2	Y	82	71	1			77
							90	9									

SMITH L WELL #: 3 RRCID -> 205634 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10774 - 11020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	22380	X	19713	-0-	-2667	-0-	1451	1	17812	2	Y	409	385	1	2	8	93
							450	9									
07	23126	X	19132	-0-	-3994	-0-	1495	1	17188	2	Y	408	364	1	2	8	135
							449	9									
08	21390	X	17396	-0-	-3994	-0-	1501	1	15458	2	Y	397	466	1	1	8	65
							437	9									
09	20250	X	16999	-0-	-3251	-0-	1450	1	15138	2	Y	374	369	1			70
							411	9									
10	20367	X	17641	-0-	-2726	-0-	1501	1	15712	2	Y	389	361	1	1	8	97
							428	9									
11	19710	X	16253	-0-	-3457	-0-	1422	1	14431	2	Y	364	384	1			77
							400	9									

VALLEY WELL #: 3 RRCID -> 206475 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11198 - 11214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	N	36	-0-	-114	-0-	10	1	25	2	Y	1	54	1			55
							1	9									
07	155	N	22	-0-	-133	-0-	4	1	18	2	Y	-0-	32	1			23
08	62	N	17	-0-	-45	-0-	5	1	11	2	Y	1	16	1			8
							1	9									
09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	10	1	25	2	Y	-0-					8
10	31	N	19	-0-	-12	-0-	6	1	13	2	Y	-0-	5	1			3
*11	46	N	46	-0-	-0-	-0-	16	1	30	2	Y	-0-	3	1			-0-

CRITES "A" WELL #: 3 RRCID -> 207407 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11334 - 11350

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-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
06	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	596 240	1 9	3278	2	Y	218	260	1	2	8	59
07	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	641 168	1 9	3072	2	Y	153	168	1	2	8	42
08	4402	X	4044	-0-	-358	-0-	584 212	1 9	3248	2	Y	193	162	1	1	8	72
09	4500	X	3791	-0-	-709	-0-	568 197	1 9	3026	2	Y	179	199	1			52
10	4650	X	4016	-0-	-634	-0-	615 240	1 9	3161	2	Y	218	217	1			53
11	4110	X	3032	-0-	-1078	-0-	535 178	1 9	2319	2	Y	162	154	1			61

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
06	17760	X	7327	-0-	-10433	-0-	1041 264	1 9	6022	2	Y	240	224	1	1	8	40
07	13640	X	7250	-0-	-6390	-0-	1077 183	1 9	5990	2	Y	166	169	1	1	8	36
08	7688	X	6574	-0-	-1114	-0-	1020 182	1 9	5372	2	Y	165	174	1	1	8	26
09	7440	X	5379	-0-	-2061	-0-	944 146	1 9	4289	2	Y	133	115	1			44
10	7688	X	5665	-0-	-2023	-0-	984 147	1 9	4534	2	Y	134	155	1			23
11	7320	X	4494	-0-	-2826	-0-	848 144	1 9	3502	2	Y	131	120	1			34

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
06	5652	X	5652	-0-	-0-	-0-	94 168	1 9	5390	2	N	153	190	1	1	8	209
07	15189	X	15189	-0-	-0-	-0-	694 345	1 9	14150	2	N	314	186	1	1	8	336
08	14266	X	14266	-0-	-0-	-0-	694 285	1 9	13287	2	N	259	375	1	1	8	219
09	11730	X	11730	-0-	-0-	-0-	672 206	1 9	10852	2	N	187	181	1			225
10	11296	X	11296	-0-	-0-	-0-	694 232	1 9	10370	2	N	211	190	1	1	8	245
*11	10490	X	10490	-0-	-0-	-0-	672 212	1 9	9606	2	N	193	168	1			270

SMITH L WELL #: 4 RRCID -> 214800 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11205 - 12565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5730	X	5730	-0-	-0-	-0-	210 21	1 9	5499	2	Y	19	29	1			4
07	5952	X	5650	-0-	-302	-0-	218 23	1 9	5409	2	Y	21	18	1			7
08	5952	X	5286	-0-	-666	-0-	221 21	1 9	5044	2	Y	19	23	1			3
09	5760	X	5290	-0-	-470	-0-	215 22	1 9	5053	2	Y	20	19	1			4
10	5921	X	5535	-0-	-386	-0-	223 21	1 9	5291	2	Y	19	18	1			5
11	5730	X	5587	-0-	-143	-0-	222 22	1 9	5343	2	Y	20	21	1			4

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
06	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	424	1	3946	2	Y	-0-					-0-
07	9450	X	9450	-0-	-0-	-0-	670	1	8780	2	Y	-0-					-0-
08	10402	X	10402	-0-	-0-	-0-	670	1	9732	2	Y	-0-					-0-
09	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	453	1	4064	2	Y	-0-					-0-
10	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	422	1	3277	2	Y	-0-					-0-
*11	6083	X	6083	-0-	-0-	-0-	535	1	5548	2	Y	-0-					-0-

BELL FARMS WELL #: 3 RRCID -> 216716 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 12380 PERF.11124 - 12003

06	7280	X	7280	-0-	-0-	-0-	571	1	6540	2	Y	154	93	1	10	8	183
							169	9									
07	6572	X	6133	-0-	-439	-0-	574	1	5431	2	Y	116	210	1	7	8	82
							128	9									
08	6510	X	5967	-0-	-543	-0-	606	1	5243	2	Y	107	103	1	6	8	80
							118	9									
09	6334	X	6334	-0-	-0-	-0-	557	1	5663	2	Y	104	112	1			72
							114	9									
10	6510	X	6470	-0-	-40	-0-	619	1	5690	2	Y	146	101	1	2	8	115
							161	9									
11	6300	X	5422	-0-	-878	-0-	567	1	4742	2	Y	103	120	1			98
							113	9									

DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 218885 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 14292 PERF.10911 - 11286

06	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	278	1	1048	2	Y	11					87
							12	9									
07	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	120	1	1149	2	Y	9					96
							10	9									
08	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	161	1	1161	2	Y	3					99
							3	9									
09	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	271	1	1058	2	Y	-0-	49	1			50
10	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	269	1	1082	2	Y	1					51
							1	9									
11	1260	N	1173	-0-	-87	-0-	233	1	939	2	Y	1					52
							1	9									

CRITES A WELL #: 5 RRCID -> 219672 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 13342 PERF.12540 - 12693

06	1290	N	-0-	-0-	-1290	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LUCKY JONES WELL #: 1 RRCID -> 222943 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11376 - 11754

06	1470	X	949	-0-	-521	-0-	586	1	339	2	N	22	6	8			333
							24	9									
07	1147	X	112	-0-	-1035	-0-	39	1	66	2	N	6	1	8			338
							7	9									
08	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					338
09	1110	X	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					338
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					338
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	153	1			187

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED) //CONT.// 61159 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
06	1590	N	1019	-0-	-571	-0-	120	1	856	2	N	39					153
							43	9									
07	1395	N	1054	-0-	-341	-0-	124	1	894	2	N	33					186
							36	9									
08	1271	N	1239	-0-	-32	-0-	124	1	1072	2	N	39	1	8			224
							43	9									
09	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	120	1	1353	2	N	40	176	1			88
							44	9									
10	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	124	1	1108	2	N	42					130
							46	9									
11	1200	N	1149	-0-	-51	-0-	120	1	987	2	N	38					168
							42	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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

APEX GU WELL #: 2 RRCID -> 224307 COMPL. DATE 10/16/2012 TOTAL DEPTH 13130 PERF.12423 - 12438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1680	N	-0-	-0-	-1680	-0-					Y	1	29	1	1	8	-0-
07	1891	N	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	-0-					-0-
08	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	4922	X	4922	-0-	-0-	-0-	462	1	4300	2	Y	145	185	1	1	8	140
							160	9									
07	4712	X	4267	-0-	-445	-0-	291	1	3810	2	Y	151	2	8			289
							166	9									
08	4993	X	4993	-0-	-0-	-0-	310	1	4493	2	Y	173	360	1	3	8	99
							190	9									
09	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	473	1	4246	2	Y	88					187
							97	9									
10	4927	X	4927	-0-	-0-	-0-	554	1	4305	2	Y	62					249
							68	9									
*11	4802	X	4802	-0-	-0-	-0-	413	1	4281	2	Y	98	179	1			168
							108	9									

VALLEY WELL #: 4ST RRCID -> 226861 COMPL. DATE 11/27/2012 TOTAL DEPTH 12796 PERF.11488 - 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
06	780	N	664	-0-	-116	-0-	156	1	374	2	Y	122	116	1	2	8	238
							134	9									
07	651	N	606	-0-	-45	-0-	90	1	370	2	Y	133	136	1			235
							146	9									
08	837	N	632	-0-	-205	-0-	143	1	356	2	Y	121	157	1	1	8	198
							133	9									
09	756	N	756	-0-	-0-	-0-	187	1	466	2	Y	94					292
							103	9									
10	620	N	616	-0-	-4	-0-	157	1	357	2	Y	93	175	1			210
							102	9									
*11	614	N	614	-0-	-0-	-0-	173	1	325	2	Y	105	184	1			131
							116	9									

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED) //CONT.// 61159 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
DAVIS WELL #: 2 RRCID -> 230034 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 11620 PERF.11086 - 11538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1163	N	1163	-0-		-0-	-0-	242	1	910	2	Y	10					256
								11	9									
07	1117	N	1117	-0-		-0-	-0-	105	1	1002	2	Y	9					265
								10	9									
08	1159	N	1159	-0-		-0-	-0-	141	1	1014	2	Y	4					269
								4	9									
09	1153	N	1153	-0-		-0-	-0-	235	1	918	2	Y	-0-	134	1			135
10	1164	N	1164	-0-		-0-	-0-	232	1	932	2	Y	-0-					136
11	1080	N	1007	-0-		-73	-0-	200	1	805	2	Y	2					138
								2	9									

HOSKINSON "A" WELL #: 6 RRCID -> 234897 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10750 - 11224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2100	X	1933	-0-		-167	-0-	374	1	1523	2	N	33	177	1			158
								36	9									
07	2170	X	2046	-0-		-124	-0-	385	1	1602	2	N	54	2	8			210
								59	9									
08	2170	X	2034	-0-		-136	-0-	387	1	1600	2	N	43	1	8			252
								47	9									
09	2010	X	1876	-0-		-134	-0-	367	1	1456	2	N	48					300
								53	9									
10	2046	X	1902	-0-		-144	-0-	380	1	1501	2	N	19	166	1			153
								21	9									
11	1980	X	1610	-0-		-370	-0-	322	1	1235	2	N	48					201
								53	9									

SHELL WELL #: D 1 RRCID -> 243618 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10725 - 10951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	34160	X	34160	-0-		-0-	-0-	360	1	32845	2	Y	868	814	1	8	8	233
								955	9									
07	29273	X	29273	-0-		-0-	-0-	372	1	28296	2	Y	550	624	1	8	8	151
								605	9									
08	54870	X	20452	-0-		-34418	-0-	372	1	19563	2	Y	470	440	1	6	8	175
								517	9									
09	53550	X	15844	-0-		-37706	-0-	360	1	15092	2	Y	356	427	1			104
								392	9									
10	41261	X	15099	-0-		-26162	-0-	372	1	14292	2	Y	395	401	1	3	8	95
								435	9									
11	34170	X	12915	-0-		-21255	-0-	360	1	12192	2	Y	330	301	1			124
								363	9									

MCKAMEY WELL #: 1 RRCID -> 257175 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 13379 PERF.12538 - 13285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13601	X	13601	-0-		-0-	-0-	115	1	12912	2	N	522	562	1			222
								574	9									
07	12646	X	12646	-0-		-0-	-0-	124	1	11975	2	N	497	570	1			149
								547	9									
08	12332	X	12332	-0-		-0-	-0-	124	1	11706	2	N	456	376	1			229
								502	9									
09	9958	X	9958	-0-		-0-	-0-	120	1	9447	2	N	355	386	1			198
								391	9									
10	10171	X	10171	-0-		-0-	-0-	124	1	9675	2	N	338	360	1			176
								372	9									
*11	7619	X	7619	-0-		-0-	-0-	120	1	7210	2	N	263	361	1			78
								289	9									

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED) //CONT.// 61159 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SMITH L WELL #: 5 RRCID -> 266020 COMPL. DATE 12/28/2012 TOTAL DEPTH 13728 PERF.12682 - 12692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5880	X	3688	-0-	-2192	-0-	244	1	2995	2	Y	408	523	1	3	8	92
							449	9									
07	5952	X	3645	-0-	-2307	-0-	255	1	2935	2	Y	414	367	1	3	8	136
							455	9									
08	4247	X	3216	-0-	-1031	-0-	247	1	2541	2	Y	389	459	1	2	8	64
							428	9									
09	4110	X	3143	-0-	-967	-0-	240	1	2503	2	Y	364	360	1			68
							400	9									
10	4247	X	3195	-0-	-1052	-0-	243	1	2542	2	Y	373	347	1	1	8	93
							410	9									
11	3690	X	2869	-0-	-821	-0-	224	1	2273	2	Y	338	360	1			71
							372	9									

SHELL E WELL #: 1 RRCID -> 268961 COMPL. DATE 01/15/2015 TOTAL DEPTH 12875 PERF.11942 - 11952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5550	X	3163	-0-	-2387	-0-	457	1	2519	2	Y	170	209	1	1	8	46
							187	9									
07	5735	X	2713	-0-	-3022	-0-	448	1	2146	2	Y	108	123	1	1	8	30
							119	9									
08	5301	X	2677	-0-	-2624	-0-	386	1	2148	2	Y	130	110	1	1	8	49
							143	9									
09	5130	X	2440	-0-	-2690	-0-	365	1	1947	2	Y	116	131	1			34
							128	9									
10	5301	X	2236	-0-	-3065	-0-	342	1	1759	2	Y	123	127	1			30
							135	9									
11	3150	X	1724	-0-	-1426	-0-	304	1	1318	2	Y	93	88	1			35
							102	9									

CRITES G.U. WELL #: 1H RRCID -> 269762 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 11351 PERF.13120 - 14670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14542	X	14542	-0-	-0-	-0-	249	1	13010	2	Y	1166	1068	1	1	8	194
							1283	9									
07	14818	X	14095	-0-	-723	-0-	256	1	12531	2	Y	1189	1121	1	3	8	259
							1308	9									
08	14353	X	13864	-0-	-489	-0-	302	1	12189	2	Y	1248	1307	1	3	8	197
							1373	9									
09	14550	X	13253	-0-	-1297	-0-	346	1	11569	2	Y	1216	1012	1			401
							1338	9									
10	15035	X	13302	-0-	-1733	-0-	349	1	11670	2	Y	1166	1363	1	4	8	200
							1283	9									
11	14550	X	12598	-0-	-1952	-0-	396	1	10781	2	Y	1292	1156	1			336
							1421	9									

FLOERKE-MCKAMEY GU WELL #: 1 RRCID -> 275555 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 12290 PERF.11928 - 13482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	304470	X	283425	-0-	-21045	-0-	840	1	276269	2	N	5742	5936	1	3	8	302
							6316	9									
07	314619	X	189969	-0-	-124650	-0-	704	1	185046	2	N	3835	4046	1	4	8	87
							4219	9									
08	280395	X	73782	-0-	-206613	-0-	352	1	71228	2	N	2002	1672	1	1	8	416
							2202	9									
09	271350	X	175563	-0-	-95787	-0-	825	1	170294	2	N	4040	4168	1			288
							4444	9									
10	280395	X	175873	-0-	-104522	-0-	868	1	170456	2	N	4135	3948	1	1	8	474
							4549	9									
11	271350	X	162752	-0-	-108598	-0-	840	1	157867	2	N	3677	3545	1			606
							4045	9									

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED) //CONT.// 61159 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MUSTANG FARMS GU WELL #: 1 RRCID -> 278229 COMPL. DATE 09/18/2015 TOTAL DEPTH 12175 PERF.12449 - 13861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN		9976	-0-	9976	9976	800	1	9031	2	N	132					132
							145	9									
10	77458	X	67482	-0-	-9976	-0-	851	1	65221	2	N	1282	1128	1			286
							1410	9									
11	66420	X	32417	-0-	-34003	-0-	606	1	31412	2	N	363	375	1			274
							399	9									

GREEN EXPLORATION COMPANY 330179
JONES "H" WELL #: 1 RRCID -> 225028 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 13530 PERF.13350 - 13488

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160

GULF COAST ACQUISITIONS CO. L.C. 337752
SCHMIDT, HENRY W. WELL #: 2 RRCID -> 216724 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 14200 PERF. 6856 - 6876

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
MCKAMEY WELL #: 5 RRCID -> 217338 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12570 - 12675

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26

MCKAMEY WELL #: 6 RRCID -> 233342 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 13474 PERF.13076 - 13141

06	8209	X	8209	-0-	-0-	-0-	1739	1	4873	3	Y	1452	1439	1			400
							1597	9									
07	8370	X	8048	-0-	-322	-0-	1797	1	4817	3	Y	1304	1294	1			410
							1434	9									
08	8300	X	8300	-0-	-0-	-0-	1773	1	5200	3	Y	1206	1281	1			335
							1327	9									
09	7726	X	7726	-0-	-0-	-0-	1739	1	4699	3	Y	1171	1100	1			406
							1288	9									
10	7702	X	7702	-0-	-0-	-0-	1797	1	4584	3	Y	1201	1089	1			518
							1321	9									
*11	7217	X	7217	-0-	-0-	-0-	1739	1	4200	3	Y	1162	1274	1			406
							1278	9									

MIDWAY, S. (MOORE) 61159 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. 253162
DUPRIE-FRENCH GU WELL #: 2 RRCID -> 276198 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9680 - 9692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUPRIE-FRENCH GU WELL #: 1 RRCID -> 277003 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 10172 PERF. 9778 - 9788

06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIDWAY, S. (MORRIS) 61159 568 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. 253162
DUPRIE-FRENCH GU WELL #: 2 RRCID -> 274782 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9622 - 9748

06	5010	#	1458	-0-	-3552	-0-	185	1	1273	2	Y	-0-	177	1			24
07	2852	#	1482	-0-	-1370	-0-	251	1	1231	2	Y	-0-					24
08	2666	#	1904	-0-	-762	-0-	318	1	1586	2	Y	-0-					24
09	1800	#	1646	-0-	-154	-0-	278	1	1368	2	Y	-0-					24
10	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	307	1	1473	2	Y	-0-					24
11	1830	N	1472	-0-	-358	-0-	267	1	1205	2	Y	-0-	20	1			4

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

06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					151

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/06/2013 - PLUGGED 08-06-2013

MIDWAY, S. (WATSON FB-B) 61159 856 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. 253162
DUPRIE-FRENCH GU WELL #: 1 RRCID -> 275936 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 10172 PERF. 9604 - 9912

06	1500	N	623	-0-	-877	-0-	73	1	502	2	N	44	3	1			44
							48	9									
07	1023	N	545	-0-	-478	-0-	85	1	416	2	N	40					84
							44	9									
08	682	N	498	-0-	-184	-0-	76	1	377	2	N	41					125
							45	9									
09	630	N	386	-0-	-244	-0-	59	1	291	2	N	33					158
							36	9									
10	558	N	443	-0-	-115	-0-	68	1	329	2	N	42					200
							46	9									
11	480	N	354	-0-	-126	-0-	59	1	265	2	N	27	165	1			62
							30	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIFFLIN (F-81) 61283 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
KENEDY, JOHN G. JR. "C" WELL #: 12 RRCID -> 078732 COMPL. DATE 07/23/1978 TOTAL DEPTH 9872 PERF. N/A

06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MIFFLIN (H-02) 61283 622 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
KENEDY, JOHN G. JR. "C" WELL #: 28 D RRCID -> 112515 COMPL. DATE 10/03/1999 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 7036 - 7046

06	2100	#	2604	-0-	504	B	-13104	2604	3		Y	-0-					-0-
07	1705	#	2498	-0-	793	B	-12311	2498	3		Y	-0-					-0-
08	2170	#	2905	-0-	735	B	-11576	2905	3		Y	-0-					-0-
09	0	N	3201	-0-	3201	B	-8375	3201	3		Y	-0-					-0-
10	0	N	3027	-0-	3027	B	-5348	3027	3		Y	-0-					-0-
11	2820	N	NO RPT	-0-	-2820	B	-5348				Y	NO RPT					-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "C" WELL #: 22 RRCID -> 138825 COMPL. DATE 06/09/1991 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7033 - 7044

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-

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

06	1020	#	744	-0-	-276	-0-	732	2	12	9	N	11	11	8			135
07	1054	#	856	-0-	-198	-0-	846	2	10	9	N	9	9	8			135
08	1054	#	447	-0-	-607	-0-	437	2	10	9	N	9	9	8			135
09	1286	R	1286	-0-	-0-	-0-	1275	2	11	9	N	10	10	8			135
10	1566	R	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2			N	-0-					135
*11	1858	R	1858	-0-	-0-	-0-	1858	2			N	-0-					135

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

06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	6			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	6			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
06	270	N	210	-0-	-60	-0-	68	1	142	2	N	-0-					-0-
07	217	N	178	-0-	-39	-0-	68	1	110	2	N	-0-					-0-
08	317	N	317	-0-	-0-	-0-	115	1	202	2	N	-0-					-0-
09	263	N	263	-0-	-0-	-0-	98	1	165	2	N	-0-					-0-
10	311	N	311	-0-	-0-	-0-	76	1	235	2	N	-0-					-0-
11	300	N	278	-0-	-22	-0-	67	1	211	2	N	-0-					-0-

BENNETT, MILLS WELL #: 23 RRCID -> 140787 COMPL. DATE 06/25/1991 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 3397 - 3403

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	270	N	245	-0-	-25	-0-	79	1	166	2	N	-0-					-0-
07	217	N	178	-0-	-39	-0-	68	1	110	2	N	-0-					-0-
08	254	N	254	-0-	-0-	-0-	92	1	162	2	N	-0-					-0-
09	240	N	210	-0-	-30	-0-	78	1	132	2	N	-0-					-0-
10	249	N	249	-0-	-0-	-0-	61	1	188	2	N	-0-					-0-
11	240	N	223	-0-	-17	-0-	54	1	169	2	N	-0-					-0-

MILLS BENNETT ESTATE FEE WELL #: 60 RRCID -> 188828 COMPL. DATE 08/30/1997 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 6762 - 6778

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	60	N	53	-0-	-7	-0-	17	1	36	2	N	-0-					-0-
07	62	N	45	-0-	-17	-0-	17	1	28	2	N	-0-					-0-
08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	23	1	40	2	N	-0-					-0-
09	60	N	53	-0-	-7	-0-	20	1	33	2	N	-0-					-0-
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	15	1	47	2	N	-0-					-0-
11	60	N	55	-0-	-5	-0-	13	1	42	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
06	330	N	263	-0-	-67	-0-	85	1	178	2	N	-0-					-0-
07	279	N	223	-0-	-56	-0-	85	1	138	2	N	-0-					-0-
08	279	N	222	-0-	-57	-0-	81	1	141	2	N	-0-					-0-
09	270	N	184	-0-	-86	-0-	69	1	115	2	N	-0-					-0-
10	217	N	217	-0-	-0-	-0-	53	1	164	2	N	-0-					-0-
11	210	N	195	-0-	-15	-0-	47	1	148	2	N	-0-					-0-

MILLS BENNETT (CONSOLIDATED) //CONT.// 61673 260 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
GAITHER PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 292850

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	330	N	263	-0-	-67	-0-	85	1	178	2	N	-0-					-0-
07	279	N	223	-0-	-56	-0-	85	1	138	2	N	-0-					-0-
08	279	N	96	-0-	-183	-0-	35	1	61	2	N	-0-					-0-
09	270	N	78	-0-	-192	-0-	29	1	49	2	N	-0-					-0-
10	217	N	93	-0-	-124	-0-	23	1	70	2	N	-0-					-0-
11	90	N	83	-0-	-7	-0-	20	1	63	2	N	-0-					-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
06	4500	X	3410	-0-	-1090	-0-	1101	1	2309	2	N	-0-					-0-
07	4650	X	2934	-0-	-1716	-0-	1122	1	1812	2	N	-0-					-0-
08	4650	X	1807	-0-	-2843	-0-	656	1	1151	2	N	-0-					-0-
09	3570	X	1445	-0-	-2125	-0-	539	1	906	2	N	-0-					-0-
10	1712	X	1712	-0-	-0-	-0-	420	1	1292	2	N	-0-					-0-
11	1650	X	1529	-0-	-121	-0-	369	1	1160	2	N	-0-					-0-

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
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
07	372	N	298	-0-	-74	-0-	114	1	184	2	N	-0-					-0-
08	403	N	159	-0-	-244	-0-	58	1	101	2	N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	310	N	155	-0-	-155	-0-	38	1	117	2	N	-0-					-0-
11	150	N	139	-0-	-11	-0-	34	1	105	2	N	-0-					-0-

BENNETT, MILLS ESTATE FEE WELL #: 50 RRCID -> 269453 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 3892 - 3902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	317	N	317	-0-	-0-	-0-	115	1	202	2	N	-0-					-0-
09	263	N	263	-0-	-0-	-0-	98	1	165	2	N	-0-					-0-
10	3100	N	4715	-0-	1615	1615	1156	1	3559	2	N	-0-					-0-
*11	3000	N	5561	-0-	2561	4176	1343	1	4218	2	N	-0-					-0-

MILLS BENNETT (CONSOLIDATED) //CONT.// 61673 260 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
OXY USA INC. 630591
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
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
*10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/01/2013 - P/A 08/28/13

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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINNIE BOCK, NORTH (FRIO CONS) 61916 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PINTAIL OIL & GAS, LLC 665697
BICKLER-MOSELY WELL #: 3 L RRCID -> 012119 COMPL. DATE 12/31/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	408	N	408	-0-	-0-	-0-	16	1	158	2	Y	213	173	1			91
							234	9									
07	238	N	238	-0-	-0-	-0-	11	1	85	2	Y	129	159	1			61
							142	9									
08	279	N	40	-0-	-239	-0-	1	1	9	2	Y	27	54	1			34
							30	9									
09	420	N	38	-0-	-382	-0-	1	1	12	2	Y	23	34	1			23
							25	9									
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-	20	1			3
*11	161	N	161	-0-	-0-	-0-	9	1	89	2	Y	57	45	1			15
							63	9									

PERKINS GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 012121 COMPL. DATE 02/22/1955 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5804 - 5822

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUGGER, L. M. WELL #: 6 H RRCID -> 038637 COMPL. DATE 02/25/1966 TOTAL DEPTH 8327 PERF. N/A

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BICKLER-MOSELY WELL #: 5 H RRCID -> 063278 COMPL. DATE 06/10/1975 TOTAL DEPTH 7700 PERF. N/A

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MINNIE BOCK, NORTH (FRIO CONS) //CONT.// 61916 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PINTAIL OIL & GAS, LLC //CONT.// 665697
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
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DUGGER, L. M. WELL #: 3 RRCID -> 123327 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 5645 - 6246

06	1680	X	1667	-0-	-13	-0-	1309	1	269	2	Y	81	49	1			74
							89	9									
07	1736	X	1582	-0-	-154	-0-	1293	1	200	2	Y	81	89	1			66
							89	9									
08	1736	X	1440	-0-	-296	-0-	1304	1	37	2	Y	90	94	1			62
							99	9									
09	1680	X	1471	-0-	-209	-0-	1328	1	45	2	Y	89	50	1			101
							98	9									
10	1736	X	1608	-0-	-128	-0-	1488	1	23	2	Y	88	149	1			40
							97	9									
11	1680	X	1368	-0-	-312	-0-	1265	1	1	2	Y	93	50	1			83
							102	9									

DUGGER, L. M. WELL #: 10 RRCID -> 137603 COMPL. DATE 02/28/1991 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6134 - 6177

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

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-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUGGER, L. M. WELL #: 14 RRCID -> 175451 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6234 - 6354

06	1350	X	1215	-0-	-135	-0-	575	1	619	2	Y	19	17	1			10
							21	9									
07	1550	X	882	-0-	-668	-0-	561	1	301	2	Y	18	25	1			3
							20	9									
08	1550	X	849	-0-	-701	-0-	525	1	312	2	Y	11	11	1			3
							12	9									
09	1230	X	609	-0-	-621	-0-	609	1			Y	-0-	2	1			1
10	1271	X	600	-0-	-671	-0-	600	1			Y	-0-	1	1			-0-
11	1230	X	661	-0-	-569	-0-	661	1			Y	-0-					-0-

MINNIE BOCK, NORTH (FRIO CONS) //CONT.// 61916 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PINTAIL OIL & GAS, LLC //CONT.// 665697
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
06	1950	X	939	-0-	-1011	-0-	361	1	525	2	Y	48	46	1			14
							53	9									
07	2015	X	864	-0-	-1151	-0-	409	1	412	2	Y	39	44	1			9
							43	9									
08	1550	X	1021	-0-	-529	-0-	436	1	524	2	Y	55	49	1			15
							61	9									
09	1050	X	868	-0-	-182	-0-	345	1	472	2	Y	46	39	1			22
							51	9									
10	1305	X	1305	-0-	-0-	-0-	386	1	854	2	Y	59	66	1			15
							65	9									
11	990	X	NO RPT	-0-	-990	-0-					Y	NO RPT					15

DUGGER, L. M. WELL #: 19 RRCID -> 199676 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 5660 - 5778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	158	X	158	-0-	-0-	-0-	40	1	118	2	Y	-0-					-0-
*11	142	X	142	-0-	-0-	-0-	43	1	99	2	Y	-0-					-0-

DUGGER, L. M. WELL #: 15 RRCID -> 214200 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 6521 - 6560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1075	X	1075	-0-	-0-	-0-	278	1	654	2	Y	130	125	1			66
							143	9									
07	1023	X	1011	-0-	-12	-0-	283	1	515	2	Y	194	188	1			72
							213	9									
08	1023	X	908	-0-	-115	-0-	265	1	438	2	Y	186	158	1			100
							205	9									
09	1114	X	1114	-0-	-0-	-0-	308	1	622	2	Y	167	158	1			109
							184	9									
10	1323	X	1323	-0-	-0-	-0-	293	1	788	2	Y	220	286	1			43
							242	9									
11	1080	X	920	-0-	-160	-0-	246	1	498	2	Y	160	153	1			50
							176	9									

EWING WELL #: 6 RRCID -> 224445 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6054 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MINNIE BOCK, NORTH (FRIO CONS) //CONT.// 61916 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PINTAIL OIL & GAS, LLC //CONT.// 665697
BICKLER-MOSELY WELL #: 11 RRCID -> 225746 COMPL. DATE 09/20/2009 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6496 - 6648

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	900	X	582	-0-	-318	-0-	506	1	76	9	Y	69	49	1			88
07	1054	X	531	-0-	-523	-0-	452	1	79	9	Y	72	96	1			64
08	1054	X	468	-0-	-586	-0-	395	1	73	9	Y	66	49	1			81
09	630	X	556	-0-	-74	-0-	416	1	82	2	Y	53	47	1			87
							58	9									
10	651	X	605	-0-	-46	-0-	508	1	13	2	Y	76	101	1			62
							84	9									
11	570	X	563	-0-	-7	-0-	476	1	87	9	Y	79	55	1			86

DUGGER, L. M. WELL #: 18 RRCID -> 226483 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6274 - 6279

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUGGER, L. M. WELL #: 23 RRCID -> 242587 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6472 - 6480

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUGGER, L.M. WELL #: 21 RRCID -> 247001 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5552 - 6632

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	Y	-0-					-0-
07	24	N	24	-0-	-0-	-0-	8	1	16	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	Y	-0-					-0-
10	53	N	53	-0-	-0-	-0-	13	1	40	2	Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUGGER, L. M. WELL #: 24 RRCID -> 254344 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 5836 - 5858

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	399	N	399	-0-	-0-	-0-	121	1	270	2	Y	7	4	1			7
							8	9									
07	372	N	254	-0-	-118	-0-	86	1	158	2	Y	9	9	1			7
							10	9									
08	527	N	296	-0-	-231	-0-	101	1	192	2	Y	3	6	1			4
							3	9									
09	390	N	303	-0-	-87	-0-	91	1	212	2	Y	-0-	1	1			3
10	248	N	178	-0-	-70	-0-	44	1	133	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
11	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					2

MINNIE BOCK, NORTH (FRIO CONS) //CONT.// 61916 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PINTAIL OIL & GAS, LLC //CONT.// 665697
EWING, J. H. WELL #: 9 RRCID -> 270457 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 6139 - 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
06	2190	X	2151	-0-	-39	-0-	826 425	1 9	900	2	Y	386	379	1			119
07	2604	X	1767	-0-	-837	-0-	770 362	1 9	635	2	Y	329	369	1			79
08	2604	X	1752	-0-	-852	-0-	765 432	1 9	555	2	Y	393	361	1			111
09	2160	X	1937	-0-	-223	-0-	729 363	1 9	845	2	Y	330	281	1			160
10	2446	X	2446	-0-	-0-	-0-	852 432	1 9	1162	2	Y	393	451	1			102
11	2160	X	NO RPT	-0-	-2160	-0-					Y	NO RPT					102

MINNIE BOCK, NORTH (FRIO 25) 61916 032 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PINTAIL OIL & GAS, LLC 665697
BICKLER& MOSLEY WELL #: 5 D RRCID -> 049800 COMPL. DATE 02/17/1971 TOTAL DEPTH 7700 PERF. N/A

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MINNIE BOCK, N. (Z 3, 5800) 61916 176 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PINTAIL OIL & GAS, LLC 665697
DUGGER, L. M. WELL #: 6 F RRCID -> 039170 COMPL. DATE 03/10/1966 TOTAL DEPTH 8327 PERF. N/A

06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MINNIE BOCK, N. (Z 7 6900) 61916 368 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PINTAIL OIL & GAS, LLC 665697
PERKINS, L. C., UNIT NO. 1 WELL #: 1 T RRCID -> 012127 COMPL. DATE 02/22/1955 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6943 - 6958

06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINNIE BOCK, N. (Z 9) 61916 384 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PINTAIL OIL & GAS, LLC 665697
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
06	339	N	339	-0-	-0-	-0-	309	1	21	2	N	8					81
							9	9									
07	626	N	626	-0-	-0-	-0-	506	1	111	2	N	8					89
							9	9									
08	633	N	633	-0-	-0-	-0-	597	1	28	2	N	7					96
							8	9									
09	150	N	59	-0-	-91	-0-	34	1	25	9	N	23	74	1			45
10	219	N	219	-0-	-0-	-0-	208	1	11	9	N	10					55
11	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					55

MINNIE BOCK, N. (Z 10 8200) 61916 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PINTAIL OIL & GAS, LLC 665697
DUGGER WELL #: 16 RRCID -> 174323 COMPL. DATE 07/17/1999 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8084 - 8119

06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINNIE BOCK, N. (Z 17) 61916 544 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PINTAIL OIL & GAS, LLC 665697
EWING, J. H. WELL #: 10 RRCID -> 270087 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7725 - 7737

06	501	N	501	-0-	-0-	-0-	372	1	16	2	Y	103	97	1			30
							113	9									
07	620	N	463	-0-	-157	-0-	348	1	18	2	Y	88	97	1			21
							97	9									
08	467	N	467	-0-	-0-	-0-	365	1	5	2	Y	88	83	1			26
							97	9									
09	510	N	410	-0-	-100	-0-	326	1	84	9	Y	76	65	1			37
10	465	N	452	-0-	-13	-0-	344	1	7	2	Y	92	105	1			24
							101	9									
11	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT					24

MINNIE BOCK, WEST (7650) 61921 675 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PINTAIL OIL & GAS, LLC 665697
DUGGER, L. M. WELL #: 6 J RRCID -> 038937 COMPL. DATE 02/25/1966 TOTAL DEPTH 8327 PERF. 8152 - 8158

06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MIRANDO VALLEY, N. (5550) 62072 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
HINNANT-FULBRIGHT "J" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 068148 COMPL. DATE 05/12/2014 TOTAL DEPTH 6126 PERF. 5618 - 5696

06	9180	#	7773	-0-	-1407	-0-	7738	2	35	9	N	32					349
07	9486	#	8951	-0-	-535	-0-	8931	2	20	9	N	18	350	1			17
08	8942	R	8942	-0-	-0-	-0-	8911	2	31	9	N	28					45
09	8580	#	8409	-0-	-171	-0-	8385	2	24	9	N	22					67
10	8866		8755	-0-	-111	-0-	8708	2	47	9	N	43					110
11	8580		8527	-0-	-53	-0-	8475	2	52	9	N	47					157

MISSION, WEST (VICKSBURG 10400) 62112 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. 630591
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
06	600	X	159	-0-	-441	-0-	21	1	137	2	N	1					130
							1	9									
07	527	X	469	-0-	-58	-0-	78	1	383	2	N	7					137
							8	9									
08	558	X	280	-0-	-278	-0-	46	1	234	2	N	-0-					137
09	540	X	203	-0-	-337	-0-	31	1	169	2	N	3					140
							3	9									
10	558	X	152	-0-	-406	-0-	31	1	111	2	N	9					149
							10	9									
11	450	X	325	-0-	-125	-0-	46	1	194	2	N	77	193	0			33
							85	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
06	540	X	357	-0-	-183	-0-	47	1	299	2	N	10					25
							11	9									
07	699	X	699	-0-	-0-	-0-	110	1	541	2	N	44					69
							48	9									
08	558	X	299	-0-	-259	-0-	48	1	245	2	N	5					74
							6	9									
09	609	X	609	-0-	-0-	-0-	92	1	503	2	N	13					87
							14	9									
10	713	X	570	-0-	-143	-0-	116	1	418	2	N	33					120
							36	9									
11	690	X	670	-0-	-20	-0-	122	1	516	2	N	29					149
							32	9									

VANGUARD OPERATING, LLC 881585
WARE WELL #: 1 RRCID -> 236736 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 11570 PERF. 9269 - 9535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1440	X	177	-0-	-1263	-0-	177	3			N	-0-					127
07	1488	X	130	-0-	-1358	-0-	130	3			N	-0-					127
08	496	X	446	-0-	-50	-0-	446	3			N	-0-					127
09	330	X	227	-0-	-103	-0-	227	3			N	-0-					127
10	279	X	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					127
11	420	X	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					127

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
VAQUILLAS BORREGO WELL #: 27 RRCID -> 250556 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7034 - 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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MISSY (WILCOX) //CONT.// 62162 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
BMT 123 WELL #: 1 RRCID -> 257917 COMPL. DATE 06/30/2015 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7489 - 7538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7650	X	-0-	-0-	-7650	-0-					Y	-0-					281
07	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-					281
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					281
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					281
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	185	1			96
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96

LENORE WELL #: 4 RRCID -> 268695 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8006 - 8016

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/29/2015 - PLUGGED 07/29/2015

MISSY (WILCOX - PUIG) 62162 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
RUNNING W. "B" WELL #: 7 T RRCID -> 202600 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7619 - 8158

06	2520	X	990	-0-	-1530	-0-	122	1	867	2	N	1					13
							1	9									
07	2511	X	1018	-0-	-1493	-0-	116	1	888	2	N	13					26
							14	9									
08	1705	X	984	-0-	-721	-0-	117	1	867	2	N	-0-	14	1			12
09	1170	X	655	-0-	-515	-0-	101	1	551	2	N	3					15
							3	9									
10	1209	X	649	-0-	-560	-0-	67	1	580	2	N	2					17
							2	9									
11	990	X	856	-0-	-134	-0-	92	1	760	2	N	4					21
							4	9									

RUNNING W. "B" WELL #: 9 RRCID -> 202902 COMPL. DATE 07/07/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7870 - 8168

06	467	N	467	-0-	-0-	-0-	57	1	409	2	N	1					5
							1	9									
07	284	N	284	-0-	-0-	-0-	33	1	251	2	N	-0-					5
08	434	N	389	-0-	-45	-0-	47	1	342	2	N	-0-	4	1			1
09	480	N	242	-0-	-238	-0-	38	1	204	2	N	-0-					1
10	291	N	291	-0-	-0-	-0-	30	1	259	2	N	2					3
							2	9									
11	390	N	252	-0-	-138	-0-	27	1	224	2	N	1					4
							1	9									

RUNNING, W "B" WELL #: 11 RRCID -> 209071 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7626 - 8138

06	1350	X	947	-0-	-403	-0-	117	1	829	2	N	1					12
							1	9									
07	1395	X	973	-0-	-422	-0-	111	1	854	2	N	7					19
							8	9									
08	1178	X	883	-0-	-295	-0-	104	1	770	2	N	8	12	1			15
							9	9									
09	1110	X	610	-0-	-500	-0-	94	1	515	2	N	1					16
							1	9									
10	1085	X	758	-0-	-327	-0-	78	1	676	2	N	4					20
							4	9									
11	960	X	859	-0-	-101	-0-	93	1	763	2	N	3					23
							3	9									

MOBIL-DAVID (ANDERSON) 62262 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
CREST RESOURCES, INC. 189901
CHAPMAN WELL #: 3802 RRCID -> 196378 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11089 - 11106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPMAN WELL #: 3402 RRCID -> 196872 COMPL. DATE 07/04/2003 TOTAL DEPTH 10374 PERF.10182 - 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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPMAN WELL #: 3803ST RRCID -> 205982 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 5020 - 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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OMEGA ENERGY, LLC 622657
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
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPMAN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 216702 COMPL. DATE 05/10/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11416 - 11460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
CHAPMAN RANCH WELL #: 2 RRCID -> 190455 COMPL. DATE 07/18/2002 TOTAL DEPTH 11531 PERF.10876 - 10992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOBIL-DAVID (ANDERSON) //CONT.// 62262 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	19380	X	16955	-0-	-2425	-0-	16878	3	77	9	N	70					648
07	18073	X	16890	-0-	-1183	-0-	16823	3	67	9	N	61					709
08	18259	X	16647	-0-	-1612	-0-	16425	3	222	9	N	202	184	1			727
09	17670	X	14034	-0-	-3636	-0-	13947	3	87	9	N	79	191	1			615
10	18259	X	14997	-0-	-3262	-0-	14941	3	56	9	N	51					666
11	16950	X	12529	-0-	-4421	-0-	12441	3	88	9	N	80					746

MOBIL-DAVID (BASAL ANDERSON) 62262 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
OMEGA ENERGY, LLC 622657
CHAPMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214144 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11790 - 11827

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOBIL-DAVID (ANDERSON, SEG. -R-) 62262 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CIMARRON ENGINEERING, LLC 153471
LEHMAN, W.F.L. WELL #: 6 RRCID -> 095717 COMPL. DATE 08/06/1981 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11210 - 11273

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

MOBIL-DAVID (FRIO 12,600) 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

06	120	X	85	-0-	-35	-0-	85	2			N	-0-					218
07	124	X	11	-0-	-113	-0-	11	2			N	-0-					218
08	124	X	75	-0-	-49	-0-	75	2			N	-0-					218
09	120	X	28	-0-	-92	-0-	28	2			N	-0-					218
10	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					218
11	90	X	54	-0-	-36	-0-	1	1	53	2	N	-0-					218

CHAPMAN RANCH WELL #: 447 RRCID -> 235060 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 12970 PERF.12670 - 12685

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOBIL-DAVID (FRIO 12,600) //CONT.// 62262 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DECKER OPERATING CO., L.L.C. //CONT.// 209347
CHAPMAN RANCH "B" WELL #: 137 RRCID -> 242275 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 11364 PERF. 4156 - 4272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
CHAPMAN RANCH WELL #: 4 RRCID -> 207096 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12560 - 12661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			Y	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	1			Y	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHAPMAN RANCH WELL #: 11 RRCID -> 214728 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 13130 PERF.12719 - 12852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			Y	-0-					178
07	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	3			Y	-0-					178
08	186	N	149	-0-	-37	-0-	149	1			Y	-0-					178
09	180	N	131	-0-	-49	-0-	131	1			Y	-0-					178
10	186	N	108	-0-	-78	-0-	108	1			Y	-0-					178
11	150	N	122	-0-	-28	-0-	122	1			Y	-0-					178

CHAPMAN RANCH WELL #: 12 RRCID -> 215831 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12106 - 12229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-

CHAPMAN RANCH WELL #: 23 RRCID -> 231911 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 12998 PERF.12637 - 12739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	3382	3	29	9	Y	26	153	1			123
07	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	3277	3	35	9	Y	32					155
08	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	2794	3	20	9	Y	18					173
09	3390	X	2457	-0-	-933	-0-	2451	3	6	9	Y	5					178
10	3503	X	3094	-0-	-409	-0-	3092	3	2	9	Y	2					180
11	3420	X	2974	-0-	-446	-0-	2943	3	31	9	Y	28					208

MOBIL-DAVID (FRIO 12,600) //CONT.// 62262 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
CHAPMAN RANCH WELL #: 15 RRCID -> 234051 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 12373 PERF.12068 - 12139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1065	3	25	9	Y	23					264
07	1209	N	976	-0-	-233	-0-	959	3	17	9	Y	15					279
08	1178	N	917	-0-	-261	-0-	917	3			Y	-0-					279
09	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	3			Y	-0-	195	1			84
10	961	N	793	-0-	-168	-0-	774	3	19	9	Y	17					101
11	900	N	865	-0-	-35	-0-	852	3	13	9	Y	12					113

CHAPMAN RANCH WELL #: 17 RRCID -> 247940 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12578 - 12771

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31

VENTEX OPERATING CORP. 884527
SMITH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255576 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 13975 PERF.13758 - 13778

06	12930	X	12361	-0-	-569	-0-	11792	3	569	9	N	517	711	1			185
07	13361	X	6221	-0-	-7140	-0-	5925	3	296	9	N	269	354	1			100
08	13361	X	11992	-0-	-1369	-0-	11441	3	551	9	N	501	349	1			252
09	12360	X	10135	-0-	-2225	-0-	9575	3	560	9	N	509	357	1			404
10	12772	X	11115	-0-	-1657	-0-	10576	3	539	9	N	490	714	1			180
11	12360	X	NO RPT	-0-	-12360	-0-					N	NO RPT					180

RUSSELL-BEVLY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257552 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 14222 PERF.13718 - 13978

06	14850	X	14068	-0-	-782	-0-	13346	3	722	9	N	656	710	1			381
07	15345	X	13061	-0-	-2284	-0-	12366	3	695	9	N	632	706	1			307
08	15345	X	12922	-0-	-2423	-0-	12347	3	575	9	N	523	710	1			120
09	14700	X	12445	-0-	-2255	-0-	11885	3	560	9	N	509	353	1			276
10	14632	X	12711	-0-	-1921	-0-	12147	3	564	9	N	513	356	1			433
11	14070	X	NO RPT	-0-	-14070	-0-					N	NO RPT					433

SMITH WELL #: 2 RRCID -> 266616 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 14030 PERF.13743 - 13896

06	3510	X	2884	-0-	-626	-0-	2836	3	48	9	N	44	353	1			119
07	3627	X	2617	-0-	-1010	-0-	2561	3	56	9	N	51					170
08	3627	X	2623	-0-	-1004	-0-	2566	3	57	9	N	52					222
09	3120	X	2529	-0-	-591	-0-	2474	3	55	9	N	50					272
10	3069	X	2568	-0-	-501	-0-	2511	3	57	9	N	52					324
11	2880	X	NO RPT	-0-	-2880	-0-					N	NO RPT					324

MOBIL-DAVID (FRIO 12,600) //CONT.// 62262 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
VENTEX OPERATING CORP. //CONT.// 884527
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	50			209
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	52			261
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	51			312
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	50			362
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	52			414
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			414

ALBRECHT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 277798 COMPL. DATE 07/13/2013 TOTAL DEPTH 14225 PERF.13698 - 13762

06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MOBIL-DAVID (HOWELL HIGHT) 62262 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
CHAPMAN RANCH WELL #: 147 RRCID -> 221355 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13055 - 13059

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			51
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			51
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			51
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			51
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			51
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			51

CHAPMAN RANCH WELL #: 247 RRCID -> 225042 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12650 - 12658

06	999	N	999	-0-	-0-	-0-	125	1	837	2	Y	34	42	1		49
							37	9								
07	961	N	915	-0-	-46	-0-	118	1	755	2	Y	38	36	1		51
							42	9								
08	930	N	791	-0-	-139	-0-	93	1	670	2	Y	25	27	1		49
							28	9								
09	990	N	905	-0-	-85	-0-	114	1	752	2	Y	35	39	1		45
							39	9								
10	930	N	792	-0-	-138	-0-	111	1	646	2	Y	32	34	1		43
							35	9								
*11	827	N	827	-0-	-0-	-0-	119	1	669	2	Y	35	17	1		61
							39	9								

CHAPMAN RANCH "A" WELL #: 128 RRCID -> 227943 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 13070 PERF.12591 - 12730

06	3450	X	3131	-0-	-319	-0-	386	1	2589	2	Y	142	176	1		60
							156	9								
07	3565	X	3366	-0-	-199	-0-	424	1	2715	2	Y	206	192	1		74
							227	9								
08	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	414	1	2968	2	Y	163	175	1		62
							179	9								
09	3420	X	3154	-0-	-266	-0-	391	1	2587	2	Y	160	178	1		44
							176	9								
10	3503	X	3004	-0-	-499	-0-	413	1	2393	2	Y	180	192	1		32
							198	9								
11	3450	X	2792	-0-	-658	-0-	396	1	2225	2	Y	155	97	1		90
							171	9								

MOBIL-DAVID (HOWELL HIGHT) //CONT.// 62262 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DECKER OPERATING CO., L.L.C. //CONT.// 209347

CHAPMAN RANCH WELL #: 373 RRCID -> 230045 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12938 - 12964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19

CHAPMAN RANCH WELL #: 347 RRCID -> 232247 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12494 - 12568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

CHAPMAN RANCH WELL #: 573 RRCID -> 234945 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 13312 PERF.13068 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					227
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					230
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					230
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					231
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					231
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					231

CHAPMAN RANCH WELL #: 547 RRCID -> 235046 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 12736 PERF.12415 - 12536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	372 1 131 9		2499	2	Y	119	147	1			102
07	3038	X	2889	-0-	-149	-0-	369 1 154 9		2366	2	Y	140	131	1			111
08	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	405 1 160 9		2909	2	Y	145	156	1			100
09	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	390 1 143 9		2582	2	Y	130	144	1			86
10	3038	X	2902	-0-	-136	-0-	406 1 140 9		2356	2	Y	127	137	1			76
11	2940	X	2761	-0-	-179	-0-	394 1 151 9		2216	2	Y	137	69	1			144

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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
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
06	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1027 3		6	9	Y	5					79
07	465	N	157	-0-	-308	-0-	155 3		2	9	Y	2					81
08	248	N	163	-0-	-85	-0-	163 3				Y	-0-					81
09	1020	N	496	-0-	-524	-0-	496 3				Y	-0-					81
10	363	N	363	-0-	-0-	-0-	355 3		8	9	Y	7					88
*11	798	N	798	-0-	-0-	-0-	781 3		17	9	Y	15					103

MOBIL-DAVID (HOWELL HIGHT) //CONT.// 62262 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
11	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92

WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
TALBERT, FAY WELL #: 1 RRCID -> 223454 COMPL. DATE 04/21/1985 TOTAL DEPTH 11291 PERF.10588 - 10606

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26

MOCA 62296 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DCRC "3" WELL #: RRCID -> 157381 COMPL. DATE 09/27/2000 TOTAL DEPTH 6678 PERF. 5522 - 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
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
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DCRC "3B" WELL #: 37 RRCID -> 248825 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1256 - 1260

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MOCA (WILCOX SAND 1) 62296 154 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DCRC "3A" WELL #: 9 RRCID -> 155380 COMPL. DATE 07/27/1995 TOTAL DEPTH 12204 PERF. 4522 - 4532

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			38
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			38
11	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
CANTERA OPERATING, LLC 129692
HAMMAN WELL #: 1 RRCID -> 225808 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8328 - 8940

06	3780	X	2978	-0-	-802	-0-	320	1	244	2	Y	-0-				65
							2414	3								
07	3906	X	3699	-0-	-207	-0-	429	1	53	2	Y	5	5	8		65
							3211	3	6	9						
08	3596	X	3277	-0-	-319	-0-	378	1	52	2	Y	3	3	8		65
							2844	3	3	9						
09	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	429	1	63	2	Y	9	9	8		65
							3324	3	10	9						
10	3689	X	3085	-0-	-604	-0-	353	1	48	2	Y	2	2	8		65
							2682	3	2	9						
11	3570	X	2472	-0-	-1098	-0-	299	1	32	2	Y	2	1	8		66
							2139	3	2	9						

HAMMAN WELL #: 3 RRCID -> 226770 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. N/A

06	2130	X	8	-0-	-2122	-0-	1	1	1	2	Y	-0-				29
							6	3								
07	25	X	25	-0-	-0-	-0-	3	1	22	3	Y	-0-				29
08	39	X	39	-0-	-0-	-0-	3	1	24	3	Y	11	19	1		21
							12	9								
09	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					Y	1	1	8		21
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				21
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-				21

BENTSEN WELL #: 1 RRCID -> 226871 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8414 - 9002

06	4710	X	4647	-0-	-63	-0-	499	1	380	2	N	-0-				120
							3768	3								
07	4898	X	4300	-0-	-598	-0-	500	1	61	2	N	-0-				120
							3739	3								
08	4898	X	4217	-0-	-681	-0-	473	1	65	2	N	110	183	1		47
							3558	3	121	9						
09	4740	X	3818	-0-	-922	-0-	428	1	63	2	N	10	10	8		47
							3316	3	11	9						
10	4836	X	4353	-0-	-483	-0-	498	1	67	2	N	1	1	8		47
							3787	3	1	9						
11	4650	X	3501	-0-	-1149	-0-	423	1	46	2	N	2	1	8		48
							3030	3	2	9						

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.) //CONT.// 62556 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
HOLLY TRACY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227523 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8712 - 8992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	20	1	134	2	N	-0-					-0-
							1324	3									
07	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	20	1	21	2	N	7	7	8			-0-
							1298	3	8	9							
08	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	18	1	25	2	N	20	20	8			-0-
							1368	3	22	9							
09	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	16	1	22	2	N	-0-					-0-
							1162	3									
10	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	43	1	46	2	N	22	22	8			-0-
							2588	3	24	9							
*11	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	24	1	21	2	N	8	8	8			-0-
							1356	3	9	9							

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
06	2760	X	1747	-0-	-1013	-0-	41	1	156	2	N	-0-					8
							1550	3									
07	2852	X	2600	-0-	-252	-0-	72	1	41	2	N	1					9
							2486	3	1	9							
08	2728	X	2266	-0-	-462	-0-	56	1	39	2	N	7	7	8			9
							2163	3	8	9							
09	2340	X	1542	-0-	-798	-0-	57	1	27	2	N	1	1	8			9
							1457	3	1	9							
10	2604	X	1679	-0-	-925	-0-	40	1	29	2	N	5	5	8			9
							1604	3	6	9							
11	2520	X	1655	-0-	-865	-0-	35	1	24	2	N	2	2	8			9
							1594	3	2	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
06	412	N	412	-0-	-0-	-0-	8	1	37	2	N	-0-					37
							367	3									
07	373	N	373	-0-	-0-	-0-	9	1	6	2	N	8	8	8			37
							349	3	9	9							
08	332	N	332	-0-	-0-	-0-	7	1	5	2	N	28	28	8			37
							289	3	31	9							
09	294	N	294	-0-	-0-	-0-	10	1	5	2	N	-0-					37
							279	3									
10	344	N	344	-0-	-0-	-0-	7	1	6	2	N	19	19	8			37
							310	3	21	9							
*11	496	N	496	-0-	-0-	-0-	8	1	7	2	N	8	8	8			37
							472	3	9	9							

HAMMAN WELL #: 2 RRCID -> 230902 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8354 - 9004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3780	X	3227	-0-	-553	-0-	346	1	264	2	Y	-0-					23
							2617	3									
07	3968	X	3604	-0-	-364	-0-	418	1	51	2	Y	5	5	8			23
							3129	3	6	9							
08	3968	X	3494	-0-	-474	-0-	404	1	55	2	Y	3	3	8			23
							3032	3	3	9							
09	3840	X	3679	-0-	-161	-0-	413	1	60	2	Y	2	2	8			23
							3204	3	2	9							
10	3658	X	3508	-0-	-150	-0-	401	1	54	2	Y	2	2	8			23
							3051	3	2	9							
11	3480	X	3224	-0-	-256	-0-	390	1	42	2	Y	1	1	8			23
							2791	3	1	9							

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.) //CONT.// 62556 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
HAMMAN WELL #: 4 RRCID -> 231241 COMPL. DATE 09/23/2007 TOTAL DEPTH 9420 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4080	X	3922	-0-	-158	-0-	421	1	321	2	N	-0-					74
							3180	3									
07	4495	X	4018	-0-	-477	-0-	467	1	57	2	N	3	3	8			74
							3491	3	3	9							
08	4495	X	3875	-0-	-620	-0-	443	1	60	2	N	37	101	1	3	8	7
							3331	3	41	9							
09	4350	X	3768	-0-	-582	-0-	424	1	62	2	N	-0-					7
							3282	3									
10	4061	X	3911	-0-	-150	-0-	447	1	61	2	N	2	2	8			7
							3401	3	2	9							
11	3930	X	3637	-0-	-293	-0-	440	1	48	2	N	1	1	8			7
							3148	3	1	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. (I) GAS 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	4590	X	3232	-0-	-1358	-0-	347	1	264	2	N	-0-					51
							2621	3									
07	4743	X	4383	-0-	-360	-0-	509	1	62	2	N	5	5	8			51
							3806	3	6	9							
08	4743	X	4203	-0-	-540	-0-	485	1	66	2	N	4	4	8			51
							3648	3	4	9							
09	4260	X	4129	-0-	-131	-0-	464	1	68	2	N	-0-					51
							3597	3									
10	4371	X	3561	-0-	-810	-0-	407	1	55	2	N	2	2	8			51
							3097	3	2	9							
11	4230	X	3702	-0-	-528	-0-	448	1	49	2	N	1	1	8			51
							3204	3	1	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. (I) GAS 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	4500	X	2273	-0-	-2227	-0-	244	1	186	2	N	-0-					119
							1843	3									
07	4712	X	1558	-0-	-3154	-0-	181	1	22	2	N	3	3	8			119
							1352	3	3	9							
08	4712	X	2138	-0-	-2574	-0-	239	1	33	2	N	62	166	1	3	8	12
							1798	3	68	9							
09	4560	X	2643	-0-	-1917	-0-	297	1	43	2	N	3	3	8			12
							2300	3	3	9							
10	4557	X	2997	-0-	-1560	-0-	343	1	46	2	N	2	2	8			12
							2606	3	2	9							
*11	2491	X	2491	-0-	-0-	-0-	301	1	33	2	N	2	1	8			13
							2155	3	2	9							

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
06	7326	X	7326	-0-	-0-	-0-	787	1	599	2	Y	-0-					81
							5940	3									
07	7342	X	7342	-0-	-0-	-0-	853	1	105	2	Y	4	4	8			81
							6380	3	4	9							
08	7316	X	6308	-0-	-1008	-0-	725	1	99	2	Y	35	54	1	3	8	59
							5445	3	39	9							
09	7320	X	6609	-0-	-711	-0-	743	1	108	2	Y	3	3	8			59
							5755	3	3	9							
10	7409	X	6711	-0-	-698	-0-	767	1	104	2	Y	2	2	8			59
							5838	3	2	9							
11	7170	X	6135	-0-	-1035	-0-	742	1	81	2	Y	1	1	8			59
							5311	3	1	9							

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.) //CONT.// 62556 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692

HAMMAN "E" WELL #: 1 RRCID -> 236278 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8516 - 9198

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
06	7230	X	6939	-0-		-291	-0-		745	1	568	2	Y	-0-					123
									5626	3									
07	7285	X	7263	-0-		-22	-0-		844	1	103	2	Y	4	4	8			123
									6312	3	4	9							
08	7285	X	7005	-0-		-280	-0-		809	1	110	2	Y	3	3	8			123
									6083	3	3	9							
09	6990	X	6854	-0-		-136	-0-		767	1	112	2	Y	32	31	8			124
									5940	3	35	9							
10	7223	X	6930	-0-		-293	-0-		792	1	107	2	Y	2	2	8			124
									6029	3	2	9							
11	6990	X	6518	-0-		-472	-0-		788	1	86	2	Y	5	1	8			128
									5638	3	6	9							

HAMMAN "E" WELL #: 2 RRCID -> 236748 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 8490 - 9228

06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-

HAMMAN 'E' WELL #: 3 RRCID -> 237097 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8352 - 9192

06	2550	X	2203	-0-		-347	-0-		237	1	180	2	N	-0-					54
									1786	3									
07	2466	X	2466	-0-		-0-	-0-		286	1	35	2	N	4	4	8			54
									2141	3	4	9							
08	2201	X	2177	-0-		-24	-0-		247	1	34	2	N	38	80	1	2	8	10
									1854	3	42	9							
09	2327	X	2327	-0-		-0-	-0-		262	1	38	2	N	-0-					10
									2027	3									
10	2480	X	2326	-0-		-154	-0-		266	1	36	2	N	2	2	8			10
									2022	3	2	9							
11	2400	X	2062	-0-		-338	-0-		249	1	27	2	N	1	1	8			10
									1785	3	1	9							

HAMMAN 'E' WELL #: 4 RRCID -> 238156 COMPL. DATE 04/20/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8754 - 9188

06	3466	X	3466	-0-		-0-	-0-		372	1	284	2	N	-0-					80
									2810	3									
07	3317	X	2785	-0-		-532	-0-		323	1	40	2	N	4	4	8			80
									2418	3	4	9							
08	3317	X	2918	-0-		-399	-0-		337	1	46	2	N	3	3	8			80
									2532	3	3	9							
09	3480	X	2997	-0-		-483	-0-		337	1	49	2	N	-0-					80
									2611	3									
10	3596	X	3141	-0-		-455	-0-		359	1	49	2	N	2	2	8			80
									2731	3	2	9							
11	3480	X	2958	-0-		-522	-0-		358	1	39	2	N	1	1	8			80
									2560	3	1	9							

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.) //CONT.// 62556 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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
06	810	X	781	-0-	-29	-0-	84	1	64	2	N	-0-					-0-
							633	3									
07	837	X	650	-0-	-187	-0-	75	1	9	2	N	4	4	8			-0-
							562	3	4	9							
08	868	X	667	-0-	-201	-0-	77	1	10	2	N	3	3	8			-0-
							577	3	3	9							
09	840	X	622	-0-	-218	-0-	70	1	10	2	N	-0-					-0-
							542	3									
10	868	X	607	-0-	-261	-0-	69	1	9	2	N	2	2	8			-0-
							527	3	2	9							
11	780	X	541	-0-	-239	-0-	65	1	7	2	N	1	1	8			-0-
							468	3	1	9							

CHINN EXPLORATION COMPANY 149423
MILLER, BOB WELL #: 1 RRCID -> 249085 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 9636 PERF. 8442 - 9066

06	6300	X	5840	-0-	-460	-0-	5811	3	29	9	N	26					185
07	6541	X	5132	-0-	-1409	-0-	5106	3	26	9	N	24					209
08	6541	X	4958	-0-	-1583	-0-	4158	1	782	2	N	16	187	1			38
							18	9									
09	6060	X	5085	-0-	-975	-0-	883	1	4172	2	N	27					65
							30	9									
10	6076	X	5210	-0-	-866	-0-	862	1	4318	2	N	27	2	8			90
							30	9									
11	5850	X	4955	-0-	-895	-0-	1128	1	3795	2	N	29					119
							32	9									

MILLER, BOB WELL #: 2 RRCID -> 255450 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 9777 PERF. 8422 - 9388

06	2160	X	2032	-0-	-128	-0-	2022	3	10	9	N	9					224
07	2232	X	2094	-0-	-138	-0-	2085	3	9	9	N	8					232
08	2170	X	1983	-0-	-187	-0-	1657	1	312	2	N	13	192	1			53
							14	9									
09	2070	X	1834	-0-	-236	-0-	318	1	1501	2	N	14					67
							15	9									
10	2139	X	1894	-0-	-245	-0-	313	1	1567	2	N	13	7	8			73
							14	9									
11	2040	X	1798	-0-	-242	-0-	411	1	1385	2	N	2	2	8			73
							2	9									

MILLER, BOB WELL #: 3 RRCID -> 256219 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8459 - 9506

06	5580	X	5404	-0-	-176	-0-	5383	3	21	9	N	19					149
07	5859	X	5438	-0-	-421	-0-	5410	3	28	9	N	25					174
08	5859	X	5066	-0-	-793	-0-	4245	1	798	2	N	21					195
							23	9									
09	5670	X	4776	-0-	-894	-0-	831	1	3926	2	N	17					212
							19	9									
10	5859	X	4615	-0-	-1244	-0-	763	1	3821	2	N	28	2	8			238
							31	9									
11	5400	X	4932	-0-	-468	-0-	1124	1	3783	2	N	23					261
							25	9									

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.) //CONT.// 62556 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	1140	N	1072	-0-	-68	-0-	79	1	993	2	Y	-0-					-0-
07	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	77	1	1097	2	Y	-0-					-0-
08	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	76	1	1215	2	Y	-0-					-0-
09	1080	N	961	-0-	-119	-0-	56	1	905	2	Y	-0-					-0-
10	1178	N	1133	-0-	-45	-0-	60	1	1073	2	Y	-0-					-0-
11	1260	N	1094	-0-	-166	-0-	54	1	1040	2	Y	-0-					-0-

HAMMAN "A" WELL #: 14 RRCID -> 119492 COMPL. DATE 12/17/1985 TOTAL DEPTH 9804 PERF. 8798 - 8867

06	2730	X	2503	-0-	-227	-0-	186	1	2314	2	Y	3					31
							3	9									
07	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	193	1	2739	2	Y	4	25	1			10
							4	9									
08	2821	X	2107	-0-	-714	-0-	124	1	1983	2	Y	-0-					10
09	2610	X	1615	-0-	-995	-0-	94	1	1517	2	Y	4					14
							4	9									
10	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	171	1	3049	2	Y	29					43
							32	9									
*11	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	170	1	3278	2	Y	19	38	1			24
							21	9									

HAMMAN "A" WELL #: 12 RRCID -> 125172 COMPL. DATE 08/17/1987 TOTAL DEPTH 9617 PERF. N/A

06	1140	N	149	-0-	-991	-0-	11	1	138	2	Y	-0-					-0-
07	868	N	373	-0-	-495	-0-	24	1	349	2	Y	-0-					-0-
08	840	N	840	-0-	-0-	-0-	49	1	791	2	Y	-0-					-0-
09	236	N	236	-0-	-0-	-0-	14	1	222	2	Y	-0-					-0-
10	722	N	722	-0-	-0-	-0-	38	1	684	2	Y	-0-					-0-
*11	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	69	1	1347	2	Y	-0-					-0-

HAMMAN "D" WELL #: 3 RRCID -> 125174 COMPL. DATE 09/09/1987 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8701 - 8741

06	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	80	1	1004	2	Y	-0-					-0-
07	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	69	1	982	2	Y	-0-					-0-
08	1209	N	883	-0-	-326	-0-	52	1	831	2	Y	-0-					-0-
09	1080	N	936	-0-	-144	-0-	55	1	881	2	Y	-0-					-0-
10	3053	N	3053	-0-	-0-	-0-	161	1	2892	2	Y	-0-					-0-
*11	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	57	1	1108	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 #: 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
06	3390	X	2026	-0-	-1364	-0-	150	1	1875	2	Y	1					16
							1	9									
07	3503	X	2774	-0-	-729	-0-	181	1	2591	2	Y	2	13	1			5
							2	9									
08	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	220	1	3530	2	Y	-0-					5
09	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	211	1	3387	2	Y	3					8
							3	9									
10	2759	X	2648	-0-	-111	-0-	140	1	2499	2	Y	8					16
							9	9									
11	3630	X	3244	-0-	-386	-0-	159	1	3079	2	Y	5	13	1			8
							6	9									

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
06	480	N	440	-0-	-40	-0-	33	1	407	2	Y	-0-					-0-
07	981	N	981	-0-	-0-	-0-	64	1	917	2	Y	-0-					-0-
08	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	63	1	1012	2	Y	-0-					-0-
09	813	N	813	-0-	-0-	-0-	48	1	765	2	Y	-0-					-0-
10	992	N	906	-0-	-86	-0-	48	1	858	2	Y	-0-					-0-
11	1050	N	902	-0-	-148	-0-	44	1	858	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
06	2165	X	2165	-0-	-0-	-0-	160	1	2001	2	Y	4					30
							4	9									
07	2608	X	2608	-0-	-0-	-0-	170	1	2432	2	Y	5	25	1			10
							6	9									
08	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	175	1	2802	2	Y	-0-					10
09	2311	X	2311	-0-	-0-	-0-	135	1	2169	2	Y	6					16
							7	9									
10	2604	X	2406	-0-	-198	-0-	126	1	2252	2	Y	25					41
							28	9									
11	2880	X	2508	-0-	-372	-0-	122	1	2368	2	Y	16	35	1			22
							18	9									

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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 18DF RRCID -> 127457 COMPL. DATE 05/28/1988 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7776 - 7788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.) //CONT.// 62556 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 26DF RRCID -> 129427 COMPL. DATE 10/09/1988 TOTAL DEPTH 8915 PERF. 8297 - 8332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 16DF RRCID -> 132460 COMPL. DATE 10/10/1989 TOTAL DEPTH 9101 PERF. 8066 - 8252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2550	X	1929	-0-	-621	-0-	250 21	1 4	1569 89	2 9	Y	81	41	1			64
07	2511	X	1926	-0-	-585	-0-	180 96	1 4	1631 19	2 9	Y	17	44	1			37
08	2290	X	2290	-0-	-0-	-0-	207 66	1 4	1958 59	2 9	Y	54	46	1			45
09	2491	X	2491	-0-	-0-	-0-	212 100	1 4	2129 50	2 9	Y	45					90
10	2261	X	2261	-0-	-0-	-0-	187 66	1 9	2008	2	Y	60	82	1			68
*11	2228	X	2228	-0-	-0-	-0-	202 83	1 4	1923 20	2 9	Y	18	46	1			40

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
06	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	140 12	1 4	879	2	Y	-0-					-0-
07	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	106 56	1 4	957	2	Y	-0-					-0-
08	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	99 31	1 4	936	2	Y	-0-					-0-
09	960	N	891	-0-	-69	-0-	77 37	1 4	777	2	Y	-0-					-0-
10	936	N	936	-0-	-0-	-0-	80	1	856	2	Y	-0-					-0-
*11	813	N	813	-0-	-0-	-0-	74 31	1 4	708	2	Y	-0-					-0-

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.) //CONT.// 62556 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
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
06	540	N	508	-0-	-32	-0-	69	1	433	2	Y	-0-					-0-
							6	4									
07	718	N	718	-0-	-0-	-0-	68	1	614	2	Y	-0-					-0-
							36	4									
08	791	N	791	-0-	-0-	-0-	74	1	694	2	Y	-0-					-0-
							23	4									
09	797	N	797	-0-	-0-	-0-	69	1	695	2	Y	-0-					-0-
							33	4									
10	870	N	870	-0-	-0-	-0-	74	1	796	2	Y	-0-					-0-
11	780	N	594	-0-	-186	-0-	55	1	517	2	Y	-0-					-0-
							22	4									

HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 23DF RRCID -> 147166 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8612 - 8624

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	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

06	1920	X	1881	-0-	-39	-0-	249	1	1559	2	Y	47	25	1			37
							21	4	52	9							
07	2395	X	2395	-0-	-0-	-0-	225	1	2040	2	Y	9	25	1			21
							120	4	10	9							
08	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	251	1	2380	2	Y	27	25	1			23
							80	4	30	9							
09	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	229	1	2304	2	Y	22					45
							109	4	24	9							
10	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	214	1	2294	2	Y	28	41	1			32
							31	9									
*11	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	222	1	2114	2	Y	9	22	1			19
							92	4	10	9							

HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 29 RRCID -> 170315 COMPL. DATE 08/24/1998 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8616 - 8676

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.) //CONT.// 62556 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. 630591
HAMMAN A WELL #: 17 RRCID -> 190027 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8363 - 8948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5250	X	4474	-0-	-776	-0-	453	1	4021	2	Y	-0-					52
07	5425	X	4252	-0-	-1173	-0-	996	1	3256	2	Y	-0-					52
08	5425	X	4069	-0-	-1356	-0-	522	1	3483	2	Y	58					110
							64	9									
09	5258	X	5258	-0-	-0-	-0-	600	1	4637	2	Y	19					129
							21	9									
10	5871	X	5871	-0-	-0-	-0-	557	1	5310	2	Y	4					133
							4	9									
*11	5447	X	5447	-0-	-0-	-0-	515	1	4902	2	Y	27					160
							30	9									

HAMMAN A WELL #: 18 RRCID -> 192930 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9466 PERF. 8494 - 8988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7351	X	7351	-0-	-0-	-0-	744	1	6607	2	Y	-0-					-0-
07	6727	X	3355	-0-	-3372	-0-	786	1	2569	2	Y	-0-					-0-
08	6727	X	3027	-0-	-3700	-0-	395	1	2632	2	Y	-0-					-0-
09	6630	X	3930	-0-	-2700	-0-	450	1	3480	2	Y	-0-					-0-
10	7281	X	7281	-0-	-0-	-0-	691	1	6590	2	Y	-0-					-0-
*11	6571	X	6571	-0-	-0-	-0-	625	1	5946	2	Y	-0-					-0-

HAMMAN A WELL #: 19 RRCID -> 195100 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 9791 PERF. 8299 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	450	X	372	-0-	-78	-0-	38	1	334	2	Y	-0-					-0-
07	434	X	373	-0-	-61	-0-	87	1	286	2	Y	-0-					-0-
08	434	X	292	-0-	-142	-0-	38	1	254	2	Y	-0-					-0-
09	420	X	384	-0-	-36	-0-	44	1	340	2	Y	-0-					-0-
10	379	N	379	-0-	-0-	-0-	36	1	343	2	Y	-0-					-0-
*11	355	N	355	-0-	-0-	-0-	34	1	321	2	Y	-0-					-0-

HAMMAN A WELL #: 20 RRCID -> 195180 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 9591 PERF. 8628 - 9133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2640	X	2532	-0-	-108	-0-	256	1	2276	2	Y	-0-					-0-
07	2728	X	2598	-0-	-130	-0-	609	1	1989	2	Y	-0-					-0-
08	2480	X	1989	-0-	-491	-0-	259	1	1730	2	Y	-0-					-0-
09	2520	X	1679	-0-	-841	-0-	192	1	1487	2	Y	-0-					-0-
10	2542	N	2073	-0-	-469	-0-	197	1	1876	2	Y	-0-					-0-
*11	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	251	1	2384	2	Y	-0-					-0-

MONTE CHRISTO (VICKSBURG 15300) 62556 025 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
TIMBERWOLF E&P LLC 860582
JOHNSON, MARY WELL #: 3 RRCID -> 111061 COMPL. DATE 02/03/1984 TOTAL DEPTH 15803 PERF. 15440 - 15639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG-BROWN) 62556 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
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
06	3900	X	3649	-0-	-251	-0-	74	1	324	2	Y	34	29	1			12
							3214	3	37	9							
07	3968	X	3949	-0-	-19	-0-	99	1	62	2	Y	27	27	1	4	8	8
							3758	3	30	9							
08	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	87	1	68	2	Y	21	23	1	3	8	3
							3758	3	23	9							
09	3660	X	3604	-0-	-56	-0-	119	1	64	2	Y	23	1	8			25
							3396	3	25	9							
10	3937	X	3636	-0-	-301	-0-	75	1	62	2	Y	5	25	1	2	8	3
							3493	3	6	9							
11	3810	X	3735	-0-	-75	-0-	65	1	55	2	Y	1	1	8			3
							3614	3	1	9							

HAMMAN RANCH WELL #: 38 RRCID -> 172690 COMPL. DATE 03/16/1999 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13612 - 13672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 42 RRCID -> 173994 COMPL. DATE 02/20/1999 TOTAL DEPTH 17054 PERF.13369 - 13432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 40 RRCID -> 174442 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 16100 PERF.13828 - 13883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	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
06	1740	N	771	-0-	-969	-0-	57	1	712	2	N	2					45
							2	9									
07	1767	N	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-	32	1			13
08	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					13
09	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					13
10	269	N	269	-0-	-0-	-0-	14	1	255	2	N	-0-					13
*11	675	N	675	-0-	-0-	-0-	33	1	642	2	N	-0-	8	1			5

HAMMAN A WELL #: 2D RRCID -> 210179 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 3022 PERF. 2170 - 2370

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG GG) 62556 056 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
HAMMAN RANCH WELL #: 47 RRCID -> 217996 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11338 - 11380

06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 42 RRCID -> 218597 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 17054 PERF.11417 - 11644

06	2640	N	1132	-0-	-1508	-0-	23	1	102	2	Y	-0-					-0-
							1007	3									
07	2852	N	955	-0-	-1897	-0-	24	1	15	2	Y	4	4	8			-0-
							912	3	4	9							
08	1860	N	486	-0-	-1374	-0-	11	1	8	2	Y	2	2	8			-0-
							465	3	2	9							
09	1140	N	168	-0-	-972	-0-	6	1	3	2	Y	-0-					-0-
							159	3									
10	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	22	1	18	2	Y	2	2	8			-0-
							1026	3	2	9							
11	480	N	160	-0-	-320	-0-	3	1	2	2	Y	1	1	8			-0-
							154	3	1	9							

HAMMAN RANCH WELL #: 74 RRCID -> 219661 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9447 - 11520

06	6433	X	6433	-0-	-0-	-0-	131	1	578	2	N	-0-					63
							5724	3									
07	5406	X	5406	-0-	-0-	-0-	137	1	85	2	N	5	5	8			63
							5178	3	6	9							
08	2339	X	2339	-0-	-0-	-0-	52	1	41	2	N	6	6	8			63
							2239	3	7	9							
09	18476	X	18476	-0-	-0-	-0-	609	1	327	2	N	166	177	1			52
							17357	3	183	9							
10	21339	X	21339	-0-	-0-	-0-	437	1	364	2	N	47	47	8			52
							20486	3	52	9							
*11	8282	X	8282	-0-	-0-	-0-	143	1	121	2	N	19	19	8			52
							7997	3	21	9							

MONTE CHRISTO (VKSBG GG) //CONT.// 62556 056 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
HAMMAN RANCH WELL #: 36 RRCID -> 221955 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11282 - 11326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	7950	X	6284	-0-	-1666	-0-	841	1	5274	2	Y	88	48	1			69
							72	4	97	9							
07	9508	X	9508	-0-	-0-	-0-	897	1	8115	2	Y	19	48	1			40
							475	4	21	9							
08	8770	X	8770	-0-	-0-	-0-	809	1	7647	2	Y	53	48	1			45
							256	4	58	9							
09	8710	X	8710	-0-	-0-	-0-	751	1	7553	2	Y	45					90
							356	4	50	9							
10	9800	X	9800	-0-	-0-	-0-	829	1	8905	2	Y	60	82	1			68
							66	9									
11	9210	X	8281	-0-	-929	-0-	756	1	7193	2	Y	18	46	1			40
							312	4	20	9							

HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 14 X RRCID -> 131316 COMPL. DATE 08/28/1989 TOTAL DEPTH 16200 PERF.10933 - 11049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 22 RRCID -> 137598 COMPL. DATE 01/25/1991 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10935 - 11111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3472					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3472					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3472					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3472					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3472					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3472					Y	NO RPT					-0-

HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 27 RRCID -> 149252 COMPL. DATE 04/25/1994 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10778 - 10902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14					14
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	9	1			9

HAMMON UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 149443 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 11057 PERF.10850 - 10972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG GG) //CONT.// 62556 056 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 28 RRCID -> 165790 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10854 - 10960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG HH) 62556 060 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
HAMMAN RANCH WELL #: 18 RRCID -> 172523 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 14397 PERF.11413 - 11593

06	370	N	370	-0-	-0-	-0-	8	1	33	2	Y	-0-					-0-
							329	3									
07	293	N	293	-0-	-0-	-0-	7	1	5	2	Y	-0-					-0-
							281	3									
08	482	N	482	-0-	-0-	-0-	11	1	8	2	Y	-0-					-0-
							463	3									
09	512	N	512	-0-	-0-	-0-	17	1	9	2	Y	-0-					-0-
							486	3									
10	279	N	131	-0-	-148	-0-	3	1	2	2	Y	-0-					-0-
							126	3									
11	480	N	445	-0-	-35	-0-	8	1	7	2	Y	-0-					-0-
							430	3									

HAMMAN RANCH WELL #: 47 RRCID -> 217994 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11426 - 11484

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG HH) //CONT.// 62556 060 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
HAMMAN, JOHN "B" 1-1 WELL #: 1 RRCID -> 106529 COMPL. DATE 01/24/1989 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11158 - 11176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/13/2015 - P/A 10/13/15

HAMMAN UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 112716 COMPL. DATE 08/30/1984 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11110 - 11150

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG JJ) 62556 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
HAMMAN RANCH WELL #: 47 RRCID -> 217993 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11338 - 11691

06	4740	X	3623	-0-	-1117	-0-	74	1	325	2	N	-0-					117
							3224	3									
07	5208	X	5208	-0-	-0-	-0-	132	1	82	2	N	5	5	8			117
							4988	3	6	9							
08	5261	X	5261	-0-	-0-	-0-	115	1	90	2	N	84	181	1	3	8	17
							4964	3	92	9							
09	4740	X	4387	-0-	-353	-0-	146	1	79	2	N	-0-					17
							4162	3									
10	4898	X	4345	-0-	-553	-0-	89	1	74	2	N	2	2	8			17
							4180	3	2	9							
11	4740	X	4598	-0-	-142	-0-	80	1	67	2	N	1	1	8			17
							4450	3	1	9							

HAMMAN RANCH WELL #: 74 RRCID -> 219663 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11066 - 11243

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG JJ) //CONT.// 62556 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 4 RRCID -> 109802 COMPL. DATE 03/11/1984 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11471 - 11607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1740	N	1475	-0-	-265	-0-	180	1	1125	2	Y	141	74	1			111
							15	4	155	9							
07	1798	N	1529	-0-	-269	-0-	142	1	1282	2	Y	27	76	1			62
							75	4	30	9							
08	1581	N	1380	-0-	-201	-0-	120	1	1133	2	Y	81	75	1			68
							38	4	89	9							
09	1470	N	1433	-0-	-37	-0-	118	1	1186	2	Y	66					134
							56	4	73	9							
10	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	126	1	1349	2	Y	91	124	1			101
							100	9									
*11	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	134	1	1274	2	Y	28	69	1			60
							55	4	31	9							

HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 8 RRCID -> 112203 COMPL. DATE 07/06/1984 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11602 - 11622

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG KK) 62556 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
HAMMAN RANCH WELL #: 12 RRCID -> 102557 COMPL. DATE 09/24/1982 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12859 - 13116

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG KK) //CONT.// 62556 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
HAMMAN RANCH WELL #: 36 RRCID -> 170291 COMPL. DATE 07/02/2005 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11282 - 13149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8220	X	7993	-0-	-227	-0-	163	1	716	2	Y	18	14	1	9	8	3
							7094	3	20	9							
07	8979	X	8979	-0-	-0-	-0-	227	1	140	2	Y	41	41	8			3
							8567	3	45	9							
08	8834	X	8834	-0-	-0-	-0-	196	1	154	2	Y	5	2	8			6
							8478	3	6	9							
09	8010	X	8003	-0-	-7	-0-	266	1	143	2	Y	2	5	1			3
							7592	3	2	9							
10	8990	X	8136	-0-	-854	-0-	167	1	139	2	Y	21	16	8			8
							7807	3	23	9							
*11	9684	X	9684	-0-	-0-	-0-	168	1	142	2	Y	5	5	8			8
							9368	3	6	9							

HAMMAN RANCH WELL #: 39 RRCID -> 170477 COMPL. DATE 11/12/1998 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12807 - 13268

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG MM) 62556 082 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
HAMMAN RANCH WELL #: 38 RRCID -> 171969 COMPL. DATE 03/16/1999 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13211 - 13403

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG MM) //CONT.// 62556 082 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG O-15) 62556 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 145933 COMPL. DATE 06/21/1993 TOTAL DEPTH 15530 PERF.14184 - 14194

06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 40 RRCID -> 171433 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 16100 PERF.12888 - 13883

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	14490	X	12986	-0-	-1504	-0-	265	1	1166	2	Y	-0-					-0-
							11555	3									
07	14973	X	13991	-0-	-982	-0-	355	1	220	2	Y	5	5	8			-0-
							13410	3	6	9							
08	14756	X	13734	-0-	-1022	-0-	305	1	239	2	Y	3	3	8			-0-
							13187	3	3	9							
09	13440	X	12399	-0-	-1041	-0-	413	1	222	2	Y	1	1	8			-0-
							11763	3	1	9							
10	13981	X	12787	-0-	-1194	-0-	262	1	219	2	Y	2	2	8			-0-
							12304	3	2	9							
11	13530	X	13218	-0-	-312	-0-	229	1	194	2	Y	2	1	8			1
							12793	3	2	9							

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 174261 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 15505 PERF.13950 - 15102

06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG PP) 62556 085 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
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
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	1230	N	1008	-0-	-222	-0-	137	1	859	2	Y	-0-					-0-
							12	4									
07	1271	N	1233	-0-	-38	-0-	116	1	1055	2	Y	-0-					-0-
							62	4									
08	1240	N	1226	-0-	-14	-0-	114	1	1076	2	Y	-0-					-0-
							36	4									
09	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	107	1	1081	2	Y	-0-					-0-
							51	4									
10	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	120	1	1292	2	Y	-0-					-0-
11	1200	N	1197	-0-	-3	-0-	110	1	1042	2	Y	-0-					-0-
							45	4									

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS) 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
HAMMAN RANCH WELL #: 8 RRCID -> 095825 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 10256 PERF. 9261 - 9562

06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRIGHT A SCHIFF HAMMAN G.U. WELL #: 3 RRCID -> 100126 COMPL. DATE 04/14/1982 TOTAL DEPTH 10413 PERF. 9635 - 9974

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 16 RRCID -> 104272 COMPL. DATE 01/24/1983 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9481 - 9887

06	6240	X	5717	-0-	-523	-0-	116	1	511	2	Y	20	17	1	10	8	3
							5068	3	22	9							
07	6448	X	6324	-0-	-124	-0-	157	1	97	2	Y	112	39	1	56	8	20
							5947	3	123	9							
08	6138	X	5925	-0-	-213	-0-	132	1	103	2	Y	2	18	1	1	8	3
							5688	3	2	9							
09	5940	X	5460	-0-	-480	-0-	182	1	98	2	Y	-0-					3
							5180	3									
10	6262	X	5332	-0-	-930	-0-	109	1	91	2	Y	34	17	8			20
							5095	3	37	9							
*11	6120	X	5236	-0-	-884	-0-	91	1	77	2	Y	9	15	1	5	8	9
							5058	3	10	9							

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
HAMMAN RANCH WELL #: 13 RRCID -> 104274 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9271 - 9721

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5935	X	5935	-0-	-0-	-0-	118	1	520	2	Y	128	48	1	11	8	78
							5156	3	141	9							
07	7425	X	7425	-0-	-0-	-0-	187	1	116	2	Y	47	47	8			78
							7070	3	52	9							
08	7291	X	7291	-0-	-0-	-0-	160	1	126	2	Y	71	1	8			148
							6927	3	78	9							
09	6640	X	6640	-0-	-0-	-0-	220	1	118	2	Y	39	108	1			79
							6259	3	43	9							
10	7440	X	6639	-0-	-801	-0-	134	1	111	2	Y	121	16	8			184
							6261	3	133	9							
11	7200	X	6470	-0-	-730	-0-	112	1	95	2	Y	5	5	8			184
							6257	3	6	9							

HAMMAN RANCH WELL #: 15 RRCID -> 104651 COMPL. DATE 03/12/1983 TOTAL DEPTH 10246 PERF. 9341 - 9656

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2160	X	629	-0-	-1531	-0-	13	1	56	2	N	-0-					-0-
							560	3									
07	2201	X	173	-0-	-2028	-0-	4	1	3	2	N	-0-					-0-
							166	3									
08	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	70	1	55	2	N	-0-					-0-
							3040	3									
09	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	94	1	51	2	N	-0-					-0-
							2686	3									
10	1888	X	1888	-0-	-0-	-0-	39	1	32	2	N	-0-					-0-
							1817	3									
11	3060	X	1354	-0-	-1706	-0-	23	1	20	2	N	-0-					-0-
							1311	3									

HAMMAN RANCH WELL #: 14 RRCID -> 124158 COMPL. DATE 11/24/1986 TOTAL DEPTH 16415 PERF. 9497 - 9783

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	-0-					-0-
07	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-					-0-
08	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		1351	-0-	1351	1351	28	1	23	2	Y	1	1	8			-0-
							1299	3	1	9							
11	T. A.		857	-0-	857	2208	15	1	13	2	Y	1	1	8			-0-
							828	3	1	9							

HAMMAN RANCH WELL #: 32 RRCID -> 148838 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 11780 PERF. 9062 - 9450

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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
06	840	N	178	-0-	-662	-0-	3	1	15	2	Y	8	8	1	4	8	1
							151	3	9	9							
07	620	N	131	-0-	-489	-0-	3	1	2	2	Y	-0-	1	1			-0-
							126	3									
08	372	N	108	-0-	-264	-0-	2	1	2	2	Y	-0-					-0-
							104	3									
09	180	N	89	-0-	-91	-0-	3	1	2	2	Y	-0-					-0-
							84	3									
10	124	N	111	-0-	-13	-0-	2	1	2	2	Y	-0-					-0-
							107	3									
*11	90	N	48	-0-	-42	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					-0-
							46	3									

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
06	3630	X	3237	-0-	-393	-0-	66	1	289	2	Y	18	14	1	9	8	3
							2862	3	20	9							
07	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	105	1	65	2	Y	41	41	8			3
							3970	3	45	9							
08	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	102	1	80	2	Y	4	1	8			6
							4394	3	4	9							
09	4677	X	4677	-0-	-0-	-0-	156	1	84	2	Y	2	5	1			3
							4435	3	2	9							
10	4455	X	4455	-0-	-0-	-0-	91	1	76	2	Y	21	16	8			8
							4265	3	23	9							
11	4290	X	4047	-0-	-243	-0-	70	1	59	2	Y	5	5	8			8
							3912	3	6	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
06	550	N	550	-0-	-0-	-0-	11	1	48	2	Y	12	10	1	6	8	2
							478	3	13	9							
07	663	N	663	-0-	-0-	-0-	15	1	9	2	Y	82	28	1	41	8	15
							549	3	90	9							
08	589	N	526	-0-	-63	-0-	12	1	9	2	Y	2	13	1	1	8	3
							503	3	2	9							
09	540	N	430	-0-	-110	-0-	14	1	8	2	Y	-0-					3
							408	3									
10	651	N	430	-0-	-221	-0-	8	1	7	2	Y	32	16	8			19
							380	3	35	9							
*11	510	N	137	-0-	-373	-0-	2	1	2	2	Y	2	15	1	1	8	5
							131	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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
06	8520	X	7877	-0-	-643	-0-	156	1	689	2	Y	185	161	1			65
							6828	3	204	9							
07	8804	X	8355	-0-	-449	-0-	209	1	129	2	Y	128	147	1	3	8	43
							7876	3	141	9							
08	8587	X	8446	-0-	-141	-0-	185	1	145	2	Y	105	129	1	3	8	16
							8000	3	116	9							
09	8040	X	7657	-0-	-383	-0-	250	1	135	2	Y	124	5	8			135
							7136	3	136	9							
10	8370	X	7606	-0-	-764	-0-	156	1	130	2	Y	18	135	1	2	8	16
							7300	3	20	9							
11	8160	X	7623	-0-	-537	-0-	132	1	112	2	Y	2	1	8			17
							7377	3	2	9							

HAMMAN RANCH WELL #: 50 RRCID -> 174294 COMPL. DATE 07/26/1999 TOTAL DEPTH 9892 PERF. 9341 - 9657

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 51 RRCID -> 174329 COMPL. DATE 08/15/1999 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9242 - 9924

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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
06	4440	X	1741	-0-	-2699	-0-	36	1	156	2	Y	-0-					-0-
							1549	3									
07	5571	X	5571	-0-	-0-	-0-	141	1	87	2	Y	4	4	8			-0-
							5339	3	4	9							
08	5911	X	5911	-0-	-0-	-0-	131	1	103	2	Y	3	3	8			-0-
							5674	3	3	9							
09	5328	X	5328	-0-	-0-	-0-	177	1	95	2	Y	1	1	8			-0-
							5055	3	1	9							
10	5580	X	5026	-0-	-554	-0-	103	1	86	2	Y	2	2	8			-0-
							4835	3	2	9							
11	5730	X	5064	-0-	-666	-0-	88	1	74	2	Y	2	1	8			1
							4900	3	2	9							

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 175507 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 10137 PERF. 9556 - 9762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 175546 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 9927 PERF. 9435 - 9633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 175567 COMPL. DATE 12/18/1999 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9417 - 9674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 46 RRCID -> 176321 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8390 - 9446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3120	X	2920	-0-	-200	-0-	60	1	262	2	Y	-0-					-0-
							2598	3									
07	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	82	1	51	2	Y	5	5	8			-0-
							3106	3	6	9							
08	3224	X	3171	-0-	-53	-0-	70	1	55	2	Y	3	3	8			-0-
							3043	3	3	9							
09	3120	X	2853	-0-	-267	-0-	95	1	51	2	Y	1	1	8			-0-
							2706	3	1	9							
10	3255	X	2918	-0-	-337	-0-	60	1	50	2	Y	2	2	8			-0-
							2806	3	2	9							
*11	3150	X	3019	-0-	-131	-0-	52	1	44	2	Y	1	1	8			-0-
							2922	3	1	9							

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
HAMMAN RANCH WELL #: 52 RRCID -> 176976 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 9824 PERF. 9114 - 9142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2370	X	1239	-0-	-1131	-0-	25	1	111	2	Y	-0-					-0-
							1103	3									
07	2449	X	965	-0-	-1484	-0-	24	1	15	2	Y	3	3	8			-0-
							923	3	3	9							
08	1860	N	522	-0-	-1338	-0-	12	1	9	2	Y	3	3	8			-0-
							498	3	3	9							
09	1230	N	567	-0-	-663	-0-	19	1	10	2	Y	-0-					-0-
							538	3									
10	961	N	496	-0-	-465	-0-	10	1	8	2	Y	2	2	8			-0-
							476	3	2	9							
*11	708	N	708	-0-	-0-	-0-	12	1	10	2	Y	1	1	8			-0-
							685	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6210	X	5587	-0-	-623	-0-	114	1	502	2	Y	-0-					-0-
							4971	3									
07	6324	X	5916	-0-	-408	-0-	150	1	93	2	Y	4	4	8			-0-
							5669	3	4	9							
08	6324	X	5917	-0-	-407	-0-	131	1	103	2	Y	3	3	8			-0-
							5680	3	3	9							
09	5730	X	5354	-0-	-376	-0-	178	1	96	2	Y	-0-					-0-
							5080	3									
10	5921	X	5418	-0-	-503	-0-	111	1	93	2	Y	2	2	8			-0-
							5212	3	2	9							
11	5730	X	5532	-0-	-198	-0-	96	1	81	2	Y	1	1	8			-0-
							5354	3	1	9							

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
06	4470	X	4402	-0-	-68	-0-	90	1	395	2	N	-0-					54
							3917	3									
07	4908	X	4908	-0-	-0-	-0-	124	1	77	2	N	5	5	8			54
							4701	3	6	9							
08	4985	X	4985	-0-	-0-	-0-	111	1	87	2	N	3	3	8			54
							4784	3	3	9							
09	4410	X	4212	-0-	-198	-0-	139	1	75	2	N	30	29	8			55
							3965	3	33	9							
10	4619	X	4085	-0-	-534	-0-	84	1	70	2	N	2	2	8			55
							3929	3	2	9							
11	4470	X	4177	-0-	-293	-0-	72	1	61	2	N	16	1	8			70
							4026	3	18	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
06	150	N	63	-0-	-87	-0-	1	1	6	2	N	-0-					30
							56	3									
07	1426	N	151	-0-	-1275	-0-	4	1	2	2	N	3	3	8			30
							142	3	3	9							
08	944	N	944	-0-	-0-	-0-	21	1	16	2	N	3	3	8			30
							904	3	3	9							
09	714	N	714	-0-	-0-	-0-	24	1	13	2	N	-0-					30
							677	3									
10	155	N	149	-0-	-6	-0-	3	1	3	2	N	2	2	8			30
							141	3	2	9							
*11	900	N	160	-0-	-740	-0-	3	1	2	2	N	1	1	8			30
							154	3	1	9							

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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
06	150	N	123	-0-	-27	-0-	3	1	11	2	N	-0-					21
							109	3									
07	93	N	18	-0-	-75	-0-	18	3			N	-0-					21
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	120	N	25	-0-	-95	-0-	1	1	15	3	N	8	7	8			22
							9	9									
10	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-					22
*11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					22

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 223264 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8311 - 9956

06	864	N	864	-0-	-0-	-0-	18	1	78	2	Y	-0-					-0-
							768	3									
07	1116	N	1034	-0-	-82	-0-	26	1	16	2	Y	4	4	8			-0-
							988	3	4	9							
08	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	23	1	18	2	Y	3	3	8			-0-
							979	3	3	9							
09	931	N	931	-0-	-0-	-0-	31	1	17	2	Y	-0-					-0-
							883	3									
10	1023	N	900	-0-	-123	-0-	18	1	15	2	Y	2	2	8			-0-
							865	3	2	9							
11	990	N	884	-0-	-106	-0-	15	1	13	2	Y	1	1	8			-0-
							855	3	1	9							

HAMMAN "A" WELL #: 17 RRCID -> 223483 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9796 - 10030

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 223568 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8134 - 9794

06	1590	N	1557	-0-	-33	-0-	32	1	140	2	Y	-0-					107
							1385	3									
07	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	46	1	28	2	Y	4	4	8			107
							1726	3	4	9							
08	1271	N	839	-0-	-432	-0-	17	1	13	2	Y	63	140	1	2	8	28
							740	3	69	9							
09	1560	N	524	-0-	-1036	-0-	17	1	9	2	Y	-0-					28
							498	3									
10	1798	N	252	-0-	-1546	-0-	5	1	4	2	Y	2	2	8			28
							241	3	2	9							
11	810	N	685	-0-	-125	-0-	12	1	10	2	Y	1	1	8			28
							662	3	1	9							

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 223692 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8178 - 9786

06	2610	N	1984	-0-	-626	-0-	40	1	178	2	Y	-0-					20
							1766	3									
07	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	61	1	38	2	Y	4	4	8			20
							2302	3	4	9							
08	2418	N	2255	-0-	-163	-0-	50	1	39	2	Y	3	20	1	3	8	-0-
							2163	3	3	9							
09	1980	N	1722	-0-	-258	-0-	57	1	31	2	Y	-0-					-0-
							1634	3									
10	2418	N	2394	-0-	-24	-0-	49	1	41	2	Y	2	2	8			-0-
							2302	3	2	9							
*11	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	43	1	36	2	Y	1	1	8			-0-
							2375	3	1	9							

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
HAMMAN RANCH WELL #: 2ST RRCID -> 225606 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9150 - 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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 226019 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8293 - 9943

06	2910	X	533	-0-	-2377	-0-	11	1	48	2	Y	-0-						23
							474	3										
07	3007	X	287	-0-	-2720	-0-	7	1	4	2	Y	4	4	8				23
							272	3	4	9								
08	1426	X	956	-0-	-470	-0-	21	1	17	2	Y	2	2	8				23
							916	3	2	9								
09	2571	X	2571	-0-	-0-	-0-	86	1	46	2	Y	-0-						23
							2439	3										
10	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	34	1	28	2	Y	2	2	8				23
							1589	3	2	9								
*11	986	N	986	-0-	-0-	-0-	17	1	14	2	Y	1	1	8				23
							954	3	1	9								

HAMMAN RANCH WELL #: 29 RRCID -> 226721 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 13175 PERF. 8823 - 9784

06	9210	X	7009	-0-	-2201	-0-	142	1	627	2	Y	21	17	1	11	8		3
							6217	3	23	9								
07	9517	X	8979	-0-	-538	-0-	225	1	139	2	Y	121	35	1	71	8		18
							8482	3	133	9								
08	9517	X	8677	-0-	-840	-0-	192	1	150	2	Y	38	21	8				35
							8293	3	42	9								
09	8670	X	7617	-0-	-1053	-0-	253	1	136	2	Y	9	25	1				19
							7218	3	10	9								
10	8990	X	7276	-0-	-1714	-0-	148	1	123	2	Y	56	32	8				43
							6943	3	62	9								
11	8700	X	7441	-0-	-1259	-0-	129	1	109	2	Y	13	13	8				43
							7189	3	14	9								

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 226751 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8245 - 9882

06	4410	X	4197	-0-	-213	-0-	86	1	377	2	Y	-0-						14
							3734	3										
07	4557	X	4478	-0-	-79	-0-	114	1	70	2	Y	4	4	8				14
							4290	3	4	9								
08	4557	X	4557	-0-	-0-	-0-	101	1	79	2	Y	4	14	1	3	8		1
							4373	3	4	9								
09	4230	X	3735	-0-	-495	-0-	124	1	67	2	Y	-0-						1
							3544	3										
10	4464	X	2444	-0-	-2020	-0-	50	1	42	2	Y	2	2	8				1
							2350	3	2	9								
11	4410	X	3618	-0-	-792	-0-	63	1	53	2	Y	1	1	8				1
							3501	3	1	9								

HAMMAN RANCH WELL #: 37ST RRCID -> 227363 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 13256 PERF. 8594 - 8620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
COOK-CLEMONS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232652 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 17150 PERF. 9345 - 9732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAMMAN "A-3" GU WELL #: 18 RRCID -> 242087 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 10212 PERF. 9821 - 10020

06	1530	X	744	-0-	-786	-0-	15	1	67	2	N	-0-					-0-
							662	3									
07	1581	X	798	-0-	-783	-0-	20	1	13	2	N	1	1	8			-0-
							764	3	1	9							
08	1581	X	783	-0-	-798	-0-	17	1	14	2	N	1	1	8			-0-
							751	3	1	9							
09	900	X	550	-0-	-350	-0-	18	1	10	2	N	-0-					-0-
							522	3									
10	930	X	575	-0-	-355	-0-	12	1	10	2	N	-0-					-0-
							553	3									
11	780	X	577	-0-	-203	-0-	10	1	8	2	N	-0-					-0-
							559	3									

HAMMAN RANCH WELL #: 74 RRCID -> 247761 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9418 - 9665

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			1
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

HAMMAN "A" WELL #: 2 RRCID -> 100475 COMPL. DATE 06/01/1982 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9583 - 9837

06	2580	X	1907	-0-	-673	-0-	141	1	1764	2	Y	2					25
							2	9									
07	2604	X	1935	-0-	-669	-0-	126	1	1806	2	Y	3	20	1			8
							3	9									
08	2604	X	2459	-0-	-145	-0-	144	1	2315	2	Y	-0-					8
09	2250	X	1862	-0-	-388	-0-	109	1	1750	2	Y	3					11
							3	9									
10	2108	X	1908	-0-	-200	-0-	100	1	1797	2	Y	10					21
							11	9									
11	2370	X	2323	-0-	-47	-0-	113	1	2201	2	Y	8	18	1			11
							9	9									

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
06	3330	X	1674	-0-	-1656	-0-	124	1	1548	2	Y	2					24
							2	9									
07	3131	X	2069	-0-	-1062	-0-	135	1	1932	2	Y	2	19	1			7
							2	9									
08	3131	X	2497	-0-	-634	-0-	146	1	2350	2	Y	1					8
							1	9									
09	1989	X	1989	-0-	-0-	-0-	116	1	1871	2	Y	2					10
							2	9									
10	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	149	1	2678	2	Y	15					25
							17	9									
*11	2707	X	2707	-0-	-0-	-0-	132	1	2565	2	Y	9	21	1			13
							10	9									

NO. 2 HAMMAN "B" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 103904 COMPL. DATE 01/08/1983 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9776 - 9977

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NO. 5 HAMMAN "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 106546 COMPL. DATE 07/20/1983 TOTAL DEPTH 9977 PERF. 9411 - 9494

06	870	N	710	-0-	-160	-0-	52	1	654	2	Y	4					34
							4	9									
07	713	N	590	-0-	-123	-0-	38	1	549	2	Y	3	27	1			10
							3	9									
08	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	59	1	940	2	Y	1					11
							1	9									
09	847	N	847	-0-	-0-	-0-	49	1	792	2	Y	5					16
							6	9									
10	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	70	1	1252	2	Y	36					52
							40	9									
*11	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	60	1	1164	2	Y	20	44	1			28
							22	9									

NO. 6 HAMMAN "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 106875 COMPL. DATE 08/17/1983 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9734 - 9889

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NO. 6 HAMMAN "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 114390 COMPL. DATE 11/14/1984 TOTAL DEPTH 16584 PERF. 9587 - 9676

06	1110	N	205	-0-	-905	-0-	15	1	190	2	Y	-0-					-0-
07	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	97	1	1383	2	Y	-0-					-0-
08	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	102	1	1642	2	Y	-0-					-0-
09	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	82	1	1321	2	Y	-0-					-0-
10	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	96	1	1726	2	Y	-0-					-0-
*11	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	88	1	1701	2	Y	-0-					-0-

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
TIMBERWOLF E&P LLC 860582
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
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			56
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			56
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			56
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			56
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			56
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			56
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			56

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/29/2014

JOHNSON, MARY WELL #: 2 RRCID -> 110751 COMPL. DATE 04/12/1984 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9634 - 10019

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-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

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 53D RRCID -> 259326 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6174 - 6194

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2680			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2680			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2680			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2680			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2680			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2680			Y	NO RPT			-0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 43 F RRCID -> 270181 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6171 - 6177

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MONTE CHRISTO (27) 62556 180 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
ROPER, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 125474 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 6775 - 7140

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MONTE CHRISTO (27) //CONT.// 62556 180 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
HAMMAN RANCH WELL #: 21 RRCID -> 218760 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6346 - 6477

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
JOHNSON, F. I. WELL #: 3 L RRCID -> 012165 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8825 PERF. 2024 - 2285

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MONTE CHRISTO (38-A) 62556 260 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
JOHNSON, F. I. WELL #: 46DF RRCID -> 274474 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6913 - 7025

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MONTE CHRISTO (38-C) 62556 262 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
BOYT ET AL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 251825 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6912 - 6934

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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
JOHNSON, F. I. WELL #: 53 F RRCID -> 112725 COMPL. DATE 08/19/1984 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6968 - 6995

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
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1

MONTE CHRISTO (38-C) //CONT.// 62556 262 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
JOHNSON, F. I. WELL #: 46DF RRCID -> 276946 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6913 - 7025

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	990	N	547	-0-	-443	-0-	547	2			Y	-0-				14
07	837	N	688	-0-	-149	-0-	688	2			Y	-0-				14
08	806	N	695	-0-	-111	-0-	695	2			Y	-0-				14
09	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			Y	-0-				14
10	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1118	2	2	9	Y	2				16
*11	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1084	2	4	9	Y	4				20

JOHNSON, F.I. WELL #: 51 D RRCID -> 132073 COMPL. DATE 09/13/1989 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7382 - 7400

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (42) //CONT.// 62556 340 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
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
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

F. I. JOHNSON WELL #: 41DF RRCID -> 272676 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7462 - 7553

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	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

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 38 D RRCID -> 115979 COMPL. DATE 03/13/1985 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7506 - 7558

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MONTE CHRISTO (43-57 CONS.) 62556 361 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
HAMMAN RANCH WELL #: 2ST RRCID -> 043246 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8589 - 9732

06	4380 X	4113	-0-	-267	-0-	81	1	356	2	N	133	192	1			50
						3530	3	146	9							
07	4526 X	3448	-0-	-1078	-0-	87	1	54	2	N	5					55
						3301	3	6	9							
08	4340 X	3640	-0-	-700	-0-	81	1	63	2	N	-0-					55
						3496	3									
09	4140 X	3297	-0-	-843	-0-	110	1	59	2	N	-0-					55
						3128	3									
10	4278 X	3747	-0-	-531	-0-	77	1	64	2	N	-0-					55
						3606	3									
11	4110 X	2977	-0-	-1133	-0-	52	1	44	2	N	-0-					55
						2881	3									

HAMMAN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 066972 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 4012 - 5474

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MONTE CHRISTO (43-57 CONS.) //CONT.// 62556 361 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	390	N	99	-0-	-291	-0-	2	1	9	2	Y	1	1	1	1	8	-0-
							87	3	1	9							
07	744	N	62	-0-	-682	-0-	2	1	1	2	Y	-0-					-0-
							59	3									
08	403	N	56	-0-	-347	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					-0-
							54	3									
09	90	N	51	-0-	-39	-0-	2	1	1	2	Y	-0-					-0-
							48	3									
10	62	N	8	-0-	-54	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
11	60	N	20	-0-	-40	-0-	20	3			Y	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 7 RRCID -> 115846 COMPL. DATE 05/02/2002 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 3576 - 5522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6879	X	6879	-0-	-0-	-0-	140	1	616	2	Y	19	4	1	9	8	7
							6102	3	21	9							
07	7949	X	7949	-0-	-0-	-0-	201	1	124	2	Y	43	43	8			7
							7577	3	47	9							
08	7783	X	7783	-0-	-0-	-0-	173	1	135	2	Y	7	1	8			13
							7467	3	8	9							
09	6870	X	5973	-0-	-897	-0-	199	1	107	2	Y	3	9	1			7
							5664	3	3	9							
10	7936	X	3753	-0-	-4183	-0-	76	1	64	2	Y	25	16	8			16
							3585	3	28	9							
11	7680	X	4163	-0-	-3517	-0-	72	1	61	2	Y	5	5	8			16
							4024	3	6	9							

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 121424 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8296 - 8484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	480	N	340	-0-	-140	-0-	7	1	31	2	Y	-0-					-0-
							302	3									
07	943	N	943	-0-	-0-	-0-	24	1	15	2	Y	1	1	8			-0-
							903	3	1	9							
08	495	N	495	-0-	-0-	-0-	11	1	9	2	Y	3	3	8			-0-
							472	3	3	9							
09	330	N	242	-0-	-88	-0-	8	1	4	2	Y	-0-					-0-
							230	3									
10	868	N	171	-0-	-697	-0-	3	1	3	2	Y	2	2	8			-0-
							163	3	2	9							
11	480	N	94	-0-	-386	-0-	2	1	1	2	Y	1	1	8			-0-
							90	3	1	9							

MONTE CHRISTO (43-57 CONS.) //CONT.// 62556 361 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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
06	3300	X	2686	-0-	-614	-0-	54	1	239	2	Y	22	16	1	11	8	3
							2369	3	24	9							
07	3410	X	2967	-0-	-443	-0-	73	1	45	2	Y	88	31	1	44	8	16
							2752	3	97	9							
08	3286	X	2857	-0-	-429	-0-	63	1	50	2	Y	2	14	1	1	8	3
							2742	3	2	9							
09	2880	X	2267	-0-	-613	-0-	75	1	41	2	Y	-0-					3
							2151	3									
10	2976	X	1577	-0-	-1399	-0-	32	1	26	2	Y	32	16	8			19
							1484	3	35	9							
*11	2880	X	1768	-0-	-1112	-0-	30	1	26	2	Y	10	15	1	5	8	9
							1701	3	11	9							

HAMMAN RANCH WELL #: 17 RRCID -> 169875 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15870 PERF. 8108 - 8746

06	2670	N	2633	-0-	-37	-0-	53	1	235	2	Y	18	14	1	9	8	3
							2325	3	20	9							
07	2768	N	2768	-0-	-0-	-0-	68	1	42	2	Y	86	30	1	43	8	16
							2563	3	95	9							
08	2821	N	2685	-0-	-136	-0-	60	1	47	2	Y	2	14	1	1	8	3
							2576	3	2	9							
09	2640	N	2433	-0-	-207	-0-	81	1	44	2	Y	1	2	1			2
							2307	3	1	9							
10	2759	N	2257	-0-	-502	-0-	46	1	38	2	Y	18	16	8			4
							2153	3	20	9							
11	2610	N	2172	-0-	-438	-0-	38	1	32	2	Y	5	5	8			4
							2096	3	6	9							

HAMMAN RANCH WELL #: 41 RRCID -> 175492 COMPL. DATE 11/07/1999 TOTAL DEPTH 14544 PERF. 5840 - 5898

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 48 RRCID -> 176828 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8483 - 9426

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 46 RRCID -> 178306 COMPL. DATE 03/02/2000 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8390 - 8500

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (43-57 CONS.) //CONT.// 62556 361 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
HAMMAN RANCH WELL #: 44 RRCID -> 179429 COMPL. DATE 02/16/1999 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8543 - 8620

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 71 RRCID -> 213572 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8576 - 8825

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 226020 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8293 - 8395

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (43-57 CONS.) //CONT.// 62556 361 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
HAMMAN RANCH WELL #: 37ST RRCID -> 228351 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 13256 PERF. 8594 - 9194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	1470	-0-	1470	75714	29	1	130	2	Y	23	18	1	12	8	3
							1286	3	25	9							
07	SWR	10	1647	-0-	1647	77361	38	1	24	2	Y	127	37	1	74	8	19
							1445	3	140	9							
08	SWR	10	1490	-0-	1490	78851	33	1	26	2	Y	2	17	1	1	8	3
							1429	3	2	9							
09	SWR	10	1273	-0-	1273	80124	42	1	23	2	Y	-0-					3
							1208	3									
10	SWR	10	1412	-0-	1412	81536	28	1	23	2	Y	52	33	8			22
							1304	3	57	9							
*11	SWR	10	1343	-0-	1343	82879	23	1	19	2	Y	17	17	1	12	8	10
							1282	3	19	9							

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228858 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 10022 PERF. 8358 - 8410

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	60	N	49	-0-	-11	-0-	1	1	4	2	Y	-0-					-0-
							44	3									
07	62	N	52	-0-	-10	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					-0-
							50	3									
08	61	N	61	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					-0-
							59	3									
09	95	N	95	-0-	-0-	-0-	3	1	2	2	Y	-0-					-0-
							90	3									
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	2	1	2	2	Y	-0-					-0-
							89	3									
*11	115	N	115	-0-	-0-	-0-	2	1	2	2	Y	-0-					-0-
							111	3									

BRIGHT SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 243323 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 9972 PERF. 8300 - 8314

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 8 RRCID -> 243720 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 10256 PERF. 8136 - 8240

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MONTE CHRISTO (43-57 CONS.) //CONT.// 62556 361 NON-ASSOCIATED CAPACITY 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	540	N	420	-0-	-120	-0-	420	2			Y	-0-					-0-
07	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			Y	-0-					-0-
08	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			Y	-0-					-0-
09	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			Y	-0-					-0-
10	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			Y	-0-					-0-
11	510	N	502	-0-	-8	-0-	502	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 42 D RRCID -> 110359 COMPL. DATE 04/22/1984 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7688 - 7708

06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 41 F RRCID -> 112018 COMPL. DATE 07/17/1984 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7810 - 7848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	510	N	404	-0-	-106	-0-	404	2			Y	-0-					3
07	558	N	513	-0-	-45	-0-	513	2			Y	-0-					3
08	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			Y	-0-					3
09	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			Y	-0-					3
10	527	N	494	-0-	-33	-0-	494	2			Y	-0-					3
*11	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			Y	-0-					3

JOHNSON, F. I. WELL #: 56 D RRCID -> 119464 COMPL. DATE 09/18/1985 TOTAL DEPTH 8759 PERF. 7983 - 7993

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

F. I. JOHNSON WELL #: 41DF RRCID -> 272131 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7464 - 7550

06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (43-57 CONS.) //CONT.// 62556 361 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
TIMBERWOLF E&P LLC 860582
JOHNSON, MARY WELL #: 4 RRCID -> 110750 COMPL. DATE 05/10/1984 TOTAL DEPTH 14650 PERF. 8734 - 8815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JOHNSON, MARY WELL #: 1 RRCID -> 276015 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 10135 PERF. N/A

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

06	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			Y	-0-					-0-
07	558	N	529	-0-	-29	-0-	529	2			Y	-0-					-0-
08	589	N	523	-0-	-66	-0-	523	2			Y	-0-					-0-
09	570	N	488	-0-	-82	-0-	488	2			Y	-0-					-0-
10	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			Y	-0-					-0-
11	510	N	403	-0-	-107	-0-	403	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 33F RRCID -> 138349 COMPL. DATE 01/16/1991 TOTAL DEPTH 8653 PERF. 7510 - 7546

06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 24F RRCID -> 139065 COMPL. DATE 07/18/1991 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7478 - 7484

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MONTE CHRISTO (48) //CONT.// 62556 440 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
JOHNSON, F.I. WELL #: 45 D RRCID -> 124914 COMPL. DATE 08/02/1987 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7694 - 7725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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 #: 15 RRCID -> 117285 COMPL. DATE 07/05/1985 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8249 - 8302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	840	N	437	-0-	-403	-0-	32 1	1 9	404	2	Y	1					21
07	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-	15	1			6
08	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					6
09	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					6
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			2

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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	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
06	4080	X	2444	-0-	-1636	-0-	2444	2			Y	-0-					29
07	4216	X	3225	-0-	-991	-0-	3225	2			Y	-0-					29
08	3379	X	3216	-0-	-163	-0-	3216	2			Y	-0-					29
09	3270	X	3227	-0-	-43	-0-	3227	2			Y	-0-					29
10	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	4434	2	4	9	Y	4					33
*11	4562	X	4562	-0-	-0-	-0-	4553	2	9	9	Y	8					41

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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (56-A) //CONT.// 62556 530 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
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
06	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			Y	-0-					-0-
07	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			Y	-0-					-0-
08	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			Y	-0-					-0-
09	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			Y	-0-					-0-
10	495	N	495	-0-	-0-	-0-	494	2	1	9	Y	1					1
*11	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			Y	-0-					1

JOHNSON, F. I. WELL #: 46F RRCID -> 136231 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8190 - 8273

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (56-A, N) 62556 532 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
V. COOK ET AL GAS UNIT 2-A WELL #: 3 RRCID -> 124777 COMPL. DATE 07/30/1987 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8305 - 8550

06	330	N	22	-0-	-308	-0-	2	2	20	3	Y	-0-					-0-
07	465	N	15	-0-	-450	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
08	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	17	1	24	2	Y	1	1	8			-0-
							1307	3	1	9							
09	819	N	819	-0-	-0-	-0-	11	1	15	2	Y	-0-					-0-
							793	3									
10	836	N	836	-0-	-0-	-0-	14	1	14	2	Y	1	1	8			-0-
							807	3	1	9							
*11	845	N	845	-0-	-0-	-0-	14	1	12	2	Y	1	1	8			-0-
							818	3	1	9							

V. COOK ET AL GAS UNIT 2-A WELL #: 2 RRCID -> 126236 COMPL. DATE 12/24/1987 TOTAL DEPTH 9996 PERF. 8428 - 8606

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 27 RRCID -> 132686 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6275 - 6870

06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (56-A, N) //CONT.// 62556 532 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
ROPER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 142521 COMPL. DATE 09/29/1992 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8490 - 8676

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
06	1860	N	1677	-0-		-183	-0-		23	1	152	2	Y	-0-					26
									1502	3									
07	1891	N	1891	-0-		-0-	-0-		28	1	30	2	Y	-0-					26
									1833	3									
08	1801	N	1801	-0-		-0-	-0-		23	1	32	2	Y	2	2	8			26
									1744	3	2	9							
09	1680	N	1651	-0-		-29	-0-		22	1	30	2	Y	-0-					26
									1599	3									
10	1891	N	1645	-0-		-246	-0-		27	1	28	2	Y	2	2	8			26
									1588	3	2	9							
11	1740	N	1618	-0-		-122	-0-		27	1	24	2	Y	-0-					26
									1567	3									

CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 143651 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8363 - 9277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
06	1320	N	719	-0-		-601	-0-		10	1	65	2	Y	-0-					-0-
									644	3									
07	1271	N	639	-0-		-632	-0-		10	1	10	2	Y	-0-					-0-
									619	3									
08	806	N	616	-0-		-190	-0-		8	1	11	2	Y	2	2	8			-0-
									595	3	2	9							
09	1024	N	1024	-0-		-0-	-0-		14	1	19	2	Y	-0-					-0-
									991	3									
10	696	N	696	-0-		-0-	-0-		11	1	12	2	Y	2	2	8			-0-
									671	3	2	9							
*11	834	N	834	-0-		-0-	-0-		14	1	12	2	Y	-0-					-0-
									808	3									

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. 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
06	933	N	933	-0-		-0-	-0-		13	1	84	2	Y	-0-					-0-
									836	3									
07	896	N	896	-0-		-0-	-0-		13	1	14	2	Y	-0-					-0-
									869	3									
08	1127	N	1127	-0-		-0-	-0-		14	1	20	2	Y	2	2	8			-0-
									1091	3	2	9							
09	978	N	978	-0-		-0-	-0-		13	1	18	2	Y	-0-					-0-
									947	3									
10	808	N	808	-0-		-0-	-0-		13	1	14	2	Y	1	1	8			-0-
									780	3	1	9							
11	750	N	729	-0-		-21	-0-		12	1	11	2	Y	-0-					-0-
									706	3									

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. 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
06	1140	N	1127	-0-		-13	-0-		15	1	102	2	Y	-0-					12
									1010	3									
07	1319	N	1319	-0-		-0-	-0-		20	1	21	2	Y	-0-					12
									1278	3									
08	1255	N	1255	-0-		-0-	-0-		16	1	22	2	Y	1	1	8			12
									1216	3	1	9							
09	1140	N	1135	-0-		-5	-0-		15	1	21	2	Y	-0-					12
									1099	3									
10	1178	N	1059	-0-		-119	-0-		17	1	18	2	Y	2	2	8			12
									1022	3	2	9							
11	1140	N	1073	-0-		-67	-0-		18	1	16	2	Y	-0-					12
									1039	3									

MONTE CHRISTO (56-A, N) //CONT.// 62556 532 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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
06	150	N	121	-0-	-29	-0-	2	1	11	2	N	-0-					-0-
							108	3									
07	217	N	142	-0-	-75	-0-	2	1	2	2	N	-0-					-0-
							138	3									
08	186	N	140	-0-	-46	-0-	2	1	2	2	N	-0-					-0-
							136	3									
09	133	N	133	-0-	-0-	-0-	2	1	2	2	N	-0-					-0-
							129	3									
*10	155	N	128	-0-	-27	-0-	2	1	2	2	N	-0-					-0-
							124	3									
*11	196	N	196	-0-	-0-	-0-	3	1	3	2	N	-0-					-0-
							190	3									

HAMMAN RANCH WELL #: 31 RRCID -> 221803 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 8529 - 8539

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 222847 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 9723 PERF. N/A

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	771	N	771	-0-	-0-	-0-	11	1	70	2	N	-0-					-0-
							690	3									
07	818	N	818	-0-	-0-	-0-	12	1	13	2	N	-0-					-0-
							793	3									
08	818	N	818	-0-	-0-	-0-	10	1	14	2	N	2	2	8			-0-
							792	3	2	9							
09	780	N	747	-0-	-33	-0-	10	1	14	2	N	-0-					-0-
							723	3									
10	806	N	799	-0-	-7	-0-	13	1	14	2	N	2	2	8			-0-
							770	3	2	9							
*11	812	N	812	-0-	-0-	-0-	14	1	12	2	N	1	1	8			-0-
							785	3	1	9							

MONTE CHRISTO (56-A, N) //CONT.// 62556 532 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 226821 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8690 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	33	1	218	2	N	-0-					27
							2163	3									
07	2263	N	2142	-0-	-121	-0-	32	1	34	2	N	6					33
							2069	3	7	9							
08	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	28	1	39	2	N	40	36	1	9	8	28
							2170	3	44	9							
09	2190	N	1418	-0-	-772	-0-	19	1	26	2	N	-0-					28
							1373	3									
10	2139	N	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					28
11	2190	N	-0-	-0-	-2190	-0-					N	-0-					28

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
06	660	N	492	-0-	-168	-0-	10	1	44	2	N	-0-					26
							438	3									
07	522	N	522	-0-	-0-	-0-	13	1	8	2	N	-0-					26
							501	3									
08	571	N	571	-0-	-0-	-0-	13	1	10	2	N	5	5	8			26
							542	3	6	9							
09	528	N	528	-0-	-0-	-0-	18	1	9	2	N	-0-					26
							501	3									
10	594	N	594	-0-	-0-	-0-	12	1	10	2	N	4	4	8			26
							568	3	4	9							
*11	619	N	619	-0-	-0-	-0-	11	1	9	2	N	2	2	8			26
							597	3	2	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			Y	-0-					1
07	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			Y	-0-					1
08	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			Y	-0-					1
09	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			Y	-0-					1
10	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			Y	-0-					1
*11	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			Y	-0-					1

JOHNSON, F.I. WELL #: 25 RRCID -> 143548 COMPL. DATE 12/04/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8624 - 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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JOHNSON, F.I. WELL #: 8 RRCID -> 149067 COMPL. DATE 03/10/1994 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 8329 - 8347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONTE CHRISTO (57-A) 62556 545 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
HAMMAN RANCH WELL #: 17 RRCID -> 169878 COMPL. DATE 05/20/1998 TOTAL DEPTH 15870 PERF. 8108 - 8746

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MONTE CHRISTO (58,59 CONS.) 62556 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
ROPER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 122735 COMPL. DATE 12/02/1986 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 8973 - 9034

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 124923 COMPL. DATE 08/20/1987 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 8962 - 9081

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (58,59 CONS.) //CONT.// 62556 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 132467 COMPL. DATE 07/20/1989 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 9148 - 9284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 135811 COMPL. DATE 11/25/1992 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 9100 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

V. COOK ET AL GAS UNIT A-1 WELL #: 2 RRCID -> 221867 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 9996 PERF. 9324 - 9393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1710	N	1105	-0-	-605	-0-	15 990	1 3	100	2	Y	-0-					-0-
07	1271	N	811	-0-	-460	-0-	12 786	1 3	13	2	Y	-0-					-0-
08	1209	N	873	-0-	-336	-0-	11 845	1 3	15 2	2 9	Y	2	2	8			-0-
09	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	19 1360	1 3	26	2	Y	-0-					-0-
10	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	19 1119	1 3	20 2	2 9	Y	2	2	8			-0-
*11	871	N	871	-0-	-0-	-0-	15 843	1 3	13	2	Y	-0-					-0-

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
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					16
07	186	N	74	-0-	-112	-0-	1 72	1 3	1	2	N	-0-					16
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					16
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	97	N	97	-0-	-0-	-0-	2 93	1 3	2	2	N	-0-					16
*11	144	N	144	-0-	-0-	-0-	2 140	1 3	2	2	N	-0-					16

CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 222844 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 9723 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	668	N	668	-0-	-0-	-0-	9 599	1 3	60	2	N	-0-					128
07	710	N	710	-0-	-0-	-0-	11 688	1 3	11	2	N	-0-					128
08	740	N	740	-0-	-0-	-0-	8 644	1 3	12 76	2 9	N	69	172	1	1	8	24
09	660	N	601	-0-	-59	-0-	8 582	1 3	11	2	N	-0-					24
10	713	N	528	-0-	-185	-0-	9 508	1 3	9 2	2 9	N	2	2	8			24
11	720	N	527	-0-	-193	-0-	9 510	1 3	8	2	N	-0-					24

MONTE CHRISTO (58,59 CONS.) //CONT.// 62556 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
ROPER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225824 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 9640 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 29 RRCID -> 226720 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 13175 PERF. 8823 - 9255

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 226822 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9104 - 9608

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MONTE CHRISTO (58,59 CONS.) //CONT.// 62556 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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
06	4290	X	3454	-0-		-836	-0-	70	1	308	2	Y	25					30
								3048	3	28	9							
07	4433	X	3643	-0-		-790	-0-	92	1	57	2	Y	33	37	1			26
								3458	3	36	9							
08	4433	X	3406	-0-		-1027	-0-	75	1	59	2	Y	22	35	1	4	8	9
								3248	3	24	9							
09	4050	X	2997	-0-		-1053	-0-	99	1	53	2	Y	20	11	1			18
								2823	3	22	9							
10	3906	X	2751	-0-		-1155	-0-	56	1	47	2	Y	30	36	1	3	8	9
								2615	3	33	9							
11	3540	X	2612	-0-		-928	-0-	45	1	38	2	Y	20	1	8			28
								2507	3	22	9							

COOK-CLEMONS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 241533 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 16767 PERF. 9106 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COOK-CLEMONS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 257083 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 17150 PERF. 8918 - 9732

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
06	1291	X	1291	-0-		-0-	-0-	26	1	116	2	N	-0-					-0-
								1149	3									
07	1502	N	1502	-0-		-0-	-0-	38	1	24	2	N	-0-					-0-
								1440	3									
08	1890	N	1890	-0-		-0-	-0-	42	1	33	2	N	9	9	8			-0-
								1805	3	10	9							
09	2023	N	2023	-0-		-0-	-0-	67	1	36	2	N	-0-					-0-
								1920	3									
10	1178	N	818	-0-		-360	-0-	17	1	14	2	N	1	1	8			-0-
								786	3	1	9							
*11	3000	N	5474	-0-		2474	2474	95	1	80	2	N	4	4	8			-0-
								5295	3	4	9							

COOK-CLEMONS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 275856 COMPL. DATE 12/07/2014 TOTAL DEPTH 17680 PERF. 9530 - 9556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
06	450	X	-0-	-0-		-450	-0-					N	-0-					39
07	465	X	264	-0-		-201	-0-	7	1	4	2	N	-0-					39
								253	3									
08	248	X	154	-0-		-94	-0-	3	1	2	2	N	15	39	1	5	8	10
								132	3	17	9							
09	240	X	152	-0-		-88	-0-	5	1	3	2	N	-0-					10
								144	3									
10	279	X	193	-0-		-86	-0-	4	1	3	2	N	-0-					10
								186	3									
*11	270	X	257	-0-		-13	-0-	4	1	4	2	N	2	2	8			10
								247	3	2	9							

MONTE CHRISTO (58,59 CONS.) //CONT.// 62556 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
STALKER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276008 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 18470 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
06	19500	X	12966	-0-	-6534	-0-	263	1	1159	2	Y	54					65
							11485	3	59	9							
07	20150	X	12762	-0-	-7388	-0-	322	1	199	2	Y	71	79	1			57
							12163	3	78	9							
08	20150	X	11558	-0-	-8592	-0-	256	1	201	2	Y	41	76	1	2	8	20
							11056	3	45	9							
09	16410	X	9845	-0-	-6565	-0-	326	1	175	2	Y	43	24	1			39
							9297	3	47	9							
10	15128	X	9110	-0-	-6018	-0-	186	1	155	2	Y	59	78	1			20
							8704	3	65	9							
*11	12960	X	8633	-0-	-4327	-0-	149	1	126	2	Y	43	3	8			60
							8311	3	47	9							

STALKER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 277181 COMPL. DATE 01/31/2015 TOTAL DEPTH 19755 PERF. 9510 - 9540

06	25320	X	-0-	-0-	-25320	-0-					Y	42					50
07	26164	X	-0-	-0-	-26164	-0-					Y	55	61	1			44
08	26164	X	-0-	-0-	-26164	-0-					Y	30	59	1			15
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	34	19	1			30
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	45	60	1			15
*11	7358	X	7358	-0-	-0-	-0-	127	1	107	2	Y	34	3	8			46
							7087	3	37	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MONTE CHRISTO, E. (13,000) 62557 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BLACK STONE MINERALS WELL #: 2 RRCID -> 210583 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 13578 PERF.12598 - 12833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4500	X	4222	-0-	-278	-0-	682	1	3281	3	N	235	234	1			108
							259	9									
07	4650	X	3795	-0-	-855	-0-	644	1	2938	3	N	194	238	1	8	6	56
							213	9									
08	4650	X	2566	-0-	-2084	-0-	2335	3	231	9	N	210	119	1			147
09	4500	X	3333	-0-	-1167	-0-	708	1	2437	3	N	171	246	1			72
							188	9									
10	4061	X	2700	-0-	-1361	-0-	2452	3	248	9	N	225	247	1			50
11	3930	X	3780	-0-	-150	-0-	676	1	2922	3	N	165	126	1			89
							182	9									

BLACKSTONE MINERALS CO. WELL #: 3 RRCID -> 222113 COMPL. DATE 07/31/2005 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12525 - 12619

06	4770	X	3595	-0-	-1175	-0-	619	1	2976	3	N	-0-					-0-
07	4278	X	3518	-0-	-760	-0-	632	1	2886	3	N	-0-					-0-
08	4278	X	2519	-0-	-1759	-0-	2519	3			N	-0-					-0-
09	4140	X	2531	-0-	-1609	-0-	569	1	1962	3	N	-0-					-0-
10	3689	X	2298	-0-	-1391	-0-	2298	3			N	-0-					-0-
11	3570	X	3331	-0-	-239	-0-	626	1	2705	3	N	-0-					-0-

BLACKSTONE MINERALS WELL #: 5 RRCID -> 225203 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12460 - 12552

06	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	249	1	1194	3	N	138	132	1			60
							152	9									
07	1860	N	1631	-0-	-229	-0-	274	1	1247	3	N	100	126	1	4	6	30
							110	9									
08	1581	N	1215	-0-	-366	-0-	1092	3	123	9	N	112	64	1			78
09	1590	N	1315	-0-	-275	-0-	273	1	945	3	N	88	128	1			38
							97	9									
10	1643	N	1021	-0-	-622	-0-	893	3	128	9	N	116	127	1			27
*11	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	248	1	1076	3	N	85	65	1			47
							94	9									

MONTE CHRISTO, E. (13,800) 62557 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
HAMMAN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 193767 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 18882 PERF.14019 - 14127

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO, E. (16,900) 62557 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
HAMMAN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 193765 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 18882 PERF.13754 - 17014

06	3540	#	3161	-0-	-379	-0-	64	1	284	2	N	-0-					31
							2813	3									
07	3762	R	3762	-0-	-0-	-0-	95	1	59	2	N	5	5	8			31
							3602	3	6	9							
08	3496	R	3496	-0-	-0-	-0-	78	1	61	2	N	2	2	8			31
							3355	3	2	9							
09	3300	#	3196	-0-	-104	-0-	105	1	57	2	N	24	24	8			31
							3008	3	26	9							
10	3751	#	3384	-0-	-367	-0-	69	1	58	2	N	2	2	8			31
							3255	3	2	9							
11	3630	#	3512	-0-	-118	-0-	61	1	51	2	N	4	1	8			34
							3396	3	4	9							

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
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO, N. (F-14) 62558 485 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
RODESSA OPERATING COMPANY 723592
MORRIS WELL #: 1 RRCID -> 202498 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 18822 PERF. 8848 - 8890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

MONTE CHRISTO, NORTH (F-14-A) 62558 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
TURNER, EVELYN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 083479 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 11638 PERF. 8925 - 8967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONTE CHRISTO, NORTH (F-14-B) 62558 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CHANDLER-JACKSON WELL #: 3 RRCID -> 153518 COMPL. DATE 03/03/1995 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 8802 - 8816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1740	N	1191	-0-	-549	-0-	1191	2			Y	-0-					21
07	2015	N	1474	-0-	-541	-0-	1474	2			Y	-0-					21
08	1426	N	1359	-0-	-67	-0-	1359	2			Y	-0-					21
09	1200	N	220	-0-	-980	-0-	220	2			Y	-0-					21
10	1240	N	137	-0-	-1103	-0-	137	2			Y	-0-					21
11	1200	N	87	-0-	-1113	-0-	87	2			Y	-0-					21

MONTE CHRISTO, NORTH (F-15) 62558 612 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JACKSON, CHANDLER WELL #: 2 RRCID -> 173028 COMPL. DATE 02/03/1999 TOTAL DEPTH 9333 PERF. 8820 - 8840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4497	X	4497	-0-	-0-	-0-	600 46	1 9	3851	2	N	42	196	1			122
07	4920	X	4920	-0-	-0-	-0-	600 33	1 9	4287	2	N	30					152
08	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	480 18	1 9	2650	2	N	16					168
09	5108	X	5108	-0-	-0-	-0-	600 42	1 9	4466	2	N	38					206
10	4952	X	4952	-0-	-0-	-0-	620 47	1 9	4285	2	N	43					249
*11	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	440 28	1 9	3263	2	N	25					274

RODESSA OPERATING COMPANY 723592
MORRIS WELL #: RRCID -> 198869 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 18822 PERF. 10 - 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
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
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
11	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
CANTERA OPERATING, LLC 129692
COOK-CLEMONS GU WELL #: 8 RRCID -> 188963 COMPL. DATE 12/23/2001 TOTAL DEPTH 18300 PERF.11982 - 12278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 64 RRCID -> 191133 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 16480 PERF.12278 - 15628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MONTE CHRISTO, N. (RINCON) //CONT.// 62558 885 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	1800	X	731	-0-	-1069	-0-	15	1	64	2	N	14					54
							637	3	15	9							
07	1674	X	831	-0-	-843	-0-	21	1	13	2	N	-0-					54
							797	3									
08	1550	X	879	-0-	-671	-0-	19	1	15	2	N	21	8	8			67
							822	3	23	9							
09	1350	X	476	-0-	-874	-0-	16	1	9	2	N	-0-					67
							451	3									
10	1178	X	278	-0-	-900	-0-	6	1	5	2	N	-0-					67
							267	3									
11	840	X	243	-0-	-597	-0-	4	1	4	2	N	1	1	8			67
							234	3	1	9							

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG L) 62558 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
STALKER GU WELL #: 3 RRCID -> 187200 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 18550 PERF.14295 - 18441

06	1020	N	453	-0-	-567	-0-	9	1	40	2	Y	8	11	1			4
							395	3	9	9							
07	837	N	806	-0-	-31	-0-	20	1	13	2	Y	8	5	1			7
							764	3	9	9							
08	999	N	999	-0-	-0-	-0-	22	1	17	2	Y	9	10	1	3	8	3
							950	3	10	9							
09	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	38	1	21	2	Y	8	8	1			3
							1098	3	9	9							
10	940	N	940	-0-	-0-	-0-	19	1	16	2	Y	7	5	1	3	8	2
							897	3	8	9							
11	960	N	592	-0-	-368	-0-	10	1	9	2	Y	7	1	8			8
							565	3	8	9							

TURNER, EVELYN WELL #: 4 RRCID -> 190532 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 18502 PERF.14423 - 18066

06	1710	N	900	-0-	-810	-0-	900	1			Y	-0-					127
07	1581	N	1023	-0-	-558	-0-	932	1	1	2	Y	-0-					127
							90	3									
08	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	948	1	14	2	Y	20	135	1	6	8	6
							773	3	22	9							
09	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	912	1	6	2	Y	-0-					6
							332	3									
10	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	945	1	13	2	Y	-0-					6
							716	3									
*11	1710	N	1620	-0-	-90	-0-	911	1	10	2	Y	57	8	8			55
							636	3	63	9							

STALKER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 193875 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 18240 PERF.14290 - 14624

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG L) //CONT.// 62558 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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
06	1980	X	-0-	-0-	-1980	-0-					Y	-0-					-0-
07	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					Y	-0-					-0-
08	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
09	626	X	626	-0-	-0-	-0-	21	1	11	2	Y	4					4
							590	3	4	9							
10	1541	X	1541	-0-	-0-	-0-	31	1	26	2	Y	11	10	1	2	8	3
							1472	3	12	9							
*11	2084	X	2084	-0-	-0-	-0-	36	1	30	2	Y	7	1	8			9
							2010	3	8	9							

STALKER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 276192 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 18315 PERF.14406 - 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
06	4620	X	1313	-0-	-3307	-0-	27	1	118	2	Y	-0-					-0-
							1168	3									
07	4774	X	1169	-0-	-3605	-0-	30	1	18	2	Y	-0-					-0-
							1121	3									
08	2759	X	957	-0-	-1802	-0-	21	1	17	2	Y	-0-					-0-
							919	3									
09	1740	X	943	-0-	-797	-0-	31	1	17	2	Y	-0-					-0-
							895	3									
10	1798	X	652	-0-	-1146	-0-	13	1	11	2	Y	-0-					-0-
							628	3									
*11	1320	X	546	-0-	-774	-0-	9	1	8	2	Y	-0-					-0-
							529	3									

STALKER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 277359 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 18560 PERF.14254 - 14264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	W	-0-	-0-	-0-	69612					N	288	360	1			144
07	0	W	-0-	-0-	-0-	69612					N	239	170	1			213
08	0	W	13286	-0-	13286	82898	290	1	227	2	N	213	315	1	12	8	99
							12535	3	234	9							
09	94144	X	11246	-0-	-82898	-0-	366	1	197	2	N	237	256	1			80
							10422	3	261	9							
10	15345	X	10135	-0-	-5210	-0-	204	1	170	2	N	168	166	1			82
							9576	3	185	9							
*11	12870	X	10341	-0-	-2529	-0-	176	1	148	2	N	205	6	8			281
							9791	3	226	9							

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG O) 62558 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
COOK-CLEMONS GU WELL #: 8 RRCID -> 188964 COMPL. DATE 12/18/2001 TOTAL DEPTH 18300 PERF.13231 - 13360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOK-CLEMONS GU WELL #: 9 RRCID -> 191292 COMPL. DATE 05/19/2002 TOTAL DEPTH 18400 PERF.13254 - 13372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG Q) 62558 955 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
COOK-CLEMONS GU WELL #: 8 RRCID -> 188960 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 18300 PERF.11985 - 17872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	92	1	406	2	N	-0-					44
							4023	3									
07	4061	X	3821	-0-	-240	-0-	97	1	60	2	N	-0-					44
							3664	3									
08	4061	X	3705	-0-	-356	-0-	82	1	64	2	N	8	8	8			44
							3550	3	9	9							
09	4530	X	3496	-0-	-1034	-0-	116	1	63	2	N	-0-					44
							3317	3									
10	4681	X	3345	-0-	-1336	-0-	68	1	57	2	N	9	9	8			44
							3210	3	10	9							
11	4530	X	3450	-0-	-1080	-0-	60	1	50	2	N	16	3	8			57
							3322	3	18	9							

COOK-CLEMONS GU WELL #: 9 RRCID -> 191288 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 18400 PERF.12046 - 13634

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	172	X	172	-0-	-0-	-0-	4	1	3	2	N	-0-					-0-
							165	3									
08	14B2	EXT	11	-0-	11	11	11	3			N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	5	-0-	5	16	5	3			N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	1	-0-	1	17	1	3			N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	17					N	-0-					-0-

JOHNSON, F.I. WELL #: 9 RRCID -> 276881 COMPL. DATE 12/28/2014 TOTAL DEPTH 15850 PERF.13549 - 13570

06	0	W	1746	-0-	1746	3709	36	1	157	2	N	-0-					39
							1553	3									
07	0	W	1575	-0-	1575	5284	40	1	25	2	N	4	4	8			39
							1506	3	4	9							
08	6463	X	1179	-0-	-5284	-0-	26	1	20	2	N	6	6	8			39
							1126	3	7	9							
09	1890	X	911	-0-	-979	-0-	30	1	16	2	N	-0-					39
							865	3									
10	1953	X	754	-0-	-1199	-0-	15	1	13	2	N	-0-					39
							726	3									
*11	1740	X	543	-0-	-1197	-0-	9	1	8	2	N	2	2	8			39
							524	3	2	9							

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG S) 62558 960 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
HOUTS WELL #: 1 RRCID -> 178976 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 19250 PERF.13838 - 15467

06	180	X	71	-0-	-109	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-
							64	3									
07	88	X	88	-0-	-0-	-0-	2	1	1	2	N	-0-					-0-
							85	3									
08	140	X	140	-0-	-0-	-0-	3	1	2	2	N	-0-					-0-
							135	3									
09	123	X	123	-0-	-0-	-0-	4	1	2	2	N	-0-					-0-
							117	3									
10	93	X	74	-0-	-19	-0-	2	1	1	2	N	-0-					-0-
							71	3									
11	150	X	79	-0-	-71	-0-	1	1	1	2	N	-0-					-0-
							77	3									

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG S) //CONT.// 62558 960 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	24	1	106	2	Y	-0-					5
							1054	3									
07	527	N	89	-0-	-438	-0-	2	1	1	2	Y	-0-					5
							86	3									
08	837	N	121	-0-	-716	-0-	3	1	2	2	Y	3	7	1			1
							113	3	3	9							
09	810	N	79	-0-	-731	-0-	3	1	1	2	Y	-0-					1
							75	3									
10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	2	1	2	2	Y	-0-					1
							90	3									
11	120	N	53	-0-	-67	-0-	1	1	1	2	Y	8					9
							42	3	9	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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOK-CLEMONS GU WELL #: 9 RRCID -> 191290 COMPL. DATE 05/15/2002 TOTAL DEPTH 18400 PERF.14583 - 14710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG S) //CONT.// 62558 960 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					30
07	589	X	465	-0-	-124	-0-	12	1	7	2	N	3	3	8			30
							443	3	3	9							
08	589	X	53	-0-	-536	-0-	1	1	1	2	N	-0-					30
							51	3									
09	570	X	3	-0-	-567	-0-	3	3			N	-0-					30
10	465	X	27	-0-	-438	-0-	1	1	26	3	N	-0-					30
11	450	X	6	-0-	-444	-0-	6	3			N	-0-					30

JOHNSON, F. I. WELL #: 66 RRCID -> 205653 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 16427 PERF.13742 - 14024

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	87	94	1			82
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

HAMMAN RANCH WELL #: 62 RRCID -> 209885 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 15900 PERF.13550 - 13942

06	2310	X	646	-0-	-1664	-0-	13	1	57	2	N	12	13	1	6	8	2
							563	3	13	9							
07	2387	X	1782	-0-	-605	-0-	45	1	28	2	N	-0-	2	1			-0-
							1709	3									
08	2205	X	2205	-0-	-0-	-0-	49	1	38	2	N	-0-					-0-
							2118	3									
09	2015	X	2015	-0-	-0-	-0-	67	1	36	2	N	-0-					-0-
							1912	3									
10	2130	X	2130	-0-	-0-	-0-	43	1	36	2	N	32	16	8			16
							2016	3	35	9							
*11	2130	X	1464	-0-	-666	-0-	25	1	21	2	N	8	12	1	4	8	8
							1409	3	9	9							

HAMMAN RANCH WELL #: 66 RRCID -> 210487 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 16125 PERF.13870 - 14228

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG T) 62558 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
HOUTS WELL #: 1 RRCID -> 178975 COMPL. DATE 03/11/2000 TOTAL DEPTH 19250 PERF.15172 - 15467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOK-CLEMONS GU WELL #: 1 RRCID -> 178977 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 15915 PERF.14918 - 15729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 58 RRCID -> 182219 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 16868 PERF.14504 - 15644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 59 RRCID -> 183322 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 16803 PERF.14395 - 15826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

COOK-CLEMONS GU WELL #: 2 RRCID -> 183436 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 17554 PERF.14640 - 16174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG T) //CONT.// 62558 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
COOK-CLEMONS GU WELL #: 3 RRCID -> 183731 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 16467 PERF.14194 - 15667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

HAMMAN RANCH WELL #: 57 RRCID -> 183753 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 16482 PERF.14309 - 15709

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 56 RRCID -> 184781 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 17500 PERF.14440 - 15574

06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOK-CLEMONS GU WELL #: 5 RRCID -> 185342 COMPL. DATE 06/11/2001 TOTAL DEPTH 17021 PERF.14148 - 15870

06	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	33	1	147	2	Y	-0-					15
							1453	3									
07	1705	N	1530	-0-	-175	-0-	39	1	24	2	Y	-0-					15
							1467	3									
08	1767	N	1354	-0-	-413	-0-	30	1	24	2	Y	2	2	8			15
							1298	3	2	9							
09	1620	N	1533	-0-	-87	-0-	51	1	27	2	Y	-0-					15
							1455	3									
10	1519	N	1351	-0-	-168	-0-	28	1	23	2	Y	3	3	8			15
							1297	3	3	9							
11	1320	N	1315	-0-	-5	-0-	23	1	19	2	Y	1	1	8			15
							1272	3	1	9							

CASA DEL NYLON WELL #: 1 RRCID -> 185444 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 18970 PERF.16540 - 16700

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG T) //CONT.// 62558 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
JOHNSON, F. I. WELL #: 61ST RRCID -> 188725 COMPL. DATE 06/24/2006 TOTAL DEPTH 17244 PERF.14594 - 15128

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COOK-CLEMONS GU WELL #: 8 RRCID -> 189350 COMPL. DATE 11/23/2001 TOTAL DEPTH 18300 PERF.15205 - 15868

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG T) //CONT.// 62558 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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
06	780	N	725	-0-	-55	-0-	15	1	65	2	Y	-0-					-0-
							645	3									
07	837	N	734	-0-	-103	-0-	19	1	12	2	Y	-0-					-0-
							703	3									
08	758	N	758	-0-	-0-	-0-	17	1	13	2	Y	-0-					-0-
							728	3									
09	720	N	645	-0-	-75	-0-	21	1	12	2	Y	-0-					-0-
							612	3									
10	558	N	523	-0-	-35	-0-	11	1	9	2	Y	-0-					-0-
							503	3									
*11	551	N	551	-0-	-0-	-0-	10	1	8	2	Y	-0-					-0-
							533	3									

STALKER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 191346 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 18560 PERF.16440 - 16480

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	1650	N	1460	-0-	-190	-0-	30	1	131	2	Y	-0-					91
							1299	3									
07	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	34	1	21	2	Y	2	2	8			91
							1274	3	2	9							
08	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	31	1	25	2	Y	3	3	8			91
							1353	3	3	9							
09	1470	N	1433	-0-	-37	-0-	48	1	26	2	Y	-0-					91
							1359	3									
10	1333	N	1277	-0-	-56	-0-	26	1	22	2	Y	-0-					91
							1229	3									
*11	1380	N	1155	-0-	-225	-0-	20	1	17	2	Y	1	1	8			91
							1117	3	1	9							

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG T) //CONT.// 62558 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

JOHNSON, F. I. WELL #: 67 RRCID -> 194880 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 16758 PERF.15128 - 16486

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	82	0			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COOK-CLEMONS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 195466 COMPL. DATE 06/08/2003 TOTAL DEPTH 16580 PERF.14827 - 16468

06	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	68	1	301	2	N	65	174	1			25
							2979	3	72	9							
07	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	96	1	59	2	N	-0-					25
							3614	3									
08	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	83	1	65	2	N	28	8	8			45
							3592	3	31	9							
09	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	119	1	64	2	N	-0-					45
							3406	3									
10	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	80	1	67	2	N	117	7	8			155
							3750	3	129	9							
*11	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	66	1	56	2	N	69	186	1	3	8	35
							3703	3	76	9							

JOHNSON, F. I. WELL #: 66 RRCID -> 196967 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 16427 PERF. N/A

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 10 RRCID -> 198933 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 15900 PERF.15231 - 15632

06	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	79	1	346	2	N	-0-					40
							3427	3									
07	6010	X	6010	-0-	-0-	-0-	152	1	94	2	N	4	4	8			40
							5760	3	4	9							
08	5625	X	5625	-0-	-0-	-0-	125	1	98	2	N	3	17	1	3	8	23
							5399	3	3	9							
09	4968	X	4968	-0-	-0-	-0-	165	1	89	2	N	-0-					23
							4714	3									
10	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	84	1	70	2	N	2	2	8			23
							3933	3	2	9							
*11	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	73	1	62	2	N	1	1	8			23
							4081	3	1	9							

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG T) //CONT.// 62558 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
JOHNSON, F. I. WELL #: 11 RRCID -> 204625 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 15850 PERF.15368 - 15724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4140	X	1554	-0-	-2586	-0-	197	1	124	2	N	-0-					-0-
							1233	3									
07	4278	X	1628	-0-	-2650	-0-	191	1	23	2	N	-0-					-0-
							1414	3									
08	4278	X	1424	-0-	-2854	-0-	174	1	22	2	N	17					17
							1209	3	19	9							
09	3750	X	1256	-0-	-2494	-0-	172	1	20	2	N	-0-					17
							1064	3									
10	3627	X	3438	-0-	-189	-0-	71	1	59	2	N	2	2	8			17
							3306	3	2	9							
11	3480	X	3259	-0-	-221	-0-	57	1	48	2	N	1	1	8			17
							3153	3	1	9							

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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

MONTE CHRISTO, N(VICKSBURG T LO) 62558 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	4830	X	4213	-0-	-617	-0-	86	1	377	2	N	9	9	8			41
							3740	3	10	9							
07	4991	X	4829	-0-	-162	-0-	121	1	75	2	N	44	44	8			41
							4585	3	48	9							
08	4991	X	4964	-0-	-27	-0-	108	1	85	2	N	96	94	1	2	8	41
							4665	3	106	9							
09	4470	X	4358	-0-	-112	-0-	145	1	78	2	N	-0-					41
							4135	3									
10	4836	X	4361	-0-	-475	-0-	89	1	74	2	N	16	16	8			41
							4180	3	18	9							
11	4800	X	4469	-0-	-331	-0-	77	1	65	2	N	13	5	8			49
							4313	3	14	9							

MONTE CHRISTO, N(VICKSBURG T LO)//CONT.// 62558 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TURNER, EVELYN WELL #: 2 RRCID -> 182664 COMPL. DATE 03/09/2001 TOTAL DEPTH 17770 PERF.13711 - 16975

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

COOK-CLEMONS G U WELL #: 4 RRCID -> 182719 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 17680 PERF.15304 - 17254

06	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	28	1	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/07/2014

HAMMAN RANCH WELL #: 56 RRCID -> 183253 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 17500 PERF.17013 - 17287

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CASA DEL NYLON WELL #: 1 RRCID -> 186050 COMPL. DATE 07/16/2001 TOTAL DEPTH 18970 PERF. N/A

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STALKER GU WELL #: 3 RRCID -> 188355 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 18550 PERF.16525 - 18441

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TURNER, EVELYN WELL #: 3ST RRCID -> 188856 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 18784 PERF.16480 - 16690

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MONTE CHRISTO, N(VICKSBURG T LO)//CONT.// 62558 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
STALKER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189342 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 18444 PERF.16472 - 18280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3990	X	186	-0-	-3804	-0-	4	1	16	2	Y	8	10	1			4
							157	3	9	9							
07	4123	X	136	-0-	-3987	-0-	3	1	2	2	Y	6	5	1			5
							124	3	7	9							
08	4123	X	66	-0-	-4057	-0-	1	1	1	2	Y	4	7	1			2
							60	3	4	9							
09	3990	X	381	-0-	-3609	-0-	12	1	7	2	Y	5	5	1			2
							356	3	6	9							
10	1922	X	410	-0-	-1512	-0-	8	1	7	2	Y	8	4	1	4	8	2
							386	3	9	9							
11	180	X	84	-0-	-96	-0-	1	1	1	2	Y	2					4
							80	3	2	9							

COOK-CLEMONS GU WELL #: 8 RRCID -> 189349 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 18300 PERF.17281 - 17783

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TURNER, EVELYN WELL #: 5 RRCID -> 189407 COMPL. DATE 05/04/2002 TOTAL DEPTH 18575 PERF.16546 - 17666

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TURNER, EVELYN WELL #: 4 RRCID -> 190534 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 18502 PERF.16764 - 18066

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

MONTE CHRISTO, N(VICKSBURG T LO)//CONT.// 62558 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
HAMMAN RANCH WELL #: 64 RRCID -> 191135 COMPL. DATE 01/13/2002 TOTAL DEPTH 16480 PERF.15448 - 15628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STALKER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 191381 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 19755 PERF.16594 - 16938

06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/01/2015 - W/O TO 04-277181

HAMMAN RANCH WELL #: 65 RRCID -> 191508 COMPL. DATE 07/18/2002 TOTAL DEPTH 16349 PERF.14566 - 16325

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JACKSON-CHANDLER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 192388 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 18898 PERF.17112 - 17474

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	7057	X	7057	-0-	-0-	-0-	141	1	620	2	N	135	187	1			125
							6147	3	149	9							
07	7264	X	7264	-0-	-0-	-0-	181	1	112	2	N	129	181	1			73
							6829	3	142	9							
08	6848	X	6848	-0-	-0-	-0-	149	1	117	2	N	142	179	1	8	8	28
							6426	3	156	9							
09	6007	X	6007	-0-	-0-	-0-	197	1	106	2	N	69					97
							5628	3	76	9							
10	5739	X	5739	-0-	-0-	-0-	114	1	95	2	N	148	178	1	7	8	60
							5367	3	163	9							
11	5460	X	5152	-0-	-308	-0-	88	1	74	2	N	91	2	8			149
							4890	3	100	9							

TURNER, EVELYN WELL #: 7 RRCID -> 193949 COMPL. DATE 10/29/2002 TOTAL DEPTH 18655 PERF.16828 - 18593

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MONTE CHRISTO, N(VICKSBURG T LO)//CONT.// 62558 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
STALKER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 194246 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 17750 PERF.16788 - 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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20

STALKER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 194905 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 18252 PERF.17190 - 18178

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 67 RRCID -> 195159 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 15930 PERF.15344 - 15537

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2	2	8	-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	1	8	-0-
*11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CASA DEL NYLON WELL #: 3 RRCID -> 197942 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 19260 PERF.17060 - 17914

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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
06	5100	X	4473	-0-	-627	-0-	91	1	402	2	N	-0-					-0-
							3980	3									
07	5177	X	4780	-0-	-397	-0-	121	1	75	2	N	-0-					-0-
							4584	3									
08	5177	X	4758	-0-	-419	-0-	105	1	83	2	N	9	9	8			-0-
							4560	3	10	9							
09	4650	X	4292	-0-	-358	-0-	143	1	77	2	N	-0-					-0-
							4072	3									
10	4774	X	4283	-0-	-491	-0-	88	1	73	2	N	7	7	8			-0-
							4114	3	8	9							
11	4620	X	4291	-0-	-329	-0-	74	1	63	2	N	1	1	8			-0-
							4153	3	1	9							

TURNER, EVELYN WELL #: 10 RRCID -> 199626 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 19088 PERF.16330 - 17396

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	28597	X	28597	-0-	-0-	-0-	583	1	2568	2	N	-0-					186
							25446	3									
07	29984	X	29984	-0-	-0-	-0-	761	1	471	2	N	21	168	1			39
							28729	3	23	9							
08	29192	X	29192	-0-	-0-	-0-	648	1	509	2	N	7	7	8			39
							28027	3	8	9							
09	25753	X	25753	-0-	-0-	-0-	857	1	461	2	N	-0-					39
							24435	3									
10	25474	X	25474	-0-	-0-	-0-	523	1	436	2	N	-0-					39
							24515	3									
*11	26796	X	26796	-0-	-0-	-0-	465	1	393	2	N	11	11	8			39
							25926	3	12	9							

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG U) 62558 980 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
CASA DEL NYLON WELL #: 3 RRCID -> 197304 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 19260 PERF.17060 - 18904

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197690 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 19288 PERF.17227 - 18772

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					33
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
*11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					33

MONTE CHRISTO, S. (VICKS. CONS.) 62561 494 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1109	N	1109	-0-		-0-	-0-	140	1	89	2	Y	-0-					-0-
								880	3									
07	1239	N	1239	-0-		-0-	-0-	145	1	18	2	Y	1	1	8			-0-
								1075	3	1	9							
08	1149	N	1149	-0-		-0-	-0-	142	1	18	2	Y	-0-					-0-
								989	3									
09	1110	N	1105	-0-		-5	-0-	151	1	18	2	Y	-0-					-0-
								936	3									
10	1240	N	1078	-0-		-162	-0-	151	1	16	2	Y	-0-					-0-
								911	3									
*11	1163	N	1163	-0-		-0-	-0-	139	1	15	2	Y	-0-					-0-
								1009	3									

JOHNSON,FLORA I. WELL #: 1 RRCID -> 075134 COMPL. DATE 02/06/1985 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 6052 - 6190

06	0	K	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 3 RRCID -> 106046 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 10344 PERF. 9851 - 10265

06	10260	X	5670	-0-		-4590	-0-	710	1	449	2	Y	56	58	1			21
								4449	3	62	9							
07	8556	X	5003	-0-		-3553	-0-	586	1	71	2	Y	5	5	8			21
								4340	3	6	9							
08	8246	X	5826	-0-		-2420	-0-	720	1	91	2	Y	3	3	8			21
								5012	3	3	9							
09	7980	X	5617	-0-		-2363	-0-	770	1	90	2	Y	-0-					21
								4757	3									
10	8246	X	4706	-0-		-3540	-0-	658	1	71	2	Y	4	4	8			21
								3973	3	4	9							
*11	5839	X	5839	-0-		-0-	-0-	696	1	77	2	Y	1	1	8			21
								5065	3	1	9							

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 4 RRCID -> 109248 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 11263 PERF. 8560 - 10337

06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	42	X	42	-0-		-0-	-0-	5	1	1	2	Y	-0-					-0-
								36	3									
08	14B2 EXT		30	-0-		30	30	4	1	26	3	Y	-0-					-0-
09	64	X	34	-0-		-30	-0-	5	1	1	2	Y	-0-					-0-
								28	3									
10	14B2 EXT		12	-0-		12	12	2	1	10	3	Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		7	-0-		7	19	1	1	6	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 5 RRCID -> 112017 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 11155 PERF.10113 - 10612

06	930	N	694	-0-		-236	-0-	82	1	52	2	Y	43	45	1			16
								513	3	47	9							
07	930	N	776	-0-		-154	-0-	91	1	11	2	Y	-0-					16
								674	3									
08	713	N	709	-0-		-4	-0-	88	1	11	2	Y	-0-					16
								610	3									
09	690	N	590	-0-		-100	-0-	81	1	9	2	Y	-0-					16
								500	3									
10	775	N	571	-0-		-204	-0-	80	1	9	2	Y	-0-					16
								482	3									
11	690	N	661	-0-		-29	-0-	79	1	9	2	Y	-0-					16
								573	3									

MONTE CHRISTO, S. (VICKS. CONS.)//CONT.// 62561 494 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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. (I) GAS 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	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	474	1	300	2	Y	34	36	1			13
							2970	3	37	9							
07	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	451	1	55	2	Y	3	3	8			13
							3335	3	3	9							
08	3751	X	2855	-0-	-896	-0-	353	1	45	2	Y	1	1	8			13
							2456	3	1	9							
09	3780	X	2170	-0-	-1610	-0-	297	1	35	2	Y	-0-					13
							1838	3									
10	3906	X	1751	-0-	-2155	-0-	245	1	26	2	Y	1	1	8			13
							1479	3	1	9							
11	3780	X	2376	-0-	-1404	-0-	283	1	31	2	Y	1	1	8			13
							2061	3	1	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. (I) GAS 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	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					17
07	341	N	111	-0-	-230	-0-	13	1	2	2	Y	-0-					17
							96	3									
08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	15	1	2	2	Y	-0-					17
							107	3									
09	85	N	85	-0-	-0-	-0-	12	1	1	2	Y	-0-					17
							72	3									
10	3079	N	3079	-0-	-0-	-0-	427	1	46	2	Y	23	23	8			17
							2581	3	25	9							
*11	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	228	1	25	2	Y	9	9	8			17
							1658	3	10	9							

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
06	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	127	1	81	2	Y	-0-					-0-
							798	3									
07	930	N	930	-0-	-0-	-0-	109	1	13	2	Y	1	1	8			-0-
							807	3	1	9							
08	1023	N	779	-0-	-244	-0-	96	1	12	2	Y	-0-					-0-
							671	3									
09	1020	N	635	-0-	-385	-0-	87	1	10	2	Y	-0-					-0-
							538	3									
10	930	N	557	-0-	-373	-0-	78	1	8	2	Y	-0-					-0-
							471	3									
11	750	N	678	-0-	-72	-0-	81	1	9	2	Y	-0-					-0-
							588	3									

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
06	660	N	14	-0-	-646	-0-	2	1	1	2	Y	-0-					-0-
							11	3									
07	651	N	291	-0-	-360	-0-	34	1	4	2	Y	-0-					-0-
							253	3									
08	106	N	106	-0-	-0-	-0-	13	1	2	2	Y	-0-					-0-
							91	3									
09	115	N	115	-0-	-0-	-0-	16	1	2	2	Y	-0-					-0-
							97	3									
10	279	N	48	-0-	-231	-0-	7	1	1	2	Y	-0-					-0-
							40	3									
11	90	N	64	-0-	-26	-0-	8	1	1	2	Y	-0-					-0-
							55	3									

MONTE CHRISTO, S. (VICKS. CONS.)//CONT.// 62561 494 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
08	337	N	337	-0-	-0-	-0-	42	1	5	2	Y	-0-					-0-
							290	3									
09	246	N	246	-0-	-0-	-0-	34	1	4	2	Y	-0-					-0-
							208	3									
10	313	N	313	-0-	-0-	-0-	44	1	5	2	Y	-0-					-0-
							264	3									
11	330	N	288	-0-	-42	-0-	34	1	4	2	Y	1	1	8			-0-
							249	3	1	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
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	49	N	49	-0-	-0-	-0-	6	1	1	2	Y	-0-					-0-
							42	3									
09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	3	Y	-0-					-0-
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
11	60	N	13	-0-	-47	-0-	2	1	11	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 14 RRCID -> 118077 COMPL. DATE 07/23/1985 TOTAL DEPTH 9928 PERF. 9663 - 9853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
11	11	N	9	-0-	-2	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-

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
06	1740	N	1554	-0-	-186	-0-	197	1	124	2	Y	-0-					-0-
							1233	3									
07	1798	N	1628	-0-	-170	-0-	191	1	23	2	Y	-0-					-0-
							1414	3									
08	1581	N	1425	-0-	-156	-0-	174	1	22	2	Y	18					18
							1209	3	20	9							
09	1620	N	1256	-0-	-364	-0-	172	1	20	2	Y	-0-					18
							1064	3									
10	1643	N	1203	-0-	-440	-0-	168	1	18	2	Y	2	2	8			18
							1015	3	2	9							
11	1350	N	1294	-0-	-56	-0-	154	1	17	2	Y	-0-					18
							1123	3									

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
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	8	1	1	2	Y	-0-					-0-
							63	3									
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
11	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-

MONTE CHRISTO, S. (VICKS. CONS.)//CONT.// 62561 494 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
07	757	N	757	-0-	-0-	-0-	89	1	11	2	Y	-0-					-0-
							657	3									
08	429	N	429	-0-	-0-	-0-	53	1	7	2	Y	-0-					-0-
							369	3									
09	432	N	432	-0-	-0-	-0-	59	1	7	2	Y	-0-					-0-
							366	3									
10	199	N	199	-0-	-0-	-0-	28	1	3	2	Y	-0-					-0-
							168	3									
*11	312	N	312	-0-	-0-	-0-	37	1	4	2	Y	-0-					-0-
							271	3									

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 8 RRCID -> 120470 COMPL. DATE 12/03/1985 TOTAL DEPTH 12012 PERF. 9696 - 9945

06	240	N	14	-0-	-226	-0-	2	1	1	2	Y	-0-					-0-
							11	3									
07	373	N	373	-0-	-0-	-0-	44	1	5	2	Y	-0-					-0-
							324	3									
08	233	N	233	-0-	-0-	-0-	29	1	4	2	Y	-0-					-0-
							200	3									
09	136	N	136	-0-	-0-	-0-	19	1	2	2	Y	-0-					-0-
							115	3									
10	372	N	86	-0-	-286	-0-	12	1	1	2	Y	-0-					-0-
							73	3									
11	240	N	189	-0-	-51	-0-	23	1	2	2	Y	-0-					-0-
							164	3									

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 18 RRCID -> 122261 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8208 - 8584

06	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	171	1	108	2	Y	-0-					-0-
							1074	3									
07	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	185	1	22	2	Y	1	1	8			-0-
							1370	3	1	9							
08	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	172	1	22	2	Y	-0-					-0-
							1195	3									
09	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	179	1	21	2	Y	-0-					-0-
							1105	3									
10	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	180	1	19	2	Y	2	2	8			-0-
							1084	3	2	9							
*11	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	167	1	18	2	Y	-0-					-0-
							1217	3									

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 15 RRCID -> 135971 COMPL. DATE 09/26/1990 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9846 - 9948

06	90	N	2	-0-	-88	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
07	279	N	135	-0-	-144	-0-	16	1	2	2	Y	-0-					-0-
							117	3									
08	144	N	144	-0-	-0-	-0-	18	1	2	2	Y	-0-					-0-
							124	3									
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
10	124	N	2	-0-	-122	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
*11	400	N	400	-0-	-0-	-0-	48	1	5	2	Y	-0-					-0-
							347	3									

MONTE CHRISTO, S. (VICKS. CONS.)//CONT.// 62561 494 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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. (I) GAS 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	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
07	217	N	84	-0-	-133	-0-	10	1	1	2	Y	-0-					-0-
							73	3									
08	107	N	107	-0-	-0-	-0-	13	1	2	2	Y	-0-					-0-
							92	3									
09	123	N	123	-0-	-0-	-0-	17	1	2	2	Y	-0-					-0-
							104	3									
10	201	N	201	-0-	-0-	-0-	28	1	3	2	Y	-0-					-0-
							170	3									
*11	234	N	234	-0-	-0-	-0-	28	1	3	2	Y	-0-					-0-
							203	3									

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
06	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	143	1	90	2	N	-0-					8
							895	3									
07	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	136	1	16	2	N	7	7	8			8
							1005	3	8	9							
08	969	N	969	-0-	-0-	-0-	119	1	15	2	N	5	5	8			8
							829	3	6	9							
09	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	152	1	18	2	N	-0-					8
							937	3									
10	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	151	1	16	2	N	-0-					8
							910	3									
*11	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	140	1	15	2	N	1	1	8			8
							1016	3	1	9							

GARCIA WELL #: 2 RRCID -> 226029 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 16505 PERF. 10784 - 10988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

MONTE CHRISTO, S. (VICKS. 13000) 62561 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
JOHNSON, F. I. WELL #: 17 RRCID -> 173666 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 16405 PERF. 13432 - 13742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	79	N	79	-0-	-0-	-0-	9	1	1	2	Y	-0-					-0-
							69	3									
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	1	2	Y	-0-					-0-
							31	3									
09	23	N	23	-0-	-0-	-0-	3	1	20	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	14	-0-	-79	-0-	2	1	12	3	Y	-0-					-0-
11	30	N	13	-0-	-17	-0-	2	1	11	3	Y	-0-					-0-

MONTE CHRISTO, S. (VICKS. 13000)//CONT.// 62561 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
GARCIA WELL #: 1 RRCID -> 180949 COMPL. DATE 11/05/2000 TOTAL DEPTH 16322 PERF.13055 - 15942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	510	N	319	-0-	-191	-0-	40	1	26	2	N	-0-					17
							253	3									
07	465	N	274	-0-	-191	-0-	32	1	4	2	N	-0-					17
							238	3									
08	806	X	124	-0-	-682	-0-	15	1	2	2	N	-0-					17
							107	3									
09	780	X	154	-0-	-626	-0-	21	1	2	2	N	-0-					17
							131	3									
10	806	X	63	-0-	-743	-0-	9	1	1	2	N	-0-					17
							53	3									
11	330	X	62	-0-	-268	-0-	7	1	1	2	N	-0-					17
							54	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO, SOUTH (6100) 62561 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-	279	1			-0-
07	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
08	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORITAS (8400) 62920 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORITAS CREEK (WILCOX 9500) 62925 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	149	1	1905	2	Y	6					17
							7	9									
07	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	130	1	1717	2	Y	9					26
							10	9									
08	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	130	1	1925	2	Y	11					37
							12	9									
09	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	132	1	1852	2	Y	6					43
							7	9									
10	1860	N	1698	-0-	-162	-0-	127	1	1564	2	Y	6					49
							7	9									
11	2010	N	1739	-0-	-271	-0-	100	1	1622	2	Y	15	51	1			13
							17	9									

SUMMERS, BRUNI WELL #: 10 RRCID -> 178208 COMPL. DATE 06/01/2000 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8537 - 8672

06	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	207	1	2636	2	Y	47	90	1			126
							52	9									
07	2604	X	2455	-0-	-149	-0-	170	1	2250	2	Y	32	84	1			74
							35	9									
08	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	191	1	2825	2	Y	56					130
							62	9									
09	2910	X	2608	-0-	-302	-0-	169	1	2385	2	Y	49	81	1			98
							54	9									
10	3007	X	1905	-0-	-1102	-0-	141	1	1740	2	Y	22	72	1			48
							24	9									
11	2970	X	1716	-0-	-1254	-0-	99	1	1596	2	Y	19					67
							21	9									

SUMMERS, BRUNI WELL #: 12 C RRCID -> 180437 COMPL. DATE 11/30/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8575 - 8601

06	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	309	1	3940	2	Y	57	86	1			152
							63	9									
07	4185	X	3786	-0-	-399	-0-	263	1	3479	2	Y	40	99	1			93
							44	9									
08	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	244	1	3602	2	Y	59					152
							65	9									
09	4320	X	3555	-0-	-765	-0-	232	1	3262	2	Y	55	98	1			109
							61	9									
10	4464	X	2951	-0-	-1513	-0-	219	1	2699	2	Y	30	83	1			56
							33	9									
11	4320	X	2913	-0-	-1407	-0-	166	1	2716	2	Y	28					84
							31	9									

MORITAS CREEK (8500) //CONT.// 62925 725 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 18 RRCID -> 180562 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 10781 PERF. 8509 - 8532

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2910	X	2232	-0-		-678	-0-	117	1	2101	2	Y	13	20	1			12
								14	9									
07	3007	X	2238	-0-		-769	-0-	91	1	2137	2	Y	9	16	1			5
								10	9									
08	3813	X	3813	-0-		-0-	-0-	96	1	3666	2	Y	46	32	1			19
								51	9									
09	3757	X	3757	-0-		-0-	-0-	99	1	3626	2	Y	29	40	1			8
								32	9									
10	3061	X	3061	-0-		-0-	-0-	99	1	2938	2	Y	22	22	1			8
								24	9									
11	3690	X	2744	-0-		-946	-0-	21	1	2701	2	Y	20	17	1			11
								22	9									

BRUNI SUMMERS WELL #: 14 RRCID -> 188698 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8515 - 8539

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
06	8370	X	7531	-0-		-839	-0-	439	1	7083	2	Y	8					102
								9	9									
07	8649	X	7168	-0-		-1481	-0-	548	1	6607	2	Y	12					114
								13	9									
08	8649	X	7236	-0-		-1413	-0-	497	1	6725	2	Y	13					127
								14	9									
09	7530	X	6769	-0-		-761	-0-	390	1	6371	2	Y	7					134
								8	9									
10	7781	X	6079	-0-		-1702	-0-	404	1	5665	2	Y	9					143
								10	9									
11	7530	X	5526	-0-		-2004	-0-	209	1	5293	2	Y	22	130	1			35
								24	9									

SUMMERS, BRUNI TR. 7 WELL #: 17 RRCID -> 202839 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 8872 PERF. 8619 - 8635

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
06	932	X	932	-0-		-0-	-0-	67	1	865	2	N	-0-					-0-
07	527	X	496	-0-		-31	-0-	34	1	462	2	N	-0-					-0-
08	527	X	262	-0-		-265	-0-	18	1	244	2	N	-0-					-0-
09	930	X	246	-0-		-684	-0-	17	1	229	2	N	-0-					-0-
10	961	X	184	-0-		-777	-0-	14	1	170	2	N	-0-					-0-
11	930	X	85	-0-		-845	-0-	5	1	80	2	N	-0-					-0-

BRUNI MINERAL 'B'` WELL #: 10 RRCID -> 276030 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9110 - 9226

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
06	19560	X	7349	-0-		-12211	-0-	383	1	6876	2	Y	82	107	1			61
								90	9									
07	20212	X	6624	-0-		-13588	-0-	267	1	6298	2	Y	54	87	1			28
								59	9									
08	8587	X	7925	-0-		-662	-0-	199	1	7609	2	Y	106	85	1			49
								117	9									
09	8310	X	7227	-0-		-1083	-0-	189	1	6964	2	Y	67	95	1			21
								74	9									
10	7595	X	6165	-0-		-1430	-0-	198	1	5910	2	Y	52	54	1			19
								57	9									
11	7680	X	3920	-0-		-3760	-0-	30	1	3856	2	Y	31	28	1			22
								34	9									

MORITAS CREEK (8500) //CONT.// 62925 725 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
BRUNI MINERALS C/A-NCT G.U. WELL #: 15 RRCID -> 277360 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8470 - 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
06	25200	X	1759	-0-	-23441	-0-	91	1	1639	2	Y	26	34	1			19
							29	9									
07	26040	X	810	-0-	-25230	-0-	33	1	767	2	Y	9	22	1			6
							10	9									
08	26040	X	1121	-0-	-24919	-0-	28	1	1070	2	Y	21	17	1			10
							23	9									
09	1770	X	952	-0-	-818	-0-	25	1	914	2	Y	12	18	1			4
							13	9									
10	1829	X	817	-0-	-1012	-0-	26	1	784	2	Y	6	7	1			3
							7	9									
*11	2089	X	2089	-0-	-0-	-0-	16	1	2055	2	Y	16	12	1			7
							18	9									

MUERTO CREEK (7180) 63631 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
C.B. PRODUCTION 119905
HUNTER "D" WELL #: 1 RRCID -> 107785 COMPL. DATE 09/19/1983 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7181 - 7188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	393	N	393	-0-	-0-	-0-	384	2	9	9	N	8					66
07	397	N	397	-0-	-0-	-0-	390	2	7	9	N	6					72
08	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					72
09	390	N	371	-0-	-19	-0-	365	2	6	9	N	5					77
10	403	N	297	-0-	-106	-0-	293	2	4	9	N	4					81
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81

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
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO) 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC 129692
HAYNES "A" WELL #: 3 RRCID -> 226806 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11722 - 11730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	8	8	8			-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	8	8	8			-0-
11	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
06	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	322 1 9	1	2327	2	N	1	1	8			-0-
07	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	320 1 9	1	2289	2	N	1	1	8			-0-
08	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	308	1	2276	2	N	-0-					-0-
09	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	345	1	2230	2	N	-0-					-0-
10	2809	N	2809	-0-	-0-	-0-	397 1 9	1	2411	2	N	1	1	8			-0-
*11	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	381	1	2247	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
06	248	N	248	-0-	-0-	-0-	30	1	218	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	168	-0-	-18	-0-	21	1	147	2	Y	-0-					-0-
08	279	N	98	-0-	-181	-0-	12	1	86	2	Y	-0-					-0-
09	240	N	72	-0-	-168	-0-	10	1	62	2	Y	-0-					-0-
10	180	N	180	-0-	-0-	-0-	25	1	155	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAYNES 'A' WELL #: 12 RRCID -> 243541 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 14960 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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/27/2015 - W/O TO 04-278558

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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
HAYNES WELL #: 29 RRCID -> 202106 COMPL. DATE 11/18/2003 TOTAL DEPTH 14560 PERF.14370 - 14386

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENCINA RESOURCES, LLC 251741
GARZA WELL #: 3 RRCID -> 235037 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 14950 PERF.14034 - 14188

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA WELL #: 5 RRCID -> 241977 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14700 PERF.14354 - 14420

M O	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2550	X	2246	-0-	-304	-0-	2246	2			N	-0-					-0-
07	2635	X	2539	-0-	-96	-0-	110	1	2429	2	N	-0-					-0-
08	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	255	1	2567	2	N	-0-					-0-
09	2640	X	2503	-0-	-137	-0-	2503	2			N	-0-					-0-
10	2728	X	2383	-0-	-345	-0-	2383	3			N	-0-					-0-
11	2460	X	2318	-0-	-142	-0-	2318	3			N	-0-					-0-

BOOHER ET AL WELL #: 1 RRCID -> 250205 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 13790 PERF.13440 - 13614

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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

06	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	167	1	1982	2	Y	-0-			7
07	2232	N	2207	-0-	-25	-0-	167	1	2040	2	Y	-0-			7
08	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	172	1	2064	2	Y	-0-			7
09	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	177	1	1992	2	Y	-0-			7
10	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	215	1	2057	2	Y	-0-			7
*11	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	189	1	1986	2	Y	-0-			7

GARZA, L. WELL #: 24 RRCID -> 195281 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 13036 PERF.11499 - 12883

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GARZA, L. WELL #: 25 RRCID -> 195434 COMPL. DATE 05/26/2003 TOTAL DEPTH 12730 PERF.11964 - 12476

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GARZA, L. WELL #: 40 RRCID -> 243709 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11890 - 12826

06	5501	X	5501	-0-	-0-	-0-	427	1	5074	2	Y	-0-			4
07	5684	X	5684	-0-	-0-	-0-	430	1	5254	2	Y	-0-			4
08	5535	X	5535	-0-	-0-	-0-	425	1	5110	2	Y	-0-			4
09	5387	X	5387	-0-	-0-	-0-	440	1	4947	2	Y	-0-			4
10	5363	X	5244	-0-	-119	-0-	496	1	4748	2	Y	-0-			4
11	5190	X	5179	-0-	-11	-0-	450	1	4729	2	Y	-0-			4

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FLORES, L.G. WELL #: 2 RRCID -> 118270 COMPL. DATE 09/07/1985 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12884 - 13417

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		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 #: 4 RRCID -> 122826 COMPL. DATE 12/02/1986 TOTAL DEPTH 13639 PERF.12680 - 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
06	2108	X	2108	-0-	-0-	-0-	113	1	1995	2	Y	-0-					-0-
07	2443	X	2443	-0-	-0-	-0-	143	1	2299	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	1835	X	1835	-0-	-0-	-0-	116	1	1719	2	Y	-0-					-0-
09	2100	X	938	-0-	-1162	-0-	62	1	876	2	Y	-0-					-0-
10	2449	X	1230	-0-	-1219	-0-	77	1	1153	2	Y	-0-					-0-
11	2370	X	87	-0-	-2283	-0-	5	1	82	2	Y	-0-					-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 3 T RRCID -> 122838 COMPL. DATE 11/20/1986 TOTAL DEPTH 14219 PERF.13802 - 13952

06	390	N	333	-0-	-57	-0-	15	1	318	2	N	-0-					-0-
07	341	N	326	-0-	-15	-0-	14	1	312	2	N	-0-					-0-
08	341	N	309	-0-	-32	-0-	12	1	297	2	N	-0-					-0-
09	330	N	282	-0-	-48	-0-	14	1	268	2	N	-0-					-0-
10	341	N	278	-0-	-63	-0-	13	1	265	2	N	-0-					-0-
11	300	N	252	-0-	-48	-0-	11	1	241	2	N	-0-					-0-

GARZA, L. "4" WELL #: 4 RRCID -> 123172 COMPL. DATE 01/13/1987 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13156 - 13738

06	870	N	718	-0-	-152	-0-	38	1	680	2	Y	-0-					-0-
07	801	N	801	-0-	-0-	-0-	47	1	754	2	Y	-0-					-0-
08	837	N	805	-0-	-32	-0-	51	1	754	2	Y	-0-					-0-
09	761	N	761	-0-	-0-	-0-	50	1	711	2	Y	-0-					-0-
10	806	N	803	-0-	-3	-0-	50	1	753	2	Y	-0-					-0-
11	780	N	667	-0-	-113	-0-	41	1	626	2	Y	-0-					-0-

HAYNES "B" WELL #: 2 T RRCID -> 123173 COMPL. DATE 01/13/1987 TOTAL DEPTH 14385 PERF.13350 - 13694

06	360	N	318	-0-	-42	-0-	15	1	303	2	N	-0-					-0-
07	341	N	295	-0-	-46	-0-	12	1	283	2	N	-0-					-0-
08	312	N	312	-0-	-0-	-0-	12	1	300	2	N	-0-					-0-
09	330	N	273	-0-	-57	-0-	14	1	259	2	N	-0-					-0-
10	310	N	287	-0-	-23	-0-	13	1	274	2	N	-0-					-0-
11	300	N	264	-0-	-36	-0-	12	1	252	2	N	-0-					-0-

JACOBA WELL #: 1 T RRCID -> 123919 COMPL. DATE 04/07/1987 TOTAL DEPTH 13910 PERF.12145 - 13052

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HAYNES WELL #: 4 T RRCID -> 124368 COMPL. DATE 06/07/1987 TOTAL DEPTH 14565 PERF.14195 - 14375

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA "D" GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 124589 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 13960 PERF.11050 - 12943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7355	X	7355	-0-	-0-	-0-	394	1	6960	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
07	7613	X	7613	-0-	-0-	-0-	447	1	7164	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
08	7533	X	6837	-0-	-696	-0-	431	1	6405	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
09	7290	X	6087	-0-	-1203	-0-	400	1	5685	2	Y	2	1	1			3
							2	9									
10	8122	X	5856	-0-	-2266	-0-	368	1	5488	2	Y	-0-	1	1			2
11	7380	X	5516	-0-	-1864	-0-	338	1	5177	2	Y	1					3
							1	9									

MUNOZ WELL #: 3 T RRCID -> 124658 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 13665 PERF.11311 - 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
06	2580	X	2548	-0-	-32	-0-	137	1	2411	2	Y	-0-					-0-
07	2666	X	2640	-0-	-26	-0-	155	1	2484	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	2728	X	2575	-0-	-153	-0-	162	1	2413	2	Y	-0-					-0-
09	2640	X	1933	-0-	-707	-0-	127	1	1806	2	Y	-0-					-0-
10	2635	N	1579	-0-	-1056	-0-	99	1	1480	2	Y	-0-					-0-
11	2490	N	879	-0-	-1611	-0-	54	1	825	2	Y	-0-					-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 2 T RRCID -> 124924 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 14200 PERF.10666 - 13936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	85	1	1446	2	N	-0-					-0-
07	1395	N	1015	-0-	-380	-0-	54	1	961	2	N	-0-					-0-
08	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	98	1	1630	2	N	-0-					-0-
09	1350	N	194	-0-	-1156	-0-	11	1	183	2	N	-0-					-0-
10	1023	N	1	-0-	-1022	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	1350	N	19	-0-	-1331	-0-	1	1	18	2	N	-0-					-0-

IRENE WELL #: 1 T RRCID -> 125323 COMPL. DATE 09/11/1987 TOTAL DEPTH 13812 PERF.13269 - 13340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACOBA WELL #: 3 T RRCID -> 126274 COMPL. DATE 12/19/1987 TOTAL DEPTH 13850 PERF.12410 - 12857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 5 T RRCID -> 126307 COMPL. DATE 12/03/1987 TOTAL DEPTH 14326 PERF.12872 - 13040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	570	N	558	-0-	-12	-0-	26	1	532	2	N	-0-					-0-
07	589	N	582	-0-	-7	-0-	25	1	557	2	N	-0-					-0-
08	608	N	608	-0-	-0-	-0-	24	1	584	2	N	-0-					-0-
09	577	N	577	-0-	-0-	-0-	29	1	548	2	N	-0-					-0-
10	593	N	593	-0-	-0-	-0-	27	1	566	2	N	-0-					-0-
11	600	N	583	-0-	-17	-0-	26	1	557	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
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, L.G. WELL #: 5 RRCID -> 126913 COMPL. DATE 03/16/1988 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13292 - 13391

06	2684	N	161	-0-	-2523	-0-	9	1	152	2	N	-0-					-0-
07	217	N	129	-0-	-88	-0-	8	1	121	2	N	-0-					-0-
08	186	N	91	-0-	-95	-0-	6	1	85	2	N	-0-					-0-
09	150	N	133	-0-	-17	-0-	9	1	124	2	N	-0-					-0-
10	124	N	62	-0-	-62	-0-	4	1	58	2	N	-0-					-0-
11	90	N	44	-0-	-46	-0-	3	1	41	2	N	-0-					-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 3 T RRCID -> 127136 COMPL. DATE 04/24/1988 TOTAL DEPTH 14259 PERF.13814 - 13988

06	451	N	451	-0-	-0-	-0-	25	1	426	2	N	-0-					-0-
07	398	N	398	-0-	-0-	-0-	21	1	377	2	N	-0-					-0-
08	694	N	694	-0-	-0-	-0-	39	1	655	2	N	-0-					-0-
09	300	N	254	-0-	-46	-0-	15	1	239	2	N	-0-					-0-
10	843	N	843	-0-	-0-	-0-	49	1	794	2	N	-0-					-0-
*11	342	N	342	-0-	-0-	-0-	19	1	323	2	N	-0-					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 127456 COMPL. DATE 05/13/1988 TOTAL DEPTH 13768 PERF.12980 - 13268

06	90	N	68	-0-	-22	-0-	4	1	64	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	89	-0-	-4	-0-	5	1	84	2	Y	-0-					-0-
08	108	N	108	-0-	-0-	-0-	7	1	101	2	Y	-0-					-0-
09	110	N	110	-0-	-0-	-0-	7	1	103	2	Y	-0-					-0-
10	109	N	109	-0-	-0-	-0-	7	1	102	2	Y	-0-					-0-
*11	107	N	107	-0-	-0-	-0-	7	1	100	2	Y	-0-					-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 6 RRCID -> 127459 COMPL. DATE 05/21/1988 TOTAL DEPTH 14166 PERF.13010 - 13158

06	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	62	1	1273	2	N	-0-					-0-
07	954	N	954	-0-	-0-	-0-	40	1	914	2	N	-0-					-0-
08	868	N	844	-0-	-24	-0-	33	1	811	2	N	-0-					-0-
09	840	N	647	-0-	-193	-0-	32	1	615	2	N	-0-					-0-
10	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	46	1	958	2	N	-0-					-0-
11	810	N	605	-0-	-205	-0-	27	1	578	2	N	-0-					-0-

MUNOZ - GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 127704 COMPL. DATE 04/21/1988 TOTAL DEPTH 13900 PERF.13139 - 13353

06	194	N	194	-0-	-0-	-0-	10	1	184	2	Y	-0-					-0-
07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	11	1	177	2	Y	-0-					-0-
08	178	N	178	-0-	-0-	-0-	11	1	167	2	Y	-0-					-0-
09	170	N	170	-0-	-0-	-0-	11	1	159	2	Y	-0-					-0-
10	186	N	162	-0-	-24	-0-	10	1	152	2	Y	-0-					-0-
11	180	N	159	-0-	-21	-0-	10	1	149	2	Y	-0-					-0-

IRENE WELL #: 2 T RRCID -> 129881 COMPL. DATE 02/02/1989 TOTAL DEPTH 13850 PERF.12931 - 13612

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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 #: 8 RRCID -> 130981 COMPL. DATE 06/04/1989 TOTAL DEPTH 13822 PERF.12910 - 12930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA, L. "B" 2 WELL #: 2 RRCID -> 131232 COMPL. DATE 06/26/1989 TOTAL DEPTH 13860 PERF.12302 - 12813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA, L. "B" 1-T WELL #: 1 T RRCID -> 133347 COMPL. DATE 01/15/1990 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12460 - 12562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	67	1	1176	2	Y	-0-					-0-
07	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	61	1	981	2	Y	-0-					-0-
08	1178	N	1173	-0-	-5	-0-	74	1	1099	2	Y	-0-					-0-
09	1230	N	963	-0-	-267	-0-	63	1	900	2	Y	-0-					-0-
10	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	75	1	1126	2	Y	-0-					-0-
*11	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	78	1	1194	2	Y	-0-					-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 10-T RRCID -> 135790 COMPL. DATE 08/03/1990 TOTAL DEPTH 14333 PERF.13082 - 13154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES "B" WELL #: 1 RRCID -> 141567 COMPL. DATE 06/19/1992 TOTAL DEPTH 13967 PERF.13470 - 13604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	888	N	888	-0-	-0-	-0-	41	1	847	2	N	-0-					-0-
07	930	N	865	-0-	-65	-0-	37	1	828	2	N	-0-					-0-
08	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	42	1	1018	2	N	-0-					-0-
09	900	N	840	-0-	-60	-0-	42	1	798	2	N	-0-					-0-
10	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	48	1	1000	2	N	-0-					-0-
11	960	N	882	-0-	-78	-0-	39	1	843	2	N	-0-					-0-

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
06	990	N	845	-0-	-145	-0-	45	1	800	2	Y	-0-					-0-
07	961	N	735	-0-	-226	-0-	43	1	692	2	Y	-0-					-0-
08	899	N	650	-0-	-249	-0-	41	1	609	2	Y	-0-					-0-
09	840	N	510	-0-	-330	-0-	34	1	476	2	Y	-0-					-0-
10	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	67	1	996	2	Y	-0-					-0-
*11	943	N	943	-0-	-0-	-0-	58	1	885	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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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 #: 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
06	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	206	1	4251	2	N	-0-			-0-
07	4943	X	4943	-0-	-0-	-0-	209	1	4734	2	N	-0-			-0-
08	4526	X	4440	-0-	-86	-0-	174	1	4266	2	N	-0-			-0-
09	4380	X	4153	-0-	-227	-0-	207	1	3946	2	N	-0-			-0-
10	4526	X	4523	-0-	-3	-0-	208	1	4315	2	N	-0-			-0-
*11	5279	X	5279	-0-	-0-	-0-	234	1	5045	2	N	-0-			-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 14-T RRCID -> 146891 COMPL. DATE 01/20/1994 TOTAL DEPTH 14420 PERF.13990 - 14158

06	632	N	632	-0-	-0-	-0-	29	1	603	2	N	-0-			-0-
07	622	N	622	-0-	-0-	-0-	26	1	596	2	N	-0-			-0-
08	620	N	604	-0-	-16	-0-	24	1	580	2	N	-0-			-0-
09	600	N	579	-0-	-21	-0-	29	1	550	2	N	-0-			-0-
10	620	N	598	-0-	-22	-0-	28	1	570	2	N	-0-			-0-
11	570	N	570	-0-	-0-	-0-	25	1	545	2	N	-0-			-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 147306 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 14475 PERF.13201 - 14009

06	3330	X	3104	-0-	-226	-0-	172	1	2932	2	N	-0-			-0-
07	3441	X	3167	-0-	-274	-0-	168	1	2999	2	N	-0-			-0-
08	3410	X	3311	-0-	-99	-0-	187	1	3124	2	N	-0-			-0-
09	3300	X	2305	-0-	-995	-0-	136	1	2169	2	N	-0-			-0-
10	3410	X	3013	-0-	-397	-0-	176	1	2837	2	N	-0-			-0-
*11	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	214	1	3587	2	N	-0-			-0-

FLORES, L.G. WELL #: 13 RRCID -> 147307 COMPL. DATE 01/16/1994 TOTAL DEPTH 14003 PERF.12932 - 13680

06	5340	X	-0-	-0-	-5340	-0-					Y	-0-			-0-
07	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HAYNES "B" WELL #: 5 RRCID -> 147544 COMPL. DATE 12/11/1993 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13285 - 13504

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 5-T RRCID -> 147721 COMPL. DATE 01/05/1994 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13754 - 13886

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HAYNES "B" WELL #: 6 RRCID -> 148712 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12008 - 13414

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FLORES, L.G. WELL #: 14-T RRCID -> 149060 COMPL. DATE 04/19/1994 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13178 - 13714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	693	N	693	-0-	-0-	-0-	37	1	656	2	Y	-0-			-0-
07	725	N	725	-0-	-0-	-0-	43	1	682	2	Y	-0-			-0-
08	769	N	769	-0-	-0-	-0-	48	1	721	2	Y	-0-			-0-
09	661	N	661	-0-	-0-	-0-	43	1	618	2	Y	-0-			-0-
10	713	N	696	-0-	-17	-0-	44	1	652	2	Y	-0-			-0-
11	750	N	633	-0-	-117	-0-	39	1	594	2	Y	-0-			-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 6-T RRCID -> 150035 COMPL. DATE 07/27/1994 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13462 - 13752

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FLORES, L.G. WELL #: 16-T RRCID -> 150546 COMPL. DATE 07/26/1994 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12934 - 13466

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FLORES, L.G. WELL #: 15-T RRCID -> 150795 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10871 - 14142

06	1050	N	1006	-0-	-44	-0-	54	1	952	2	Y	-0-			-0-
07	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	60	1	958	2	Y	-0-			-0-
08	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	65	1	962	2	Y	-0-			-0-
09	1020	N	948	-0-	-72	-0-	62	1	886	2	Y	-0-			-0-
10	1023	N	999	-0-	-24	-0-	63	1	936	2	Y	-0-			-0-
11	990	N	978	-0-	-12	-0-	60	1	918	2	Y	-0-			-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 7-T RRCID -> 152317 COMPL. DATE 12/07/1994 TOTAL DEPTH 14433 PERF.12840 - 13722

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HAYNES "D" WELL #: 2 RRCID -> 153718 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11631 - 13254

06	611	N	611	-0-	-0-	-0-	28	1	583	2	N	-0-			-0-
07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	7	1	152	2	N	-0-			-0-
08	554	N	554	-0-	-0-	-0-	22	1	532	2	N	-0-			-0-
09	659	N	659	-0-	-0-	-0-	33	1	626	2	N	-0-			-0-
10	245	N	245	-0-	-0-	-0-	11	1	234	2	N	-0-			-0-
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-			-0-

HAYNES "D" WELL #: 1 RRCID -> 154070 COMPL. DATE 04/29/1995 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13191 - 13582

06	420	N	233	-0-	-187	-0-	11	1	222	2	N	-0-			-0-
07	434	N	61	-0-	-373	-0-	3	1	58	2	N	-0-			-0-
08	403	N	325	-0-	-78	-0-	13	1	312	2	N	-0-			-0-
09	348	N	348	-0-	-0-	-0-	17	1	331	2	N	-0-			-0-
10	369	N	369	-0-	-0-	-0-	17	1	352	2	N	-0-			-0-
*11	340	N	340	-0-	-0-	-0-	15	1	325	2	N	-0-			-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
06	757	N	757	-0-	-0-	-0-	35	1	722	2	N	-0-					-0-
07	605	N	605	-0-	-0-	-0-	26	1	579	2	N	-0-					-0-
08	537	N	537	-0-	-0-	-0-	21	1	516	2	N	-0-					-0-
09	372	N	372	-0-	-0-	-0-	18	1	354	2	N	-0-					-0-
10	637	N	637	-0-	-0-	-0-	29	1	608	2	N	-0-					-0-
*11	346	N	346	-0-	-0-	-0-	15	1	331	2	N	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 39 RRCID -> 168298 COMPL. DATE 10/10/1998 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10454 - 12742

06	3210	X	2874	-0-	-336	-0-	154	1	2720	2	Y	-0-					-0-
07	2945	X	2872	-0-	-73	-0-	169	1	2702	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	3069	X	2746	-0-	-323	-0-	173	1	2573	2	Y	-0-					-0-
09	2970	X	2742	-0-	-228	-0-	180	1	2561	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	2883	N	2765	-0-	-118	-0-	174	1	2591	2	Y	-0-					-0-
11	2670	N	2457	-0-	-213	-0-	151	1	2306	2	Y	-0-					-0-

GARZA-IRENE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169610 COMPL. DATE 09/21/1998 TOTAL DEPTH 13900 PERF.10910 - 13696

06	300	N	299	-0-	-1	-0-	16	1	283	2	Y	-0-					-0-
07	434	N	292	-0-	-142	-0-	17	1	275	2	Y	-0-					-0-
08	434	N	169	-0-	-265	-0-	11	1	158	2	Y	-0-					-0-
09	300	N	41	-0-	-259	-0-	3	1	38	2	Y	-0-					-0-
10	279	N	9	-0-	-270	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
*11	324	N	324	-0-	-0-	-0-	20	1	304	2	Y	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 21 RRCID -> 169647 COMPL. DATE 07/28/1999 TOTAL DEPTH 13920 PERF.10726 - 13557

06	4170	X	2542	-0-	-1628	-0-	136	1	2405	2	Y	1					4
							1	9									
07	3751	X	2611	-0-	-1140	-0-	153	1	2456	2	Y	2	2	1			4
							2	9									
08	3999	X	2298	-0-	-1701	-0-	145	1	2152	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
09	3870	X	2822	-0-	-1048	-0-	185	1	2636	2	Y	1					4
							1	9									
10	3999	X	2173	-0-	-1826	-0-	136	1	2037	2	Y	-0-	1	1			3
*11	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	180	1	2758	2	Y	1					4
							1	9									

ESTATE OF L. GARZA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 173641 COMPL. DATE 05/05/1999 TOTAL DEPTH 14020 PERF.12786 - 13870

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FLORES, L. G. WELL #: 22 RRCID -> 173957 COMPL. DATE 06/23/1999 TOTAL DEPTH 14230 PERF.13058 - 13137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J.O.D. WELL #: 9 RRCID -> 174579 COMPL. DATE 09/08/1999 TOTAL DEPTH 14230 PERF.13304 - 13386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	110	1	2267	2	N	-0-					-0-
07	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	98	1	2213	2	N	-0-					-0-
08	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	93	1	2278	2	N	-0-					-0-
09	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	102	1	1945	2	N	-0-					-0-
10	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	101	1	2105	2	N	-0-					-0-
*11	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	94	1	2024	2	N	-0-					-0-

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 178478 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 13767 PERF.12913 - 13078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 48 RRCID -> 179846 COMPL. DATE 11/12/2000 TOTAL DEPTH 12435 PERF.11957 - 12130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	16548					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	16548					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	16548					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	16548					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	16548					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	16548					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 56 RRCID -> 182135 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12155 - 12239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1560	X	1342	-0-	-218	-0-	72	1	1270	2	Y	-0-					-0-
07	1612	X	1578	-0-	-34	-0-	93	1	1485	2	Y	-0-					-0-
08	1519	X	985	-0-	-534	-0-	62	1	923	2	Y	-0-					-0-
09	1470	X	1038	-0-	-432	-0-	68	1	970	2	Y	-0-					-0-
10	1581	N	1357	-0-	-224	-0-	85	1	1272	2	Y	-0-					-0-
*11	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	65	1	988	2	Y	-0-					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

FLORES, L. G. WELL #: 24 RRCID -> 183258 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12268 - 13444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MOFFATT-ALONZO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 183580 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11741 - 11745

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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

06	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	167	1	3442	2	N	-0-			-0-
07	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	156	1	3520	2	N	-0-			-0-
08	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	141	1	3455	2	N	-0-			-0-
09	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	144	1	2733	2	N	-0-			-0-
10	2644	X	2644	-0-	-0-	-0-	121	1	2523	2	N	-0-			-0-
*11	2658	X	2658	-0-	-0-	-0-	118	1	2540	2	N	-0-			-0-

FLORES, L. G. WELL #: 25 RRCID -> 186765 COMPL. DATE 11/05/2002 TOTAL DEPTH 14130 PERF.13085 - 13152

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

FLORES, L. G. WELL #: 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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 37 RRCID -> 191648 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13178 - 13400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 38 RRCID -> 191680 COMPL. DATE 08/29/2002 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13128 - 13542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J. O. D. WELL #: 17 RRCID -> 192851 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11882 - 12315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JACOBA WELL #: 5 RRCID -> 192852 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 13673 PERF.13124 - 13264

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 193370 COMPL. DATE 12/22/2002 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12588 - 12602

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA "D" G. U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 193372 COMPL. DATE 09/26/2002 TOTAL DEPTH 13872 PERF.12284 - 12558

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 67 RRCID -> 193822 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 12967 PERF.12062 - 12652

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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
06	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	54	1	958	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	105	1	1686	2	Y	-0-					-0-
08	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	119	1	1771	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	105	1	1490	2	Y	-0-					-0-
10	1798	X	1603	-0-	-195	-0-	101	1	1501	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	1830	X	1285	-0-	-545	-0-	79	1	1205	2	Y	1					1
							1	9									

YZAGUIRRE - LEO GU WELL #: 11 RRCID -> 194260 COMPL. DATE 01/18/2003 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13768 - 13854

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 66 RRCID -> 194261 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 13014 PERF.12329 - 12791

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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 #: 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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	4590	X	3453	-0-	-1137	-0-	185	1	3268	2	Y	-0-					-0-
07	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	216	1	3468	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	4061	X	3769	-0-	-292	-0-	238	1	3531	2	Y	-0-					-0-
09	3930	X	3379	-0-	-551	-0-	222	1	3151	2	Y	5	2	1			3
							6	9									
10	4061	X	2881	-0-	-1180	-0-	181	1	2700	2	Y	-0-	3	1			-0-
11	3660	X	2787	-0-	-873	-0-	171	1	2616	2	Y	-0-					-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 196862 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 14026 PERF.12289 - 13775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ WELL #: 5 RRCID -> 197685 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12778 - 13788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KENEDY-ALONZO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199338 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11806 - 11811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
LEONARDO WELL #: 38 RRCID -> 199538 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11877 - 11887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 199560 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 14061 PERF.12407 - 13424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 79 RRCID -> 199586 COMPL. DATE 12/29/2003 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12057 - 12612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4260	X	3819	-0-	-441	-0-	205	1	3614	2	Y	-0-					1
07	4061	X	3734	-0-	-327	-0-	219	1	3514	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	4154	X	3822	-0-	-332	-0-	241	1	3581	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	4020	X	3430	-0-	-590	-0-	225	1	3204	2	Y	1					1
							1	9									
10	4154	X	3589	-0-	-565	-0-	225	1	3364	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	3810	X	3618	-0-	-192	-0-	222	1	3396	2	Y	-0-					-0-

MUNOZ WELL #: 8 T RRCID -> 199810 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12671 - 13786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	750	N	683	-0-	-67	-0-	37	1	646	2	Y	-0-					-0-
07	775	N	739	-0-	-36	-0-	43	1	696	2	Y	-0-					-0-
08	744	N	725	-0-	-19	-0-	46	1	679	2	Y	-0-					-0-
09	691	N	691	-0-	-0-	-0-	45	1	646	2	Y	-0-					-0-
10	744	N	673	-0-	-71	-0-	42	1	631	2	Y	-0-					-0-
*11	694	N	694	-0-	-0-	-0-	43	1	651	2	Y	-0-					-0-

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 200688 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 13910 PERF.13062 - 13700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ WELL #: 9 RRCID -> 200925 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12675 - 13800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 201232 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 14250 PERF.12300 - 14068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 80 RRCID -> 201253 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11949 - 12010

06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ WELL #: 10 RRCID -> 201326 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12774 - 13610

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 201378 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 14010 PERF.13686 - 13780

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ WELL #: 11 RRCID -> 202149 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 14020 PERF.12775 - 13478

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	462	N	462	-0-	-0-	-0-	25	1	437	2	Y	-0-					-0-
07	464	N	464	-0-	-0-	-0-	27	1	437	2	Y	-0-					-0-
08	496	N	429	-0-	-67	-0-	27	1	402	2	Y	-0-					-0-
09	492	N	492	-0-	-0-	-0-	32	1	460	2	Y	-0-					-0-
10	529	N	529	-0-	-0-	-0-	33	1	496	2	Y	-0-					-0-
*11	435	N	435	-0-	-0-	-0-	27	1	408	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 86 RRCID -> 206011 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11602 - 11717

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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
06	210	N	34	-0-	-176	-0-	2	1	32	2	N	-0-			-0-
07	248	N	181	-0-	-67	-0-	10	1	171	2	N	-0-			-0-
08	248	N	125	-0-	-123	-0-	7	1	118	2	N	-0-			-0-
09	30	N	19	-0-	-11	-0-	1	1	18	2	N	-0-			-0-
10	186	N	12	-0-	-174	-0-	1	1	11	2	N	-0-			-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 206927 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13555 - 14042

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ASCHE WELL #: 88 RRCID -> 207630 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 13330 PERF.11410 - 12194

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAYNES WELL #: 25 RRCID -> 208272 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 14550 PERF.13870 - 13954

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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

06	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	74	1	1312	2	Y	-0-			-0-
07	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	59	1	944	2	Y	-0-			-0-
08	1457	N	716	-0-	-741	-0-	45	1	671	2	Y	-0-			-0-
09	1380	N	962	-0-	-418	-0-	63	1	899	2	Y	-0-			-0-
10	992	N	779	-0-	-213	-0-	49	1	730	2	Y	-0-			-0-
*11	722	N	722	-0-	-0-	-0-	44	1	678	2	Y	-0-			-0-

ASCHE WELL #: 89 RRCID -> 209637 COMPL. DATE 02/06/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12626 - 12718

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 26 RRCID -> 209789 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13138 - 13214

06	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	69	1	1424	2	N	-0-			-0-
07	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	64	1	1441	2	N	-0-			-0-
08	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	53	1	1303	2	N	-0-			-0-
09	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	71	1	1349	2	N	-0-			-0-
10	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	65	1	1352	2	N	-0-			-0-
*11	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	52	1	1130	2	N	-0-			-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 102 RRCID -> 212712 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 12827 PERF.11945 - 12652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30	N	13	-0-	-17	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-
07	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	141	N	141	-0-	-0-	-0-	8	1	133	2	N	-0-					-0-
10	137	N	137	-0-	-0-	-0-	8	1	129	2	N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACOBA WELL #: 7 RRCID -> 212859 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12218 - 12966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	221	N	221	-0-	-0-	-0-	12	1	209	2	Y	-0-					-0-
07	217	N	214	-0-	-3	-0-	13	1	201	2	Y	-0-					-0-
08	217	N	189	-0-	-28	-0-	12	1	177	2	Y	-0-					-0-
09	210	N	185	-0-	-25	-0-	12	1	173	2	Y	-0-					-0-
10	217	N	194	-0-	-23	-0-	12	1	182	2	Y	-0-					-0-
*11	209	N	209	-0-	-0-	-0-	13	1	196	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 104 RRCID -> 212924 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 13330 PERF.11289 - 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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

FLORES, L. G. WELL #: 48 RRCID -> 214162 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 13730 PERF.13084 - 13119

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M. FLORES WELL #: 12 RRCID -> 215427 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 13838 PERF.11592 - 12584

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	102	1	2135	2	N	-0-					-0-
07	2232 N	2218	-0-	-14	-0-	106	1	2112	2	N	-0-					-0-
08	2232 N	2053	-0-	-179	-0-	107	1	1946	2	N	-0-					-0-
09	2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	105	1	2130	2	N	-0-					-0-
10	2341 N	2341	-0-	-0-	-0-	105	1	2236	2	N	-0-					-0-
*11	2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	85	1	2132	2	N	-0-					-0-

MUNOZ WELL #: 12 RRCID -> 215806 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 14380 PERF.13121 - 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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	43400					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	43400					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	43400					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	43400					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	43400					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	43400					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 108 RRCID -> 216429 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 13315 PERF.11401 - 12560

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
LEONARDO WELL #: 44 RRCID -> 216583 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11169 - 11653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	60	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	30	N	18	-0-	-12	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	28	-0-	-32	-0-	2	1	26	2	Y	-0-					-0-

GUTIERREZ, E. E. WELL #: 6 RRCID -> 217122 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13008 - 13706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 109 RRCID -> 217127 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11318 - 11723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACOBA WELL #: 8 RRCID -> 217314 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 13834 PERF.13183 - 13440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M. FLORES WELL #: 13 RRCID -> 217997 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11517 - 12004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	738	N	738	-0-	-0-	-0-	34	1	704	2	N	-0-					-0-
07	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	49	1	970	2	N	-0-					-0-
08	790	N	790	-0-	-0-	-0-	41	1	749	2	N	-0-					-0-
09	660	N	619	-0-	-41	-0-	29	1	590	2	N	-0-					-0-
10	682	N	597	-0-	-85	-0-	27	1	570	2	N	-0-					-0-
11	660	N	558	-0-	-102	-0-	21	1	537	2	N	-0-					-0-

MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 220404 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 13935 PERF.13310 - 13386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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 O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
JACOBA WELL #: 9 RRCID -> 221153 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 13900 PERF.13138 - 13468																	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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																	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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																	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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																	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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																	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221922 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 14055 PERF.13062 - 13874																	
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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																	
06	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	84	1	1476	2	Y	-0-					-0-
07	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	102	1	1642	2	Y	-0-					-0-
08	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	104	1	1553	2	Y	-0-					-0-
09	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	104	1	1482	2	Y	-0-					-0-
10	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	116	1	1726	2	Y	-0-					-0-
*11	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	99	1	1519	2	Y	-0-					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 113 RRCID -> 222856 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 12680 PERF.11628 - 12466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 223057 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 14450 PERF.13487 - 14288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 112 RRCID -> 223409 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11702 - 11728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 227172 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12330 - 14184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	480	N	411	-0-	-69	-0-	23	1	388	2	N	-0-					-0-
07	496	N	469	-0-	-27	-0-	25	1	444	2	N	-0-					-0-
08	496	N	466	-0-	-30	-0-	26	1	440	2	N	-0-					-0-
09	433	N	433	-0-	-0-	-0-	26	1	407	2	N	-0-					-0-
10	467	N	467	-0-	-0-	-0-	27	1	440	2	N	-0-					-0-
*11	486	N	486	-0-	-0-	-0-	27	1	459	2	N	-0-					-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 227507 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12338 - 14070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 33 RRCID -> 228710 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13911 - 14045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	750	N	272	-0-	-478	-0-	13	1	259	2	N	-0-					-0-
07	775	N	111	-0-	-664	-0-	5	1	106	2	N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 29 RRCID -> 229671 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13813 - 13986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BERNARDO GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 230502 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 13900 PERF.12471 - 12941

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, L.G. WELL #: 53 RRCID -> 232475 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 14259 PERF.13168 - 13489

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ WELL #: 15 RRCID -> 233978 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 14137 PERF.13104 - 13852

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT 1 WELL #: 16 RRCID -> 235152 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 13900 PERF.12635 - 13724

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA D GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 236384 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 13160 PERF.12400 - 13012

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES "B" WELL #: 9 RRCID -> 238066 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12100 - 13854

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA D GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 245724 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12236 - 12352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	780	N	780	-0-	-0-	-0-	42	1	738	2	N	-0-					-0-
07	837	N	837	-0-	-0-	-0-	49	1	788	2	N	-0-					-0-
08	868	N	775	-0-	-93	-0-	49	1	726	2	N	-0-					-0-
09	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	73	1	1038	2	N	-0-					-0-
10	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	66	1	980	2	N	-0-					-0-
*11	966	N	966	-0-	-0-	-0-	59	1	907	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
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M. G. GARZA G. U. WELL #: 2 RRCID -> 208728 COMPL. DATE 06/22/2004 TOTAL DEPTH 13908 PERF.12870 - 13590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DE GRACIA HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 215803 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 13755 PERF.13550 - 13662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1560	X	1243	-0-	-317	-0-	1243	2			N	-0-					-0-
07	1673	X	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2			N	-0-					-0-
08	1829	X	1746	-0-	-83	-0-	1746	2			N	-0-					-0-
09	1770	X	1647	-0-	-123	-0-	1647	2			N	-0-					-0-
10	2327	X	2327	-0-	-0-	-0-	2327	2			N	-0-					-0-
*11	1831	X	1831	-0-	-0-	-0-	1831	2			N	-0-					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
GARZA, LUISA B. WELL #: 1 RRCID -> 215835 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 14230 PERF.13300 - 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
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DE LOS SANTOS WELL #: 2 RRCID -> 236380 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 14850 PERF.14490 - 14650

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LINN OPERATING, INC. 501545
HAYNES - NORTH WELL #: 1 T RRCID -> 127009 COMPL. DATE 04/15/1988 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12350 - 13056

06	T. A.	5120	-0-	5120	17759	279	1	4841	2	Y	-0-					-0-
07	22951 X	5192	-0-	-17759	-0-	195	1	4997	2	Y	-0-					-0-
08	5859 X	5213	-0-	-646	-0-	218	1	4995	2	Y	-0-					-0-
09	5670 X	5204	-0-	-466	-0-	211	1	4993	2	Y	-0-					-0-
10	5444 X	5444	-0-	-0-	-0-	228	1	5216	2	Y	-0-					-0-
*11	4891 X	4891	-0-	-0-	-0-	196	1	4695	2	Y	-0-					-0-

HAYNES - NORTH WELL #: 2 RRCID -> 128579 COMPL. DATE 10/04/1988 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12798 - 13043

06	2670 X	97	-0-	-2573	-0-	97	2			N	-0-					-0-
07	3038 X	901	-0-	-2137	-0-	901	2			N	-0-					-0-
08	3038 X	1756	-0-	-1282	-0-	321	1	1435	2	N	-0-					-0-
09	2940 X	1818	-0-	-1122	-0-	308	1	1510	2	N	-0-					-0-
10	2478 X	2478	-0-	-0-	-0-	469	1	2009	2	N	-0-					-0-
*11	2364 X	2364	-0-	-0-	-0-	449	1	1915	2	N	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 25 RRCID -> 197019 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 15022 PERF. 8952 - 12596

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES-NORTH WELL #: 3 RRCID -> 198863 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12645 - 13788

06	10813 X	10813	-0-	-0-	-0-	10813	2			N	-0-					-0-
07	11498 X	11498	-0-	-0-	-0-	11498	2			N	-0-					-0-
08	3813 X	3724	-0-	-89	-0-	682	1	3042	2	N	-0-					-0-
09	5040 X	4426	-0-	-614	-0-	750	1	3676	2	N	-0-					-0-
10	5208 X	2956	-0-	-2252	-0-	559	1	2397	2	N	-0-					-0-
11	5040 X	2747	-0-	-2293	-0-	521	1	2226	2	N	-0-					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
HAYNES WELL #: 30 RRCID -> 199182 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 15045 PERF.13226 - 13256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	29493					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	29493					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	29493					N	NO RPT					-0-

HAYNES NORTH WELL #: 5 RRCID -> 211587 COMPL. DATE 05/10/2005 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12740 - 13474

06	7050	X	5860	-0-	-1190	-0-	5860	2			N	-0-					-0-
07	7688	X	4520	-0-	-3168	-0-	4520	2			N	-0-					-0-
08	7688	X	4736	-0-	-2952	-0-	867	1	3869	2	N	-0-					-0-
09	7440	X	4329	-0-	-3111	-0-	734	1	3595	2	N	-0-					-0-
10	6045	X	4389	-0-	-1656	-0-	830	1	3559	2	N	-0-					-0-
11	5850	X	4107	-0-	-1743	-0-	780	1	3327	2	N	-0-					-0-

HAYNES-NORTH WELL #: 10 RRCID -> 249358 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12564 - 13050

06	3750	X	1272	-0-	-2478	-0-	69	1	1203	2	N	-0-					-0-
07	3968	X	1001	-0-	-2967	-0-	37	1	964	2	N	-0-					-0-
08	3968	X	991	-0-	-2977	-0-	41	1	950	2	N	-0-					-0-
09	3840	X	3049	-0-	-791	-0-	123	1	2926	2	N	-0-					-0-
10	3658	X	2861	-0-	-797	-0-	120	1	2741	2	N	-0-					-0-
*11	1556	X	1556	-0-	-0-	-0-	62	1	1494	2	N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
LAUREL, F. D. WELL #: 1 RRCID -> 179902 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11007 - 12206

06	4260	X	3121	-0-	-1139	-0-	278	1	2843	2	N	-0-					-0-
07	4402	X	1728	-0-	-2674	-0-	169	1	1559	2	N	-0-					-0-
08	3162	X	237	-0-	-2925	-0-	25	1	212	2	N	-0-					-0-
09	3120	X	355	-0-	-2765	-0-	36	1	319	2	N	-0-					-0-
10	3224	X	412	-0-	-2812	-0-	50	1	362	2	N	-0-					-0-
11	3120	X	356	-0-	-2764	-0-	40	1	316	2	N	-0-					-0-

LAUREL, F. D. WELL #: 12 RRCID -> 235473 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 13930 PERF.12196 - 12217

06	9060	X	8834	-0-	-226	-0-	786	1	8048	2	Y	-0-					-0-
07	9437	X	9437	-0-	-0-	-0-	922	1	8515	2	Y	-0-					-0-
08	9362	X	9200	-0-	-162	-0-	955	1	8245	2	Y	-0-					-0-
09	9060	X	8838	-0-	-222	-0-	898	1	7940	2	Y	-0-					-0-
10	9114	X	8850	-0-	-264	-0-	1073	1	7777	2	Y	-0-					-0-
*11	8930	X	8930	-0-	-0-	-0-	1012	1	7918	2	Y	-0-					-0-

LAUREL, F.D."A" WELL #: 13 RRCID -> 236925 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11230 - 13238

06	480	X	327	-0-	-153	-0-	29	1	298	2	N	-0-					-0-
07	372	X	328	-0-	-44	-0-	32	1	296	2	N	-0-					-0-
08	465	X	238	-0-	-227	-0-	25	1	213	2	N	-0-					-0-
09	450	X	370	-0-	-80	-0-	38	1	332	2	N	-0-					-0-
10	465	X	302	-0-	-163	-0-	37	1	265	2	N	-0-					-0-
*11	338	X	338	-0-	-0-	-0-	38	1	300	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27
11	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

06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			44
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			44
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			44
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			44
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			44
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			44

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/15/2007

MODENA OPERATING LLC 573221
DUNN-PEACH WELL #: 1 RRCID -> 203676 COMPL. DATE 07/25/2004 TOTAL DEPTH 9179 PERF. 8110 - 8744

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DUNN-PEACH (ST 212) WELL #: 6 RRCID -> 234917 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 9674 - 9707

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
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			50
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			50
11	0 X	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

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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60

MURDOCK PASS, N. (FRIO 8100 B) //CONT.// 63864 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
MODENA OPERATING LLC //CONT.// 573221
DUNN-PEACH WELL #: 5 RRCID -> 244207 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8679 - 8685

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
11	H15 VIOL	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
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MURPHY (WILCOX 10,500) 63925 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
ORION RESOURCES, INC. 625710
RAGSDALE WELL #: RRCID -> 141702 COMPL. DATE 02/10/1992 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10503 - 10523

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/01/1997

MURULLA 64030 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
CACTUS PETROLEUM CORPORATION 122179
MOFFETT-THOMPSON WELL #: RRCID -> 149235 COMPL. DATE 04/14/1994 TOTAL DEPTH 4930 PERF. 4766 - 4770

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/19/2011

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87

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
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE TRACT 431 WELL #: 1 RRCID -> 256518 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6950 - 6962

06	24645 R	24645	-0-	-0-	-0-	747	1	23687	2	N	192	379	1			146
						211	9									
07	25238 R	25238	-0-	-0-	-0-	775	1	24242	2	N	201	189	1			158
						221	9									
08	25017 #	24514	-0-	-503	-0-	740	1	23366	2	N	371	377	1			152
						408	9									
09	24888 R	24888	-0-	-0-	-0-	750	1	23910	2	N	207	195	1			164
						228	9									
10	25578 R	25578	-0-	-0-	-0-	775	1	24561	2	N	220	187	1			197
						242	9									
*11	24687 R	24687	-0-	-0-	-0-	750	1	23674	2	N	239	190	1			246
						263	9									

MUSTANG ISLAND 747-L (13,600 SD) 64116 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
TR OFFSHORE, LLC 863725
S.T. 747-L SE/4 WELL #: 2 RRCID -> 192472 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15336 PERF.13664 - 15044

06	18570	17662	-0-	-908	-0-	358	1	16868	2	N	396	343	1			89
						436	9									
07	19189	17927	-0-	-1262	-0-	410	1	17103	2	N	376	401	1			64
						414	9									
08	19189	18061	-0-	-1128	-0-	412	1	17253	2	N	360	337	1			87
						396	9									
09	18570	17392	-0-	-1178	-0-	359	1	16696	2	N	306	318	1			75
						337	9									
10	18538 #	14955	-0-	-3583	-0-	305	1	14327	2	N	294	308	1			61
						323	9									
11	17670 #	13535	-0-	-4135	-0-	282	1	12904	2	N	317	327	1			51
						349	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6570		5934	-0-	-636	-0-	123	1	5753	2	N	53	46	1			16
							58	9									
07	6789		5956	-0-	-833	-0-	138	1	5746	2	N	65	67	1			14
							72	9									
08	6789		5539	-0-	-1250	-0-	128	1	5358	2	N	48	47	1			15
							53	9									
09	6390	#	5968	-0-	-422	-0-	123	1	5793	2	N	47	48	1			14
							52	9									
10	6138	#	5504	-0-	-634	-0-	113	1	5321	2	N	64	63	1			15
							70	9									
11	5940	#	5049	-0-	-891	-0-	107	1	4877	2	N	59	62	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	5508					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	5508					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	5508					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	5508					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	5508					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	5508					N	NO RPT					-0-

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

06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MSTG ISL 746-L (MARG TEX 10) 64123 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
TR OFFSHORE, LLC 863725
STATE TRACT 746-L WELL #: 1 RRCID -> 127705 COMPL. DATE 02/06/1988 TOTAL DEPTH 15082 PERF.13632 - 13802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	49140		47220	-0-	-1920	-0-	968 659	1 9	45593	2	N	599	522	1			135
07	50778		47562	-0-	-3216	-0-	1098 653	1 9	45811	2	N	594	629	1			100
08	50778		45714	-0-	-5064	-0-	1050 626	1 9	44038	2	N	569	532	1			137
09	48840	#	45767	-0-	-3073	-0-	954 583	1 9	44230	2	N	530	540	1			127
10	49773	R	49773	-0-	-0-	-0-	1025 582	1 9	48166	2	N	529	548	1			108
*11	48167	R	48167	-0-	-0-	-0-	1019 562	1 9	46586	2	N	511	535	1			84

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
06	6605		6605	-0-	-0-	-0-	291 15	1 9	6299	2	Y	14	24	0			6
07	7357		7357	-0-	-0-	-0-	441 7	1 9	6909	2	Y	6	8	0			4
08	5377		5377	-0-	-0-	-0-	145 6	1 9	5226	2	Y	5	8	0			1
09	5845	X	5845	-0-	-0-	-0-	146 6	1 9	5693	2	Y	5	5	0			1
10	6477		6477	-0-	-0-	-0-	157 6	1 9	6314	2	Y	5	6	0			-0-
*11	5204		5204	-0-	-0-	-0-	133 6	1 9	5065	2	Y	5	5	0			1

MSTG. ISL. BLK 883-S (11700) 64134 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
DAVIS GULF COAST, INC. 205620
STATE TRACT 882-S WELL #: 1 RRCID -> 201334 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 12280 PERF.11733 - 11773

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TR OFFSHORE, LLC 863725
ST TR 748-L GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211201 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 13936 PERF.11690 - 12043

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
S/L 41338 WELL #: D 1-L RRCID -> 147696 COMPL. DATE 12/24/1993 TOTAL DEPTH 12807 PERF.10302 - 11438

06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MSTG. ISL. BLK 889 (FRIO N) 64136 088 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TEXAS STATE LEASE 41338 WELL #: C 1 RRCID -> 144507 COMPL. DATE 10/17/1992 TOTAL DEPTH 11324 PERF.11236 - 11244

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	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
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
S/L 41338 WELL #: D 1-L RRCID -> 149417 COMPL. DATE 04/28/1994 TOTAL DEPTH 12807 PERF.12081 - 12218

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TSL 41338 WELL #: F 1 RRCID -> 217015 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12692 - 12818

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MSTG ISL BLK889(MARG TEXLO11000) 64136 498 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 41338 WELL #: F 1 RRCID -> 256537 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12074 - 12118

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MSTG ISL BLK889(MARG TEXUP11000) 64136 664 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TEXAS STATE LEASE 41338 WELL #: A 1 RRCID -> 012261 COMPL. DATE 01/05/1955 TOTAL DEPTH 11704 PERF.11386 - 11432

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MSTG ISL BLK889(MARG TEXUP11000)//CONT.// 64136 664 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475
TEXAS STATE LEASE 41338 WELL #: F 1 RRCID -> 271199 COMPL. DATE 08/28/2013 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11410 - 11484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	39510		28670	-0-	-10840	91183	47	1	25837	2	Y	2519	2601	1			61
							15	4	2771	9							
07	40827		28881	-0-	-11946	79237	85	1	26060	2	Y	2470	2394	1			137
							19	4	2717	9							
08	40827		26543	-0-	-14284	64953	33	1	24044	2	Y	2230	2272	1			95
							13	4	2453	9							
09	39510		24263	-0-	-15247	49706	64	1	21981	2	Y	2002	1992	1			105
							16	4	2202	9							
*10	40827		21822	-0-	-19005	30701	55	1	19825	2	Y	1754	1798	1			61
							13	4	1929	9							
*11	39510		18578	-0-	-20932	9769	47	1	16937	2	Y	1438	1439	1			60
							12	4	1582	9							

MUY GRANDE 64138 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
PETERS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 130685 COMPL. DATE 01/22/1989 TOTAL DEPTH 15500 PERF.14756 - 14906

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MUY GRANDE SWDS WELL #: 1 RRCID -> 147364 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 2210 PERF. 1920 - 2138

06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PETERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 194231 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 16381 PERF.14902 - 14972

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MUY GRANDE (FANDANGO) 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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MUY GRANDE (FANDANGO) //CONT.// 64138 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
PETERS ESTATE GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 151139 COMPL. DATE 07/23/1994 TOTAL DEPTH 15340 PERF.13574 - 13674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	11520	X	7092	-0-	-4428	-0-	1273	1	5819	2	N	-0-			-0-
07	11904	X	5196	-0-	-6708	-0-	860	1	4336	2	N	-0-			-0-
08	6417	X	5131	-0-	-1286	-0-	841	1	4290	2	N	-0-			-0-
09	7826	X	7826	-0-	-0-	-0-	1120	1	6706	2	N	-0-			-0-
10	6696	X	3343	-0-	-3353	-0-	532	1	2811	2	N	-0-			-0-
*11	12080	X	12080	-0-	-0-	-0-	1773	1	10307	2	N	-0-			-0-

PETERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 180997 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13310 - 13380

06	4500	X	4317	-0-	-183	-0-	775	1	3542	2	N	-0-			-0-
07	5077	X	5077	-0-	-0-	-0-	840	1	4237	2	N	-0-			-0-
08	6769	X	6769	-0-	-0-	-0-	1109	1	5660	2	N	-0-			-0-
09	4500	X	3233	-0-	-1267	-0-	463	1	2770	2	N	-0-			-0-
10	5770	X	5770	-0-	-0-	-0-	918	1	4852	2	N	-0-			-0-
11	6390	X	2182	-0-	-4208	-0-	320	1	1862	2	N	-0-			-0-

PETERS ESTATE GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 185281 COMPL. DATE 05/27/2001 TOTAL DEPTH 17950 PERF.13450 - 14938

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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

06	5040	X	4668	-0-	-372	-0-	838	1	3830	2	N	-0-			-0-
07	5208	X	4885	-0-	-323	-0-	808	1	4077	2	N	-0-			-0-
08	5301	X	5301	-0-	-0-	-0-	869	1	4432	2	N	-0-			-0-
09	5198	X	5198	-0-	-0-	-0-	744	1	4454	2	N	-0-			-0-
10	5578	X	5578	-0-	-0-	-0-	887	1	4691	2	N	-0-			-0-
11	5130	X	3633	-0-	-1497	-0-	533	1	3100	2	N	-0-			-0-

PETERS ESTATE GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 188685 COMPL. DATE 05/03/2001 TOTAL DEPTH 16561 PERF.13842 - 15073

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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

06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MUY GRANDE (FB-D) 64138 110 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
PETERS ESTATE GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 181686 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16561 PERF.15423 - 15492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUY GRANDE (15700 SAND) 64138 730 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
PETERS ESTATE GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 181666 COMPL. DATE 11/06/2000 TOTAL DEPTH 16561 PERF.15664 - 15758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 194229 COMPL. DATE 04/19/2002 TOTAL DEPTH 16381 PERF.15618 - 15744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUY GRANDE (15900 SAND) 64138 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
PETERS ESTATE GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 182387 COMPL. DATE 10/31/2000 TOTAL DEPTH 16561 PERF.15312 - 16008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5713	X	5713	-0-	-0-	-0-	1025	1	4688	2	N	-0-					-0-
07	6183	X	6183	-0-	-0-	-0-	1023	1	5160	2	N	-0-					-0-
08	6288	X	6288	-0-	-0-	-0-	1030	1	5258	2	N	-0-					-0-
09	6135	X	6135	-0-	-0-	-0-	878	1	5257	2	N	-0-					-0-
10	6169	X	6006	-0-	-163	-0-	955	1	5051	2	N	-0-					-0-
11	6090	X	4776	-0-	-1314	-0-	701	1	4075	2	N	-0-					-0-

MUY GRANDE (15900 SAND) //CONT.// 64138 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
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
06	6100	X	6100	-0-	-0-	-0-	1095	1	5005	2	N	-0-					-0-
07	6417	X	6417	-0-	-0-	-0-	1062	1	5355	2	N	-0-					-0-
08	6634	X	5729	-0-	-905	-0-	939	1	4790	2	N	-0-					-0-
09	6520	X	6520	-0-	-0-	-0-	933	1	5587	2	N	-0-					-0-
10	6634	X	6381	-0-	-253	-0-	1015	1	5366	2	N	-0-					-0-
11	6210	X	5225	-0-	-985	-0-	767	1	4458	2	N	-0-					-0-

PETERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 187143 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15434 - 15540

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	0	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/11/2015 - PLUGGED 06/11/15

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

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					20
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					20
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					20
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					20
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					20
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					20

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/04/2015 - P/A 06/04/15

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

06	3000	X	2933	-0-	-67	-0-	2933	2			Y	-0-					-0-
07	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	3651	2			Y	-0-					-0-
08	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	3570	2			Y	-0-					-0-
09	3060	X	2778	-0-	-282	-0-	2754	2	24	9	Y	22					22
10	3658	X	3155	-0-	-503	-0-	3129	2	26	9	Y	24	19	1			27
11	3540	X	2981	-0-	-559	-0-	2951	2	30	9	Y	27					54

NPI 883-L (MT-1A SAND) 64261 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
FIELDWOOD ENERGY LLC 267773
N. PADRE ISLAND 883-L/899-L UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 181502 COMPL. DATE 05/12/2001 TOTAL DEPTH 13822 PERF.11142 - 12310

06	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	161	0			-0-
07	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/01/2014 - P/A 09/01/14

NPI 883-L (MT-1A SAND) //CONT.// 64261 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
FIELDWOOD ENERGY LLC //CONT.// 267773
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
06	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	138	0			-0-
07	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/12/2014 - P/A 08/12/14

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

06	8340	X	-0-	-0-	-8340	-0-				Y	1					14
07	7843	X	1821	-0-	-6022	-0-	1821	2		Y	-0-					14
08	8940	X	8940	-0-	-0-	-0-	8940	2		Y	-0-					14
09	9973	X	9973	-0-	-0-	-0-	9973	2		Y	-0-					14
10	8132	X	8132	-0-	-0-	-0-	8132	2		Y	-0-					14
11	8640	X	8360	-0-	-280	-0-	8360	2		Y	-0-					14

CACTUS JACK "B" WELL #: 12 RRCID -> 205764 COMPL. DATE 11/14/2004 TOTAL DEPTH 9934 PERF. 9650 - 9934

06	750	X	-0-	-0-	-750	-0-				Y	-0-					7
07	996	X	996	-0-	-0-	-0-	996	2		Y	-0-					7
08	5028	X	5028	-0-	-0-	-0-	5028	2		Y	-0-					7
09	5250	X	5250	-0-	-0-	-0-	5250	2		Y	-0-					7
10	5417	X	5417	-0-	-0-	-0-	5417	2		Y	-0-					7
11	4860	X	4783	-0-	-77	-0-	4783	2		Y	-0-					7

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

06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALLIS ENERGY, INC. 893997
MARTINEZ, ADAMI WELL #: 1 RRCID -> 130338 COMPL. DATE 07/28/1988 TOTAL DEPTH 3620 PERF. 1949 - 1954

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-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	180				N	-0-					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	180				N	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	180				N	NO RPT					-0-

WRINKLE INC. 945179
BARTOSH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 084973 COMPL. DATE 10/27/1979 TOTAL DEPTH 1950 PERF. 1822 - 1842

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEELY (BRUNI 1900) //CONT.// 64815 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
WRINKLE INC. //CONT.// 945179
BORDOVSKY-STATE WELL #: 3 RRCID -> 098659 COMPL. DATE 02/04/1982 TOTAL DEPTH 1960 PERF. 1882 - 1886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NICHOLS 65440 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
FORDYCE OIL & GAS 275677
MICO WELL #: 1 RRCID -> 122710 COMPL. DATE 07/28/1986 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 3855 - 3865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NICHOLS (WESTAG) 65440 198 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
FORDYCE OIL & GAS 275677
WESTAG CORP. WELL #: 1 T RRCID -> 012286 COMPL. DATE 04/09/1955 TOTAL DEPTH 5076 PERF. 3864 - 3874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NICHOLS (2800) 65440 462 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
FORDYCE OIL & GAS 275677
WESTAG CORP. WELL #: 1 C RRCID -> 012278 COMPL. DATE 04/06/1955 TOTAL DEPTH 5076 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1643	N	2012	-0-	369 B	-0-	2012	2			N	-0-					-0-
07	1996	N	1996	-0-	-0- B	-0-	1996	2			N	-0-					-0-
08	1891	N	1426	-0-	-465 B	-0-	1426	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

YTURRIA TOWN & IMP. CO. WELL #: 6 C RRCID -> 012279 COMPL. DATE 01/14/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2750 - 2765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	415	N	415	-0-	-0- B	-0-	415	2			N	-0-					-0-
07	467	N	467	-0-	-0- B	-0-	467	2			N	-0-					-0-
08	419	N	419	-0-	-0- B	-0-	419	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

NICHOLS (2800) //CONT.// 65440 462 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
FORDYCE OIL & GAS //CONT.// 275677
GARCIA LAND & LIVESTOCK CO. WELL #: 2A RRCID -> 049239 COMPL. DATE 08/19/1970 TOTAL DEPTH 4747 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

GARCIA, L. & L. WELL #: 2 RRCID -> 139368 COMPL. DATE 07/10/1991 TOTAL DEPTH 3710 PERF. 2696 - 2737

06	595	N	595	-0-	-0- B	-0-	595	2			N	-0-					-0-
07	552	N	552	-0-	-0- B	-0-	552	2			N	-0-					-0-
08	499	N	499	-0-	-0- B	-0-	499	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

NICHOLS (2950) 65440 495 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
FORDYCE OIL & GAS 275677
YTURRIA "B" WELL #: 1 RRCID -> 225677 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 3951 PERF. 2918 - 2950

06	479	N	479	-0-	-0- B	-0-	479	2			N	-0-					-0-
07	442	N	442	-0-	-0- B	-0-	442	2			N	-0-					-0-
08	434	N	415	-0-	-19 B	-0-	415	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

WESTAG WELL #: 1T RRCID -> 238163 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 5076 PERF. 3044 - 3102

06	0	#	-0-	-0-	-0- B	-46043					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0- B	-46043					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0- B	-46043					N	-0-					-0-
09	0	#	NO RPT	-0-	-0- B	-46043					N	NO RPT					-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0- B	-46043					N	NO RPT					-0-
11	0	#	NO RPT	-0-	-0- B	-46043					N	NO RPT					-0-

MICO WELL #: 1 RRCID -> 252037 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 2940 - 2964

06	840	#	832	-0-	-8 B	-17651	832	2			N	-0-					-0-
07	713	#	894	-0-	181 B	-17470	894	2			N	-0-					-0-
08	868	#	756	-0-	-112 B	-17582	756	2			N	-0-					-0-
09	780	#	NO RPT	-0-	-780 B	-18362					N	NO RPT					-0-
10	806	#	NO RPT	-0-	-806 B	-19168					N	NO RPT					-0-
11	0	#	NO RPT	-0-	-0- B	-19168					N	NO RPT					-0-

NICHOLS (3100) 65440 528 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
FORDYCE OIL & GAS 275677
DEVON WELL #: 1 RRCID -> 233965 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 4638 PERF. 3090 - 3100

06	150	#	99	-0-	-51	-0-	99	2			N	-0-					31
07	124	#	57	-0-	-67	-0-	57	2			N	-0-					31
08	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					31
09	90	#	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					31
10	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					31
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

NICHOLS (3100) //CONT.// 65440 528 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
FORDYCE OIL & GAS //CONT.// 275677
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
06	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
07	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
08	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NICHOLS (3290) 65440 610 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
FORDYCE OIL & GAS 275677
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NINE MILE POINT (CONSOL. FLD.) 65525 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
NINE MILE POINT FIELD CONSOLIDAT WELL #: 4 RRCID -> 038806 COMPL. DATE 09/03/1993 TOTAL DEPTH 16000 PERF.10420 - 11575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2520	N	2129	-0-	-391 B	-0-	108	1	1933	3	Y	80	87	1			17
							88	9									
07	2507	N	2507	-0-	-0- B	-0-	152	1	2298	3	Y	52	54	1			15
							57	9									
08	2108	N	1500	-0-	-608 B	-0-	95	1	1371	3	Y	31	32	1			14
							34	9									
09	4908	X	4908	-0-	-0- B	-0-	342	1	4465	3	Y	92	92	1			14
							101	9									
10	4265	X	4265	-0-	-0- B	-0-	302	1	3885	3	Y	71	74	1			11
							78	9									
*11	4030	X	4030	-0-	-0- B	-0-	275	1	3688	3	Y	61	56	1			16
							67	9									

NINE MILE POINT FIELD CONSOLIDAT WELL #: 3 RRCID -> 040870 COMPL. DATE 05/09/1995 TOTAL DEPTH 11780 PERF.10395 - 11862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	360	N	329	-0-	-31 B	-0-	17	1	300	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
07	1133	N	1133	-0-	-0- B	-0-	68	1	1030	3	Y	32	32	1			-0-
							35	9									
08	926	N	926	-0-	-0- B	-0-	58	1	839	3	Y	26	21	1			5
							29	9									
09	330	N	-0-	-0-	-330 B	-0-					Y	-0-					5
10	899	N	80	-0-	-819 B	-0-	5	1	68	3	Y	6	11	1			-0-
							7	9									
11	870	N	354	-0-	-516 B	-0-	25	1	329	3	Y	-0-					-0-

NINE MILE POINT CONSOLIDATED U. WELL #: 7 RRCID -> 059044 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12640 PERF.10198 - 11107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	146	N	146	-0-	-0- B	-0-	7	1	128	3	Y	10	11	1			6
							11	9									
07	372	N	-0-	-0-	-372 B	-0-					Y	-0-					6
08	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					Y	5	11	1			-0-
09	150	N	89	-0-	-61 B	-0-	6	1	83	3	Y	-0-					-0-
10	165	N	165	-0-	-0- B	-0-	11	1	142	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*11	317	N	317	-0-	-0- B	-0-	22	1	295	3	Y	-0-					-0-

NINE MILE POINT (CONSOL. FLD.) //CONT.// 65525 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 483925
NINE MILE POINT CONSOLIDATED GU WELL #: 10 RRCID -> 082781 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11658 - 11668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	20	-0-	20	B	20	1	1	19	3	Y	-0-					-0-

NINE MILE PT. FLD CONSL. G.U. WELL #: 15 RRCID -> 099731 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12111 PERF.10498 - 11110

06	8709	X	8709	-0-	-0-	B	-0-	427	1	7655	3	Y	570	568	1			154
								627	9									
07	8801	X	8801	-0-	-0-	B	-0-	512	1	7719	3	Y	518	520	1			152
								570	9									
08	8410	X	8410	-0-	-0-	B	-0-	507	1	7272	3	Y	574	594	1			132
								631	9									
09	8488	X	8488	-0-	-0-	B	-0-	559	1	7304	3	Y	568	572	1			128
								625	9									
10	8308	X	7983	-0-	-325	B	-0-	530	1	6826	3	Y	570	572	1			126
								627	9									
11	8040	X	7969	-0-	-71	B	-0-	516	1	6926	3	Y	479	446	1			159
								527	9									

NINE MILE PT. FLD. CONSL. UNIT WELL #: 17 RRCID -> 151428 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10530 - 10550

06	540	N	342	-0-	-198	B	-9453	17	1	304	3	Y	19	22	1			-0-
								21	9									
07	310	N	418	-0-	108	B	-9345	25	1	378	3	Y	14	11	1			3
								15	9									
08	310	N	267	-0-	-43	B	-9345	17	1	238	3	Y	11	11	1			3
								12	9									
09	300	N	398	-0-	98	B	-9247	28	1	370	3	Y	-0-					3
10	310	N	569	-0-	259	B	-8988	39	1	506	3	Y	22	21	1			4
								24	9									
11	270	N	509	-0-	239	B	-8749	33	1	443	3	Y	30	28	1			6
								33	9									

NINE MILE PT.FLD.CONSL. UNIT WELL #: 20 RRCID -> 160285 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11507 PERF.10705 - 10867

06	8518	X	8518	-0-	-0-	B	-0-	439	1	7871	3	Y	189	186	1			58
								208	9									
07	8680	X	7671	-0-	-1009	B	-0-	468	1	7052	3	Y	137	152	1			43
								151	9									
08	8897	X	8081	-0-	-816	B	-0-	526	1	7555	3	Y	-0-					43
09	8610	X	7165	-0-	-1445	B	-0-	510	1	6655	3	Y	-0-					43
10	8897	X	7476	-0-	-1421	B	-0-	539	1	6937	3	Y	-0-					43
11	8520	X	7425	-0-	-1095	B	-0-	505	1	6777	3	Y	130	121	1			52
								143	9									

NINE MILE PT. FLD. CONSL UNIT WELL #: 18 RRCID -> 160366 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12085 PERF.10782 - 11830

06	1500	N	690	-0-	-810	B	-0-	35	1	625	3	Y	27	22	1			20
								30	9									
07	1488	N	813	-0-	-675	B	-0-	49	1	740	3	Y	22	33	1			9
								24	9									
08	806	N	718	-0-	-88	B	-0-	42	1	608	3	Y	62	64	1			7
								68	9									
09	690	N	619	-0-	-71	B	-0-	42	1	543	3	Y	31	31	1			7
								34	9									
10	877	N	877	-0-	-0-	B	-0-	60	1	777	3	Y	36	32	1			11
								40	9									
11	690	N	523	-0-	-167	B	-0-	34	1	456	3	Y	30	28	1			13
								33	9									

NINE MILE POINT (CONSOL. FLD.) //CONT.// 65525 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 483925
NINE MILE POINT FIELD CONS. WELL #: 21 RRCID -> 225679 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11620 - 11710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12102	X	12102	-0-	-0-	B	-0-	628 210	1 9	11264	3	Y	191	186	1			60
07	11873	X	11514	-0-	-359	B	-0-	695 334	1 9	10485	3	Y	304	282	1			82
08	11842	X	10520	-0-	-1322	B	-0-	662 350	1 9	9508	3	Y	318	329	1			71
09	11460	X	9744	-0-	-1716	B	-0-	668 358	1 9	8718	3	Y	325	327	1			69
10	11842	X	11437	-0-	-405	B	-0-	798 372	1 9	10267	3	Y	338	339	1			68
11	11460	X	10125	-0-	-1335	B	-0-	681 297	1 9	9147	3	Y	270	251	1			87

NINE MILE POINT FIELD CONS. WELL #: 22 RRCID -> 228871 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11112 - 11556

06	750	N	108	-0-	-642	B	-0-	5	1	103	3	Y	-0-					-0-
07	1407	N	1407	-0-	-0-	B	-0-	88	1	1319	3	Y	-0-					-0-
08	1575	N	1575	-0-	-0-	B	-0-	103	1	1472	3	Y	-0-					-0-
09	1406	N	1406	-0-	-0-	B	-0-	100	1	1306	3	Y	-0-					-0-
10	417	N	417	-0-	-0-	B	-0-	30	1	387	3	Y	-0-					-0-
*11	475	N	475	-0-	-0-	B	-0-	33	1	442	3	Y	-0-					-0-

STATE TRACT 142 WELL #: 1 RRCID -> 228944 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12640 PERF.11080 - 11932

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

TALLEY ISLAND WELL #: 1 RRCID -> 247785 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10430 - 11738

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

NINE MILE POINT FIELD CONS. WELL #: 24 RRCID -> 249386 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11990 PERF.10550 - 10584

06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	54	N	54	-0-	-0-	B	-0-	4	1	50	3	N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
*11	219	N	219	-0-	-0-	B	-0-	15	1	204	3	N	-0-					-0-

PI ENERGY, INC. 664190
TEXAS STATE TRACT 188 WELL #: RRCID -> 049054 COMPL. DATE 02/27/1989 TOTAL DEPTH 11788 PERF.10545 - 10930

06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					13
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					13
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					13
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					13
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					13
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					13

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/27/2012

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
06	660	#	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					335
07	465	#	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					335
08	620	#	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					335
09	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					335
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					335
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					335

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NUECES BAY (OAKVILLE 1900) 66289 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 746 WELL #: 4 RRCID -> 270877 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 1820 - 1825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NUECES BAY (VICKSBURG 12234) 66289 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 746 WELL #: 2 RRCID -> 103509 COMPL. DATE 10/07/1982 TOTAL DEPTH 12477 PERF.11674 - 12258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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 #: 5 RRCID -> 184935 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 6258 PERF. 2146 - 2154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ST 690/746 WELL #: 1 RRCID -> 270934 COMPL. DATE 04/20/2013 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 2332 - 2340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NUECES BAY (11220) 66289 900 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. 253162
STATE TRACT 706 GU WELL #: 3 RRCID -> 272044 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 12306 PERF. 13155 - 13173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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 09/16/2013 TOTAL DEPTH 12306 PERF. 13155 - 14068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7230		5214	-0-	-2016	-0-	584 1 521 9		4109	3	Y	474	509	1			53
07	7471		5368	-0-	-2103	-0-	942 1 714 9		3712	3	Y	649	605	1			97
08	6882	#	4832	-0-	-2050	-0-	314 1 898 9		3620	3	Y	816	790	1	1	8	122
09	5910	#	5538	-0-	-372	-0-	377 1 1052 9		4109	3	Y	956	936	1			142
10	5611	#	5594	-0-	-17	-0-	401 1 993 9		4200	3	Y	903	935	1			110
11	5220	#	5191	-0-	-29	-0-	389 1 820 9		3982	3	Y	745	718	1			137

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
06	1410	N	1221	-0-	-189	-0-	1002	1	219	2	Y	-0-					-0-
07	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1354	1	613	2	Y	-0-					-0-
08	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1354	1	576	2	Y	-0-					-0-
09	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1335	1	436	2	Y	-0-					-0-
10	1953	N	966	-0-	-987	-0-	702	1	264	2	Y	-0-					-0-
*11	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1924	1	63	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-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

06	3960	X	3646	-0-	-314	-0-	436	1	3160	3	Y	45	197	1	7	8	49
							50	9									
07	4092	X	4065	-0-	-27	-0-	347	1	3586	3	Y	120	7	8			162
							132	9									
08	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	416	1	3553	3	Y	116	120	1	6	8	152
							128	9									
09	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	368	1	3568	3	Y	110	134	1			128
							121	9									
10	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-	445	1	4208	3	Y	218	253	1	5	8	88
							240	9									
11	3960	X	2079	-0-	-1881	-0-	154	1	1849	3	Y	69	106	1			51
							76	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
06	6960	X	6249	-0-	-711	-0-	688	1	4927	3	N	576	388	1	9	8	148
							634	9									
07	7192	X	5361	-0-	-1831	-0-	708	1	4368	3	N	259	380	1	6	8	21
							285	9									
08	5921	X	4670	-0-	-1251	-0-	701	1	3472	3	N	452	377	1	1	8	95
							497	9									
09	6743	X	6743	-0-	-0-	-0-	691	1	5138	3	N	831	926	1			-0-
							914	9									
10	7539	X	7539	-0-	-0-	-0-	727	1	6032	3	N	709	738	1	8	8	-0-
							780	9									
11	5730	X	4878	-0-	-852	-0-	342	1	3945	3	N	537	372	1			35
							591	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
06	14550	X	13381	-0-	-1169	-0-	1586	1	11489	3	Y	278	326	1	2	8	162
							306	9									
07	15035	X	14238	-0-	-797	-0-	1205	1	12462	3	Y	519	498	1	1	8	182
							571	9									
08	16120	X	14359	-0-	-1761	-0-	1452	1	12411	3	Y	451	490	1	1	8	142
							496	9									
09	15600	X	15051	-0-	-549	-0-	1353	1	13112	3	Y	533	524	1			151
							586	9									
10	16120	X	14940	-0-	-1180	-0-	1410	1	13329	3	Y	183	227	1	1	8	106
							201	9									
11	13890	X	13205	-0-	-685	-0-	998	1	11992	3	Y	195	148	1			153
							215	9									

STATE TRACT 692 ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251663 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 12380 PERF.12577 - 12617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	24750	X	17080	-0-	-7670	-0-	92	1	16182	3	N	733	750	1	1	8	556
							806	9									
07	T. A.		17109	-0-	17109	17109	98	1	16514	3	N	452	559	1	1	8	448
							497	9									
08	T. A.		17669	-0-	17669	34778	103	1	17092	3	N	431	360	1	1	8	518
							474	9									
09	T. A.		15108	-0-	15108	49886	89	1	14623	3	N	360	374	1			504
							396	9									
10	60816	X	10930	-0-	-49886	-0-	79	1	10551	3	N	273	369	1			408
							300	9									
11	17100	X	7468	-0-	-9632	-0-	38	1	7200	3	N	209	178	1			439
							230	9									

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2076	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2076	Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2076	Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2076	Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2076	Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2076	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 #: 6 RRCID -> 261952 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 11003 PERF.13759 - 13806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5220	X	4606	-0-	-614	-0-	525	1	3805	3	Y	251	234	1	1	8	147
							276	9									
07	5394	X	5025	-0-	-369	-0-	398	1	4120	3	Y	461	445	1	1	8	162
							507	9									
08	5053	X	4759	-0-	-294	-0-	455	1	3887	3	Y	379	420	1	1	8	120
							417	9									
09	4890	X	4495	-0-	-395	-0-	379	1	3675	3	Y	401	407	1			114
							441	9									
10	5022	X	4329	-0-	-693	-0-	359	1	3392	3	Y	525	332	1	1	8	306
							578	9									
11	4860	X	2457	-0-	-2403	-0-	159	1	1909	3	Y	354	383	1			277
							389	9									

NUECES BAY STATE TRACT 688 WELL #: 5 RRCID -> 262207 COMPL. DATE 09/16/2011 TOTAL DEPTH 11967 PERF.11574 - 11624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11940	X	3255	-0-	-8685	-0-	392	1	2839	3	Y	22	171	1	8	8	24
							24	9									
07	12971	X	12971	-0-	-0-	-0-	1136	1	11750	3	Y	77	8	8			93
							85	9									
08	10602	X	7163	-0-	-3439	-0-	745	1	6371	3	Y	43	69	1	7	8	60
							47	9									
09	10260	X	9225	-0-	-1035	-0-	858	1	8313	3	Y	49	54	1			55
							54	9									
10	11749	X	8784	-0-	-2965	-0-	826	1	7806	3	Y	138	132	1	6	8	55
							152	9									
11	11370	X	3990	-0-	-7380	-0-	303	1	3637	3	Y	45	66	1			34
							50	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	226	N	226	-0-	-0-	-0-	17	1	209	2	Y	-0-					-0-
07	189	N	189	-0-	-0-	-0-	12	1	177	2	Y	-0-					-0-
08	183	N	183	-0-	-0-	-0-	11	1	172	2	Y	-0-					-0-
09	240	N	134	-0-	-106	-0-	8	1	126	2	Y	-0-					-0-
10	186	N	151	-0-	-35	-0-	8	1	143	2	Y	-0-					-0-
11	180	N	131	-0-	-49	-0-	6	1	125	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
06	1230	N	882	-0-	-348	-0-	63	1	782	2	Y	34					179
							37	9									
07	1023	N	213	-0-	-810	-0-	14	1	195	2	Y	4					183
							4	9									
08	1085	N	333	-0-	-752	-0-	19	1	310	2	Y	4					187
							4	9									
09	870	N	408	-0-	-462	-0-	23	1	368	2	Y	15					202
							17	9									
10	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	59	1	1052	2	Y	38					240
							42	9									
*11	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	93	1	1805	2	Y	-0-	177	1			63

ODEM 66762 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY 891175
SMITH, N. R. WELL #: 1 RRCID -> 071082 COMPL. DATE 07/27/1995 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 6064 - 6188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	780	N	584	-0-	-196	-0-	193	1	391	2	Y	-0-					-0-
07	713	N	569	-0-	-144	-0-	180	1	389	2	Y	-0-					-0-
08	682	N	628	-0-	-54	-0-	206	1	422	2	Y	-0-					-0-
09	614	N	614	-0-	-0-	-0-	179	1	435	2	Y	-0-					-0-
10	625	N	625	-0-	-0-	-0-	193	1	432	2	Y	-0-					-0-
11	600	N	572	-0-	-28	-0-	214	1	358	2	Y	-0-					-0-

WELDER, J.F. UNIT WELL #: B 22 RRCID -> 082590 COMPL. DATE 05/04/1979 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5813 - 5818

06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANE, S. L. WELL #: 9 RRCID -> 103512 COMPL. DATE 11/30/1982 TOTAL DEPTH 5540 PERF. 4720 - 4728

06	451	N	451	-0-	-0-	-0-	149	1	302	2	N	-0-					-0-
07	537	N	537	-0-	-0-	-0-	170	1	367	2	N	-0-					-0-
08	609	N	609	-0-	-0-	-0-	200	1	409	2	N	-0-					-0-
09	550	N	550	-0-	-0-	-0-	160	1	390	2	N	-0-					-0-
10	555	N	555	-0-	-0-	-0-	171	1	384	2	N	-0-					-0-
11	600	N	498	-0-	-102	-0-	186	1	312	2	N	-0-					-0-

WELDER, J.F. UNIT WELL #: C 38 RRCID -> 132098 COMPL. DATE 09/30/1989 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 5438 - 5448

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURROWS, J. C. & J. S. WELL #: 4R RRCID -> 209484 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 5553 PERF. 5498 - 5506

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ODEM (MASSIVE FRIO) 66762 025 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY 891175
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WELDER, J. F. WELL #: B 10 RRCID -> 161056 COMPL. DATE 11/07/1996 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 6008 - 6020

06	3360	X	2238	-0-	-1122	-0-	729	1	1474	2	Y	32	52	1			43
							35	9									
07	3441	X	2854	-0-	-587	-0-	890	1	1919	2	Y	41	36	1			48
							45	9									
08	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	1183	1	2419	2	Y	41	43	1			46
							45	9									
09	3150	X	2874	-0-	-276	-0-	826	1	2013	2	Y	32	47	1			31
							35	9									
10	DLQ	G-10	2737	-0-	2737	2737	835	1	1868	2	Y	31	41	1			21
							34	9									
11	DLQ	G-10	2340	-0-	2340	5077	864	1	1447	2	Y	26					47
							29	9									

WELDER, J. F. UNIT WELL #: C 41 RRCID -> 175349 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5896 - 6045

06	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	532	1	1075	2	Y	66	67	1			19
							73	9									
07	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	514	1	1109	2	Y	68	64	1			23
							75	9									
08	1426	N	210	-0-	-1216	-0-	53	1	109	2	Y	44	49	1			18
							48	9									
09	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	445	1	1086	2	Y	42	49	1			11
							46	9									
10	DLQ	G-10	1474	-0-	1474	1474	442	1	988	2	Y	40	40	1			11
							44	9									
11	DLQ	G-10	1171	-0-	1171	2645	419	1	702	2	Y	45	34	1			22
							50	9									

WELDER, J. F. UNIT WELL #: B 8 RRCID -> 175450 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6818 PERF. 5452 - 5562

06	941	N	941	-0-	-0-	-0-	303	1	614	2	Y	22	26	1			27
							24	9									
07	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	389	1	838	2	Y	23	23	1			27
							25	9									
08	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	431	1	881	2	Y	20	24	1			23
							22	9									
09	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	342	1	832	2	Y	32	24	1			31
							35	9									
10	DLQ	G-10	1054	-0-	1054	1054	315	1	705	2	Y	31	41	1			21
							34	9									
11	DLQ	G-10	697	-0-	697	1751	250	1	418	2	Y	26					47
							29	9									

LANE, S. L. WELL #: 11 RRCID -> 179252 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7550 PERF. 5510 - 5514

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ODEM (MASSIVE FRIO) //CONT.// 66762 025 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
WELDER, J. F. UNIT WELL #: B 15 F RRCID -> 180180 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5618 - 5978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	469	1	950	2	Y	46	52	1			57
							51	9									
07	1767	N	1521	-0-	-246	-0-	469	1	1013	2	Y	35	49	1			43
							39	9									
08	1767	N	753	-0-	-1014	-0-	240	1	491	2	Y	20	38	1			25
							22	9									
09	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	455	1	1107	2	Y	32	26	1			31
							35	9									
10	DLQ G-10		1456	-0-	1456	1456	439	1	983	2	Y	31	41	1			21
							34	9									
11	DLQ G-10		487	-0-	487	1943	171	1	287	2	Y	26					47
							29	9									

BURROWS, J.C. & J. S. WELL #: 6 RRCID -> 199296 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 5542 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		406	-0-	406	406	97	1	209	2	Y	91	27	1			64
							100	9									
08	14B2 EXT		207	-0-	207	613	49	1	101	2	Y	52	78	1			38
							57	9									
09	14B2 EXT		242	-0-	242	855	58	1	141	2	Y	39					77
							43	9									
10	14B2 EXT		147	-0-	147	1002	36	1	80	2	Y	28	70	1			35
							31	9									
*11	1058	X	56	-0-	-1002	-0-	13	1	21	2	Y	20					55
							22	9									

WELDER, J.F. UNIT WELL #: B 22 RRCID -> 245287 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5432 - 6168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	11	1	27	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		39	-0-	39	39	12	1	27	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		34	-0-	34	73	13	1	21	2	Y	-0-					-0-

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
06	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	542	1	1094	2	Y	97	85	1			36
							107	9									
07	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	523	1	1128	2	Y	97	101	1			32
							107	9									
08	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	668	1	1365	2	Y	92	99	1			25
							101	9									
09	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	584	1	1425	2	Y	94	101	1			18
							103	9									
10	DLQ G-10		1987	-0-	1987	1987	581	1	1300	2	Y	96	99	1			15
							106	9									
11	DLQ G-10		1615	-0-	1615	3602	570	1	953	2	Y	84	76	1			23
							92	9									

ODEM (MASSIVE FRIO) //CONT.// 66762 025 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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
06	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	319	1	644	2	Y	66	66	1			19
							73	9									
07	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	306	1	661	2	Y	85	75	1			29
							94	9									
08	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	412	1	841	2	Y	88	81	1			36
							97	9									
09	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	303	1	740	2	Y	99	109	1			26
							109	9									
10	DLQ G-10		1132	-0-	1132	1132	313	1	699	2	Y	109	105	1			30
							120	9									
11	DLQ G-10		960	-0-	960	2092	322	1	540	2	Y	89	76	1			43
							98	9									

WELDER, J.F. UNIT WELL #: C 27 RRCID -> 263349 COMPL. DATE 11/24/1992 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5820 - 6032

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ODEM (2000) 66762 057 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY 891175
COMPTON, L. A. WELL #: 8A RRCID -> 145837 COMPL. DATE 06/07/1993 TOTAL DEPTH 6329 PERF. 2030 - 2040

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/16/2015 - PLUGGED 09/16/2015

ODEM (2160) 66762 076 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY 891175
SMITH, M. C. WELL #: 8 RRCID -> 012313 COMPL. DATE 02/06/1997 TOTAL DEPTH 5793 PERF. 1868 - 2058

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/07/2015 - PLUGGED 10/07/2015

ODEM (2300) 66762 077 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY 891175
BOMER, E. T. WELL #: 6 RRCID -> 157384 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 2290 - 2295

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-6900				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-6900				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-6900				N	-0-					-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	B	-6900				N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/21/2015 - PLUGGED 09/21/2015

LANE WELL #: 2 RRCID -> 222227 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 6872 PERF. 2279 - 2289

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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3054				Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3054				Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3054				Y	-0-					-0-

ODEM (3100) 66762 133 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY 891175
WELDER, J. F. WELL #: B 5 RRCID -> 209987 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 3088 - 3092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	1480	1	2988	2	Y	-0-					-0-
07	5549	X	5028	-0-	-521	-0-	1595	1	3433	2	Y	-0-					-0-
08	6281	X	6281	-0-	-0-	-0-	2064	1	4217	2	Y	-0-					-0-
09	5430	X	4714	-0-	-716	-0-	1372	1	3342	2	Y	-0-					-0-
10	5611	X	5107	-0-	-504	-0-	1578	1	3529	2	Y	-0-					-0-
11	5700	X	4324	-0-	-1376	-0-	1616	1	2708	2	Y	-0-					-0-

ODEM (3150) 66762 152 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY 891175
BURROWS, J. C. & J. S. WELL #: 8 RRCID -> 166647 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 5540 PERF. 3131 - 3150

06	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	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/27/2015 - PLUGGED 08/27/2015

ODEM (3200) 66762 171 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY 891175
SMITH, M.C. WELL #: 11 RRCID -> 086836 COMPL. DATE 11/15/1985 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 2136 - 2181

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/30/2015 - PLUGGED 09/30/2015

SMITH, H. A. WELL #: 2 RRCID -> 119490 COMPL. DATE 11/28/1985 TOTAL DEPTH 5455 PERF. 3282 - 3292

06	512	N	512	-0-	-0-	-0-	169	1	343	2	N	-0-					-0-
07	753	N	753	-0-	-0-	-0-	238	1	515	2	N	-0-					-0-
08	731	N	731	-0-	-0-	-0-	240	1	491	2	N	-0-					-0-
09	605	N	605	-0-	-0-	-0-	176	1	429	2	N	-0-					-0-
10	744	N	595	-0-	-149	-0-	184	1	411	2	N	-0-					-0-
11	720	N	460	-0-	-260	-0-	172	1	288	2	N	-0-					-0-

ODEM (3400) 66762 190 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
OMEGA ENERGY, LLC 622657
PARKER, R.L. WELL #: 1 RRCID -> 123328 COMPL. DATE 01/30/1987 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 3440 - 3444

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ODEM (3400) //CONT.// 66762 190 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY 891175
PARKER, C.C. -A- WELL #: 1 RRCID -> 130152 COMPL. DATE 07/28/1997 TOTAL DEPTH 5430 PERF. 3227 - 3233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/31/2015 - P/A 08/31/15

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ODEM (3500) 66762 228 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY 891175
BOMER, E. T. WELL #: 8 RRCID -> 221399 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 3495 - 3505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ODEM (4400) 66762 266 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY 891175
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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ODEM (4900) 66762 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY 891175
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
06	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	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/24/2015 - PLUGGED 08/24/2015

ODEM (4900) //CONT.// 66762 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/09/2015 - PLUGGED 10/09/2015

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
06	269	N	269	-0-	-0-	-0-	89	1	180	2	Y	-0-					-0-
07	299	N	299	-0-	-0-	-0-	95	1	204	2	Y	-0-					-0-
08	378	N	378	-0-	-0-	-0-	124	1	254	2	Y	-0-					-0-
09	270	N	251	-0-	-19	-0-	73	1	178	2	Y	-0-					-0-
10	310	N	226	-0-	-84	-0-	70	1	156	2	Y	-0-					-0-
11	360	N	197	-0-	-163	-0-	74	1	123	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
06	591	N	591	-0-	-0-	-0-	196	1	395	2	N	-0-					-0-
07	775	N	706	-0-	-69	-0-	224	1	482	2	N	-0-					-0-
08	927	N	927	-0-	-0-	-0-	304	1	623	2	N	-0-					-0-
09	793	N	793	-0-	-0-	-0-	231	1	562	2	N	-0-					-0-
10	777	N	777	-0-	-0-	-0-	240	1	537	2	N	-0-					-0-
11	900	N	645	-0-	-255	-0-	241	1	404	2	N	-0-					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ODEM (5000) 66762 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY 891175
PARKER C. C. "A" WELL #: 5 H RRCID -> 084987 COMPL. DATE 11/16/1996 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4398 - 4426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ODEM (5000) //CONT.// 66762 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
LANE, E.H. "A" WELL #: 1 RRCID -> 121644 COMPL. DATE 05/02/1986 TOTAL DEPTH 5425 PERF. 4982 - 4992

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	3570 #	711	-0-	-2859	-0-	711	2			N	-0-					40
07	4155 R	4155	-0-	-0-	-0-	4155	2			N	-0-					40
08	7277 R	7277	-0-	-0-	-0-	7277	2			N	-0-					40
09	6010 R	6010	-0-	-0-	-0-	6010	2			N	-0-					40
10	6036 R	6036	-0-	-0-	-0-	6036	2			N	-0-					40
11	7050 #	4052	-0-	-2998	-0-	4052	2			N	-0-					40

ODEM (5150) 66762 389 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY 891175
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
06	284 N	284	-0-	-0-	-0-	94	1	190	2	Y	-0-					-0-
07	341 N	321	-0-	-20	-0-	101	1	220	2	Y	-0-					-0-
08	456 N	456	-0-	-0-	-0-	150	1	306	2	Y	-0-					-0-
09	287 N	287	-0-	-0-	-0-	84	1	203	2	Y	-0-					-0-
10	310 N	287	-0-	-23	-0-	89	1	198	2	Y	-0-					-0-
11	450 N	277	-0-	-173	-0-	104	1	173	2	Y	-0-					-0-

ODEM (5200 FRIO MIDDLE) 66762 399 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY 891175
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
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ODEM (5200 FRIO MIDDLE) //CONT.// 66762 399 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ODEM (5200 FRIO MIDDLE, S) 66762 418 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY 891175
BOMER, E. T. WELL #: 4 RRCID -> 154624 COMPL. DATE 09/08/1997 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 4508 - 4818

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J. F. WELDER UNIT WELL #: C 22 RRCID -> 154900 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 5170 - 5178

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

J. F. WELDER UNIT WELL #: C 31 RRCID -> 175229 COMPL. DATE 08/25/1971 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ODEM (5250) 66762 437 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY 891175
SMITH, H. A. WELL #: 6 RRCID -> 051205 COMPL. DATE 08/26/1971 TOTAL DEPTH 5570 PERF. N/A

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ODEM (5250) //CONT.// 66762 437 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
LANE, S. L. WELL #: 2 RRCID -> 162476 COMPL. DATE 03/04/1997 TOTAL DEPTH 5326 PERF. 5249 - 5256

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/02/2015 - P/A 09/02/15

ODEM (5500) 66762 494 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY 891175
C. C. PARKER "A" WELL #: 3 RRCID -> 154614 COMPL. DATE 04/14/1995 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 5502 - 5510

06	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	482	1	974	2	N	-0-					-0-
07	1984 N	1663	-0-	-321	-0-	527	1	1136	2	N	-0-					-0-
08	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	675	1	1382	2	N	-0-					-0-
09	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	468	1	1142	2	N	-0-					-0-
10	1674 N	1560	-0-	-114	-0-	482	1	1078	2	N	-0-					-0-
11	1980 N	1300	-0-	-680	-0-	486	1	814	2	N	-0-					-0-

ODEM (6700 -B-) 66762 798 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY 891175
WELDER, J.F. UNIT WELL #: C 29 RRCID -> 175424 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5732 - 6080

06	2035 R	2035	-0-	-0-	-0-	652	1	1319	2	Y	58	53	1			69
						64	9									
07	1951 R	1951	-0-	-0-	-0-	594	1	1281	2	Y	69	59	1			79
						76	9									
08	2015 N	453	-0-	-1562	-0-	127	1	259	2	Y	61	71	1			69
						67	9									
09	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	574	1	1399	2	Y	96	73	1			92
						106	9									
10	1953 N	1630	-0-	-323	-0-	471	1	1054	2	Y	95	124	1			63
						105	9									
*11	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	419	1	701	2	Y	79					142
						87	9									

ODEM (6700 STRINGER) 66762 836 ASSOCIATED 49B CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY 891175
WELDER HEIRS, J.F. WELL #: 2SR RRCID -> 228965 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 7009 - 7012

06	4559 R	4559	-0-	-0-	-0-	1473	1	2979	2	Y	97	85	1			36
						107	9									
07	5084 #	4921	-0-	-163	-0-	1520	1	3277	2	Y	113	112	1			37
						124	9									
08	5983 R	5983	-0-	-0-	-0-	1921	1	3927	2	Y	123	126	1			34
						135	9									
09	5011 R	5011	-0-	-0-	-0-	1419	1	3454	2	Y	125	134	1			25
						138	9									
10	DLQ G-10	4942	-0-	4942	4942	1484	1	3318	2	Y	127	132	1			20
						140	9									
11	DLQ G-10	4019	-0-	4019	8961	1456	1	2439	2	Y	113	102	1			31
						124	9									

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					339
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					339
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					339

ODEM (7150) 66762 884 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY 891175
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
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-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	6135					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	6135					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	6135					Y	NO RPT					-0-

ODEM (7500) 66762 940 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY 891175
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
06	4401 X	4401	-0-	-0-	-0-	1456	1	2945	2	Y	-0-					-0-
07	4403 X	4403	-0-	-0-	-0-	1395	1	3008	2	Y	-0-					-0-
08	5783 X	5783	-0-	-0-	-0-	1900	1	3883	2	Y	-0-					-0-
09	5310 X	4881	-0-	-429	-0-	1407	1	3428	2	Y	42	31	1			11
						46	9									
10	4670 X	4670	-0-	-0-	-0-	1429	1	3197	2	Y	40	40	1			11
						44	9									
11	5400 X	3582	-0-	-1818	-0-	1320	1	2212	2	Y	45	34	1			22
						50	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES, BRENNAN, -A- WELL #: 3 RRCID -> 012363 COMPL. DATE 05/17/1927 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1609 - 1613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
07	248	X	215	-0-	-33	-0-	215	2			N	-0-					-0-
08	128	X	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
09	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
*10	308	X	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
11	210	X	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES, BRENNAN, -A- WELL #: 4 RRCID -> 012364 COMPL. DATE 07/11/1928 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1582 - 1593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRENNAN-BENAVIDES WELL #: 57 RRCID -> 110510 COMPL. DATE 05/08/1984 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 1524 - 1568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ONEIL (3400) 67346 180 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
WELDER RANCH WELL #: 2 RRCID -> 012369 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 2950 - 3260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ONEIL (3450) 67346 185 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
WELDER RANCH WELL #: 19 RRCID -> 155705 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 6509 PERF. 3414 - 3420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
07	651	N	334	-0-	-317	-0-	8	1	326	2	Y	-0-					-0-
08	278	N	278	-0-	-0-	-0-	39	1	239	2	Y	-0-					-0-
09	400	N	400	-0-	-0-	-0-	112	1	288	2	Y	-0-					-0-
10	811	N	811	-0-	-0-	-0-	375	1	436	2	Y	-0-					-0-
*11	547	N	547	-0-	-0-	-0-	84	1	463	2	Y	-0-					-0-

O'NEIL (4800) 67346 310 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
WELDER RANCH WELL #: 7 RRCID -> 129719 COMPL. DATE 12/29/1988 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 4802 - 4808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1740	N	-0-	-0-	-1740	-0-					Y	-0-					21
07	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	51	1	1999	2	Y	35	44	1			12
							39	9									
08	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	212	1	1292	2	Y	-0-					12
09	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	469	1	1201	2	Y	-0-					12
10	2077	N	1569	-0-	-508	-0-	725	1	844	2	Y	-0-					12
11	1470	N	1327	-0-	-143	-0-	204	1	1123	2	Y	-0-					12

WELDER RANCH WELL #: 24 U RRCID -> 200745 COMPL. DATE 01/25/2004 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 4698 - 4705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
07	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	53	1	2070	2	Y	-0-					-0-
08	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	280	1	1705	2	Y	-0-					-0-
09	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	646	1	1655	2	Y	-0-					-0-
10	3100	N	3355	-0-	255	255	1551	1	1804	2	Y	-0-					-0-
*11	2219	N	1964	-0-	-255	-0-	302	1	1662	2	Y	-0-					-0-

ONEIL (5300) 67346 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
WELDER RANCH WELL #: 15 RRCID -> 147511 COMPL. DATE 06/09/1993 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5354 - 5362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1530	N	-0-	-0-	-1530	-0-					Y	-0-					-0-
07	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	68	1	2637	2	Y	-0-					-0-
08	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	212	1	1288	2	Y	-0-					-0-
09	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	420	1	1075	2	Y	-0-					-0-
10	2604	N	1547	-0-	-1057	-0-	715	1	832	2	Y	-0-					-0-
11	1440	N	1132	-0-	-308	-0-	174	1	958	2	Y	-0-					-0-

WELDER RANCH WELL #: 18D RRCID -> 184470 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5092 - 5100

06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
07	248	N	212	-0-	-36	-0-	5	1	207	2	Y	-0-					-0-
08	217	N	196	-0-	-21	-0-	28	1	168	2	Y	-0-					-0-
09	220	N	220	-0-	-0-	-0-	62	1	158	2	Y	-0-					-0-
10	329	N	329	-0-	-0-	-0-	152	1	177	2	Y	-0-					-0-
11	180	N	174	-0-	-6	-0-	27	1	147	2	Y	-0-					-0-

O'NEIL (5850) 67346 560 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
WELDER RANCH WELL #: 16 F RRCID -> 138330 COMPL. DATE 09/10/1993 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5586 - 5738

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ONEIL (6340) 67346 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
WELDER RANCH WELL #: 17D RRCID -> 142284 COMPL. DATE 07/24/1992 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 6316 - 6326

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

O'NEIL (6700) 67346 810 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
WELDER RANCH WELL #: 16 D RRCID -> 135283 COMPL. DATE 06/07/1990 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6669 - 6676

06	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-					10
07	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	27	1	1046	2	Y	35	44	1			1
							39	9									
08	646	N	646	-0-	-0-	-0-	86	1	523	2	Y	34					35
							37	9									
09	748	N	748	-0-	-0-	-0-	196	1	501	2	Y	46	64	1			17
							51	9									
10	1116	N	872	-0-	-244	-0-	383	1	445	2	Y	40					57
							44	9									
*11	665	N	665	-0-	-0-	-0-	97	1	534	2	Y	31	61	1			27
							34	9									

O'NEIL (6900) 67346 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
WELDER RANCH WELL #: 18 F RRCID -> 136389 COMPL. DATE 12/19/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 3262 - 3388

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ORANGE GROVE (2200) 67506 455 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
RWJ OPERATING LLC 739805
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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ORANGE GROVE (3900) 67506 630 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
RWJ OPERATING LLC 739805
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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
11	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

ORANGE GROVE (4300) 67506 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
RWJ OPERATING LLC 739805
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142
11	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARR, HILDA WELL #: 6 RRCID -> 116586 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4298 - 4312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	426					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	426					N	-0-					-0-
*08	426	X	-0-	-0-	-426	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARR, HILDA WELL #: 9 RRCID -> 117298 COMPL. DATE 07/26/1990 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 3720 - 4697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ORCONES (FRIO-VKSBG CONS.) //CONT.// 67558 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
GREEN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 330179
MARCHBANKS-CADENA WELL #: 107 RRCID -> 205938 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6434 - 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
06	371	N	371	-0-	-0-	-0-	21 64	1 4	286	2	N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	14B2 EXT		110	-0-	110	420	110	4			N	-0-					68
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	420					N	-0-					68
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	420					N	NO RPT					68
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
11	DELQ PR		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					56
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
11	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

PARR, HILDA WELL #: 120 RRCID -> 209714 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5568 - 5576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	4			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DELQ PR		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	186 54	1 9	2465	2	N	49					73
07	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	190 46	1 9	2525	2	N	42					115
08	6758	X	NO RPT	-0-	-6758	-0-					N	NO RPT					115
09	6540	X	NO RPT	-0-	-6540	-0-					N	NO RPT					115
10	4588	X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					N	NO RPT					115
11	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115

PARR, HILDA WELL #: 121 RRCID -> 210836 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 6506 - 7254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		100	-0-	100	400	100	4			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	400					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	400					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ORCONES (FRIO-VKSBG CONS.) //CONT.// 67558 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
GREEN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 330179
PARR, HILDA WELL #: 106 RRCID -> 210933 COMPL. DATE 05/10/2005 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7148 - 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
06	14B2	EXT	100	-0-	100	400	100	4			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	400					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	400					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104
11	0	N	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	118	1	1563	2	N	2					142
							326	4	2	9							
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	32	4	4	9	N	4					146
08	1209	N	100	-0-	-1109	-0-	100	4			N	-0-					146
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					146
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					146
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					146

PARR-LAWRENCE GU WELL #: 1 RRCID -> 215514 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7185 - 7193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

MARCHBANKS-CADENA 'B' WELL #: 115 RRCID -> 215828 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5980 - 6326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	81	1	1607	4	N	169	169	1			-0-
							1076	5	186	9							
07	14B2	EXT	102	-0-	102	102	30	4	72	9	N	65					65
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	102					N	88	153	1			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	102					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	102					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	102					N	NO RPT					-0-

MARCHBANKS-CADENA GAS UNIT #1 WELL #: 116 RRCID -> 215945 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5678 - 6538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1980	X	1223	-0-	-757	-0-	44	1	581	2	N	81					81
							509	4	89	9							
07	2233	X	2233	-0-	-0-	-0-	149	1	1979	2	N	95	176	1			-0-
							105	9									
08	2263	X	211	-0-	-2052	-0-	120	4	91	9	N	83					83
09	2130	X	NO RPT	-0-	-2130	-0-					N	NO RPT					83
10	2201	X	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	NO RPT					83
*11	2160	X	NO RPT	-0-	-2160	-0-					N	NO RPT					83

ORCONES (FRIO-VKSBG CONS.) //CONT.// 67558 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
GREEN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 330179

MARCHBANKS-CADENA WELL #: 109 RRCID -> 216852 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5080 - 5190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARR, HILDA WELL #: 136 RRCID -> 216875 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5232 - 5240

06	2700	X	2435	-0-	-265	-0-	170	1	2265	2	N	-0-					89
07	3038	X	2534	-0-	-504	-0-	177	1	2357	2	N	-0-					89
08	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					N	NO RPT					89
09	3300	X	NO RPT	-0-	-3300	-0-					N	NO RPT					89
10	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					N	NO RPT					89
11	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89

MILLER ET AL WELL #: 124 RRCID -> 218182 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5752 - 6438

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
11	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

06	90	X	6	-0-	-84	-0-	6	1			N	-0-					35
07	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					35
08	12	X	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					35
09	12	X	NO RPT	-0-	-12	-0-					N	NO RPT					35
10	4	X	NO RPT	-0-	-4	-0-					N	NO RPT					35
11	6	X	NO RPT	-0-	-6	-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

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-
09	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	X	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

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	784	N	784	-0-	-0-	-0-	55	1	729	2	N	-0-					40
07	793	N	793	-0-	-0-	-0-	56	1	737	2	N	-0-					40
08	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					40
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
11	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

ORCONES (FRIO-VKSBG CONS.) //CONT.// 67558 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
GREEN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 330179
PARR, HILDA WELL #: 141R RRCID -> 263944 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7228 - 7254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1519	X	1519	-0-	-0-	-0-	106	1	1413	2	N	-0-					144
07	1918	X	1918	-0-	-0-	-0-	134	1	1784	2	N	-0-					144
08	837	X	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					144
09	600	X	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					144
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144
11	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MILLER WEST WELL #: 1 RRCID -> 277647 COMPL. DATE 06/01/2015 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 5116 - 5118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	W	13097	-0-	13097	13097	12991	2	106	9	N	96					96
07	0	W	17707	-0-	17707	30804	17463	2	244	9	N	222	100	1			218
08	0	W	13094	-0-	13094	43898	12821	2	273	9	N	248	356	1			110
09	0	W	13398	-0-	13398	57296	13189	2	209	9	N	190	183	1			117
10	0	W	13413	-0-	13413	70709	13189	2	224	9	N	204	175	1			146
11	0	W	11811	-0-	11811	82520	11638	2	173	9	N	157	180	1			123

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	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
EOG RESOURCES, INC. 253162
TRUST, JAMES 953 WELL #: 10 RRCID -> 127368 COMPL. DATE 04/23/1988 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 6792 - 6911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			Y	-0-					4
07	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			Y	-0-					4
08	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			Y	-0-					4
09	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			Y	-0-					4
10	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			Y	-0-					4
11	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					4

TRUST, JAMES "951" WELL #: 11 RRCID -> 127593 COMPL. DATE 05/19/1988 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 6864 - 6980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	630	N	540	-0-	-90	-0-	540	2			Y	-0-					-0-
07	589	N	506	-0-	-83	-0-	506	2			Y	-0-					-0-
08	620	N	542	-0-	-78	-0-	542	2			Y	-0-					-0-
09	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			Y	-0-					-0-
10	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			Y	-0-					-0-
11	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC 254231

MATRIX LAND CO. WELL #: 2 RRCID -> 063312 COMPL. DATE 08/17/1975 TOTAL DEPTH 5917 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1380	N	1228	-0-	-152	-0-	70	1	1158	2	N	-0-			259
07	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			N	-0-			259
*08	1240	N	1205	-0-	-35	-0-	87	1	1118	2	N	-0-			259
09	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	163	1	1163	2	N	-0-			14
10	1395	N	1317	-0-	-78	-0-	118	1	1199	2	N	-0-			14
*11	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	92	1	1185	2	N	-0-			14

MATRIX LAND CO. WELL #: 3 RRCID -> 065727 COMPL. DATE 12/20/1975 TOTAL DEPTH 6150 PERF. N/A

*02	3108	X	2916	-0-	-192	-0-	327	1	2589	2	Y	-0-			110
*03	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	155	1	2902	2	Y	-0-			110
*04	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	109	1	2587	2	Y	-0-			110
*05	3193	X	2591	-0-	-602	-0-	2591	2			Y	-0-			110
*06	3090	X	2929	-0-	-161	-0-	168	1	2761	2	Y	-0-			110
*07	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	3678	2			Y	-0-			110
*08	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	227	1	2933	2	Y	-0-			110
*09	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	406	1	2906	2	Y	-0-			110
*10	3689	X	3557	-0-	-132	-0-	319	1	3238	2	Y	-0-			110
*11	3570	X	3251	-0-	-319	-0-	233	1	3018	2	Y	-0-			110

MATRIX WELL #: 4 RRCID -> 069928 COMPL. DATE 12/24/1976 TOTAL DEPTH 6200 PERF. N/A

*03	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	69	1	1287	2	Y	-0-			17
*04	886	N	886	-0-	-0-	-0-	36	1	850	2	Y	-0-			-0-
*05	1209	N	935	-0-	-274	-0-	935	2			Y	-0-			-0-
*06	1320	N	753	-0-	-567	-0-	43	1	710	2	Y	-0-			-0-
*07	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			Y	-0-			-0-
*08	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	146	1	1873	2	Y	-0-			-0-
09	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	234	1	1676	2	Y	-0-			1
10	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	182	1	1847	2	Y	-0-			1
*11	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	136	1	1761	2	Y	-0-			1

MATRIX LAND CO. WELL #: 7 RRCID -> 070770 COMPL. DATE 02/05/1977 TOTAL DEPTH 6125 PERF. N/A

06	1710	N	1511	-0-	-199	-0-	87	1	1424	2	Y	-0-			55
07	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2			Y	-0-			55
*08	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	126	1	1626	2	Y	-0-			55
09	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	205	1	1472	2	Y	-0-			2
10	1829	N	1808	-0-	-21	-0-	163	1	1645	2	Y	-0-			2
11	1710	N	1699	-0-	-11	-0-	122	1	1576	2	Y	1			3
							1	9							

MATRIX LAND CO. WELL #: 5 RRCID -> 070771 COMPL. DATE 01/22/1977 TOTAL DEPTH 6150 PERF. N/A

06	1740	N	1368	-0-	-372	-0-	79	1	1289	2	Y	-0-			57
07	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2			Y	-0-			57
*08	1643	N	1628	-0-	-15	-0-	117	1	1511	2	Y	-0-			57
09	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	195	1	1394	2	Y	-0-			2
10	1798	N	1750	-0-	-48	-0-	157	1	1593	2	Y	-0-			2
11	1590	N	1522	-0-	-68	-0-	109	1	1412	2	Y	1			3
							1	9							

WESTERVELT, G.C. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 071611 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 5909 PERF. 5655 - 5697

06	1140	N	1000	-0-	-140	-0-	41	1	959	2	N	-0-			27
07	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	52	1	1104	2	N	-0-			27
08	1147	N	1127	-0-	-20	-0-	29	1	1098	2	N	-0-			27
09	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	56	1	987	2	N	-0-			27
10	1147	N	1058	-0-	-89	-0-	60	1	998	2	N	-0-			27
*11	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	82	1	1011	2	N	-0-			27

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231
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
06	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	188	1	4410	2	N	-0-					68
07	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	195	1	4183	2	N	-0-					68
08	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	111	1	4170	2	N	-0-					68
*09	5480	X	5480	-0-	-0-	-0-	295	1	5185	2	N	-0-					68
10	5712	X	5712	-0-	-0-	-0-	324	1	5388	2	N	-0-					56
*11	4615	X	4615	-0-	-0-	-0-	345	1	4270	2	N	-0-					56

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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MATRIX LAND CO. WELL #: 10 RRCID -> 137166 COMPL. DATE 01/18/1991 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6016 - 6033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	114	1	904	2	N	-0-					17
*03	962	N	962	-0-	-0-	-0-	49	1	913	2	N	-0-					17
*04	857	N	857	-0-	-0-	-0-	34	1	823	2	N	-0-					17
05	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					9
06	930	N	882	-0-	-48	-0-	51	1	831	2	N	-0-					9
07	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			N	-0-					9
*08	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	76	1	988	2	N	-0-					9
09	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	139	1	997	2	N	-0-					10
10	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	128	1	1294	2	N	-0-					10
*11	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	115	1	1490	2	N	-0-					10

MATRIX LAND CO. 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
06	3720	X	2467	-0-	-1253	-0-	142	1	2324	2	Y	1					38
							1	9									
07	1767	X	506	-0-	-1261	-0-	506	2			Y	-0-					38
08	1767	X	160	-0-	-1607	-0-	11	1	149	2	Y	-0-					38
09	2460	X	143	-0-	-2317	-0-	17	1	126	2	Y	-0-					38
10	496	N	129	-0-	-367	-0-	12	1	117	2	Y	-0-					38
11	150	N	48	-0-	-102	-0-	4	1	44	2	Y	-0-					38

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
06	2550	X	1801	-0-	-749	-0-	569	1	1232	2	N	-0-					48
07	2635	X	1938	-0-	-697	-0-	77	1	1859	2	N	2					50
							2	9									
08	2449	X	2447	-0-	-2	-0-	117	1	2326	2	N	4					54
							4	9									
09	2365	X	2365	-0-	-0-	-0-	123	1	2242	2	N	-0-					54
10	2405	X	2405	-0-	-0-	-0-	177	1	2228	2	N	-0-					54
11	2370	X	2113	-0-	-257	-0-	64	1	2049	2	N	-0-					54

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231

CERRITO WELL #: 2T RRCID -> 253344 COMPL. DATE 11/08/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5606 - 5840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	18110	X	18110	-0-	-0-	-0-	5718	1	12392	2	N	-0-					143
07	17547	X	17547	-0-	-0-	-0-	702	1	16845	2	N	-0-					143
08	11192	X	11192	-0-	-0-	-0-	582	1	10610	2	N	-0-					143
*09	11192	X	11192	-0-	-0-	-0-	582	1	10610	2	N	-0-					143
*10	18724	X	8214	-0-	-10510	-0-	607	1	7606	2	N	1	1	8			94
							1	9									
11	18120	X	5301	-0-	-12819	-0-	159	1	5142	2	N	-0-					96

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
06	22468	X	5872	-0-	-16596	-0-	1854	1	4018	2	N	-0-					267
07	5607	X	5607	-0-	-0-	-0-	225	1	5382	2	N	-0-					267
08	6731	X	6731	-0-	-0-	-0-	322	1	6409	2	N	-0-					267
09	5570	X	5570	-0-	-0-	-0-	290	1	5280	2	N	-0-					267
10	6119	X	6119	-0-	-0-	-0-	452	1	5667	2	N	-0-					267
*11	5152	X	5152	-0-	-0-	-0-	155	1	4996	2	N	1					127
							1	9									

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
06	23040	X	20183	-0-	-2857	-0-	1156	1	18950	2	Y	70	47	1			118
							77	9									
07	22165	X	14855	-0-	-7310	-0-	552	1	14303	2	Y	-0-					118
*08	25668	X	21679	-0-	-3989	-0-	471	1	21208	2	Y	-0-					118
09	24840	X	18290	-0-	-6550	-0-	772	1	17512	2	Y	5					97
							6	9									
10	22983	X	22983	-0-	-0-	-0-	22976	2	7	9	Y	6	1	8			102
11	21000	X	20088	-0-	-912	-0-	1441	1	18638	2	Y	8					110
							9	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
06	10560	X	9432	-0-	-1128	-0-	501	1	8931	2	N	-0-					88
07	10912	X	8052	-0-	-2860	-0-	545	1	7500	2	N	6					94
							7	9									
08	10788	X	-0-	-0-	-10788	-0-					N	-0-					94
09	10440	X	5699	-0-	-4741	-0-	264	1	5435	2	N	-0-					94
10	11206	X	11206	-0-	-0-	-0-	944	1	10262	2	N	-0-					94
11	9390	X	7777	-0-	-1613	-0-	616	1	7158	2	N	3					65
							3	9									

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
06	21000	X	14828	-0-	-6172	-0-	14802	2	26	9	Y	24					65
07	35573	X	35573	-0-	-0-	-0-	35470	2	103	9	Y	94					159
08	32775	X	32775	-0-	-0-	-0-	32720	2	55	9	Y	50	147	1			62
09	25752	X	25752	-0-	-0-	-0-	25713	2	39	9	Y	35					97
10	34999	X	22890	-0-	-12109	-0-	22855	2	35	9	Y	32	58	1	1	8	70
11	33870	X	20236	-0-	-13634	-0-	524	1	19676	2	Y	33					103
							36	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231
CERRITO B STATE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 258367 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 5862 PERF. 6395 - 11655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12540	X	11532	-0-	-1008	-0-	612	1	10920	2	N	-0-					60
07	12958	X	9935	-0-	-3023	-0-	673	1	9262	2	N	-0-					60
08	12834	X	7	-0-	-12827	-0-	7	1			N	-0-					60
*09	12420	X	3334	-0-	-9086	-0-	154	1	3180	2	N	-0-					60
10	12648	X	12494	-0-	-154	-0-	1052	1	11436	2	N	5					63
							6	9									
11	11520	X	9423	-0-	-2097	-0-	744	1	8644	2	N	32					95
							35	9									

CERRITO STATE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 259473 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 5759 PERF. 8045 - 11195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14730	X	11589	-0-	-3141	-0-	1304	1	10277	2	N	7					97
							8	9									
07	14973	X	12673	-0-	-2300	-0-	1659	1	10997	2	N	15					112
							17	9									
08	14694	X	12097	-0-	-2597	-0-	1423	1	10666	2	N	7					119
							8	9									
09	13530	X	11046	-0-	-2484	-0-	11035	2	11	9	N	10					129
10	12679	X	11393	-0-	-1286	-0-	419	1	10950	2	N	22	112	1	1	8	38
							24	9									
11	12270	X	10639	-0-	-1631	-0-	320	1	10300	2	N	17					55
							19	9									

CERRITO WELL #: 4 RRCID -> 260481 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7463 - 7604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6510	X	6261	-0-	-249	-0-	1974	1	4276	2	Y	10					23
							11	9									
07	7409	X	7409	-0-	-0-	-0-	295	1	7083	2	Y	28					51
							31	9									
08	6316	X	6316	-0-	-0-	-0-	301	1	5991	2	Y	22	40	1			33
							24	9									
09	6270	X	5205	-0-	-1065	-0-	271	1	4926	2	Y	7					40
							8	9									
10	7161	X	5043	-0-	-2118	-0-	372	1	4662	2	Y	8	12	1			36
							9	9									
11	6930	X	4299	-0-	-2631	-0-	130	1	4161	2	Y	7					43
							8	9									

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
06	930	N	930	-0-	-0-	-0-	294	1	636	2	Y	-0-					38
07	806	N	783	-0-	-23	-0-	31	1	752	2	Y	-0-					38
08	1023	N	691	-0-	-332	-0-	33	1	658	2	Y	-0-					38
*09	930	N	760	-0-	-170	-0-	39	1	721	2	Y	-0-					38
10	1023	X	658	-0-	-365	-0-	48	1	607	2	Y	3					30
							3	9									
11	930	X	510	-0-	-420	-0-	16	1	493	2	Y	1					31
							1	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231

CERRITO A STATE UNIT WELL #: 11H RRCID -> 261875 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 5921 PERF.10440 - 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
06	17010	X	12656	-0-	-4354	-0-	3997	1	8659	2	N	-0-					40
07	17577	X	13733	-0-	-3844	-0-	548	1	13154	2	N	28					68
							31	9									
08	15934	X	13780	-0-	-2154	-0-	658	1	13096	2	N	24					92
							26	9									
09	14970	X	12686	-0-	-2284	-0-	658	1	12007	2	N	19					111
							21	9									
10	14198	X	12122	-0-	-2076	-0-	895	1	11224	2	N	3	1	8			113
							3	9									
11	13350	X	5838	-0-	-7512	-0-	175	1	5663	2	N	-0-					113

CERRITO WELL #: 13H RRCID -> 261879 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 6045 PERF. 6187 - 11036

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	25500	X	23781	-0-	-1719	-0-	362	1	23417	2	N	2					114
							2	9									
07	26350	X	25087	-0-	-1263	-0-	454	1	24610	2	N	21					135
							23	9									
08	26350	X	24074	-0-	-2276	-0-	372	1	23677	2	N	23	118	1			40
							25	9									
09	25110	X	22366	-0-	-2744	-0-	352	1	22006	2	N	7					47
							8	9									
10	25792	X	22503	-0-	-3289	-0-	199	1	22281	2	N	21	1	8			67
							23	9									
11	24270	X	22012	-0-	-2258	-0-	200	1	21792	2	N	18					85
							20	9									

CERRITO B WELL #: 14H RRCID -> 263081 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 6086 PERF. 6460 - 11787

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17100	X	11738	-0-	-5362	-0-	11738	2			N	-0-					137
07	17670	X	15552	-0-	-2118	-0-	15549	2	3	9	N	3					140
08	17112	X	15836	-0-	-1276	-0-	15836	2			N	-0-					140
09	16500	X	11279	-0-	-5221	-0-	11275	2	4	9	N	4					144
10	17050	X	7522	-0-	-9528	-0-	7519	2	3	9	N	3					147
11	15330	X	15150	-0-	-180	-0-	15131	2	19	9	N	17					164

CERRITO B WELL #: 15H RRCID -> 263219 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 6302 PERF. 7006 - 12585

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	19800	X	16622	-0-	-3178	-0-	16616	2	6	9	N	5					124
07	20181	X	16373	-0-	-3808	-0-	16372	2	1	9	N	1					125
08	19964	X	17261	-0-	-2703	-0-	17253	2	8	9	N	7	2	8			130
09	18810	X	16236	-0-	-2574	-0-	16221	2	15	9	N	14					144
10	19437	X	15014	-0-	-4423	-0-	15011	2	3	9	N	3					147
11	16710	X	12827	-0-	-3883	-0-	12825	2	2	9	N	2					149

CERRITO WELL #: 12H RRCID -> 263607 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 5848 PERF. 6147 - 10511

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	17940	X	16567	-0-	-1373	-0-	252	1	16292	2	N	21					53
							23	9									
07	18135	X	16788	-0-	-1347	-0-	304	1	16460	2	N	22					75
							24	9									
08	17887	X	16482	-0-	-1405	-0-	255	1	16209	2	N	16	63	1			28
							18	9									
09	17010	X	15604	-0-	-1406	-0-	245	1	15337	2	N	20					48
							22	9									
10	17298	X	15339	-0-	-1959	-0-	135	1	15180	2	N	22					70
							24	9									
11	16560	X	14736	-0-	-1824	-0-	134	1	14574	2	N	25					95
							28	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231

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
06	9060	X	8042	-0-	-1018	-0-	2538	1	5498	2	N	5					185
							6	9									
07	9362	X	8360	-0-	-1002	-0-	333	1	7981	2	N	42	121	1			106
							46	9									
08	8680	X	8158	-0-	-522	-0-	390	1	7767	2	N	1	1	8			106
							1	9									
*09	8070	X	7868	-0-	-202	-0-	406	1	7403	2	N	54					160
							59	9									
*10	8370	X	7802	-0-	-568	-0-	577	1	7225	2	N	-0-					160
11	8100	X	7696	-0-	-404	-0-	231	1	7450	2	N	14					173
							15	9									

BOB PECK - STATE WELL #: 2H RRCID -> 265942 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 8336 PERF. 8750 - 12647

06	14370	X	11390	-0-	-2980	-0-	11390	2			N	-0-					150
07	13082	X	12187	-0-	-895	-0-	12187	2			N	-0-					150
08	13082	X	11467	-0-	-1615	-0-	11412	2	55	9	N	50					200
09	12270	X	9589	-0-	-2681	-0-	9582	2	7	9	N	6	161	1			45
10	12183	X	10214	-0-	-1969	-0-	10212	2	2	9	N	2	2	8			45
11	11790	X	10333	-0-	-1457	-0-	10333	2			N	-0-					45

MATRIX CERRITO UNIT B WELL #: 18H RRCID -> 266405 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 5828 PERF. 6025 - 10035

06	10680	X	9752	-0-	-928	-0-	302	1	9437	2	N	12					82
							13	9									
07	10478	X	9399	-0-	-1079	-0-	326	1	9059	2	N	13					95
							14	9									
08	10075	X	8533	-0-	-1542	-0-	206	1	8316	2	N	10					105
							11	9									
09	9750	X	7482	-0-	-2268	-0-	71	1	7400	2	N	10	57	1			58
							11	9									
10	9486	X	7090	-0-	-2396	-0-	7075	2	15	9	N	14					72
11	9180	X	6892	-0-	-2288	-0-	32	1	6851	2	N	8					80
							9	9									

CERRITO-SANCHEZ STATE UNIT WELL #: 19H RRCID -> 266407 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 5961 PERF. 6207 - 12022

06	30840	X	25635	-0-	-5205	-0-	25602	2	33	9	N	30					82
07	31372	X	28559	-0-	-2813	-0-	29	1	28524	2	N	5					87
							6	9									
08	30845	X	27795	-0-	-3050	-0-	27784	2	11	9	N	10					97
09	28920	X	25997	-0-	-2923	-0-	323	1	25660	2	N	13					110
							14	9									
10	29884	X	25557	-0-	-4327	-0-	25557	2			N	-0-					110
11	27630	X	24775	-0-	-2855	-0-	4	1	24771	2	N	-0-					110

MATRIX CERRITO UNIT A WELL #: 17H RRCID -> 266711 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 5839 PERF. 6112 - 10093

06	11010	X	9525	-0-	-1485	-0-	294	1	9203	2	N	25					115
							28	9									
07	11377	X	10480	-0-	-897	-0-	363	1	10087	2	N	27					142
							30	9									
08	11315	X	10570	-0-	-745	-0-	255	1	10309	2	N	5	87	1			60
							6	9									
09	10890	X	10754	-0-	-136	-0-	102	1	10635	2	N	15					75
							17	9									
10	11160	X	10917	-0-	-243	-0-	10889	2	28	9	N	25					100
*11	10568	X	10568	-0-	-0-	-0-	49	1	10498	2	N	19					119
							21	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231
MATRIX CERRITO UNIT C WELL #: 21H RRCID -> 266712 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 5909 PERF. 8687 - 13228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10350	X	8419	-0-	-1931	-0-	260	1	8135	2	N	22					122
							24	9									
07	10168	X	8238	-0-	-1930	-0-	286	1	7949	2	N	3					125
							3	9									
08	9765	X	8043	-0-	-1722	-0-	194	1	7839	2	N	9					134
							10	9									
09	9120	X	7988	-0-	-1132	-0-	76	1	7898	2	N	13	85	1			62
							14	9									
10	8556	X	8099	-0-	-457	-0-	8087	2	12	9	N	11					73
11	8280	X	7670	-0-	-610	-0-	35	1	7622	2	N	12					85
							13	9									

CERRITO-SANCHEZ B STATE UNIT WELL #: 20H RRCID -> 267790 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 5796 PERF. 6107 - 12683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	44220	X	27865	-0-	-16355	-0-	27848	2	17	9	N	15					155
07	45167	X	36721	-0-	-8446	-0-	96	1	36599	2	N	24					179
							26	9									
08	44113	X	34538	-0-	-9575	-0-	16	1	34511	2	N	10					189
							11	9									
09	40920	X	31606	-0-	-9314	-0-	392	1	31194	2	N	18	113	1			94
							20	9									
10	35681	X	31438	-0-	-4243	-0-	31414	2	24	9	N	22	1	8			115
11	34530	X	29913	-0-	-4617	-0-	5	1	29900	2	N	7					122
							8	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
06	8730	X	6473	-0-	-2257	-0-	158	1	6314	2	N	1					120
							1	9									
07	8618	X	7655	-0-	-963	-0-	255	1	7311	2	N	81					201
							89	9									
08	9068	X	9068	-0-	-0-	-0-	690	1	8322	2	N	51	185	1	1	8	66
							56	9									
09	7633	X	7633	-0-	-0-	-0-	487	1	7123	2	N	21					87
							23	9									
10	8081	X	8081	-0-	-0-	-0-	952	1	7101	2	N	25					112
							28	9									
11	8790	X	7714	-0-	-1076	-0-	426	1	7269	2	N	17					129
							19	9									

A.E. PUIG - STATE GAS UNIT 1 WELL #: 6H RRCID -> 268912 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 8237 PERF. 8660 - 12720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30570	X	19576	-0-	-10994	-0-	19576	2			N	-0-					194
07	29326	X	20451	-0-	-8875	-0-	20451	2			N	-0-					194
08	29326	X	19099	-0-	-10227	-0-	19097	2	2	9	N	2	133	1	2	8	61
*09	23130	X	17162	-0-	-5968	-0-	17162	2			N	-0-					61
10	20770	X	17685	-0-	-3085	-0-	17618	2	67	9	N	61	60	1	1	8	43
11	19800	X	14645	-0-	-5155	-0-	14645	2			N	-0-					43

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231
L.F. PUIG SR. GAS UNIT 2 WELL #: 9H RRCID -> 269586 COMPL. DATE 08/14/2014 TOTAL DEPTH 5362 PERF. 5720 - 10703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	32250	X	23164	-0-	-9086	-0-	1253	1	21911	2	N	-0-					88
07	29605	X	25782	-0-	-3823	-0-	1457	1	24323	2	N	2					90
							2	9									
08	27962	X	24024	-0-	-3938	-0-	1413	1	22611	2	N	-0-					90
09	25410	X	21692	-0-	-3718	-0-	1026	1	20665	2	N	1					91
							1	9									
10	25792	X	19916	-0-	-5876	-0-	851	1	19065	2	N	-0-					91
11	24960	X	18810	-0-	-6150	-0-	68	1	18740	2	N	2					93
							2	9									

MANN TRUST - STATE GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270196 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 8960 - 12757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12060	X	9440	-0-	-2620	-0-	712	1	8728	2	N	-0-					112
07	11780	X	9523	-0-	-2257	-0-	1451	1	8072	2	N	-0-					112
08	11439	X	8625	-0-	-2814	-0-	413	1	8193	2	N	17					129
							19	9									
09	10950	X	8534	-0-	-2416	-0-	744	1	7761	2	N	26	33	1			122
							29	9									
10	9517	X	8481	-0-	-1036	-0-	713	1	7768	2	N	-0-					122
11	9210	X	7953	-0-	-1257	-0-	655	1	7283	2	N	14					136
							15	9									

LA CRUZ TRES LAND, LTD. - STATE WELL #: 2H RRCID -> 270815 COMPL. DATE 08/13/2014 TOTAL DEPTH 5294 PERF. 5694 - 9455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		26680	-0-	26680	62481	3330	1	23346	2	N	4					79
							4	9									
07	93671	X	31190	-0-	-62481	-0-	4224	1	26959	2	N	6					85
							7	9									
08	30187	X	30187	-0-	-0-	-0-	4436	1	25728	2	N	21	4	8			102
							23	9									
09	30809	X	30809	-0-	-0-	-0-	2797	1	28012	2	N	-0-					102
10	31240	X	31240	-0-	-0-	-0-	3023	1	28216	2	N	1	1	8			102
							1	9									
11	30180	X	26552	-0-	-3628	-0-	3494	1	23055	2	N	3					105
							3	9									

GILPIN WELL #: 2H RRCID -> 271224 COMPL. DATE 10/04/2013 TOTAL DEPTH 5993 PERF. 6272 - 14160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30360	X	20907	-0-	-9453	-0-	508	1	20303	2	N	87					184
							96	9									
07	30070	X	23214	-0-	-6856	-0-	771	1	22065	2	N	344	364	1			164
							378	9									
08	25916	X	25916	-0-	-0-	-0-	1972	1	23816	2	N	116	3	8			277
							128	9									
09	22620	X	22538	-0-	-82	-0-	1434	1	20966	2	N	125	173	1			229
							138	9									
10	23821	X	23821	-0-	-0-	-0-	2799	1	20888	2	N	122	180	1	1	8	170
							134	9									
11	22650	X	22509	-0-	-141	-0-	1238	1	21129	2	N	129					299
							142	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231

GILPIN WELL #: 3H RRCID -> 272527 COMPL. DATE 09/29/2013 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 6275 - 14205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	27360	X	21503	-0-	-5857	-0-	522	1	20886	2	N	86	195	1			198
							95	9									
07	27373	X	22619	-0-	-4754	-0-	755	1	21612	2	N	229	194	1			233
							252	9									
08	24772	X	24772	-0-	-0-	-0-	1876	1	22647	2	N	226	161	1	2	8	296
							249	9									
09	22890	X	22017	-0-	-873	-0-	1399	1	20447	2	N	155	195	1			256
							171	9									
10	23335	X	23335	-0-	-0-	-0-	2735	1	20420	2	N	164	195	1	1	8	224
							180	9									
*11	21665	X	21665	-0-	-0-	-0-	1189	1	20299	2	N	161	192	1			193
							177	9									

GARNER-SCHUBERT WELL #: 1H RRCID -> 274928 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 5731 PERF. 6310 - 9258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30780	X	22056	-0-	-8724	-0-	953	1	21005	2	N	89					149
							98	9									
07	31806	X	21278	-0-	-10528	-0-	888	1	20167	2	N	203	256	1			96
							223	9									
08	31806	X	20196	-0-	-11610	-0-	1514	1	18580	2	N	93	74	1	1	8	114
							102	9									
09	26040	X	18783	-0-	-7257	-0-	1522	1	17183	2	N	71	128	1			57
							78	9									
10	22320	X	17669	-0-	-4651	-0-	1129	1	16474	2	N	60	1	8			116
							66	9									
11	21600	X	15900	-0-	-5700	-0-	1187	1	14701	2	N	11	83	1			44
							12	9									

VELA STATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274969 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 6175 - 11651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	26220	X	19053	-0-	-7167	-0-	1385	1	17119	2	N	499	626	1			129
							549	9									
07	27094	X	17500	-0-	-9594	-0-	1269	1	15677	2	N	504	385	1			248
							554	9									
08	24583	X	16900	-0-	-7683	-0-	1342	1	15093	2	N	423	436	1			235
							465	9									
09	23790	X	15340	-0-	-8450	-0-	1421	1	13550	2	N	335	432	1			138
							369	9									
10	18693	X	14647	-0-	-4046	-0-	1183	1	13159	2	N	277	195	1			220
							305	9									
11	18090	X	13624	-0-	-4466	-0-	1193	1	12138	2	N	266	199	1			287
							293	9									

GEORGE NEEL WELL #: 2H RRCID -> 275313 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 5208 PERF. 5693 - 9890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	71550	X	34430	-0-	-37120	-0-	329	1	34084	2	N	15					212
							17	9									
07	62248	X	33872	-0-	-28376	-0-	827	1	33045	2	N	-0-	184	1			28
*08	50902	X	31231	-0-	-19671	-0-	492	1	30735	2	N	4	4	8			28
							4	9									
09	40560	X	28388	-0-	-12172	-0-	28388	2			N	-0-					27
10	33263	X	27757	-0-	-5506	-0-	27755	2	2	9	N	2	2	8			27
11	32190	X	24873	-0-	-7317	-0-	24685	2	188	9	N	171					198

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231

CERRITO-MATRIX UNIT B WELL #: 23H RRCID -> 275434 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 5913 PERF. 5550 - 13349

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	97740	X	51738	-0-	-46002	-0-	301	1	51374	2	N	57					107
							63	9									
07	94054	X	60925	-0-	-33129	-0-	238	1	60615	2	N	65					172
							72	9									
08	83421	X	56483	-0-	-26938	-0-	41	1	56385	2	N	52	137	1			87
							57	9									
09	72480	X	51294	-0-	-21186	-0-	219	1	51028	2	N	43					130
							47	9									
10	60915	X	50098	-0-	-10817	-0-	229	1	49815	2	N	49	103	1	1	8	75
							54	9									
11	58950	X	46456	-0-	-12494	-0-	167	1	46245	2	N	40					115
							44	9									

CERRITO-MATRIX UNIT C WELL #: 24H RRCID -> 275436 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 5888 PERF. 6266 - 13699

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	98670	X	59881	-0-	-38789	-0-	348	1	59486	2	N	43					103
							47	9									
07	91574	X	64783	-0-	-26791	-0-	254	1	64498	2	N	28	46	1			85
							31	9									
08	84072	X	60655	-0-	-23417	-0-	45	1	60556	2	N	49	49	1			85
							54	9									
09	74940	X	55226	-0-	-19714	-0-	236	1	54956	2	N	31	58	1			58
							34	9									
10	72013	X	53297	-0-	-18716	-0-	244	1	53013	2	N	36	51	1	1	8	42
							40	9									
11	62700	X	49528	-0-	-13172	-0-	178	1	49350	2	N	-0-					42

CERRITO-MATRIX UNIT A WELL #: 22H RRCID -> 275507 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 5916 PERF. 6422 - 13762

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	99000	X	29880	-0-	-69120	-0-	174	1	29682	2	N	22					142
							24	9									
07	102300	X	58738	-0-	-43562	-0-	229	1	58441	2	N	62	141	1			63
							68	9									
08	96379	X	58895	-0-	-37484	-0-	44	1	58767	2	N	76	2	8			137
							84	9									
09	92250	X	55411	-0-	-36839	-0-	236	1	55107	2	N	62	139	1			60
							68	9									
10	58838	X	55077	-0-	-3761	-0-	252	1	54771	2	N	49	1	8			108
							54	9									
11	56940	X	51531	-0-	-5409	-0-	186	1	51304	2	N	37					145
							41	9									

CERRITO STATE WELL #: 29H RRCID -> 275529 COMPL. DATE 12/18/2012 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 6229 - 12128

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14621	X	14621	-0-	-0-	-0-	14621	2			N	-0-					7
07	13731	X	13731	-0-	-0-	-0-	181	1	13550	2	N	-0-					7
08	22597	X	22597	-0-	-0-	-0-	1	1	22596	2	N	-0-					7
09	19491	X	19491	-0-	-0-	-0-	33	1	19438	2	N	18					25
							20	9									
10	20057	X	10760	-0-	-9297	-0-	134	1	10623	2	N	3					28
							3	9									
11	21000	X	17971	-0-	-3029	-0-	541	1	17430	2	N	-0-					28

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231
GARNER-SCHUBERT WELL #: 2H RRCID -> 275556 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 5652 PERF. 6156 - 9232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	19784	X	19784	-0-	-0-	-0-	854	1	18831	2	N	90	177	1			85
							99	9									
07	18696	X	18696	-0-	-0-	-0-	780	1	17733	2	N	166	115	1			136
							183	9									
08	18881	X	18881	-0-	-0-	-0-	1416	1	17384	2	N	74	124	1			86
							81	9									
09	17611	X	17611	-0-	-0-	-0-	1430	1	16145	2	N	33	54	1			65
							36	9									
10	20801	X	17084	-0-	-3717	-0-	1091	1	15919	2	N	67	1	8			131
							74	9									
11	19770	X	15911	-0-	-3859	-0-	1185	1	14676	2	N	45	108	1			68
							50	9									

LA CRUZ LAND GAS UNIT 1 WELL #: 5H RRCID -> 275607 COMPL. DATE 10/24/2014 TOTAL DEPTH 5153 PERF. 5830 - 10149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	116880	X	51104	-0-	-65776	-0-	489	1	50612	2	N	3					178
							3	9									
07	84754	X	48754	-0-	-36000	-0-	1190	1	47532	2	N	29					207
							32	9									
08	73563	X	44018	-0-	-29545	-0-	694	1	43306	2	N	16	196	1	2	8	25
							18	9									
09	61080	X	37027	-0-	-24053	-0-	37027	2			N	-0-					25
10	48112	X	35110	-0-	-13002	-0-	35104	2	6	9	N	5	3	8			27
11	46560	X	31765	-0-	-14795	-0-	31765	2			N	-0-					27

CERRITO-SANCHEZ A STATE UNIT WELL #: 28H RRCID -> 277718 COMPL. DATE 12/21/2012 TOTAL DEPTH 5732 PERF. 6153 - 12593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	174030	X	25586	-0-	-148444	-0-	25577	2	9	9	N	8					50
07	179831	X	32503	-0-	-147328	-0-	32503	2			N	-0-					50
08	179831	X	31575	-0-	-148256	-0-	469	1	31052	2	N	49					99
							54	9									
09	174030	X	26658	-0-	-147372	-0-	45	1	26611	2	N	2	64	1			37
							2	9									
10	32488	X	23323	-0-	-9165	-0-	290	1	23025	2	N	7	1	8			43
							8	9									
11	31440	X	22942	-0-	-8498	-0-	691	1	22233	2	N	16					59
							18	9									

PUIG WELL #: 13H RRCID -> 277753 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 5744 PERF. 5971 - 10854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		70996	-0-	70996	575439	70996	2			N	-0-					60
07	0		68262	-0-	68262	643701	68259	2	3	9	N	3					63
08	701954	X	58253	-0-	-643701	-0-	478	1	57766	2	N	8	3	8			68
							9	9									
09	167160	X	73768	-0-	-93392	-0-	5611	1	68118	2	N	35					103
							39	9									
10	172732	X	64655	-0-	-108077	-0-	3228	1	61421	2	N	5	5	8			103
							6	9									
11	167160	X	55762	-0-	-111398	-0-	3428	1	52334	2	N	-0-					103

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231
MATRIX LAND CO. WELL #: 30H RRCID -> 277765 COMPL. DATE 02/10/2013 TOTAL DEPTH 6148 PERF. 6155 - 11942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	161250	X	19615	-0-	-141635	-0-	1125	1	18439	2	Y	46	67	1			116
							51	9									
07	166625	X	13245	-0-	-153380	-0-	492	1	12753	2	Y	-0-	22	1			94
08	166625	X	19952	-0-	-146673	-0-	434	1	19509	2	Y	8					102
							9	9									
09	161250	X	16045	-0-	-145205	-0-	678	1	15363	2	Y	4					106
							4	9									
10	20274	X	20221	-0-	-53	-0-	20215	2	6	9	Y	5					111
11	19620	X	17227	-0-	-2393	-0-	1236	1	15982	2	Y	8					119
							9	9									

CERRITO WELL #: 25H RRCID -> 277903 COMPL. DATE 03/13/2015 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 6486 - 13565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		124794	-0-	124794	124794	124599	2	195	9	N	177					177
07	0		164440	-0-	164440	289234	164267	2	173	9	N	157	181	1			153
08	0		140857	-0-	140857	430091	140668	2	189	9	N	172	176	1			149
09	576974	X	146883	-0-	-430091	-0-	282	1	146440	2	N	146	188	1			107
							161	9									
10	217775	X	138631	-0-	-79144	-0-	2133	1	136347	2	N	137	163	1	2	8	79
							151	9									
11	210750	X	121806	-0-	-88944	-0-	3250	1	118465	2	N	83					162
							91	9									

LA CRUZ TRES LAND, LTD - STATE WELL #: 6H RRCID -> 278020 COMPL. DATE 05/06/2015 TOTAL DEPTH 5199 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CERRITO WELL #: 26H RRCID -> 278068 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 5849 PERF. 6130 - 13147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		91822	-0-	91822	91822	91611	2	211	9	N	192					192
07	0		179612	-0-	179612	271434	179338	2	274	9	N	249	229	1			212
08	0		151692	-0-	151692	423126	151452	2	240	9	N	218	348	1			82
09	575789	X	152663	-0-	-423126	-0-	293	1	152126	2	N	222	135	1			169
							244	9									
10	232438	X	139032	-0-	-93406	-0-	2138	1	136668	2	N	205	223	1	2	8	149
							226	9									
11	224940	X	120615	-0-	-104325	-0-	3217	1	117252	2	N	133	125	1			157
							146	9									

CERRITO WELL #: 27H RRCID -> 278069 COMPL. DATE 06/13/2015 TOTAL DEPTH 5851 PERF. 6381 - 13410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		83134	-0-	83134	83134	83044	2	90	9	N	82					82
07	0		175688	-0-	175688	258822	175437	2	251	9	N	228	160	1			150
08	0		150779	-0-	150779	409601	150574	2	205	9	N	186	236	1			100
*09	562653	X	153052	-0-	-409601	-0-	294	1	152536	2	N	202	183	1			119
							222	9									
10	203267	X	139775	-0-	-63492	-0-	2151	1	137490	2	N	122	193	1	2	8	46
							134	9									
11	196710	X	121048	-0-	-75662	-0-	3229	1	117678	2	N	128	58	1			116
							141	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES II, LLC 254236
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
06	923	N	923	-0-	-0-	-0-	85	1	838	2	Y	-0-					20
07	939	N	939	-0-	-0-	-0-	93	1	846	2	Y	-0-					20
08	1054	N	940	-0-	-114	-0-	101	1	839	2	Y	-0-					20
*09	930	N	880	-0-	-50	-0-	95	1	785	2	Y	-0-					20
*10	930	N	917	-0-	-13	-0-	109	1	808	2	Y	-0-					20
*11	900	N	866	-0-	-34	-0-	110	1	756	2	Y	-0-					20

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
06	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	353	1	3457	2	N	-0-	188	1			51
07	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	391	1	3563	2	N	-0-					51
08	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	434	1	3606	2	N	-0-					51
09	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	355	1	2925	2	N	1					52
							1	9									
10	4309	X	3724	-0-	-585	-0-	445	1	3277	2	N	2					54
							2	9									
*11	3900	X	3619	-0-	-281	-0-	458	1	3161	2	N	-0-					54

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
06	1050	N	999	-0-	-51	-0-	93	1	906	2	Y	-0-					47
07	1054	N	1045	-0-	-9	-0-	103	1	942	2	Y	-0-					47
08	1116	N	1040	-0-	-76	-0-	111	1	929	2	Y	-0-					47
*09	991	N	991	-0-	-0-	-0-	107	1	884	2	Y	-0-					47
*10	1054	N	956	-0-	-98	-0-	115	1	841	2	Y	-0-					47
*11	1020	N	971	-0-	-49	-0-	123	1	848	2	Y	-0-					47

AUGUSTA-KENTON WELL #: 5H RRCID -> 260331 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6830 - 11814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12510	X	9440	-0-	-3070	-0-	873	1	8566	2	N	1	186	1			94
							1	9									
07	11315	X	9225	-0-	-2090	-0-	905	1	8253	2	N	61					155
							67	9									
08	10230	X	9452	-0-	-778	-0-	1010	1	8387	2	N	50					205
							55	9									
*09	9900	X	8458	-0-	-1442	-0-	916	1	7542	2	N	-0-	180	1			25
*10	9765	X	7202	-0-	-2563	-0-	862	1	6340	2	N	-0-					25
*11	9450	X	6804	-0-	-2646	-0-	862	1	5942	2	N	-0-					25

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES II, LLC //CONT.// 254236
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
06	16680	X	13752	-0-	-2928	-0-	1272	1	12480	2	N	-0-					61
07	16833	X	14265	-0-	-2568	-0-	1410	1	12855	2	N	-0-					61
08	15531	X	13528	-0-	-2003	-0-	1453	1	12074	2	N	1					62
							1	9									
09	14280	X	12325	-0-	-1955	-0-	1335	1	10990	2	N	-0-					62
10	14260	X	12050	-0-	-2210	-0-	1441	1	10607	2	N	2	1	8			63
							2	9									
11	13800	X	12220	-0-	-1580	-0-	1548	1	10672	2	N	-0-					63

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
06	15960	X	12406	-0-	-3554	-0-	1147	1	11259	2	N	-0-					121
07	15469	X	12397	-0-	-3072	-0-	1225	1	11171	2	N	1					122
							1	9									
08	14880	X	12397	-0-	-2483	-0-	1332	1	11065	2	N	-0-					122
09	13680	X	11791	-0-	-1889	-0-	1277	1	10514	2	N	-0-					122
10	12834	X	11232	-0-	-1602	-0-	1344	1	9888	2	N	-0-					122
11	12420	X	11238	-0-	-1182	-0-	1424	1	9814	2	N	-0-					122

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
06	19080	X	15028	-0-	-4052	-0-	1390	1	13636	2	N	2					152
							2	9									
07	18414	X	15143	-0-	-3271	-0-	1496	1	13641	2	N	5					157
							6	9									
08	17577	X	14545	-0-	-3032	-0-	1563	1	12982	2	N	-0-					157
09	16290	X	13043	-0-	-3247	-0-	1413	1	11630	2	N	-0-					157
10	15531	X	12382	-0-	-3149	-0-	1481	1	10901	2	N	-0-					157
11	15030	X	12683	-0-	-2347	-0-	1606	1	11071	2	N	5					162
							6	9									

VELA-GILPIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276067 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 6087 PERF. 6614 - 14464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	48510	X	33152	-0-	-15358	-0-	2447	1	30237	2	N	425	491	1			265
							468	9									
07	50127	X	28971	-0-	-21156	-0-	2130	1	26316	2	N	477	392	1			350
							525	9									
08	44144	X	28402	-0-	-15742	-0-	2285	1	25700	2	N	379	454	1	2	8	273
							417	9									
09	42720	X	26815	-0-	-15905	-0-	2514	1	23965	2	N	305	291	1			287
							336	9									
10	34379	X	25148	-0-	-9231	-0-	2053	1	22836	2	N	235	393	1	2	8	127
							259	9									
11	33150	X	23029	-0-	-10121	-0-	2036	1	20708	2	N	259	198	1			188
							285	9									

LAREDO ENERGY OPERATING, LLC 486517
STATE OF TEXAS HILL RANCH G.U. WELL #: 1 RRCID -> 251981 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6800 - 8488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7849	X	7849	-0-	-0-	-0-	1503	1	6346	2	N	-0-					57
07	8247	X	8247	-0-	-0-	-0-	1325	1	6919	2	N	3					60
							3	9									
08	8122	X	7403	-0-	-719	-0-	1018	1	6377	2	N	7					67
							8	9									
09	7860	X	7126	-0-	-734	-0-	1206	1	5917	2	N	3					70
							3	9									
*10	7103	X	7103	-0-	-0-	-0-	1161	1	5940	2	N	2					72
							2	9									
11	7980	X	NO RPT	-0-	-7980	-0-					N	NO RPT					72

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
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
06	1385	X	1385	-0-	-0-	-0-	10	1	1375	2	N	-0-					174
07	1767	X	1633	-0-	-134	-0-	13	1	1620	2	N	-0-					174
08	1767	X	1640	-0-	-127	-0-	14	1	1612	2	N	13	139	1			17
							14	9									
09	1680	X	975	-0-	-705	-0-	9	1	966	2	N	-0-					17
*10	1149	X	1149	-0-	-0-	-0-	8	1	1141	2	N	-0-					17
11	1590	X	NO RPT	-0-	-1590	-0-					N	NO RPT					17

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
06	14010	X	8833	-0-	-5177	-0-	479	1	8344	2	N	9					118
							10	9									
07	14973	X	14611	-0-	-362	-0-	218	1	14367	2	N	24					142
							26	9									
08	14973	X	8039	-0-	-6934	-0-	51	1	7988	2	N	-0-					142
09	14490	X	4615	-0-	-9875	-0-	1	1	4614	2	N	-0-	107	1			35
*10	8383	X	8383	-0-	-0-	-0-	48	1	8327	2	N	7					42
							8	9									
11	14130	X	NO RPT	-0-	-14130	-0-					N	NO RPT					42

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
06	24480	X	19251	-0-	-5229	-0-	299	1	18952	2	N	-0-					-0-
07	23653	X	20661	-0-	-2992	-0-	1063	1	19598	2	N	-0-					-0-
08	23653	X	19573	-0-	-4080	-0-	1360	1	18213	2	N	-0-					-0-
09	21390	X	17653	-0-	-3737	-0-	2075	1	15578	2	N	-0-					-0-
10	20646	X	20347	-0-	-299	-0-	162	1	20185	2	N	-0-					-0-
11	19980	X	NO RPT	-0-	-19980	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	9780	X	8366	-0-	-1414	-0-	455	1	7911	2	N	-0-					140
07	10106	X	8668	-0-	-1438	-0-	130	1	8538	2	N	-0-					140
08	9734	X	7765	-0-	-1969	-0-	49	1	7693	2	N	21	156	1			5
							23	9									
09	9420	X	3482	-0-	-5938	-0-	79	1	3403	2	N	-0-					5
*10	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	72	1	3922	2	N	11					14
							12	9									
11	8400	X	NO RPT	-0-	-8400	-0-					N	NO RPT					14

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
06	21060	X	17695	-0-	-3365	-0-	960	1	16707	2	N	25					61
							28	9									
07	21111	X	19349	-0-	-1762	-0-	289	1	19014	2	N	42					103
							46	9									
08	21111	X	18896	-0-	-2215	-0-	119	1	18705	2	N	65					168
							72	9									
09	19650	X	13923	-0-	-5727	-0-	319	1	13572	2	N	29	175	1			22
							32	9									
*10	13115	X	13115	-0-	-0-	-0-	237	1	12877	2	N	1					23
							1	9									
11	18720	X	NO RPT	-0-	-18720	-0-					N	NO RPT					23

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
BENAVIDES FAMILY MINERALS GU 3 WELL #: 1H RRCID -> 268705 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 6724 PERF. 7065 - 11972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	31140	X	27500	-0-	-3640	-0-	1492	1	25973	2	N	32					164
							35	9									
07	32178	X	26311	-0-	-5867	-0-	393	1	25862	2	N	51	183	1			32
							56	9									
08	32178	X	12931	-0-	-19247	-0-	82	1	12849	2	N	-0-					32
09	27510	X	8978	-0-	-18532	-0-	2	1	8956	2	N	18					50
							20	9									
*10	16464	X	16464	-0-	-0-	-0-	47	1	16414	2	N	3					53
							3	9									
11	24600	X	NO RPT	-0-	-24600	-0-					N	NO RPT					53

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
06	29970	X	23208	-0-	-6762	-0-	361	1	22847	2	N	-0-					-0-
07	28551	X	23523	-0-	-5028	-0-	1210	1	22313	2	N	-0-					-0-
08	27187	X	22109	-0-	-5078	-0-	1537	1	20572	2	N	-0-					-0-
09	24750	X	20335	-0-	-4415	-0-	2385	1	17950	2	N	-0-					-0-
10	24273	X	23071	-0-	-1202	-0-	185	1	22886	2	N	-0-					-0-
11	23220	X	NO RPT	-0-	-23220	-0-					N	NO RPT					-0-

REUTHINGER WELL #: 5H RRCID -> 268850 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 10142 PERF.10520 - 15230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7770	X	6772	-0-	-998	-0-	444	1	6328	2	N	-0-					-0-
07	7688	X	6632	-0-	-1056	-0-	323	1	6309	2	N	-0-					-0-
08	7533	X	6137	-0-	-1396	-0-	516	1	5621	2	N	-0-					-0-
09	7290	X	5858	-0-	-1432	-0-	282	1	5576	2	N	-0-					-0-
10	7037	X	6064	-0-	-973	-0-	1669	1	4395	2	N	-0-					-0-
11	6780	X	NO RPT	-0-	-6780	-0-					N	NO RPT					-0-

RETAMA RANCH WELL #: 1H RRCID -> 269272 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 6403 - 12730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4680	X	60	-0-	-4620	-0-	60	2			N	-0-					35
07	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					35
08	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					35
09	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					35
10	T. A.		393	-0-	393	393	393	2			N	-0-					35
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	393					N	NO RPT					35

ELLEN C. WELL #: 1H RRCID -> 270112 COMPL. DATE 08/27/2015 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
06	43170	X	38456	-0-	-4714	-0-	4699	1	33757	2	N	-0-					104
*07	44206	X	39196	-0-	-5010	-0-	4735	1	34461	2	N	-0-	5	7			99
08	43059	X	36627	-0-	-6432	-0-	4739	1	31888	2	N	-0-					99
09	40230	X	37374	-0-	-2856	-0-	3945	1	33429	2	N	-0-	72	1			27
10	39990	X	19806	-0-	-20184	-0-	127	1	19679	2	N	-0-					27
11	38460	X	NO RPT	-0-	-38460	-0-					N	NO RPT					27

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
06	11550	X	9701	-0-	-1849	-0-	123	1	9578	2	N	-0-					-0-
07	11377	X	9906	-0-	-1471	-0-	230	1	9676	2	N	-0-					-0-
08	12090	X	9513	-0-	-2577	-0-	59	1	9454	2	N	-0-					-0-
09	11700	X	8966	-0-	-2734	-0-	97	1	8869	2	N	-0-					-0-
10	12090	X	8825	-0-	-3265	-0-	155	1	8670	2	N	-0-					-0-
11	9690	X	NO RPT	-0-	-9690	-0-					N	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
ELLEN C. WELL #: 2H RRCID -> 270549 COMPL. DATE 08/27/2014 TOTAL DEPTH 6713 PERF. 6600 - 12950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	25890	X	21582	-0-	-4308	-0-	342	1	21162	2	N	71					92
							78	9									
07	25606	X	21608	-0-	-3998	-0-	599	1	20867	2	N	129	177	1			44
							142	9									
08	24831	X	20766	-0-	-4065	-0-	4	1	20698	2	N	58					102
							64	9									
09	23400	X	19372	-0-	-4028	-0-	4	1	19287	2	N	74	116	1			60
							81	9									
10	21886	X	18370	-0-	-3516	-0-	4	1	18301	2	N	59					119
							65	9									
11	21180	X	NO RPT	-0-	-21180	-0-					N	NO RPT					119

RETAMA RANCH WELL #: 2H RRCID -> 270828 COMPL. DATE 09/12/2015 TOTAL DEPTH 6357 PERF. 6530 - 12512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	26940	X	23048	-0-	-3892	-0-	5	1	23015	2	N	25					102
							28	9									
07	26443	X	23498	-0-	-2945	-0-	4	1	23388	2	N	96	179	1			19
							106	9									
08	24583	X	22087	-0-	-2496	-0-	4	1	22073	2	N	9					28
							10	9									
09	23790	X	20109	-0-	-3681	-0-	4	1	20016	2	N	81					109
							89	9									
*10	21357	X	21357	-0-	-0-	-0-	4	1	21307	2	N	42					151
							46	9									
11	21600	X	NO RPT	-0-	-21600	-0-					N	NO RPT					151

NEEDMORE WELL #: 2H RRCID -> 270831 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 4865 PERF. 5430 - 10724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	32970	X	27661	-0-	-5309	-0-	446	1	27203	2	Y	11	30	1			45
							12	9									
07	30757	X	30757	-0-	-0-	-0-	1706	1	29009	2	Y	38	59	1			24
							42	9									
08	29016	X	28658	-0-	-358	-0-	971	1	27639	2	Y	44	52	1			16
							48	9									
09	28080	X	25960	-0-	-2120	-0-	991	1	24955	2	Y	13					29
							14	9									
10	30752	X	25884	-0-	-4868	-0-	1796	1	24067	2	Y	19	32	1			16
							21	9									
11	29760	X	NO RPT	-0-	-29760	-0-					Y	NO RPT					16

NEEDMORE WELL #: 3H RRCID -> 270875 COMPL. DATE 03/27/2015 TOTAL DEPTH 5257 PERF. 5440 - 11345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	45150	X	34597	-0-	-10553	-0-	558	1	34028	2	Y	10	30	1			45
							11	9									
07	38843	X	33393	-0-	-5450	-0-	1853	1	31497	2	Y	39	60	1			24
							43	9									
08	34782	X	29096	-0-	-5686	-0-	986	1	28062	2	Y	44	52	1			16
							48	9									
09	34590	X	26119	-0-	-8471	-0-	997	1	25108	2	Y	13					29
							14	9									
10	35309	X	26274	-0-	-9035	-0-	1822	1	24429	2	Y	21	34	1			16
							23	9									
11	34170	X	NO RPT	-0-	-34170	-0-					Y	NO RPT					16

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
NEEDMORE WELL #: 5H RRCID -> 270885 COMPL. DATE 06/18/2015 TOTAL DEPTH 4822 PERF. 5745 - 10978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	47850	X	36557	-0-	-11293	-0-	590	1	35958	2	Y	8	33	1			50
							9	9									
07	46748	X	41757	-0-	-4991	-0-	2317	1	39400	2	Y	36	63	1			23
							40	9									
08	45477	X	39886	-0-	-5591	-0-	1351	1	38466	2	Y	63	64	1			22
							69	9									
09	44010	X	36110	-0-	-7900	-0-	1378	1	34697	2	Y	32					54
							35	9									
10	39773	X	35949	-0-	-3824	-0-	2493	1	33416	2	Y	36	59	1			31
							40	9									
11	38490	X	NO RPT	-0-	-38490	-0-					Y	NO RPT					31

NEEDMORE WELL #: 6H RRCID -> 271179 COMPL. DATE 06/18/2015 TOTAL DEPTH 5207 PERF. 5721 - 11930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30780	X	25979	-0-	-4801	-0-	419	1	25549	2	Y	10	32	1			49
							11	9									
07	31179	X	31179	-0-	-0-	-0-	1729	1	29405	2	Y	41	63	1			27
							45	9									
08	30008	X	27890	-0-	-2118	-0-	944	1	26888	2	Y	53	62	1			18
							58	9									
09	29040	X	24480	-0-	-4560	-0-	934	1	23533	2	Y	12					30
							13	9									
10	31186	X	25335	-0-	-5851	-0-	1758	1	23555	2	Y	20	34	1			16
							22	9									
11	30180	X	NO RPT	-0-	-30180	-0-					Y	NO RPT					16

BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 5H RRCID -> 272120 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7465 - 14655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	35940	X	26413	-0-	-9527	-0-	1429	1	24866	2	N	107	180	1			35
							118	9									
07	34565	X	28293	-0-	-6272	-0-	421	1	27718	2	N	140	169	1			6
							154	9									
08	33170	X	24415	-0-	-8755	-0-	154	1	24148	2	N	103					109
							113	9									
09	29520	X	13397	-0-	-16123	-0-	304	1	13040	2	N	48					157
							53	9									
*10	19695	X	19695	-0-	-0-	-0-	356	1	19298	2	N	37	165	1			29
							41	9									
11	26400	X	NO RPT	-0-	-26400	-0-					N	NO RPT					29

BENAVIDES FAMILY MINERALS GU 4 WELL #: 1H RRCID -> 272355 COMPL. DATE 10/15/2015 TOTAL DEPTH 7047 PERF. 7140 - 13650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13012	X	13012	-0-	-0-	-0-	702	1	12224	2	N	78					138
							86	9									
07	13857	X	12175	-0-	-1682	-0-	181	1	11930	2	N	58	162	1			34
							64	9									
08	13857	X	12190	-0-	-1667	-0-	77	1	12056	2	N	52					86
							57	9									
09	13410	X	8245	-0-	-5165	-0-	187	1	8014	2	N	40					126
							44	9									
*10	10644	X	10644	-0-	-0-	-0-	191	1	10376	2	N	70	176	1			20
							77	9									
11	12720	X	NO RPT	-0-	-12720	-0-					N	NO RPT					20

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
RETAMA RANCH WELL #: 3H RRCID -> 274872 COMPL. DATE 08/06/2015 TOTAL DEPTH 6801 PERF. 6442 - 13629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	104430	X	58384	-0-	-46046	-0-	14	1	58000	2	N	336	364	1			53
							370	9									
07	87234	X	60971	-0-	-26263	-0-	12	1	60601	2	N	325	350	1			28
							358	9									
08	81871	X	50262	-0-	-31609	-0-	9	1	49882	2	N	337	341	1			24
							371	9									
09	70260	X	49638	-0-	-20622	-0-	10	1	49288	2	N	309	179	1			154
							340	9									
*10	50444	X	50444	-0-	-0-	-0-	10	1	50129	2	N	277	339	1			92
							305	9									
11	59010	X	NO RPT	-0-	-59010	-0-					N	NO RPT					92

NEEDMORE WELL #: 4H RRCID -> 275279 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 5353 PERF. 5145 - 11761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	51390	X	22788	-0-	-28602	-0-	368	1	22420	2	N	-0-					63
07	53103	X	20808	-0-	-32295	-0-	1153	1	19602	2	N	48					111
							53	9									
08	22382	X	20274	-0-	-2108	-0-	687	1	19556	2	N	28					139
							31	9									
09	22800	X	16760	-0-	-6040	-0-	639	1	16092	2	N	26	156	1			9
							29	9									
10	23560	X	12422	-0-	-11138	-0-	485	1	11934	2	N	3					12
							3	9									
11	22800	X	NO RPT	-0-	-22800	-0-					N	NO RPT					12

REUTHINGER WELL #: 6H RRCID -> 275290 COMPL. DATE 10/07/2015 TOTAL DEPTH 8896 PERF. 8878 - 13761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	63990	X	44205	-0-	-19785	-0-	687	1	43518	2	N	-0-					-0-
07	61194	X	44109	-0-	-17085	-0-	2270	1	41839	2	N	-0-					-0-
08	56358	X	42295	-0-	-14063	-0-	2939	1	39356	2	N	-0-					-0-
09	51090	X	38472	-0-	-12618	-0-	4524	1	33948	2	N	-0-					-0-
10	44361	X	39743	-0-	-4618	-0-	317	1	39426	2	N	-0-					-0-
11	42930	X	NO RPT	-0-	-42930	-0-					N	NO RPT					-0-

NEEDMORE WELL #: 10H RRCID -> 275440 COMPL. DATE 07/04/2014 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 5460 - 12085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	17280	X	15383	-0-	-1897	-0-	248	1	15135	2	N	-0-					181
07	15087	X	15087	-0-	-0-	-0-	837	1	14227	2	N	21	167	1			35
							23	9									
08	13533	X	13533	-0-	-0-	-0-	458	1	13036	2	N	35					70
							39	9									
09	15390	X	12129	-0-	-3261	-0-	462	1	11625	2	N	38					108
							42	9									
10	15903	X	12590	-0-	-3313	-0-	457	1	12101	2	N	29	118	1			19
							32	9									
11	15390	X	NO RPT	-0-	-15390	-0-					N	NO RPT					19

HACHAR WELL #: 3H RRCID -> 276034 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8847 PERF. 8739 - 14703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	220830	X	78580	-0-	-142250	-0-	493	1	78087	2	N	-0-					-0-
07	228191	X	66857	-0-	-161334	-0-	474	1	66383	2	N	-0-					-0-
08	113801	X	61601	-0-	-52200	-0-	465	1	61136	2	N	-0-					-0-
09	99450	X	52824	-0-	-46626	-0-	567	1	52257	2	N	-0-					-0-
10	65813	X	49069	-0-	-16744	-0-	310	1	48759	2	N	-0-					-0-
11	63690	X	NO RPT	-0-	-63690	-0-					N	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
ELLEN C. WELL #: 4H RRCID -> 276249 COMPL. DATE 09/03/2015 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 7189 - 14272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	165480	X	111766	-0-	-53714	-0-	1771 452	1 9	109543	2	N	411	360	1			110
07	170996	X	110038	-0-	-60958	-0-	3062 407	1 9	106569	2	N	370	355	1			125
08	139438	X	104841	-0-	-34597	-0-	19 415	1 9	104407	2	N	377	370	1			132
09	129240	X	89304	-0-	-39936	-0-	18 425	1 9	88861	2	N	386	350	1			168
10	110484	X	89008	-0-	-21476	-0-	156 397	1 9	88455	2	N	361	355	1			174
11	106920	X	NO RPT	-0-	-106920	-0-					N	NO RPT					174

RETAMA RANCH WELL #: 4H RRCID -> 276313 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 6339 PERF. 6993 - 13362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	151050	X	78678	-0-	-72372	-0-	17 131	1 9	78530	2	N	119					171
07	156085	X	70819	-0-	-85266	-0-	13 107	1 9	70699	2	N	97	184	1			84
08	129487	X	61917	-0-	-67570	-0-	11 120	1 9	61786	2	N	109	176	1			17
09	102750	X	53267	-0-	-49483	-0-	11 102	1 9	53154	2	N	93					110
*10	49226	X	49226	-0-	-0-	-0-	10 97	1 9	49119	2	N	88	179	1			19
11	62460	X	NO RPT	-0-	-62460	-0-					N	NO RPT					19

REUTHINGER WELL #: 8H RRCID -> 276421 COMPL. DATE 09/30/2015 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 8972 - 14228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	140310	X	50412	-0-	-89898	-0-	785	1	49627	2	N	-0-					-0-
07	144987	X	47284	-0-	-97703	-0-	2435	1	44849	2	N	-0-					-0-
08	84661	X	42723	-0-	-41938	-0-	2970	1	39753	2	N	-0-					-0-
09	67260	X	35495	-0-	-31765	-0-	4174	1	31321	2	N	-0-					-0-
10	49135	X	39132	-0-	-10003	-0-	313	1	38819	2	N	-0-					-0-
11	47550	X	NO RPT	-0-	-47550	-0-					N	NO RPT					-0-

REUTHINGER WELL #: 7H RRCID -> 276487 COMPL. DATE 09/24/2015 TOTAL DEPTH 8757 PERF. 8845 - 15111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	357510	X	86756	-0-	-270754	-0-	1350	1	85406	2	N	-0-					-0-
07	369427	X	83045	-0-	-286382	-0-	4275	1	78770	2	N	-0-					-0-
08	127658	X	76057	-0-	-51601	-0-	5289	1	70768	2	N	-0-					-0-
09	106770	X	65167	-0-	-41603	-0-	7640	1	57527	2	N	-0-					-0-
10	85808	X	69061	-0-	-16747	-0-	554	1	68507	2	N	-0-					-0-
11	83040	X	NO RPT	-0-	-83040	-0-					N	NO RPT					-0-

PINA WELL #: 1H RRCID -> 276879 COMPL. DATE 01/10/2015 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7819 - 14421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
NEEDMORE WELL #: 7H RRCID -> 277172 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 5538 PERF. 5500 - 12660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	263670	X	125145	-0-	-138525	-0-	2017	1	123007	2	N	110	179	1			114
							121	9									
07	272459	X	103257	-0-	-169202	-0-	5728	1	97387	2	N	129	171	1			72
							142	9									
08	272459	X	88718	-0-	-183741	-0-	3009	1	85681	2	N	25					97
							28	9									
09	205590	X	77384	-0-	-128206	-0-	2950	1	74288	2	N	133	155	1			75
							146	9									
10	175553	X	49125	-0-	-126428	-0-	1928	1	47183	2	N	13	74	1			14
							14	9									
11	125160	X	NO RPT	-0-	-125160	-0-					N	NO RPT					14

NEEDMORE WELL #: 8H RRCID -> 277173 COMPL. DATE 12/02/2015 TOTAL DEPTH 4947 PERF. 5565 - 11415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	192960	X	134711	-0-	-58249	-0-	2172	1	132429	2	Y	100	48	1			74
							110	9									
07	199392	X	111053	-0-	-88339	-0-	6166	1	104844	2	Y	39	83	1			30
							43	9									
08	199392	X	92541	-0-	-106851	-0-	3137	1	89298	2	Y	96	88	1			38
							106	9									
09	170700	X	88823	-0-	-81877	-0-	3389	1	85344	2	Y	82					120
							90	9									
10	176390	X	95541	-0-	-80849	-0-	6627	1	88817	2	Y	88	140	1			68
							97	9									
11	134700	X	NO RPT	-0-	-134700	-0-					Y	NO RPT					68

ELLEN C. WELL #: 3H RRCID -> 277295 COMPL. DATE 10/25/2015 TOTAL DEPTH 8596 PERF. 8948 - 14781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		24303	-0-	24303	24303	18	1	24285	2	N	-0-					-0-
11	308520	X	NO RPT	-0-	-308520	-0-					N	NO RPT					-0-

ATLANTIC INLAND GROUP WELL #: 1H RRCID -> 277343 COMPL. DATE 02/18/2015 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 6960 - 15353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	72090	X	48786	-0-	-23304	-0-	11	1	48629	2	N	133	188	1			102
							146	9									
07	74493	X	44630	-0-	-29863	-0-	9	1	44460	2	N	146	196	1			52
							161	9									
08	55383	X	39644	-0-	-15739	-0-	8	1	39484	2	N	138					190
							152	9									
09	52980	X	33925	-0-	-19055	-0-	810	1	32968	2	N	134	194	1			130
							147	9									
10	54746	X	32612	-0-	-22134	-0-	7	1	32452	2	N	139	197	1			72
							153	9									
11	48780	X	NO RPT	-0-	-48780	-0-					N	NO RPT					72

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
NEEDMORE WELL #: 9H RRCID -> 277364 COMPL. DATE 12/03/2015 TOTAL DEPTH 5275 PERF. 6005 - 12035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	W	86016	-0-	86016	312083	1388	1	84606	2	Y	20	16	1			24
							22	9									
07	0	W	71030	-0-	71030	383113	3943	1	67041	2	Y	42	46	1			20
							46	9									
08	0	W	61172	-0-	61172	444285	2073	1	59029	2	Y	64	60	1			24
							70	9									
09	496043	X	51758	-0-	-444285	-0-	1975	1	49739	2	Y	40					64
							44	9									
10	126852	X	48468	-0-	-78384	-0-	3362	1	45053	2	Y	48	73	1			39
							53	9									
11	86010	X	NO RPT	-0-	-86010	-0-					Y	NO RPT					39

HACHAR WELL #: 4H RRCID -> 277523 COMPL. DATE 05/22/2015 TOTAL DEPTH 8884 PERF. 9103 - 14415

06	168420	X	156056	-0-	-12364	-0-	974	1	155082	2	N	-0-					-0-
07	217186	X	178135	-0-	-39051	-0-	1262	1	176873	2	N	-0-					-0-
08	217186	X	167567	-0-	-49619	-0-	1271	1	166296	2	N	-0-					-0-
09	210180	X	126408	-0-	-83772	-0-	1292	1	125116	2	N	-0-					-0-
10	217186	X	111233	-0-	-105953	-0-	707	1	110526	2	N	-0-					-0-
11	172380	X	NO RPT	-0-	-172380	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLEN C. WELL #: 6H RRCID -> 277541 COMPL. DATE 03/07/2015 TOTAL DEPTH 6655 PERF. N/A

06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REUTHINGER WELL #: 9H RRCID -> 277544 COMPL. DATE 03/21/2015 TOTAL DEPTH 8779 PERF. N/A

06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES FAMILY MINERALS GU 3 WELL #: 2H RRCID -> 277571 COMPL. DATE 11/19/2015 TOTAL DEPTH 6714 PERF. 7245 - 13125

06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		59107	-0-	59107	59107	11	1	59075	2	N	19					19
							21	9									
*10	118421	X	59314	-0-	-59107	-0-	174	1	59097	2	N	39					58
							43	9									
11	72600	X	NO RPT	-0-	-72600	-0-					N	NO RPT					58

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY 486543
ROSA V. BENAVIDES WELL #: 1 RRCID -> 249548 COMPL. DATE 03/19/2012 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5374 - 9037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6509	X	6509	-0-	-0-	-0-	24	1	6485	2	N	-0-					30
07	7824	X	7824	-0-	-0-	-0-	103	1	7721	2	N	-0-					30
08	7626	X	7418	-0-	-208	-0-	145	1	7272	2	N	1	1	8			30
							1	9									
09	7380	X	6845	-0-	-535	-0-	148	1	6697	2	N	-0-					30
10	7626	X	6596	-0-	-1030	-0-	86	1	6509	2	N	1	1	8			30
							1	9									
11	7380	X	6111	-0-	-1269	-0-	92	1	6019	2	N	-0-					30

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 4H RRCID -> 256345 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 5230 - 8637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7860	X	6207	-0-	-1653	-0-	23	1	6184	2	N	-0-					23
07	8153	X	6593	-0-	-1560	-0-	87	1	6506	2	N	-0-					23
08	7378	X	6451	-0-	-927	-0-	126	1	6325	2	N	-0-					23
09	6600	X	6042	-0-	-558	-0-	130	1	5912	2	N	-0-					23
10	6479	X	6038	-0-	-441	-0-	79	1	5959	2	N	-0-					23
11	6270	X	5924	-0-	-346	-0-	89	1	5835	2	N	-0-					23

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 6H RRCID -> 259055 COMPL. DATE 01/31/2013 TOTAL DEPTH 6291 PERF. 6126 - 6152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					23
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	107	X	107	-0-	-0-	-0-	4	1	103	2	N	-0-					23
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 8H RRCID -> 260523 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 7076 PERF. 7580 - 11792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5135	X	5135	-0-	-0-	-0-	18	1	5117	2	N	-0-					84
07	7998	X	4530	-0-	-3468	-0-	59	1	4471	2	N	-0-					84
08	7998	X	6663	-0-	-1335	-0-	130	1	6530	2	N	3	3	8			84
							3	9									
*09	7740	X	6146	-0-	-1594	-0-	133	1	6013	2	N	-0-					84
*10	6727	X	5482	-0-	-1245	-0-	72	1	5408	2	N	2	2	8			84
							2	9									
*11	6450	X	4814	-0-	-1636	-0-	72	1	4742	2	N	-0-					84

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 15H RRCID -> 265158 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 5215 PERF. 5910 - 10716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		14187	-0-	14187	50218	14156	2	31	9	N	28					125
07	75381	X	25163	-0-	-50218	-0-	25128	2	35	9	N	32	144	1			13
08	21327	X	21327	-0-	-0-	-0-	21292	2	35	9	N	32	3	8			42
09	19458	X	19458	-0-	-0-	-0-	19458	2			N	-0-					42
*10	22444	X	19095	-0-	-3349	-0-	19092	2	3	9	N	3	3	8			42
11	21720	X	17586	-0-	-4134	-0-	17586	2			N	-0-					42

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 18H RRCID -> 265944 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 5276 PERF. 5793 - 10403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15298	X	15298	-0-	-0-	-0-	55	1	15243	2	N	-0-					90
07	21956	X	21956	-0-	-0-	-0-	288	1	21628	2	N	36	79	1			47
							40	9									
08	19540	X	19540	-0-	-0-	-0-	380	1	19140	2	N	18	2	8			63
							20	9									
09	17562	X	17562	-0-	-0-	-0-	380	1	17173	2	N	8					71
							9	9									
10	16005	X	16005	-0-	-0-	-0-	208	1	15723	2	N	67	104	1	4	8	30
							74	9									
*11	7212	X	7212	-0-	-0-	-0-	108	1	7102	2	N	2					32
							2	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY //CONT.// 486543
ROSA V. BENAVIDES WELL #: 21H RRCID -> 266229 COMPL. DATE 07/21/2014 TOTAL DEPTH 5008 PERF. 5360 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	38790	X	32225	-0-	-6565	-0-	32208	2	17	9	N	15					30
07	38657	X	33733	-0-	-4924	-0-	33697	2	36	9	N	33					63
08	38657	X	35556	-0-	-3101	-0-	35521	2	35	9	N	32	3	8			92
09	36071	X	36071	-0-	-0-	-0-	36071	2			N	-0-					92
*10	35525	X	35525	-0-	-0-	-0-	35503	2	22	9	N	20	95	1			17
*11	32727	X	32727	-0-	-0-	-0-	32707	2	20	9	N	18					35

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 20H RRCID -> 267248 COMPL. DATE 07/20/2014 TOTAL DEPTH 5105 PERF. 5506 - 10210

06	11640	X	9577	-0-	-2063	-0-	34	1	9543	2	N	-0-					14
07	11191	X	9710	-0-	-1481	-0-	128	1	9582	2	N	-0-					14
08	11160	X	9380	-0-	-1780	-0-	181	1	9135	2	N	58	2	8			70
							64	9									
09	10200	X	8750	-0-	-1450	-0-	189	1	8561	2	N	-0-					70
10	9672	X	8824	-0-	-848	-0-	116	1	8706	2	N	2	2	8			70
							2	9									
11	9360	X	8304	-0-	-1056	-0-	124	1	8165	2	N	14					84
							15	9									

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 16H RRCID -> 267793 COMPL. DATE 08/09/2013 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6635 - 11990

06	14340	X	13741	-0-	-599	-0-	122	1	13611	2	N	7					101
							8	9									
07	14818	X	12552	-0-	-2266	-0-	391	1	12160	2	N	1					102
							1	9									
08	14880	X	12862	-0-	-2018	-0-	400	1	12447	2	N	14	18	1	4	8	94
							15	9									
09	14400	X	12495	-0-	-1905	-0-	416	1	12044	2	N	32	103	1			23
							35	9									
10	13547	X	12684	-0-	-863	-0-	448	1	12230	2	N	5	3	8			25
							6	9									
11	13110	X	11689	-0-	-1421	-0-	638	1	11051	2	N	-0-					25

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 12H RRCID -> 267867 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 6124 PERF. 6908 - 10995

06	20400	X	20162	-0-	-238	-0-	179	1	19952	2	N	28					114
							31	9									
07	21080	X	18141	-0-	-2939	-0-	564	1	17545	2	N	29	100	1			43
							32	9									
08	21142	X	19286	-0-	-1856	-0-	601	1	18668	2	N	15	26	1	4	8	28
							17	9									
09	20460	X	18554	-0-	-1906	-0-	619	1	17934	2	N	1					29
							1	9									
10	20987	X	19087	-0-	-1900	-0-	674	1	18402	2	N	10	4	8			35
							11	9									
11	20160	X	12925	-0-	-7235	-0-	68	1	12854	2	N	3					38
							3	9									

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 17H RRCID -> 268247 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 5393 PERF. 5675 - 10480

06	10770	X	8195	-0-	-2575	-0-	30	1	8165	2	N	-0-					23
07	10540	X	8375	-0-	-2165	-0-	110	1	8265	2	N	-0-					23
08	10447	X	7998	-0-	-2449	-0-	156	1	7841	2	N	1	1	8			23
							1	9									
09	9090	X	7257	-0-	-1833	-0-	157	1	7100	2	N	-0-					23
10	8277	X	7221	-0-	-1056	-0-	95	1	7126	2	N	-0-					23
11	8010	X	6737	-0-	-1273	-0-	101	1	6636	2	N	-0-					23

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY //CONT.// 486543
ROSA V. BENAVIDES WELL #: 14 RRCID -> 268570 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 12869 PERF. 4810 - 5110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1080	N	892	-0-	-188	-0-	3	1	889	2	N	-0-					34
07	961	N	934	-0-	-27	-0-	12	1	922	2	N	-0-					34
08	930	N	904	-0-	-26	-0-	18	1	886	2	N	-0-					34
09	900	N	845	-0-	-55	-0-	19	1	826	2	N	-0-					34
10	930	N	847	-0-	-83	-0-	11	1	836	2	N	-0-					34
11	870	N	816	-0-	-54	-0-	13	1	803	2	N	-0-					34

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 19H RRCID -> 268723 COMPL. DATE 08/19/2014 TOTAL DEPTH 6161 PERF. 6642 - 12192

06	13170	X	13167	-0-	-3	-0-	117	1	13048	2	N	2	32	1			125
							2	9									
07	13671	X	12749	-0-	-922	-0-	397	1	12352	2	N	-0-					125
08	13950	X	12723	-0-	-1227	-0-	397	1	12316	2	N	9	17	1	4	8	113
							10	9									
09	13500	X	12331	-0-	-1169	-0-	412	1	11919	2	N	-0-	87	1			26
10	13578	X	12554	-0-	-1024	-0-	443	1	12105	2	N	5	5	8			26
							6	9									
11	13140	X	11622	-0-	-1518	-0-	635	1	10981	2	N	5					31
							6	9									

BRUNI-SUMMERS WELL #: 2H RRCID -> 269229 COMPL. DATE 07/22/2014 TOTAL DEPTH 9158 PERF. 9514 - 13270

06	T. A.		2343	-0-	2343	7900	147	1	2181	2	N	14					104
							15	9									
07	9518	X	1618	-0-	-7900	-0-	1610	2	8	9	N	7					111
08	7843	X	1533	-0-	-6310	-0-	14	1	1518	2	N	1	1	8			111
							1	9									
09	4320	X	1043	-0-	-3277	-0-	39	1	1003	2	N	1					112
							1	9									
*10	2418	X	1874	-0-	-544	-0-	42	1	1831	2	N	1					113
							1	9									
11	2340	X	1649	-0-	-691	-0-	155	1	1494	2	N	-0-					113

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 27H RRCID -> 269288 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 5338 PERF. 5735 - 10320

06	20610	X	13997	-0-	-6613	-0-	51	1	13946	2	N	-0-					56
07	19902	X	14780	-0-	-5122	-0-	194	1	14586	2	N	-0-					56
08	19530	X	13861	-0-	-5669	-0-	270	1	13588	2	N	3	3	8			56
							3	9									
09	16740	X	12513	-0-	-4227	-0-	271	1	12242	2	N	-0-					56
10	14570	X	12245	-0-	-2325	-0-	160	1	12083	2	N	2	2	8			56
							2	9									
11	14100	X	11018	-0-	-3082	-0-	164	1	10823	2	N	28					84
							31	9									

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 23H RRCID -> 269451 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 4817 PERF. 5367 - 10230

06	10980	X	8358	-0-	-2622	-0-	30	1	8252	2	N	69	193	1			48
							76	9									
07	10850	X	9440	-0-	-1410	-0-	122	1	9162	2	N	142					190
							156	9									
08	10850	X	9401	-0-	-1449	-0-	181	1	9124	2	N	87	195	1	2	8	80
							96	9									
09	9840	X	8802	-0-	-1038	-0-	188	1	8515	2	N	90					170
							99	9									
10	9548	X	8885	-0-	-663	-0-	115	1	8682	2	N	80	188	1	2	8	60
							88	9									
11	9150	X	8354	-0-	-796	-0-	123	1	8077	2	N	140					200
							154	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY //CONT.// 486543
ROSA V. BENAVIDES WELL #: 29H RRCID -> 269689 COMPL. DATE 07/22/2014 TOTAL DEPTH 5064 PERF. 5454 - 11380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	36330	X	30711	-0-	-5619	-0-	30663	2	48	9	N	44					84
07	35991	X	32916	-0-	-3075	-0-	32891	2	25	9	N	23	48	1			59
08	35991	X	31440	-0-	-4551	-0-	31417	2	23	9	N	21	7	8			73
09	34830	X	29113	-0-	-5717	-0-	29113	2			N	-0-					73
*10	32395	X	28910	-0-	-3485	-0-	28843	2	67	9	N	61	93	1	7	8	34
11	31350	X	26962	-0-	-4388	-0-	26939	2	23	9	N	21					55

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 28H RRCID -> 270055 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8680 - 13510

06	22170	X	19604	-0-	-2566	-0-	174	1	19351	2	N	72	159	1			82
							79	9									
07	20863	X	18985	-0-	-1878	-0-	591	1	18394	2	N	-0-					82
08	20863	X	18648	-0-	-2215	-0-	580	1	18023	2	N	41	26	1	5	8	92
							45	9									
09	20190	X	17790	-0-	-2400	-0-	593	1	17173	2	N	22					114
							24	9									
10	19375	X	18186	-0-	-1189	-0-	641	1	17519	2	N	24	2	8			136
							26	9									
11	18750	X	16778	-0-	-1972	-0-	915	1	15838	2	N	23					159
							25	9									

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 31H RRCID -> 270122 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 4948 PERF. 4970 - 11140

06	T. A.		14347	-0-	14347	47318	14347	2			N	-0-					22
07	73686	X	26368	-0-	-47318	-0-	26368	2			N	-0-					22
*08	24922	X	24922	-0-	-0-	-0-	24909	2	13	9	N	12	12	8			22
09	23163	X	23163	-0-	-0-	-0-	23163	2			N	-0-					20
*10	24955	X	21610	-0-	-3345	-0-	21603	2	7	9	N	6	6	8			20
11	24150	X	20996	-0-	-3154	-0-	20985	2	11	9	N	10					30

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 30H RRCID -> 270214 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 5551 PERF. 5920 - 11920

06	47100	X	34900	-0-	-12200	-0-	127	1	34663	2	N	100	193	1			37
							110	9									
07	45322	X	35922	-0-	-9400	-0-	472	1	35425	2	N	23					60
							25	9									
08	44888	X	34421	-0-	-10467	-0-	670	1	33694	2	N	52	4	8			108
							57	9									
09	39390	X	32007	-0-	-7383	-0-	691	1	31273	2	N	39					147
							43	9									
*10	35650	X	31948	-0-	-3702	-0-	417	1	31464	2	N	61	198	1	2	8	8
							67	9									
11	34500	X	29667	-0-	-4833	-0-	444	1	29176	2	N	43					51
							47	9									

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 32H RRCID -> 270268 COMPL. DATE 08/08/2014 TOTAL DEPTH 5182 PERF. 5782 - 11360

06	37050	X	26434	-0-	-10616	-0-	95	1	26325	2	N	13					90
							14	9									
07	35712	X	27834	-0-	-7878	-0-	365	1	27446	2	N	21					111
							23	9									
08	35278	X	26677	-0-	-8601	-0-	520	1	26151	2	N	5	5	8			111
							6	9									
09	30630	X	23743	-0-	-6887	-0-	514	1	23227	2	N	2					113
							2	9									
10	27528	X	23801	-0-	-3727	-0-	311	1	23487	2	N	3	3	8			113
							3	9									
11	26640	X	21870	-0-	-4770	-0-	328	1	21542	2	N	-0-					113

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY //CONT.// 486543
ROSA V. BENAVIDES WELL #: 33H RRCID -> 270270 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 5627 PERF. 5260 - 11440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	33780	X	22779	-0-	-11001	-0-	83	1	22696	2	N	-0-					28
07	29946	X	23668	-0-	-6278	-0-	311	1	23357	2	N	-0-					28
08	28985	X	22389	-0-	-6596	-0-	436	1	21943	2	N	9	2	8			35
							10	9									
09	25590	X	20680	-0-	-4910	-0-	447	1	20225	2	N	7					42
							8	9									
*10	23374	X	20300	-0-	-3074	-0-	266	1	20031	2	N	3	2	8			43
							3	9									
11	22620	X	18671	-0-	-3949	-0-	280	1	18391	2	N	-0-					43

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 35H RRCID -> 270349 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 5162 PERF. 5530 - 11420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	19940	X	19940	-0-	-0-	-0-	72	1	19868	2	N	-0-					20
07	20850	X	20850	-0-	-0-	-0-	274	1	20576	2	N	-0-					20
08	20641	X	20641	-0-	-0-	-0-	402	1	20231	2	N	7	7	8			20
							8	9									
09	19800	X	19453	-0-	-347	-0-	420	1	19033	2	N	-0-					20
*10	20863	X	19514	-0-	-1349	-0-	255	1	19255	2	N	4	3	8			21
							4	9									
11	20190	X	18195	-0-	-1995	-0-	273	1	17922	2	N	-0-					21

ROSA V. BENAVIDES. WELL #: 38H RRCID -> 270351 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 4947 PERF. 5450 - 11660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	41730	X	26453	-0-	-15277	-0-	26384	2	69	9	N	63	192	1			145
07	39711	X	28977	-0-	-10734	-0-	28940	2	37	9	N	34					179
08	39246	X	28026	-0-	-11220	-0-	27907	2	119	9	N	108	189	1	3	8	95
09	33330	X	26369	-0-	-6961	-0-	26275	2	94	9	N	85					180
10	28551	X	27037	-0-	-1514	-0-	27006	2	31	9	N	28	2	8			206
11	27630	X	25201	-0-	-2429	-0-	25194	2	7	9	N	6	144	1			68

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 34H RRCID -> 270530 COMPL. DATE 07/28/2014 TOTAL DEPTH 4996 PERF. 5360 - 11635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	41610	X	27053	-0-	-14557	-0-	27053	2			N	-0-	187	1			27
07	36580	X	29381	-0-	-7199	-0-	29338	2	43	9	N	39					66
08	36580	X	28264	-0-	-8316	-0-	28227	2	37	9	N	34	8	8			92
*09	31590	X	26521	-0-	-5069	-0-	26487	2	34	9	N	31					123
*10	28954	X	26308	-0-	-2646	-0-	26286	2	22	9	N	20	4	8			139
11	28020	X	24262	-0-	-3758	-0-	24219	2	43	9	N	39	55	1			123

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 40H RRCID -> 270807 COMPL. DATE 08/21/2014 TOTAL DEPTH 5404 PERF. 5565 - 11775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	35070	X	28209	-0-	-6861	-0-	103	1	28061	2	N	41					140
							45	9									
07	34100	X	29221	-0-	-4879	-0-	383	1	28755	2	N	75	178	1			37
							83	9									
08	33697	X	30633	-0-	-3064	-0-	596	1	29978	2	N	54	2	8			89
							59	9									
09	31923	X	31923	-0-	-0-	-0-	689	1	31214	2	N	18					107
							20	9									
*10	31741	X	31741	-0-	-0-	-0-	414	1	31286	2	N	37	4	8			140
							41	9									
*11	29270	X	29270	-0-	-0-	-0-	438	1	28814	2	N	16					156
							18	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY //CONT.// 486543
ROSA V. BENAVIDES WELL #: 41H RRCID -> 270811 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 5520 PERF. 5486 - 11640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	48240	X	35463	-0-		-12777	-0-	128	1	35303	2	N	29					132
								32	9									
07	49507	X	36191	-0-		-13316	-0-	475	1	35664	2	N	47	111	1			68
								52	9									
08	49507	X	36005	-0-		-13502	-0-	701	1	35279	2	N	23	6	8			85
								25	9									
09	47910	X	34279	-0-		-13631	-0-	739	1	33475	2	N	59					144
								65	9									
*10	34720	X	34522	-0-		-198	-0-	451	1	34054	2	N	15	98	1	3	8	58
								17	9									
*11	36198	X	36198	-0-		-0-	-0-	542	1	35638	2	N	16					74
								18	9									

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 36H RRCID -> 270814 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 5357 PERF. 5420 - 10985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	51390	X	34763	-0-		-16627	-0-	126	1	34591	2	N	42					112
								46	9									
07	47306	X	36022	-0-		-11284	-0-	474	1	35547	2	N	1					113
								1	9									
08	46221	X	36174	-0-		-10047	-0-	704	1	35397	2	N	66	9	8			170
								73	9									
09	40980	X	31148	-0-		-9832	-0-	673	1	30464	2	N	10					180
								11	9									
*10	35681	X	30176	-0-		-5505	-0-	394	1	29745	2	N	34	188	1	5	8	21
								37	9									
11	34530	X	27879	-0-		-6651	-0-	417	1	27462	2	N	-0-					21

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 42H RRCID -> 270827 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 5482 PERF. 5667 - 10938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	30630	X	28372	-0-		-2258	-0-	103	1	28269	2	N	-0-					15
07	31651	X	29387	-0-		-2264	-0-	386	1	28994	2	N	6					21
								7	9									
08	26857	X	26857	-0-		-0-	-0-	523	1	26328	2	N	5	4	8			22
								6	9									
09	28380	X	24007	-0-		-4373	-0-	519	1	23488	2	N	-0-					22
10	28613	X	23463	-0-		-5150	-0-	307	1	23147	2	N	8	3	8			27
								9	9									
11	27690	X	22785	-0-		-4905	-0-	341	1	22424	2	N	18					45
								20	9									

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 37H RRCID -> 270886 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 5553 PERF. 5695 - 12045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	38520	X	27591	-0-		-10929	-0-	100	1	27476	2	N	14					52
								15	9									
07	35526	X	29195	-0-		-6331	-0-	384	1	28780	2	N	28	57	1			23
								31	9									
08	35092	X	27532	-0-		-7560	-0-	537	1	26991	2	N	4	4	8			23
								4	9									
09	30510	X	25543	-0-		-4967	-0-	553	1	24990	2	N	-0-					23
*10	28768	X	25435	-0-		-3333	-0-	333	1	25096	2	N	5	4	8			24
								6	9									
11	27840	X	23735	-0-		-4105	-0-	354	1	23315	2	N	60					84
								66	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY //CONT.// 486543

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 39H RRCID -> 271166 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 5374 PERF. 5530 - 12190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	36360	X	24130	-0-	-12230	-0-	87	1	24028	2	N	14					84
							15	9									
07	33604	X	24973	-0-	-8631	-0-	328	1	24568	2	N	70	142	1			12
							77	9									
08	33139	X	23545	-0-	-9594	-0-	459	1	23062	2	N	22	6	8			28
							24	9									
09	27840	X	21548	-0-	-6292	-0-	466	1	21082	2	N	-0-					28
*10	24614	X	21220	-0-	-3394	-0-	277	1	20920	2	N	21	6	8			43
							23	9									
11	23820	X	19557	-0-	-4263	-0-	293	1	19231	2	N	30					73
							33	9									

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 45H RRCID -> 275521 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 5514 PERF. 5346 - 13449

06	46740	X	31575	-0-	-15165	-0-	31575	2			N	-0-					26
07	48298	X	32144	-0-	-16154	-0-	27	1	32117	2	N	-0-					26
08	44640	X	29844	-0-	-14796	-0-	29838	2	6	9	N	5	5	8			26
09	37740	X	26994	-0-	-10746	-0-	26994	2			N	-0-					26
*10	31682	X	26177	-0-	-5505	-0-	63	1	26111	2	N	3	3	8			26
							3	9									
11	30660	X	23828	-0-	-6832	-0-	121	1	23707	2	N	-0-					26

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 43H RRCID -> 275553 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 5548 PERF. 5800 - 11575

06	17597	X	17597	-0-	-0-	-0-	64	1	17439	2	N	85					118
							94	9									
07	19422	X	19422	-0-	-0-	-0-	255	1	19157	2	N	9					127
							10	9									
*08	17830	X	17830	-0-	-0-	-0-	347	1	17449	2	N	31					158
							34	9									
09	23520	X	15847	-0-	-7673	-0-	342	1	15459	2	N	42	191	1			9
							46	9									
10	18972	X	15518	-0-	-3454	-0-	203	1	15306	2	N	8	3	8			14
							9	9									
11	18360	X	14131	-0-	-4229	-0-	212	1	13904	2	N	14					28
							15	9									

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 46H RRCID -> 275686 COMPL. DATE 07/06/2014 TOTAL DEPTH 4931 PERF. 5275 - 12737

06	61320	X	34125	-0-	-27195	-0-	34125	2			N	-0-					18
07	63364	X	40306	-0-	-23058	-0-	40304	2	2	9	N	2					20
08	60605	X	33503	-0-	-27102	-0-	33467	2	36	9	N	33	13	8			40
09	45660	X	30109	-0-	-15551	-0-	30087	2	22	9	N	20					60
*10	40517	X	29070	-0-	-11447	-0-	29038	2	32	9	N	29	9	8			80
11	39000	X	26265	-0-	-12735	-0-	26241	2	24	9	N	22	64	1			38

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 47H RRCID -> 275884 COMPL. DATE 07/07/2014 TOTAL DEPTH 4894 PERF. 4962 - 12773

06	56280	X	40790	-0-	-15490	-0-	40790	2			N	-0-					30
07	58156	X	33310	-0-	-24846	-0-	33277	2	33	9	N	30					60
08	58156	X	30830	-0-	-27326	-0-	30775	2	55	9	N	50	64	1	11	8	35
09	44100	X	27568	-0-	-16532	-0-	27568	2			N	-0-					35
*10	32798	X	26372	-0-	-6426	-0-	26358	2	14	9	N	13	8	8			40
11	31740	X	23577	-0-	-8163	-0-	23555	2	22	9	N	20					60

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY //CONT.// 486543
ROSA V. BENAVIDES WELL #: 48H RRCID -> 275975 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 5311 PERF. 5306 - 12604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	89640	X	72670	-0-	-16970	-0-	75	1	72571	2	N	22	122	1			20
							24	9									
07	92628	X	68126	-0-	-24502	-0-	36	1	68090	2	N	-0-					20
08	81499	X	78494	-0-	-3005	-0-	78397	2	97	9	N	88	70	1	14	8	24
*09	78870	X	71354	-0-	-7516	-0-	71354	2			N	-0-					24
*10	67543	X	67543	-0-	-0-	-0-	67488	2	55	9	N	50	11	8			63
*11	60304	X	60304	-0-	-0-	-0-	60293	2	11	9	N	10					73

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 49H RRCID -> 275999 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 5336 PERF. 5078 - 12800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	92640	X	72320	-0-	-20320	-0-	74	1	72209	2	N	34	64	1			100
							37	9									
07	95728	X	70783	-0-	-24945	-0-	38	1	70745	2	N	-0-					100
08	81561	X	68632	-0-	-12929	-0-	68574	2	58	9	N	53	121	1	12	8	20
*09	75510	X	63114	-0-	-12396	-0-	63114	2			N	-0-					20
*10	60961	X	60961	-0-	-0-	-0-	60898	2	63	9	N	57					77
11	58500	X	54137	-0-	-4363	-0-	54137	2			N	-0-					77

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 51H RRCID -> 276000 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 5804 PERF. 5832 - 12860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	76198	X	76198	-0-	-0-	-0-	76089	2	109	9	N	99	191	1			61
07	76522	X	76522	-0-	-0-	-0-	2221	1	74182	2	N	108	35	1			134
							119	9									
08	69643	X	69643	-0-	-0-	-0-	807	1	68734	2	N	93	148	1	5	8	74
							102	9									
09	62746	X	62746	-0-	-0-	-0-	1277	1	61421	2	N	44	45	1			73
							48	9									
10	74958	X	60874	-0-	-14084	-0-	827	1	59972	2	N	68	63	1	2	8	76
							75	9									
11	72540	X	55736	-0-	-16804	-0-	1243	1	54383	2	N	100	149	1			27
							110	9									

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 50H RRCID -> 276011 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 5418 PERF. 6000 - 12660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	124200	X	98377	-0-	-25823	-0-	98214	2	163	9	N	148	177	1			42
07	128340	X	94278	-0-	-34062	-0-	2735	1	91376	2	N	152	156	1			38
							167	9									
08	128340	X	85045	-0-	-43295	-0-	985	1	83933	2	N	115	44	1	5	8	104
							127	9									
09	119940	X	75940	-0-	-44000	-0-	1544	1	74276	2	N	109	143	1			70
							120	9									
10	92535	X	73065	-0-	-19470	-0-	993	1	71956	2	N	105	133	1	4	8	38
							116	9									
11	89550	X	66680	-0-	-22870	-0-	1487	1	65071	2	N	111	40	1			109
							122	9									

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 44H RRCID -> 276014 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 5441 PERF. 5252 - 70914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	151980	X	44451	-0-	-107529	-0-	44451	2			N	-0-					36
07	157046	X	44715	-0-	-112331	-0-	38	1	44655	2	N	20					56
							22	9									
08	56172	X	41793	-0-	-14379	-0-	41790	2	3	9	N	3	3	8			56
09	50400	X	37795	-0-	-12605	-0-	37795	2			N	-0-					56
*10	44268	X	36124	-0-	-8144	-0-	88	1	36033	2	N	3	3	8			56
							3	9									
11	42840	X	33911	-0-	-8929	-0-	173	1	33694	2	N	40					96
							44	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY //CONT.// 486543
ROSA V. BENAVIDES WELL #: 52H RRCID -> 277321 COMPL. DATE 01/12/2015 TOTAL DEPTH 5270 PERF. 4950 - 13313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	0		100331	-0-	100331	100331	100173	2	158	9	N	144	124	1	1	8	20
*02	0		116567	-0-	116567	216898	116390	2	177	9	N	161	71	1			110
*03	317808	X	100910	-0-	-216898	-0-	10	1	100813	2	N	79	164	1	2	8	30
							87	9									
*04	187890	X	102803	-0-	-85087	-0-	102759	2	44	9	N	40	1	8			70
*05	194153	X	89860	-0-	-104293	-0-	89824	2	36	9	Y	33	1	8			103
*06	187890	X	72997	-0-	-114893	-0-	72960	2	37	9	Y	34	1	8			137
*07	194153	X	68684	-0-	-125469	-0-	68669	2	15	9	Y	14	37	1			114
*08	194153	X	62218	-0-	-131935	-0-	62187	2	31	9	Y	28	123	1	1	8	19
*09	187890	X	54564	-0-	-133326	-0-	54561	2	3	9	Y	3	1	8			22
*10	89869	X	51358	-0-	-38511	-0-	51346	2	12	9	Y	11					33
*11	72990	X	45467	-0-	-27523	-0-	45445	2	22	9	Y	20	29	1			24

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 53H RRCID -> 277322 COMPL. DATE 11/07/2014 TOTAL DEPTH 5188 PERF. 4997 - 13306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	8			-0-
*01	0		69430	-0-	69430	69430	69270	2	160	9	N	145	85	1			60
*02	0		92903	-0-	92903	162333	92814	2	89	9	N	81	57	1	1	8	84
*03	246237	X	83904	-0-	-162333	-0-	8	1	83827	2	N	63	120	1	2	8	31
							69	9									
*04	143700	X	83826	-0-	-59874	-0-	83797	2	29	9	N	26					57
*05	148490	X	73793	-0-	-74697	-0-	73758	2	35	9	Y	32	1	8			89
*06	143700	X	59926	-0-	-83774	-0-	59902	2	24	9	Y	22					111
*07	148490	X	55691	-0-	-92799	-0-	55687	2	4	9	Y	4	65	1	2	8	50
*08	148490	X	51350	-0-	-97140	-0-	51350	2			Y	-0-	3	8			50
*09	143700	X	43929	-0-	-99771	-0-	43927	2	2	9	Y	2					52
*10	73780	X	41455	-0-	-32325	-0-	41445	2	10	9	Y	9					61
*11	59940	X	36453	-0-	-23487	-0-	36439	2	14	9	Y	13	24	1			50

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 55H RRCID -> 277429 COMPL. DATE 11/23/2014 TOTAL DEPTH 4931 PERF. 5800 - 13007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0		47139	-0-	47139	47139	47075	2	64	9	N	58	58	1	1	8	-0-
*02	0		120491	-0-	120491	167630	120165	2	326	9	N	296	225	1			71
*03	0		136371	-0-	136371	304001	13	1	136185	2	N	156	203	1	1	8	29
							172	9									
*04	0		114214	-0-	114214	418215	113969	2	245	9	N	223	181	1			71
*05	0	W	90426	-0-	90426	508641	90319	2	107	9	Y	97	1	8			168
*06	0	W	78504	-0-	78504	587145	78391	2	113	9	Y	103	191	1	1	8	80
*07	0	W	73269	-0-	73269	660414	73239	2	30	9	Y	27	43	1	1	8	64
*08	727247	X	66833	-0-	-660414	-0-	66811	2	22	9	Y	20					84
*09	123990	X	59524	-0-	-64466	-0-	59520	2	4	9	Y	4					88
*10	90427	X	56846	-0-	-33581	-0-	56811	2	35	9	Y	32	1	8			120
*11	78510	X	50625	-0-	-27885	-0-	50541	2	84	9	Y	76	32	1			164

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY //CONT.// 486543
ROSA V. BENAVIDES WELL #: 54H RRCID -> 277723 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 4871 PERF. 5176 - 12681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	8			-0-
*01	0		26002	-0-	26002	26002	25967	2	35	9	N	32	32	1			-0-
*02	0		90139	-0-	90139	116141	90053	2	86	9	N	78	55	1			23
*03	0		99562	-0-	99562	215703	10	1	99377	2	N	159	148	1	2	8	38
							175	9									
*04	0		81048	-0-	81048	296751	80910	2	138	9	N	125	1	8			163
*05	0		69641	-0-	69641	366392	69601	2	40	9	Y	36	139	1	1	8	60
*06	0		62786	-0-	62786	429178	62750	2	36	9	Y	33					93
*07	0		58435	-0-	58435	487613	58411	2	24	9	Y	22	32	1			83
*08	540177	X	52564	-0-	-487613	-0-	52542	2	22	9	Y	20					103
*09	93120	X	46276	-0-	-46844	-0-	46273	2	3	9	Y	3	1	8			106
*10	96224	X	44010	-0-	-52214	-0-	43989	2	21	9	Y	19	2	8			125
*11	93120	X	41403	-0-	-51717	-0-	41355	2	48	9	Y	44	26	1			143

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 56H RRCID -> 277850 COMPL. DATE 01/18/2015 TOTAL DEPTH 5170 PERF. 5043 - 14007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	0		26133	-0-	26133	26133	26098	2	35	9	N	32	32	1			-0-
*02	0		47663	-0-	47663	73796	47618	2	45	9	N	41	29	1			12
*03	0		45315	-0-	45315	119111	4	1	45285	2	N	24	32	1			6
							26	9									
*04	0		46939	-0-	46939	166050	46892	2	47	9	N	43	1	8			49
*05	0		39371	-0-	39371	205421	39370	2	1	9	Y	1					50
*06	0		30307	-0-	30307	235728	30300	2	7	9	Y	6	1	8			56
*07	0		29086	-0-	29086	264814	29084	2	2	9	Y	2	16	1	1	8	42
*08	0	W	26042	-0-	26042	290856	26042	2			Y	-0-	1	8			42
*09	313734	X	22878	-0-	-290856	-0-	22877	2	1	9	Y	1	4	8			43
*10	81220	X	21645	-0-	-59575	-0-	21617	2	28	9	Y	25					68
*11	78600	X	19058	-0-	-59542	-0-	19043	2	15	9	Y	14	12	1			70

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
06	590	N	590	-0-	-0-	-0-	111	1	479	3	N	-0-					-0-
07	632	N	632	-0-	-0-	-0-	137	1	495	3	N	-0-					-0-
08	668	N	668	-0-	-0-	-0-	143	1	525	3	N	-0-					-0-
09	645	N	645	-0-	-0-	-0-	111	1	534	3	N	-0-					-0-
10	640	N	640	-0-	-0-	-0-	113	1	527	3	N	-0-					-0-
*11	589	N	589	-0-	-0-	-0-	107	1	482	3	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
06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	4	1	130	3	Y	-0-					-0-
07	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			Y	-0-					-0-
08	334	N	334	-0-	-0-	-0-	6	1	328	3	Y	-0-					-0-
09	312	N	312	-0-	-0-	-0-	6	1	306	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		294	-0-	294	294	36	1	258	3	Y	-0-					-0-
*11	687	N	393	-0-	-294	-0-	18	1	375	3	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
06	810	N	770	-0-	-40	-0-	84	1	686	3	Y	-0-					-0-
07	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	3			Y	-0-					-0-
08	899	N	892	-0-	-7	-0-	30	1	862	3	Y	-0-					-0-
09	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	3			Y	-0-					-0-
10	952	N	952	-0-	-0-	-0-	7	1	945	3	Y	-0-					-0-
*11	856	N	856	-0-	-0-	-0-	40	1	816	3	Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

OWEN, E.A. WELL #: 1 RRCID -> 053345 COMPL. DATE 08/15/1972 TOTAL DEPTH 7419 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	201	N	201	-0-	-0-	-0-	22	1	179	3	N	-0-			-0-
07	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-			-0-
08	186	N	163	-0-	-23	-0-	5	1	158	3	N	-0-			-0-
09	210	N	100	-0-	-110	-0-	100	3			N	-0-			-0-
10	155	N	125	-0-	-30	-0-	1	1	124	3	N	-0-			-0-
*11	177	N	177	-0-	-0-	-0-	8	1	169	3	N	-0-			-0-

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
06	300	N	249	-0-	-51	-0-	7	1	242	3	Y	-0-			-0-
07	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			Y	-0-			-0-
08	279	N	243	-0-	-36	-0-	5	1	238	3	Y	-0-			-0-
09	265	N	265	-0-	-0-	-0-	5	1	260	3	Y	-0-			-0-
10	257	N	257	-0-	-0-	-0-	31	1	226	3	Y	-0-			-0-
*11	263	N	263	-0-	-0-	-0-	12	1	251	3	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
06	605	N	605	-0-	-0-	-0-	66	1	539	3	Y	-0-			-0-
07	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			Y	-0-			-0-
08	658	N	658	-0-	-0-	-0-	22	1	636	3	Y	-0-			-0-
09	600	N	563	-0-	-37	-0-	563	3			Y	-0-			-0-
10	616	N	616	-0-	-0-	-0-	5	1	611	3	Y	-0-			-0-
*11	626	N	626	-0-	-0-	-0-	30	1	596	3	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
06	526	N	526	-0-	-0-	-0-	41	1	485	3	N	-0-			6
07	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-			6
08	945	N	945	-0-	-0-	-0-	199	1	746	3	N	-0-			6
09	873	N	873	-0-	-0-	-0-	125	1	748	3	N	-0-			6
10	858	N	858	-0-	-0-	-0-	136	1	722	3	N	-0-			6
*11	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	250	1	810	3	N	-0-			6

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
06	90	N	48	-0-	-42	-0-	6	1	42	3	Y	-0-			-0-
07	48	N	48	-0-	-0-	-0-	4	1	44	3	Y	-0-			-0-
08	121	N	121	-0-	-0-	-0-	13	1	108	3	Y	-0-			-0-
09	87	N	87	-0-	-0-	-0-	13	1	74	3	Y	-0-			-0-
10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	20	1	84	3	Y	-0-			-0-
*11	86	N	86	-0-	-0-	-0-	12	1	74	3	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
06	321	N	321	-0-	-0-	-0-	7	1	314	3	Y	-0-			-0-
07	257	N	257	-0-	-0-	-0-	1	1	256	3	Y	-0-			-0-
08	279	N	233	-0-	-46	-0-	233	3			Y	-0-			-0-
09	330	N	251	-0-	-79	-0-	251	3			Y	-0-			-0-
10	317	N	317	-0-	-0-	-0-	17	1	300	3	Y	-0-			-0-
*11	211	N	211	-0-	-0-	-0-	8	1	203	3	Y	-0-			-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
06	330	N	263	-0-	-67	-0-	21	1	242	3	N	-0-					-0-
07	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
08	310	N	284	-0-	-26	-0-	60	1	224	3	N	-0-					-0-
09	372	N	372	-0-	-0-	-0-	53	1	319	3	N	-0-					-0-
10	298	N	298	-0-	-0-	-0-	47	1	250	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*11	339	N	339	-0-	-0-	-0-	80	1	259	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
06	415	N	415	-0-	-0-	-0-	50	1	365	3	Y	-0-					-0-
07	427	N	427	-0-	-0-	-0-	31	1	396	3	Y	-0-					-0-
08	422	N	422	-0-	-0-	-0-	45	1	377	3	Y	-0-					-0-
09	420	N	386	-0-	-34	-0-	55	1	331	3	Y	-0-					-0-
10	467	N	467	-0-	-0-	-0-	90	1	377	3	Y	-0-					-0-
*11	476	N	476	-0-	-0-	-0-	65	1	411	3	Y	-0-					-0-

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
06	359	N	359	-0-	-0-	-0-	100	1	259	3	N	-0-					-0-
07	472	N	472	-0-	-0-	-0-	128	1	344	3	N	-0-					-0-
08	436	N	436	-0-	-0-	-0-	152	1	284	3	N	-0-					-0-
09	437	N	437	-0-	-0-	-0-	151	1	286	3	N	-0-					-0-
10	465	N	428	-0-	-37	-0-	191	1	237	3	N	-0-					-0-
*11	195	N	195	-0-	-0-	-0-	33	1	162	3	N	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 1 RRCID -> 055296 COMPL. DATE 03/07/1973 TOTAL DEPTH 7812 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	390	N	214	-0-	-176	-0-	47	1	167	3	Y	-0-					-0-
07	191	N	191	-0-	-0-	-0-	40	1	151	3	Y	-0-					-0-
08	434	N	86	-0-	-348	-0-	6	1	80	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			Y	-0-					-0-
07	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			Y	-0-					-0-
08	217	N	195	-0-	-22	-0-	66	1	129	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	158	-0-	-22	-0-	10	1	148	3	Y	-0-					-0-
10	165	N	165	-0-	-0-	-0-	23	1	142	3	Y	-0-					-0-
*11	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			Y	-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
06	180	N	174	-0-	-6	-0-	38	1	136	3	Y	-0-			-0-
07	152	N	152	-0-	-0-	-0-	32	1	120	3	Y	-0-			-0-
08	176	N	176	-0-	-0-	-0-	12	1	164	3	Y	-0-			-0-
09	180	N	171	-0-	-9	-0-	33	1	138	3	Y	-0-			-0-
10	179	N	179	-0-	-0-	-0-	39	1	140	3	Y	-0-			-0-
*11	166	N	166	-0-	-0-	-0-	37	1	129	3	Y	-0-			-0-

PUIG,L.F. WELL #: 1 RRCID -> 061350 COMPL. DATE 10/15/1973 TOTAL DEPTH 6310 PERF. N/A

06	346	N	346	-0-	-0-	-0-	20	1	326	3	N	-0-			-0-
07	326	N	326	-0-	-0-	-0-	14	1	312	3	N	-0-			-0-
08	300	N	300	-0-	-0-	-0-	19	1	281	3	N	-0-			-0-
09	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-			-0-
10	341	N	18	-0-	-323	-0-	18	3			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PUIG, LUIS F. WELL #: 2 RRCID -> 061434 COMPL. DATE 01/11/1974 TOTAL DEPTH 6315 PERF. N/A

06	597	N	597	-0-	-0-	-0-	34	1	563	3	Y	-0-			-0-
07	587	N	587	-0-	-0-	-0-	25	1	562	3	Y	-0-			-0-
08	463	N	463	-0-	-0-	-0-	29	1	434	3	Y	-0-			-0-
09	600	N	584	-0-	-16	-0-	584	3			Y	-0-			-0-
10	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	3			Y	-0-			-0-
*11	723	N	723	-0-	-0-	-0-	64	1	659	3	Y	-0-			-0-

PUIG, LUIS F. WELL #: 4 RRCID -> 061473 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6230 - 6286

06	930	N	757	-0-	-173	-0-	43	1	714	3	Y	-0-			-0-
07	981	N	981	-0-	-0-	-0-	42	1	939	3	Y	-0-			-0-
08	995	N	995	-0-	-0-	-0-	61	1	934	3	Y	-0-			-0-
09	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	3			Y	-0-			-0-
10	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			Y	-0-			-0-
*11	895	N	895	-0-	-0-	-0-	79	1	816	3	Y	-0-			-0-

PUIG, LUIS F. WELL #: 6 RRCID -> 061610 COMPL. DATE 05/19/1975 TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A

06	600	N	432	-0-	-168	-0-	24	1	408	3	N	-0-			-0-
07	642	N	642	-0-	-0-	-0-	28	1	614	3	N	-0-			-0-
08	527	N	426	-0-	-101	-0-	26	1	400	3	N	-0-			-0-
09	420	N	158	-0-	-262	-0-	158	3			N	-0-			-0-
10	651	N	175	-0-	-476	-0-	175	3			N	-0-			-0-
*11	149	N	149	-0-	-0-	-0-	13	1	136	3	N	-0-			-0-

PUIG,LUIS F. WELL #: 5 RRCID -> 061717 COMPL. DATE 04/29/1974 TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A

06	540	N	278	-0-	-262	-0-	16	1	262	3	N	-0-			-0-
07	469	N	469	-0-	-0-	-0-	20	1	449	3	N	-0-			-0-
08	434	N	397	-0-	-37	-0-	25	1	372	3	N	-0-			-0-
09	270	N	217	-0-	-53	-0-	217	3			N	-0-			-0-
10	465	N	74	-0-	-391	-0-	74	3			N	-0-			-0-
*11	415	N	415	-0-	-0-	-0-	36	1	379	3	N	-0-			-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 6 RRCID -> 062275 COMPL. DATE 06/10/1975 TOTAL DEPTH 7550 PERF. N/A

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	365	N	365	-0-	-0-	-0-	154	1	211	3	N	-0-					-0-
07	337	N	337	-0-	-0-	-0-	100	1	237	3	N	-0-					-0-
08	310	N	271	-0-	-39	-0-	80	1	191	3	N	-0-					-0-
09	360	N	328	-0-	-32	-0-	95	1	233	3	N	-0-					-0-
10	341	N	272	-0-	-69	-0-	97	1	175	3	N	-0-					-0-
*11	503	N	503	-0-	-0-	-0-	106	1	397	3	N	-0-					-0-

PUIG, LUIS F. WELL #: 3 RRCID -> 062462 COMPL. DATE 04/12/1974 TOTAL DEPTH 6275 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	360	N	256	-0-	-104	-0-	15	1	241	3	N	-0-					-0-
07	412	N	412	-0-	-0-	-0-	18	1	394	3	N	-0-					-0-
08	372	N	362	-0-	-10	-0-	22	1	340	3	N	-0-					-0-
09	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
10	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					-0-
*11	423	N	423	-0-	-0-	-0-	37	1	386	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	671	N	671	-0-	-0-	-0-	74	1	597	3	N	-0-					-0-
07	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
08	682	N	280	-0-	-402	-0-	9	1	271	3	N	-0-					-0-
09	660	N	411	-0-	-249	-0-	411	3			N	-0-					-0-
10	587	N	587	-0-	-0-	-0-	5	1	582	3	N	-0-					-0-
*11	631	N	631	-0-	-0-	-0-	30	1	601	3	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	455	N	455	-0-	-0-	-0-	85	1	370	3	N	-0-					-0-
07	368	N	368	-0-	-0-	-0-	79	1	288	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	404	N	404	-0-	-0-	-0-	86	1	318	3	N	-0-					-0-
09	617	N	617	-0-	-0-	-0-	106	1	511	3	N	-0-					-0-
10	404	N	404	-0-	-0-	-0-	72	1	332	3	N	-0-					-0-
*11	444	N	444	-0-	-0-	-0-	81	1	362	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	210	N	133	-0-	-77	-0-	133	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	772	N	772	-0-	-0-	-0-	326	1	446	3	N	-0-					-0-
07	679	N	679	-0-	-0-	-0-	202	1	477	3	N	-0-					-0-
08	776	N	776	-0-	-0-	-0-	229	1	547	3	N	-0-					-0-
09	780	N	778	-0-	-2	-0-	226	1	552	3	N	-0-					-0-
10	777	N	777	-0-	-0-	-0-	276	1	501	3	N	-0-					-0-
*11	584	N	584	-0-	-0-	-0-	123	1	461	3	N	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

BENAVIDES, G. G. WELL #: 1 RRCID -> 066490 COMPL. DATE 10/05/1975 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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/11/2015 - PLUGGED 08/11/15

BENAVIDES, G. G. WELL #: 3 RRCID -> 066491 COMPL. DATE 12/05/1975 TOTAL DEPTH 6010 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	543	N	543	-0-	-0-	-0-	230	1	313	3	N	-0-					-0-
07	391	N	391	-0-	-0-	-0-	117	1	274	3	N	-0-					-0-
08	372	N	372	-0-	-0-	-0-	110	1	262	3	N	-0-					-0-
09	540	N	353	-0-	-187	-0-	103	1	250	3	N	-0-					-0-
10	403	N	372	-0-	-31	-0-	132	1	240	3	N	-0-					-0-
*11	354	N	354	-0-	-0-	-0-	74	1	280	3	N	-0-					-0-

BENAVIDES, G. G. WELL #: 2 RRCID -> 066492 COMPL. DATE 11/08/1975 TOTAL DEPTH 6169 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	562	N	562	-0-	-0-	-0-	238	1	324	3	N	-0-					-0-
07	600	N	600	-0-	-0-	-0-	179	1	421	3	N	-0-					-0-
08	646	N	646	-0-	-0-	-0-	191	1	455	3	N	-0-					-0-
09	570	N	515	-0-	-55	-0-	150	1	365	3	N	-0-					-0-
10	646	N	646	-0-	-0-	-0-	230	1	416	3	N	-0-					-0-
*11	597	N	597	-0-	-0-	-0-	126	1	471	3	N	-0-					-0-

GARZA, GUILLERMO B. WELL #: 1 RRCID -> 066572 COMPL. DATE 03/31/1975 TOTAL DEPTH 6160 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	52	1	70	3	N	-0-					-0-
07	134	N	134	-0-	-0-	-0-	40	1	94	3	N	-0-					-0-
08	178	N	178	-0-	-0-	-0-	53	1	125	3	N	-0-					-0-
09	137	N	137	-0-	-0-	-0-	40	1	97	3	N	-0-					-0-
10	178	N	178	-0-	-0-	-0-	63	1	115	3	N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HACHAR, N. D. ESTATE WELL #: 1 D RRCID -> 066622 COMPL. DATE 05/10/1975 TOTAL DEPTH 8594 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/12/2015 - PLUGGED 08/12/15

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
06	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
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
06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	5	1	181	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
08	172	N	172	-0-	-0-	-0-	3	1	169	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	68	-0-	-112	-0-	1	1	67	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	22	1	164	3	Y	-0-					-0-
*11	50	N	50	-0-	-0-	-0-	2	1	48	3	Y	-0-					-0-

CERRITO LAND COMPANY 1490 WELL #: 1 RRCID -> 068757 COMPL. DATE 07/21/1976 TOTAL DEPTH 6150 PERF. N/A

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

GLORIA WELL #: 1 RRCID -> 069202 COMPL. DATE 11/07/1976 TOTAL DEPTH 7600 PERF. N/A

06	2010	N	1410	-0-	-600	-0-	264	1	1146	3	N	-0-					-0-
07	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	304	1	1104	3	N	-0-					-0-
08	1426	N	1421	-0-	-5	-0-	304	1	1117	3	N	-0-					-0-
09	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	367	1	1771	3	N	-0-					-0-
10	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	252	1	1169	3	N	-0-					-0-
*11	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	293	1	1319	3	N	-0-					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 1298 RRCID -> 070211 COMPL. DATE 06/02/1974 TOTAL DEPTH 4221 PERF. 3965 - 4128

06	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	76	N	76	-0-	-0-	-0-	75	1	1	3	N	-0-					-0-

POLIS, A. K. WELL #: 1 RRCID -> 070624 COMPL. DATE 03/10/1977 TOTAL DEPTH 7742 PERF. N/A

06	450	N	301	-0-	-149	-0-	56	1	245	3	N	-0-					-0-
07	283	N	283	-0-	-0-	-0-	61	1	222	3	N	-0-					-0-
08	465	N	346	-0-	-119	-0-	74	1	272	3	N	-0-					-0-
09	627	N	627	-0-	-0-	-0-	108	1	519	3	N	-0-					-0-
10	346	N	346	-0-	-0-	-0-	61	1	285	3	N	-0-					-0-
*11	453	N	453	-0-	-0-	-0-	82	1	371	3	N	-0-					-0-

BENAVIDES WELL #: 3 RRCID -> 072332 COMPL. DATE 07/26/1977 TOTAL DEPTH 5800 PERF. N/A

06	510	N	139	-0-	-371	-0-	26	1	113	3	N	-0-					-0-
07	385	N	385	-0-	-0-	-0-	83	1	302	3	N	-0-					-0-
08	564	N	564	-0-	-0-	-0-	121	1	443	3	N	-0-					-0-
09	601	N	601	-0-	-0-	-0-	103	1	498	3	N	-0-					-0-
10	564	N	564	-0-	-0-	-0-	100	1	464	3	N	-0-					-0-
*11	523	N	523	-0-	-0-	-0-	95	1	428	3	N	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
RETTIG WELL #: 2 RRCID -> 074746 COMPL. DATE 09/16/1977 TOTAL DEPTH 7400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	N	48	-0-	-12	-0-	6	1	42	3	N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	514	N	514	-0-	-0-	-0-	55	1	459	3	N	-0-					-0-
09	616	N	616	-0-	-0-	-0-	88	1	528	3	N	-0-					-0-
10	391	N	391	-0-	-0-	-0-	75	1	316	3	N	-0-					-0-
*11	237	N	237	-0-	-0-	-0-	32	1	205	3	N	-0-					-0-

JOE RODRIGUEZ UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076528 COMPL. DATE 02/24/1977 TOTAL DEPTH 5940 PERF. N/A

06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OWEN-STATE WELL #: 1 RRCID -> 105501 COMPL. DATE 02/23/1983 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 5658 - 5744

06	348	N	348	-0-	-0-	-0-	7	1	341	3	Y	-0-					-0-
07	278	N	278	-0-	-0-	-0-	1	1	277	3	Y	-0-					-0-
08	310	N	252	-0-	-58	-0-	252	3			Y	-0-					-0-
09	360	N	272	-0-	-88	-0-	272	3			Y	-0-					-0-
10	343	N	343	-0-	-0-	-0-	18	1	325	3	Y	-0-					-0-
*11	228	N	228	-0-	-0-	-0-	8	1	220	3	Y	-0-					-0-

JONES WELL #: B 3 RRCID -> 112932 COMPL. DATE 09/06/1984 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7136 - 7238

06	150	N	12	-0-	-138	-0-	12	3			N	-0-					-0-
07	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	1	1	8			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 15T RRCID -> 113863 COMPL. DATE 11/25/1984 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7020 - 7145

06	630	N	584	-0-	-46	-0-	163	1	421	3	N	-0-					-0-
07	604	N	604	-0-	-0-	-0-	164	1	440	3	N	-0-					-0-
08	643	N	643	-0-	-0-	-0-	224	1	419	3	N	-0-					-0-
09	649	N	649	-0-	-0-	-0-	225	1	424	3	N	-0-					-0-
10	589	N	485	-0-	-104	-0-	216	1	269	3	N	-0-					-0-
*11	170	N	170	-0-	-0-	-0-	29	1	141	3	N	-0-					-0-

JONES WELL #: B 4 RRCID -> 114801 COMPL. DATE 01/25/1985 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7166 - 7200

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 17T RRCID -> 115078 COMPL. DATE 02/12/1985 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6951 - 7083

06	300	N	282	-0-	-18	-0-	79	1	203	3	N	-0-					-0-
07	263	N	263	-0-	-0-	-0-	72	1	191	3	N	-0-					-0-
08	310	N	187	-0-	-123	-0-	65	1	122	3	N	-0-					-0-
09	327	N	327	-0-	-0-	-0-	113	1	214	3	N	-0-					-0-
10	333	N	333	-0-	-0-	-0-	148	1	185	3	N	-0-					-0-
*11	376	N	376	-0-	-0-	-0-	64	1	312	3	N	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
JONES WELL #: 6 RRCID -> 115215 COMPL. DATE 02/25/1985 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7232 - 7270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1680	N	1116	-0-	-564	-0-	31	1	1085	3	N	-0-					-0-
07	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	3			N	-0-					-0-
08	1922	N	1629	-0-	-293	-0-	31	1	1598	3	N	-0-					-0-
09	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	27	1	1519	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	1612	N	653	-0-	-959	-0-	79	1	574	3	N	-0-					-0-
*11	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	65	1	1338	3	N	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 18K RRCID -> 115668 COMPL. DATE 03/20/1985 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 6881 - 6996

06	120	N	85	-0-	-35	-0-	24	1	61	3	N	-0-					-0-
07	78	N	78	-0-	-0-	-0-	21	1	57	3	N	-0-					-0-
08	124	N	103	-0-	-21	-0-	36	1	67	3	N	-0-					-0-
09	110	N	110	-0-	-0-	-0-	38	1	72	3	N	-0-					-0-
10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	58	1	72	3	N	-0-					-0-
*11	48	N	48	-0-	-0-	-0-	8	1	40	3	N	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 19K RRCID -> 115742 COMPL. DATE 03/27/1985 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6967 - 7079

06	58	N	58	-0-	-0-	-0-	16	1	42	3	N	-0-					-0-
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	17	1	45	3	N	-0-					-0-
08	31	N	17	-0-	-14	-0-	6	1	11	3	N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES WELL #: 5 RRCID -> 116004 COMPL. DATE 04/08/1985 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7220 - 7250

06	300	N	258	-0-	-42	-0-	7	1	251	3	Y	-0-					2
07	291	N	291	-0-	-0-	-0-	290	3	1	9	Y	1	1	8			2
08	346	N	346	-0-	-0-	-0-	7	1	339	3	Y	-0-					2
09	270	N	249	-0-	-21	-0-	4	1	245	3	Y	-0-					2
10	488	N	488	-0-	-0-	-0-	59	1	428	3	Y	1	1	8			2
							1	9									
*11	318	N	318	-0-	-0-	-0-	15	1	303	3	Y	-0-					2

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 21K RRCID -> 116668 COMPL. DATE 05/13/1985 TOTAL DEPTH 7166 PERF. 6866 - 6994

06	30	N	10	-0-	-20	-0-	3	1	7	3	N	-0-					-0-
07	20	N	20	-0-	-0-	-0-	6	1	14	3	N	-0-					-0-
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
09	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 22K RRCID -> 117054 COMPL. DATE 06/19/1985 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7255 - 7293

06	660	N	632	-0-	-28	-0-	139	1	493	3	N	-0-					-0-
07	657	N	657	-0-	-0-	-0-	139	1	518	3	N	-0-					-0-
08	682	N	448	-0-	-234	-0-	32	1	416	3	N	-0-					-0-
09	668	N	668	-0-	-0-	-0-	129	1	539	3	N	-0-					-0-
10	651	N	512	-0-	-139	-0-	110	1	402	3	N	-0-					-0-
*11	582	N	582	-0-	-0-	-0-	128	1	453	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	22	1	159	3	Y	-0-					-0-
07	137	N	137	-0-	-0-	-0-	10	1	127	3	Y	-0-					-0-
08	186	N	144	-0-	-42	-0-	16	1	128	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	112	-0-	-68	-0-	16	1	96	3	Y	-0-					-0-
10	140	N	140	-0-	-0-	-0-	27	1	113	3	Y	-0-					-0-
*11	140	N	140	-0-	-0-	-0-	19	1	121	3	Y	-0-					-0-

OWEN, E.A. WELL #: 2 RRCID -> 118510 COMPL. DATE 08/12/1985 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 7216 - 7260

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	510	N	412	-0-	-98	-0-	91	1	321	3	N	-0-					-0-
07	414	N	414	-0-	-0-	-0-	88	1	326	3	N	-0-					-0-
08	620	N	516	-0-	-104	-0-	37	1	479	3	N	-0-					-0-
09	428	N	428	-0-	-0-	-0-	82	1	346	3	N	-0-					-0-
10	470	N	470	-0-	-0-	-0-	101	1	369	3	N	-0-					-0-
*11	592	N	592	-0-	-0-	-0-	130	1	462	3	N	-0-					-0-

CERRITO LAND CO. WELL #: 1 D RRCID -> 129439 COMPL. DATE 11/15/1989 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5851 - 5861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3750	X	3602	-0-	-148	-0-	674	1	2928	3	Y	-0-					12
07	3627	X	3557	-0-	-70	-0-	767	1	2787	3	Y	3					15
							3	9									
08	3875	X	3696	-0-	-179	-0-	791	1	2901	3	Y	4					19
							4	9									
09	3750	X	3704	-0-	-46	-0-	635	1	3067	3	Y	2					21
							2	9									
10	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	664	1	3080	3	Y	1					22
							1	9									
*11	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	680	1	3061	3	Y	1	1	8			22
							1	9									

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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					56
07	542	X	542	-0-	-0-	-0-	117	1	423	3	Y	2					58
							2	9									
08	669	X	669	-0-	-0-	-0-	143	1	525	3	Y	1					59
							1	9									
09	171	X	171	-0-	-0-	-0-	29	1	140	3	Y	2					61
							2	9									
10	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	518	1	2406	3	Y	4					65
							4	9									
*11	1648	X	1648	-0-	-0-	-0-	300	1	1348	3	Y	-0-					65

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
06	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					25
07	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	3			N	-0-					25
08	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	3			N	-0-					25
09	600	N	370	-0-	-230	-0-	63	1	307	3	N	-0-					25
10	961	N	367	-0-	-594	-0-	28	1	339	3	N	-0-					25
*11	354	N	354	-0-	-0-	-0-	19	1	335	3	N	-0-					25

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
07	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
08	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	92	1			-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/09/2015 - PLUGGED 07/09/15

CERRITO LAND CO. WELL #: 7D RRCID -> 139592 COMPL. DATE 09/06/1991 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 6069 - 6086

06	720	N	616	-0-	-104	-0-	115	1	501	3	N	-0-					12
07	735	N	735	-0-	-0-	-0-	159	1	576	3	N	-0-					12
08	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	255	1	935	3	N	3	1	8			14
							3	9									
09	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	307	1	1480	3	N	-0-					14
10	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	344	1	1597	3	N	-0-					14
*11	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	326	1	1465	3	N	-0-					14

LAUREL, F.D. WELL #: 1 RRCID -> 140808 COMPL. DATE 09/01/1991 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5924 - 5936

06	T. A.		352	-0-	352	1108	66	1	286	3	Y	-0-					-0-
07	T. A.		317	-0-	317	1425	69	1	248	3	Y	-0-					-0-
08	1705	X	280	-0-	-1425	-0-	60	1	220	3	Y	-0-					-0-
09	360	N	233	-0-	-127	-0-	40	1	192	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	310	N	220	-0-	-90	-0-	16	1	204	3	Y	-0-					-0-
*11	236	N	236	-0-	-0-	-0-	13	1	223	3	Y	-0-					-0-

PUIG, L. F. WELL #: 8 RRCID -> 143892 COMPL. DATE 02/21/1993 TOTAL DEPTH 6314 PERF. 6117 - 6171

06	327	N	327	-0-	-0-	-0-	19	1	308	3	Y	-0-					-0-
07	433	N	433	-0-	-0-	-0-	19	1	413	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	264	N	264	-0-	-0-	-0-	16	1	248	3	Y	-0-					-0-
09	330	N	141	-0-	-189	-0-	141	3			Y	-0-					-0-
10	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			Y	-0-					-0-
*11	403	N	403	-0-	-0-	-0-	35	1	368	3	Y	-0-					-0-

PUIG, L.F. WELL #: 9 RRCID -> 144853 COMPL. DATE 04/05/1993 TOTAL DEPTH 6343 PERF. 6167 - 6183

06	1470	N	1410	-0-	-60	-0-	80	1	1330	3	Y	-0-					-0-
07	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	89	1	1977	3	Y	-0-					-0-
08	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	107	1	1631	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	1410	N	1394	-0-	-16	-0-	1394	3			Y	-0-					-0-
10	1423	X	1423	-0-	-0-	-0-	1423	3			Y	-0-					-0-
*11	1429	X	1429	-0-	-0-	-0-	126	1	1303	3	Y	-0-					-0-

JONES WELL #: D 6 RRCID -> 147139 COMPL. DATE 11/02/1993 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7049 - 7178

06	146	N	146	-0-	-0-	-0-	4	1	142	3	Y	-0-					-0-
07	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			Y	-0-					-0-
08	239	N	239	-0-	-0-	-0-	5	1	234	3	Y	-0-					-0-
09	254	N	254	-0-	-0-	-0-	5	1	249	3	Y	-0-					-0-
10	238	N	238	-0-	-0-	-0-	29	1	209	3	Y	-0-					-0-
*11	263	N	263	-0-	-0-	-0-	12	1	251	3	Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
06	600	N	339	-0-	-261	-0-	9	1	330	3	Y	-0-					-0-
07	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			Y	-0-					-0-
08	558	N	372	-0-	-186	-0-	7	1	365	3	Y	-0-					-0-
09	563	N	563	-0-	-0-	-0-	10	1	553	3	Y	-0-					-0-
10	589	N	589	-0-	-0-	-0-	71	1	518	3	Y	-0-					-0-
*11	540	N	540	-0-	-0-	-0-	25	1	515	3	Y	-0-					-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
06	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	88	1	1471	3	N	-0-					-0-
07	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	55	1	1222	3	N	-0-					-0-
08	1054	N	1021	-0-	-33	-0-	63	1	958	3	N	-0-					-0-
09	1560	N	510	-0-	-1050	-0-	510	3			N	-0-					-0-
10	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	3			N	-0-					-0-
*11	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	113	1	1172	3	N	-0-					-0-

PUIG, L. F. WELL #: 10 RRCID -> 150429 COMPL. DATE 07/27/1994 TOTAL DEPTH 6405 PERF. 6241 - 6272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	810	N	113	-0-	-697	-0-	6	1	107	3	Y	-0-					-0-
07	139	N	139	-0-	-0-	-0-	6	1	133	3	Y	-0-					-0-
08	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	417	N	417	-0-	-0-	-0-	37	1	380	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
06	954	N	954	-0-	-0-	-0-	54	1	900	3	Y	-0-					-0-
07	631	N	631	-0-	-0-	-0-	27	1	604	3	Y	-0-					-0-
08	1209	N	297	-0-	-912	-0-	18	1	279	3	Y	-0-					-0-
09	960	N	215	-0-	-745	-0-	215	3			Y	-0-					-0-
10	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			Y	-0-					-0-
*11	347	N	347	-0-	-0-	-0-	30	1	317	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
06	900	N	891	-0-	-9	-0-	50	1	841	3	Y	-0-					-0-
07	888	N	888	-0-	-0-	-0-	38	1	850	3	Y	-0-					-0-
08	806	N	751	-0-	-55	-0-	46	1	705	3	Y	-0-					-0-
09	900	N	551	-0-	-349	-0-	551	3			Y	-0-					-0-
10	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	3			Y	-0-					-0-
*11	664	N	664	-0-	-0-	-0-	58	1	606	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
06	735	N	735	-0-	-0-	-0-	42	1	693	3	Y	-0-					-0-
07	703	N	703	-0-	-0-	-0-	30	1	673	3	Y	-0-					-0-
08	744	N	612	-0-	-132	-0-	38	1	574	3	Y	-0-					-0-
09	750	N	315	-0-	-435	-0-	315	3			Y	-0-					-0-
10	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			Y	-0-					-0-
*11	752	N	752	-0-	-0-	-0-	66	1	685	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

JONES WELL #: 8 RRCID -> 151436 COMPL. DATE 10/01/1994 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 7169 - 7189

06	451	N	451	-0-	-0-	-0-	12	1	439	3	Y	-0-					-0-
07	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			Y	-0-					-0-
08	589	N	500	-0-	-89	-0-	10	1	490	3	Y	-0-					-0-
09	526	N	526	-0-	-0-	-0-	9	1	517	3	Y	-0-					-0-
10	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	130	1	946	3	Y	-0-					-0-
*11	830	N	830	-0-	-0-	-0-	39	1	791	3	Y	-0-					-0-

JONES WELL #: B 5 RRCID -> 151439 COMPL. DATE 10/01/1994 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7226 - 7260

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	390	N	374	-0-	-16	-0-	21	1	353	3	Y	-0-					-0-
07	391	N	391	-0-	-0-	-0-	17	1	374	3	Y	-0-					-0-
08	372	N	327	-0-	-45	-0-	20	1	307	3	Y	-0-					-0-
09	360	N	354	-0-	-6	-0-	354	3			Y	-0-					-0-
10	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			Y	-0-					-0-
*11	311	N	311	-0-	-0-	-0-	27	1	284	3	Y	-0-					-0-

PUIG, L.F. WELL #: 14 RRCID -> 152127 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6105 - 6146

06	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	61	1	1024	3	Y	-0-					-0-
07	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	52	1	1163	3	Y	-0-					-0-
08	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	71	1	1071	3	Y	-0-					-0-
09	1080	N	1012	-0-	-68	-0-	1012	3			Y	-0-					-0-
10	1508	X	1508	-0-	-0-	-0-	1508	3			Y	-0-					-0-
*11	1000	X	1000	-0-	-0-	-0-	88	1	911	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

LAUREL, F.D. WELL #: 2 RRCID -> 153272 COMPL. DATE 03/21/1995 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5976 - 5982

06	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	421	1	1831	3	Y	-0-					-0-
07	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	471	1	1712	3	Y	-0-					-0-
08	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	449	1	1648	3	Y	-0-					-0-
09	2190	N	1914	-0-	-276	-0-	328	1	1586	3	Y	-0-					-0-
10	1800	N	1896	-0-	96	96	142	1	1754	3	Y	-0-					-0-
*11	1863	N	1767	-0-	-96	-0-	97	1	1670	3	Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
CERRITO LAND CO. WELL #: 6 RRCID -> 153281 COMPL. DATE 12/23/1994 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 6070 - 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
06	349	N	349	-0-	-0-	-0-	65	1	284	3	N	-0-					2
07	389	N	389	-0-	-0-	-0-	81	1	295	3	N	12					14
							13	9									
08	378	N	378	-0-	-0-	-0-	81	1	296	3	N	1	1	8			14
							1	9									
09	360	N	281	-0-	-79	-0-	48	1	233	3	N	-0-					14
10	403	N	345	-0-	-58	-0-	61	1	284	3	N	-0-					14
*11	305	N	305	-0-	-0-	-0-	56	1	249	3	N	-0-					14

SAM ROMAN 'A' WELL #: 1 RRCID -> 155344 COMPL. DATE 06/25/1995 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5975 - 5987

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CERRITO LAND COMPANY WELL #: 12 D RRCID -> 157631 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 6274 PERF. 5919 - 6175

06	648	N	648	-0-	-0-	-0-	121	1	527	3	N	-0-					9
07	729	N	729	-0-	-0-	-0-	157	1	572	3	N	-0-					9
08	768	N	768	-0-	-0-	-0-	164	1	604	3	N	-0-					9
09	757	N	757	-0-	-0-	-0-	130	1	627	3	N	-0-					9
10	796	N	796	-0-	-0-	-0-	141	1	655	3	N	-0-					9
*11	723	N	723	-0-	-0-	-0-	132	1	591	3	N	-0-					9

LAUREL, F. D. 1390 "A" WELL #: 3 RRCID -> 157989 COMPL. DATE 03/06/1996 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 6278 - 6297

06	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	231	1	1001	3	Y	1	1	8			1
							1	9									
07	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	252	1	917	3	Y	-0-					1
08	1302	N	1213	-0-	-89	-0-	260	1	953	3	Y	-0-					1
09	1230	N	1109	-0-	-121	-0-	190	1	919	3	Y	-0-					1
10	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	196	1	911	3	Y	-0-					1
*11	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	193	1	870	3	Y	1	1	8			1
							1	9									

SAM ROMAN 'A' WELL #: 2 RRCID -> 159048 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5623 - 5891

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	16	1	59	3	Y	-0-					-0-
08	27	N	27	-0-	-0-	-0-	6	1	21	3	Y	-0-					-0-
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 2 RRCID -> 159443 COMPL. DATE 07/05/1996 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7353 - 7400

06	360	N	333	-0-	-27	-0-	73	1	260	3	Y	-0-					-0-
07	306	N	306	-0-	-0-	-0-	65	1	241	3	Y	-0-					-0-
08	350	N	350	-0-	-0-	-0-	25	1	325	3	Y	-0-					-0-
09	330	N	317	-0-	-13	-0-	61	1	256	3	Y	-0-					-0-
10	311	N	311	-0-	-0-	-0-	67	1	244	3	Y	-0-					-0-
*11	306	N	306	-0-	-0-	-0-	67	1	239	3	Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1384 WELL #: 3 RRCID -> 159669 COMPL. DATE 07/25/1996 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 7062 - 7113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	169	N	169	-0-	-0-	-0-	47	1	122	3	N	-0-					1
07	199	N	199	-0-	-0-	-0-	54	1	145	3	N	-0-					1
08	258	N	258	-0-	-0-	-0-	90	1	168	3	N	-0-					1
09	211	N	211	-0-	-0-	-0-	73	1	138	3	N	-0-					1
10	186	N	74	-0-	-112	-0-	33	1	41	3	N	-0-					1
*11	163	N	163	-0-	-0-	-0-	28	1	135	3	N	-0-					1

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1384 WELL #: 4 RRCID -> 159806 COMPL. DATE 07/16/1996 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7081 - 7091

06	810	N	656	-0-	-154	-0-	183	1	473	3	N	-0-					12
07	489	N	489	-0-	-0-	-0-	133	1	356	3	N	-0-					12
08	775	N	363	-0-	-412	-0-	127	1	236	3	N	-0-					12
09	660	N	151	-0-	-509	-0-	52	1	99	3	N	-0-					12
10	496	N	223	-0-	-273	-0-	99	1	124	3	N	-0-					12
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 5 RRCID -> 159883 COMPL. DATE 08/03/1996 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7312 - 7352

06	944	N	944	-0-	-0-	-0-	208	1	736	3	Y	-0-					-0-
07	699	N	699	-0-	-0-	-0-	148	1	551	3	Y	-0-					-0-
08	682	N	600	-0-	-82	-0-	42	1	558	3	Y	-0-					-0-
09	930	N	565	-0-	-365	-0-	109	1	456	3	Y	-0-					-0-
10	556	N	556	-0-	-0-	-0-	119	1	437	3	Y	-0-					-0-
*11	472	N	472	-0-	-0-	-0-	104	1	368	3	Y	-0-					-0-

LAUREL, F. D. 1390 WELL #: 4 A RRCID -> 161421 COMPL. DATE 10/05/1996 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6078 - 6333

06	1350	N	1125	-0-	-225	-0-	211	1	914	3	N	-0-					26
07	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	275	1	1000	3	N	-0-					26
08	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	298	1	1095	3	N	-0-					26
09	1140	N	1114	-0-	-26	-0-	191	1	923	3	N	-0-					26
10	1271	N	1227	-0-	-44	-0-	217	1	1010	3	N	-0-					26
*11	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	204	1	916	3	N	-0-					1

LAUREL, F. D. # 1390 WELL #: 6A RRCID -> 162444 COMPL. DATE 04/08/1997 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 6005 - 6011

06	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	380	1	1653	3	N	-0-					1
07	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	463	1	1680	3	N	-0-					1
08	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	437	1	1604	3	N	-0-					1
09	2040	N	1735	-0-	-305	-0-	298	1	1436	3	N	1	1	8			1
							1	9									
10	2139	N	1889	-0-	-250	-0-	335	1	1554	3	N	-0-					1
*11	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	288	1	1297	3	N	-0-					1

LAUREL, F. D. 1390 WELL #: 7 RRCID -> 164811 COMPL. DATE 08/12/1997 TOTAL DEPTH 6447 PERF. 6062 - 6346

06	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	372	1	1616	3	N	-0-					1
07	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	415	1	1509	3	N	-0-					1
08	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	413	1	1515	3	N	-0-					1
09	1980	N	1788	-0-	-192	-0-	307	1	1481	3	N	-0-					1
10	1922	N	1620	-0-	-302	-0-	287	1	1332	3	N	1	1	8			1
							1	9									
*11	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	303	1	1364	3	N	-0-					1

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
06	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	216	1	938	3	N	-0-			45
07	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	268	1	972	3	N	-0-			45
08	1178	N	979	-0-	-199	-0-	210	1	769	3	N	-0-			45
09	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	201	1	969	3	N	-0-			45
10	1240	N	1129	-0-	-111	-0-	200	1	929	3	N	-0-			45
*11	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	216	1	974	3	N	-0-			45

JONES WELL #: 9 RRCID -> 165549 COMPL. DATE 09/07/1997 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7056 - 7176

06	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-			-0-
07	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	372	1	997	3	N	-0-			-0-
08	613	N	613	-0-	-0-	-0-	214	1	399	3	N	-0-			-0-
09	556	N	556	-0-	-0-	-0-	192	1	364	3	N	-0-			-0-
10	1364	N	1179	-0-	-185	-0-	525	1	654	3	N	-0-			-0-
*11	883	N	883	-0-	-0-	-0-	150	1	733	3	N	-0-			-0-

JONES WELL #: B 7 RRCID -> 165550 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7136 - 7204

06	450	N	426	-0-	-24	-0-	12	1	414	3	N	-0-			-0-
07	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-			-0-
08	465	N	200	-0-	-265	-0-	4	1	196	3	N	-0-			-0-
09	420	N	201	-0-	-219	-0-	4	1	197	3	N	-0-			-0-
10	403	N	87	-0-	-316	-0-	11	1	76	3	N	-0-			-0-
*11	409	N	409	-0-	-0-	-0-	19	1	390	3	N	-0-			-0-

CERRITO LAND CO. 1389 WELL #: 4D RRCID -> 165988 COMPL. DATE 09/27/1997 TOTAL DEPTH 6308 PERF. 6184 - 6204

06	277	N	277	-0-	-0-	-0-	52	1	225	3	N	-0-			17
07	330	N	330	-0-	-0-	-0-	71	1	259	3	N	-0-			17
08	341	N	341	-0-	-0-	-0-	73	1	268	3	N	-0-			17
09	373	N	373	-0-	-0-	-0-	64	1	309	3	N	-0-			17
10	450	N	450	-0-	-0-	-0-	80	1	370	3	N	-0-			17
*11	433	N	433	-0-	-0-	-0-	79	1	354	3	N	-0-			17

JONES WELL #: 8 RRCID -> 166437 COMPL. DATE 11/29/1997 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7174 - 7207

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		133	-0-	133	133	16	1	117	3	N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		175	-0-	175	308	8	1	167	3	N	-0-			-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 6 RRCID -> 166504 COMPL. DATE 11/14/1997 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7309 - 7365

06	705	N	705	-0-	-0-	-0-	156	1	549	3	Y	-0-			-0-
07	558	N	558	-0-	-0-	-0-	118	1	440	3	Y	-0-			-0-
08	402	N	402	-0-	-0-	-0-	28	1	374	3	Y	-0-			-0-
09	720	N	500	-0-	-220	-0-	96	1	404	3	Y	-0-			-0-
10	545	N	545	-0-	-0-	-0-	117	1	428	3	Y	-0-			-0-
*11	451	N	451	-0-	-0-	-0-	99	1	352	3	Y	-0-			-0-

JONES WELL #: 10 RRCID -> 167284 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7126 - 7252

06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	3	N	-0-			-0-
07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-			-0-
08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	1	1	39	3	N	-0-			-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383 L WELL #: 7 RRCID -> 167285 COMPL. DATE 01/19/1998 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7292 - 7339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	360	N	330	-0-	-30	-0-	73	1	257	3	Y	-0-					-0-
07	216	N	216	-0-	-0-	-0-	46	1	170	3	Y	-0-					-0-
08	341	N	220	-0-	-121	-0-	16	1	204	3	Y	-0-					-0-
09	330	N	222	-0-	-108	-0-	43	1	179	3	Y	-0-					-0-
10	215	N	215	-0-	-0-	-0-	46	1	169	3	Y	-0-					-0-
*11	426	N	426	-0-	-0-	-0-	94	1	332	3	Y	-0-					-0-

RETTIG WELL #: 6B RRCID -> 167572 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7155 - 7282

06	270	N	107	-0-	-163	-0-	13	1	94	3	Y	-0-					-0-
07	213	N	213	-0-	-0-	-0-	16	1	197	3	Y	-0-					-0-
08	590	N	590	-0-	-0-	-0-	63	1	527	3	Y	-0-					-0-
09	476	N	476	-0-	-0-	-0-	68	1	408	3	Y	-0-					-0-
10	57	N	57	-0-	-0-	-0-	11	1	46	3	Y	-0-					-0-
*11	24	N	24	-0-	-0-	-0-	3	1	21	3	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

06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
07	891	N	891	-0-	-0-	-0-	189	1	702	3	N	-0-					-0-
08	278	N	278	-0-	-0-	-0-	20	1	258	3	N	-0-					-0-
09	235	N	235	-0-	-0-	-0-	45	1	190	3	N	-0-					-0-
10	899	N	20	-0-	-879	-0-	4	1	16	3	N	-0-					-0-
*11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	3	N	-0-					-0-

RETTIG WELL #: 5 RRCID -> 168267 COMPL. DATE 12/15/1997 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7166 - 7290

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAUREL, F. D. 1390 WELL #: 9A RRCID -> 169561 COMPL. DATE 12/26/1997 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 6093 - 6343

06	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	235	1	1023	3	Y	1	1	8			1
							1	9									
07	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	303	1	1098	3	Y	1	1	8			1
							1	9									
08	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	292	1	1070	3	Y	9	1	8			9
							10	9									
09	1260	N	1167	-0-	-93	-0-	200	1	965	3	Y	2					11
							2	9									
10	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	220	1	1021	3	Y	3					14
							3	9									
*11	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	206	1	929	3	Y	10	1	8			23
							11	9									

WEBB COUNTY SCHOOL LAND "1383L" WELL #: 10 RRCID -> 170459 COMPL. DATE 08/19/1998 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 7295 - 7338

06	268	N	268	-0-	-0-	-0-	59	1	209	3	Y	-0-					-0-
07	311	N	311	-0-	-0-	-0-	66	1	245	3	Y	-0-					-0-
08	310	N	253	-0-	-57	-0-	18	1	235	3	Y	-0-					-0-
09	446	N	446	-0-	-0-	-0-	86	1	360	3	Y	-0-					-0-
10	290	N	290	-0-	-0-	-0-	62	1	228	3	Y	-0-					-0-
*11	293	N	293	-0-	-0-	-0-	64	1	229	3	Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LAUREL, F.D. 1931 WELL #: 5A RRCID -> 170473 COMPL. DATE 09/15/1998 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 6359 - 6387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	420	N	380	-0-	-40	-0-	71	1	309	3	N	-0-					-0-
07	386	N	386	-0-	-0-	-0-	83	1	303	3	N	-0-					-0-
08	403	N	393	-0-	-10	-0-	84	1	309	3	N	-0-					-0-
09	391	N	391	-0-	-0-	-0-	67	1	324	3	N	-0-					-0-
10	402	N	402	-0-	-0-	-0-	71	1	331	3	N	-0-					-0-
*11	366	N	366	-0-	-0-	-0-	67	1	299	3	N	-0-					-0-

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
06	250	N	250	-0-	-0-	-0-	30	1	220	3	Y	-0-					-0-
07	224	N	224	-0-	-0-	-0-	16	1	208	3	Y	-0-					-0-
08	248	N	243	-0-	-5	-0-	26	1	217	3	Y	-0-					-0-
09	240	N	227	-0-	-13	-0-	33	1	194	3	Y	-0-					-0-
10	202	N	202	-0-	-0-	-0-	39	1	163	3	Y	-0-					-0-
*11	214	N	214	-0-	-0-	-0-	29	1	185	3	Y	-0-					-0-

LAUREL, F. D, 1864 WELL #: 10A RRCID -> 170965 COMPL. DATE 04/13/1998 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6394 - 6424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	57	1	249	3	Y	-0-					-0-
07	368	N	368	-0-	-0-	-0-	80	1	288	3	Y	-0-					-0-
08	411	N	411	-0-	-0-	-0-	88	1	323	3	Y	-0-					-0-
09	393	N	393	-0-	-0-	-0-	67	1	326	3	Y	-0-					-0-
10	418	N	418	-0-	-0-	-0-	74	1	344	3	Y	-0-					-0-
*11	360	N	360	-0-	-0-	-0-	65	1	294	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

RETTIG, MABEL WELL #: P 36 RRCID -> 180614 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7060 - 7203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	840	N	805	-0-	-35	-0-	98	1	707	3	Y	-0-					1
07	695	N	695	-0-	-0-	-0-	51	1	644	3	Y	-0-					1
08	899	N	781	-0-	-118	-0-	84	1	697	3	Y	-0-					1
09	810	N	714	-0-	-96	-0-	102	1	612	3	Y	-0-					1
10	684	N	684	-0-	-0-	-0-	131	1	553	3	Y	-0-					1
*11	718	N	718	-0-	-0-	-0-	98	1	620	3	Y	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 37 RRCID -> 181830 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 7038 - 7074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	270	N	230	-0-	-40	-0-	28	1	202	3	Y	-0-					-0-
07	220	N	220	-0-	-0-	-0-	16	1	204	3	Y	-0-					-0-
08	248	N	225	-0-	-23	-0-	24	1	201	3	Y	-0-					-0-
09	240	N	203	-0-	-37	-0-	29	1	174	3	Y	-0-					-0-
10	236	N	236	-0-	-0-	-0-	45	1	191	3	Y	-0-					-0-
*11	219	N	219	-0-	-0-	-0-	30	1	189	3	Y	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 38 RRCID -> 182534 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6915 - 7052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	447	N	447	-0-	-0-	-0-	54	1	393	3	Y	-0-					-0-
07	429	N	429	-0-	-0-	-0-	31	1	398	3	Y	-0-					-0-
08	395	N	395	-0-	-0-	-0-	43	1	352	3	Y	-0-					-0-
09	450	N	358	-0-	-92	-0-	51	1	307	3	Y	-0-					-0-
10	620	N	620	-0-	-0-	-0-	119	1	501	3	Y	-0-					-0-
*11	557	N	557	-0-	-0-	-0-	76	1	481	3	Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

RETTIG, MABEL WELL #: P 40 RRCID -> 183923 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7127 - 7160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1290	X	1124	-0-	-166	-0-	137	1	987	3	Y	-0-					-0-
07	1209	X	1167	-0-	-42	-0-	85	1	1082	3	Y	-0-					-0-
08	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	132	1	1095	3	Y	-0-					-0-
09	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	161	1	966	3	Y	-0-					-0-
10	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	197	1	829	3	Y	-0-					-0-
*11	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	139	1	880	3	Y	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 39 RRCID -> 183926 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 6886 - 6944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	960	N	577	-0-	-383	-0-	70	1	507	3	Y	-0-					-0-
07	620	N	620	-0-	-0-	-0-	45	1	575	3	Y	-0-					-0-
08	589	N	576	-0-	-13	-0-	62	1	514	3	Y	-0-					-0-
09	570	N	562	-0-	-8	-0-	80	1	482	3	Y	-0-					-0-
10	584	N	584	-0-	-0-	-0-	112	1	472	3	Y	-0-					-0-
*11	523	N	523	-0-	-0-	-0-	71	1	452	3	Y	-0-					-0-

OWEN WELL #: 1 RRCID -> 186769 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7132 - 7154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	810	N	715	-0-	-95	-0-	715	3			Y	-0-					-0-
07	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			Y	-0-					-0-
08	651	N	633	-0-	-18	-0-	213	1	420	3	Y	-0-					-0-
09	720	N	601	-0-	-119	-0-	40	1	561	3	Y	-0-					-0-
10	568	N	568	-0-	-0-	-0-	79	1	489	3	Y	-0-					-0-
*11	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			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
06	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			Y	-0-					-0-
07	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			Y	-0-					-0-
08	249	N	249	-0-	-0-	-0-	84	1	165	3	Y	-0-					-0-
09	300	N	238	-0-	-62	-0-	16	1	222	3	Y	-0-					-0-
10	235	N	235	-0-	-0-	-0-	33	1	202	3	Y	-0-					-0-
*11	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			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
06	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			Y	-0-					-0-
07	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			Y	-0-					-0-
08	403	N	260	-0-	-143	-0-	88	1	172	3	Y	-0-					-0-
09	300	N	255	-0-	-45	-0-	17	1	238	3	Y	-0-					-0-
10	247	N	247	-0-	-0-	-0-	34	1	213	3	Y	-0-					-0-
*11	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			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
06	120	N	103	-0-	-17	-0-	103	3			Y	-0-					-0-
07	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			Y	-0-					-0-
08	124	N	87	-0-	-37	-0-	10	1	77	3	Y	-0-					-0-
09	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			Y	-0-					-0-
10	156	N	156	-0-	-0-	-0-	22	1	134	3	Y	-0-					-0-
*11	138	N	138	-0-	-0-	-0-	22	1	116	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
06	405	N	405	-0-	-0-	-0-	49	1	356	3	N	-0-					-0-
07	480	N	480	-0-	-0-	-0-	35	1	445	3	N	-0-					-0-
08	450	N	450	-0-	-0-	-0-	48	1	402	3	N	-0-					-0-
09	463	N	463	-0-	-0-	-0-	66	1	397	3	N	-0-					-0-
10	500	N	500	-0-	-0-	-0-	96	1	404	3	N	-0-					-0-
*11	476	N	476	-0-	-0-	-0-	65	1	411	3	N	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
RETTIG, MABEL WELL #: P 43 RRCID -> 195202 COMPL. DATE 04/22/2003 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 6938 - 7020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	755	N	755	-0-	-0-	-0-	92	1	663	3	N	-0-					-0-
07	803	N	803	-0-	-0-	-0-	59	1	744	3	N	-0-					-0-
08	830	N	830	-0-	-0-	-0-	89	1	741	3	N	-0-					-0-
09	838	N	838	-0-	-0-	-0-	120	1	718	3	N	-0-					-0-
10	848	N	848	-0-	-0-	-0-	163	1	685	3	N	-0-					-0-
*11	784	N	784	-0-	-0-	-0-	107	1	677	3	N	-0-					-0-

CERRITO 1389 WELL #: 15D RRCID -> 195372 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 8523 PERF. 6147 - 6156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	450	N	386	-0-	-64	-0-	72	1	314	3	N	-0-					12
07	325	N	325	-0-	-0-	-0-	70	1	255	3	N	-0-					12
08	659	N	659	-0-	-0-	-0-	141	1	518	3	N	-0-					12
09	650	N	650	-0-	-0-	-0-	112	1	538	3	N	-0-					12
10	655	N	655	-0-	-0-	-0-	116	1	539	3	N	-0-					12
*11	631	N	631	-0-	-0-	-0-	115	1	516	3	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
06	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	N	-0-					1
07	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	3	N	-0-					1
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					1
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					1
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PUIG, L. F. WELL #: 15 RRCID -> 197775 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6138 - 6184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	449	N	449	-0-	-0-	-0-	25	1	424	3	Y	-0-					-0-
07	459	N	459	-0-	-0-	-0-	20	1	439	3	Y	-0-					-0-
08	529	N	529	-0-	-0-	-0-	33	1	496	3	Y	-0-					-0-
09	450	N	389	-0-	-61	-0-	389	3			Y	-0-					-0-
10	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			Y	-0-					-0-
*11	410	N	410	-0-	-0-	-0-	36	1	374	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
06	360	N	240	-0-	-120	-0-	67	1	173	3	Y	-0-					-0-
07	320	N	320	-0-	-0-	-0-	87	1	233	3	Y	-0-					-0-
08	341	N	333	-0-	-8	-0-	116	1	217	3	Y	-0-					-0-
09	333	N	333	-0-	-0-	-0-	115	1	217	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	282	N	282	-0-	-0-	-0-	126	1	156	3	Y	-0-					-0-
*11	321	N	321	-0-	-0-	-0-	54	1	267	3	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
06	870	N	867	-0-	-3	-0-	49	1	818	3	Y	-0-					-0-
07	951	N	951	-0-	-0-	-0-	41	1	910	3	Y	-0-					-0-
08	948	N	948	-0-	-0-	-0-	59	1	889	3	Y	-0-					-0-
09	870	N	8	-0-	-862	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
10	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
WEBB COUNTY SCHOOL 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
06	798	N	798	-0-	-0-	-0-	176	1	622	3	Y	-0-					-0-
07	806	N	806	-0-	-0-	-0-	171	1	635	3	Y	-0-					-0-
08	837	N	782	-0-	-55	-0-	55	1	727	3	Y	-0-					-0-
09	810	N	732	-0-	-78	-0-	141	1	591	3	Y	-0-					-0-
10	743	N	743	-0-	-0-	-0-	160	1	583	3	Y	-0-					-0-
*11	703	N	703	-0-	-0-	-0-	155	1	548	3	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
06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	48	1	169	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	46	1	171	3	Y	-0-					-0-
08	218	N	218	-0-	-0-	-0-	15	1	203	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	207	-0-	-3	-0-	40	1	167	3	Y	-0-					-0-
10	201	N	201	-0-	-0-	-0-	43	1	158	3	Y	-0-					-0-
*11	195	N	195	-0-	-0-	-0-	43	1	152	3	Y	-0-					-0-

OWEN BRISCOE STATE 1724 WELL #: 1 RRCID -> 204903 COMPL. DATE 09/25/2004 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7308 - 7350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	178	N	178	-0-	-0-	-0-	4	1	174	3	Y	-0-					-0-
07	195	N	195	-0-	-0-	-0-	1	1	194	3	Y	-0-					-0-
08	186	N	165	-0-	-21	-0-	165	3			Y	-0-					-0-
09	180	N	153	-0-	-27	-0-	153	3			Y	-0-					-0-
10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	8	1	147	3	Y	-0-					-0-
*11	149	N	149	-0-	-0-	-0-	5	1	144	3	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
06	120	N	5	-0-	-115	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
07	692	N	692	-0-	-0-	-0-	2	1	690	3	Y	-0-					-0-
08	806	N	643	-0-	-163	-0-	643	3			Y	-0-					-0-
09	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			Y	-0-					-0-
10	446	X	446	-0-	-0-	-0-	24	1	422	3	Y	-0-					-0-
*11	140	X	140	-0-	-0-	-0-	5	1	135	3	Y	-0-					-0-

OWEN 2227 WELL #: 1 RRCID -> 207620 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7270 - 7314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	578	N	578	-0-	-0-	-0-	12	1	566	3	Y	-0-					-0-
07	465	N	465	-0-	-0-	-0-	2	1	463	3	Y	-0-					-0-
08	496	N	471	-0-	-25	-0-	471	3			Y	-0-					-0-
09	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			Y	-0-					-0-
10	546	N	546	-0-	-0-	-0-	29	1	517	3	Y	-0-					-0-
*11	71	N	71	-0-	-0-	-0-	3	1	68	3	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
06	566	N	566	-0-	-0-	-0-	12	1	554	3	Y	-0-					-0-
07	552	N	552	-0-	-0-	-0-	2	1	550	3	Y	-0-					-0-
08	651	N	583	-0-	-68	-0-	583	3			Y	-0-					-0-
09	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			Y	-0-					-0-
10	498	N	498	-0-	-0-	-0-	26	1	472	3	Y	-0-					-0-
*11	470	N	470	-0-	-0-	-0-	17	1	453	3	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
06	52	N	52	-0-	-0-	-0-	11	1	41	3	Y	-0-					-0-
07	61	N	61	-0-	-0-	-0-	13	1	48	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	50	-0-	-12	-0-	4	1	46	3	Y	-0-					-0-
09	71	N	71	-0-	-0-	-0-	14	1	57	3	Y	-0-					-0-
10	59	N	59	-0-	-0-	-0-	13	1	46	3	Y	-0-					-0-
*11	58	N	58	-0-	-0-	-0-	13	1	45	3	Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
OWEN, E.A. 1140 WELL #: 7 RRCID -> 208825 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7296 - 7319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	450	N	295	-0-	-155	-0-	10	1	285	3	N	-0-					-0-
07	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-
08	465	N	461	-0-	-4	-0-	461	3			N	-0-					-0-
09	464	N	464	-0-	-0-	-0-	5	1	459	3	N	-0-					-0-
10	465	N	447	-0-	-18	-0-	14	1	433	3	N	-0-					-0-
*11	420	N	420	-0-	-0-	-0-	7	1	412	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

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
06	284	N	284	-0-	-0-	-0-	63	1	221	3	Y	-0-					-0-
07	252	N	252	-0-	-0-	-0-	53	1	199	3	Y	-0-					-0-
08	310	N	232	-0-	-78	-0-	16	1	216	3	Y	-0-					-0-
09	270	N	217	-0-	-53	-0-	42	1	175	3	Y	-0-					-0-
10	244	N	244	-0-	-0-	-0-	52	1	192	3	Y	-0-					-0-
*11	233	N	233	-0-	-0-	-0-	51	1	182	3	Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 8 RRCID -> 209802 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7350 - 7404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	195	N	195	-0-	-0-	-0-	43	1	152	3	Y	-0-					-0-
07	170	N	170	-0-	-0-	-0-	36	1	134	3	Y	-0-					-0-
08	230	N	230	-0-	-0-	-0-	16	1	214	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	184	-0-	-26	-0-	35	1	149	3	Y	-0-					-0-
10	180	N	180	-0-	-0-	-0-	39	1	141	3	Y	-0-					-0-
*11	194	N	194	-0-	-0-	-0-	43	1	151	3	Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 13 RRCID -> 209866 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7262 - 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
06	420	N	337	-0-	-83	-0-	74	1	263	3	Y	-0-					-0-
07	323	N	323	-0-	-0-	-0-	68	1	255	3	Y	-0-					-0-
08	372	N	318	-0-	-54	-0-	23	1	295	3	Y	-0-					-0-
09	330	N	327	-0-	-3	-0-	63	1	264	3	Y	-0-					-0-
10	344	N	344	-0-	-0-	-0-	74	1	270	3	Y	-0-					-0-
*11	355	N	355	-0-	-0-	-0-	78	1	277	3	Y	-0-					-0-

OWEN BRISCOE STATE 1724 WELL #: 3 RRCID -> 210508 COMPL. DATE 02/06/2005 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7330 - 7358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	780	N	746	-0-	-34	-0-	15	1	731	3	Y	-0-					-0-
07	769	N	769	-0-	-0-	-0-	3	1	766	3	Y	-0-					-0-
08	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			Y	-0-					-0-
09	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			Y	-0-					-0-
10	739	N	739	-0-	-0-	-0-	39	1	700	3	Y	-0-					-0-
*11	745	N	745	-0-	-0-	-0-	28	1	717	3	Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 11 RRCID -> 210524 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7250 - 7288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	660	N	378	-0-	-282	-0-	83	1	295	3	Y	-0-					-0-
07	773	N	773	-0-	-0-	-0-	164	1	609	3	Y	-0-					-0-
08	802	N	802	-0-	-0-	-0-	57	1	745	3	Y	-0-					-0-
09	726	N	726	-0-	-0-	-0-	140	1	586	3	Y	-0-					-0-
10	640	N	640	-0-	-0-	-0-	137	1	503	3	Y	-0-					-0-
*11	493	N	493	-0-	-0-	-0-	109	1	384	3	Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
OWEN-BRISCOE 1723 WELL #: 2 RRCID -> 210525 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7324 - 7371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	2	1	91	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-					-0-
08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-					-0-
09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			Y	-0-					-0-
10	113	N	113	-0-	-0-	-0-	6	1	107	3	Y	-0-					-0-
*11	115	N	115	-0-	-0-	-0-	4	1	111	3	Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1384 WELL #: 12 RRCID -> 210942 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7102 - 7166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	510	N	443	-0-	-67	-0-	35	1	408	3	Y	-0-					-0-
07	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	3			Y	-0-					-0-
08	880	N	880	-0-	-0-	-0-	185	1	695	3	Y	-0-					-0-
09	663	N	663	-0-	-0-	-0-	95	1	568	3	Y	-0-					-0-
10	766	N	766	-0-	-0-	-0-	122	1	643	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*11	732	N	732	-0-	-0-	-0-	173	1	559	3	Y	-0-					-0-

OWEN 1136 WELL #: 1 RRCID -> 211494 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7316 - 7349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	571	N	571	-0-	-0-	-0-	12	1	559	3	N	-0-					-0-
07	610	N	610	-0-	-0-	-0-	2	1	608	3	N	-0-					-0-
08	651	N	498	-0-	-153	-0-	498	3			N	-0-					-0-
09	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-					-0-
10	620	N	611	-0-	-9	-0-	32	1	579	3	N	-0-					-0-
*11	569	N	569	-0-	-0-	-0-	21	1	548	3	N	-0-					-0-

RETTING, MABEL WELL #: P 44 RRCID -> 211499 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6827 - 6944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	720	N	689	-0-	-31	-0-	55	1	634	3	Y	-0-					-0-
07	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			Y	-0-					-0-
08	744	N	686	-0-	-58	-0-	17	1	669	3	Y	-0-					-0-
09	690	N	655	-0-	-35	-0-	8	1	647	3	Y	-0-					-0-
10	665	N	665	-0-	-0-	-0-	30	1	634	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*11	633	N	633	-0-	-0-	-0-	21	1	612	3	Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 20 RRCID -> 211500 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7304 - 7363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	22	1	78	3	Y	-0-					-0-
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	21	1	80	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	83	-0-	-41	-0-	6	1	77	3	Y	-0-					-0-
09	96	N	96	-0-	-0-	-0-	19	1	77	3	Y	-0-					-0-
10	46	N	46	-0-	-0-	-0-	10	1	36	3	Y	-0-					-0-
*11	136	N	136	-0-	-0-	-0-	30	1	106	3	Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383 WELL #: 25 RRCID -> 211502 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7361 - 7412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	249	N	249	-0-	-0-	-0-	55	1	194	3	Y	-0-					-0-
07	247	N	247	-0-	-0-	-0-	52	1	195	3	Y	-0-					-0-
08	248	N	248	-0-	-0-	-0-	18	1	230	3	Y	-0-					-0-
09	240	N	239	-0-	-1	-0-	46	1	193	3	Y	-0-					-0-
10	243	N	243	-0-	-0-	-0-	52	1	191	3	Y	-0-					-0-
*11	236	N	236	-0-	-0-	-0-	52	1	184	3	Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

OWEN BRISCOE 1133 WELL #: 1 RRCID -> 211544 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7355 - 7396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	N	141	-0-	-9	-0-	3	1	138	3	N	-0-					-0-
07	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
08	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	3			N	-0-					-0-
09	150	N	138	-0-	-12	-0-	138	3			N	-0-					-0-
10	155	N	141	-0-	-14	-0-	7	1	134	3	N	-0-					-0-
*11	123	N	123	-0-	-0-	-0-	5	1	118	3	N	-0-					-0-

OWENS 2 WELL #: 2 RRCID -> 212892 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7241 - 7275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	300	N	298	-0-	-2	-0-	68	1	230	3	Y	-0-					7
07	306	N	306	-0-	-0-	-0-	75	1	231	3	Y	-0-					7
08	310	N	301	-0-	-9	-0-	77	1	224	3	Y	-0-					7
09	300	N	279	-0-	-21	-0-	42	1	237	3	Y	-0-	6	1			1
10	285	N	285	-0-	-0-	-0-	39	1	246	3	Y	-0-					1
*11	273	N	273	-0-	-0-	-0-	31	1	242	3	Y	-0-					1

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
06	450	N	320	-0-	-130	-0-	73	1	247	3	Y	-0-					-0-
07	312	N	312	-0-	-0-	-0-	76	1	236	3	Y	-0-					-0-
08	372	N	318	-0-	-54	-0-	82	1	236	3	Y	-0-					-0-
09	410	N	410	-0-	-0-	-0-	62	1	347	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	516	N	516	-0-	-0-	-0-	70	1	445	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*11	403	N	403	-0-	-0-	-0-	46	1	357	3	Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1384 WELL #: 10 RRCID -> 213791 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7042 - 7192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	780	N	648	-0-	-132	-0-	51	1	597	3	Y	-0-					-0-
07	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	3			Y	-0-					-0-
08	868	N	806	-0-	-62	-0-	170	1	636	3	Y	-0-					-0-
09	759	N	759	-0-	-0-	-0-	108	1	651	3	Y	-0-					-0-
10	808	N	808	-0-	-0-	-0-	129	1	679	3	Y	-0-					-0-
*11	763	N	763	-0-	-0-	-0-	180	1	583	3	Y	-0-					-0-

OWEN BRISCOE 1133 WELL #: 2 RRCID -> 214747 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7340 - 7384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	1	1	63	3	N	-0-					-0-
07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
08	93	N	55	-0-	-38	-0-	55	3			N	-0-					-0-
09	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	4	1	70	3	N	-0-					-0-
*11	58	N	58	-0-	-0-	-0-	2	1	56	3	N	-0-					-0-

OWEN BRISCOE 2147 WELL #: 1 RRCID -> 216037 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7337 - 7378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	N	141	-0-	-9	-0-	3	1	138	3	Y	-0-					-0-
07	153	N	153	-0-	-0-	-0-	1	1	152	3	Y	-0-					-0-
08	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	3			Y	-0-					-0-
09	150	N	146	-0-	-4	-0-	146	3			Y	-0-					-0-
10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	8	1	147	3	Y	-0-					-0-
*11	147	N	147	-0-	-0-	-0-	5	1	142	3	Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 18 RRCID -> 216333 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7448 - 7505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	270	N	258	-0-	-12	-0-	57	1	201	3	Y	-0-					-0-
07	265	N	265	-0-	-0-	-0-	56	1	209	3	Y	-0-					-0-
08	279	N	254	-0-	-25	-0-	18	1	236	3	Y	-0-					-0-
09	270	N	249	-0-	-21	-0-	48	1	201	3	Y	-0-					-0-
10	275	N	275	-0-	-0-	-0-	59	1	216	3	Y	-0-					-0-
*11	267	N	267	-0-	-0-	-0-	59	1	208	3	Y	-0-					-0-

WRIGHT LAND & CATTLE WELL #: 1 RRCID -> 216348 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7388 - 7439

06	240	N	217	-0-	-23	-0-	48	1	169	3	Y	-0-					-0-
07	230	N	230	-0-	-0-	-0-	49	1	181	3	Y	-0-					-0-
08	234	N	234	-0-	-0-	-0-	17	1	217	3	Y	-0-					-0-
09	240	N	240	-0-	-0-	-0-	46	1	194	3	Y	-0-					-0-
10	264	N	264	-0-	-0-	-0-	57	1	207	3	Y	-0-					-0-
*11	188	N	188	-0-	-0-	-0-	41	1	147	3	Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 26 RRCID -> 216537 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7316 - 7364

06	210	N	194	-0-	-16	-0-	43	1	151	3	Y	-0-					-0-
07	195	N	195	-0-	-0-	-0-	41	1	154	3	Y	-0-					-0-
08	217	N	170	-0-	-47	-0-	12	1	158	3	Y	-0-					-0-
09	214	N	214	-0-	-0-	-0-	41	1	173	3	Y	-0-					-0-
10	205	N	205	-0-	-0-	-0-	44	1	161	3	Y	-0-					-0-
*11	186	N	186	-0-	-0-	-0-	41	1	145	3	Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 17 RRCID -> 216728 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7347 - 7393

06	442	N	442	-0-	-0-	-0-	98	1	344	3	Y	-0-					-0-
07	430	N	430	-0-	-0-	-0-	91	1	338	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	434	N	419	-0-	-15	-0-	30	1	389	3	Y	-0-					-0-
09	450	N	392	-0-	-58	-0-	75	1	317	3	Y	-0-					-0-
10	252	N	252	-0-	-0-	-0-	54	1	198	3	Y	-0-					-0-
*11	212	N	212	-0-	-0-	-0-	46	1	165	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

OWEN WELL #: 3 RRCID -> 216924 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7414 - 7449

06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	2	1	103	3	Y	-0-					1
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					1
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					1
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

WRIGHT LAND & CATTLE WELL #: 2 RRCID -> 218425 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7413 - 7456

06	150	N	100	-0-	-50	-0-	22	1	78	3	Y	-0-					-0-
07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	22	1	81	3	Y	-0-					-0-
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	7	1	95	3	Y	-0-					-0-
09	124	N	124	-0-	-0-	-0-	24	1	100	3	Y	-0-					-0-
10	150	N	150	-0-	-0-	-0-	32	1	118	3	Y	-0-					-0-
*11	135	N	135	-0-	-0-	-0-	30	1	105	3	Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 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
06	228	N	228	-0-	-0-	-0-	50	1	178	3	Y	-0-					-0-
07	253	N	253	-0-	-0-	-0-	54	1	199	3	Y	-0-					-0-
08	248	N	244	-0-	-4	-0-	17	1	227	3	Y	-0-					-0-
09	240	N	229	-0-	-11	-0-	44	1	185	3	Y	-0-					-0-
10	224	N	224	-0-	-0-	-0-	48	1	176	3	Y	-0-					-0-
*11	212	N	212	-0-	-0-	-0-	47	1	165	3	Y	-0-					-0-

OWEN BRISCOE 2147 WELL #: 2 RRCID -> 218785 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7288 - 7322

06	331	N	331	-0-	-0-	-0-	7	1	324	3	Y	-0-					-0-
07	327	N	327	-0-	-0-	-0-	1	1	326	3	Y	-0-					-0-
08	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			Y	-0-					-0-
09	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			Y	-0-					-0-
10	344	N	344	-0-	-0-	-0-	18	1	326	3	Y	-0-					-0-
*11	340	N	340	-0-	-0-	-0-	13	1	327	3	Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 28 RRCID -> 218956 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7368 - 7424

06	344	N	344	-0-	-0-	-0-	76	1	268	3	Y	-0-					-0-
07	354	N	354	-0-	-0-	-0-	75	1	279	3	Y	-0-					-0-
08	339	N	339	-0-	-0-	-0-	24	1	315	3	Y	-0-					-0-
09	332	N	332	-0-	-0-	-0-	64	1	268	3	Y	-0-					-0-
10	318	N	318	-0-	-0-	-0-	68	1	250	3	Y	-0-					-0-
*11	290	N	290	-0-	-0-	-0-	64	1	226	3	Y	-0-					-0-

OWEN-BRISCOE 1723 WELL #: 5 RRCID -> 219284 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 7296 - 7344

06	90	N	31	-0-	-59	-0-	1	1	30	3	Y	-0-					16
07	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			Y	-0-					16
08	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			Y	-0-					16
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					16
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16

OWEN BRISCOE STATE 1134 WELL #: 1 RRCID -> 219285 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7364 - 7419

06	90	N	89	-0-	-1	-0-	2	1	87	3	Y	-0-					11
07	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			Y	-0-					11
08	124	N	52	-0-	-72	-0-	52	3			Y	-0-					11
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					11
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

OWEN BRISCOE 2147 WELL #: 3 RRCID -> 219621 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7352 - 7392

06	90	N	88	-0-	-2	-0-	2	1	86	3	Y	-0-					-0-
07	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			Y	-0-					-0-
08	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	3			Y	-0-					-0-
09	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	3			Y	-0-					-0-
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	88	3	Y	-0-					-0-
*11	74	N	74	-0-	-0-	-0-	3	1	71	3	Y	-0-					-0-

OWEN-BRISCOE 1723 WELL #: 6 RRCID -> 219670 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7295 - 7332

06	819	N	819	-0-	-0-	-0-	17	1	802	3	Y	-0-					-0-
07	799	N	799	-0-	-0-	-0-	3	1	796	3	Y	-0-					-0-
08	930	N	850	-0-	-80	-0-	850	3			Y	-0-					-0-
09	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	3			Y	-0-					-0-
10	868	N	868	-0-	-0-	-0-	46	1	822	3	Y	-0-					-0-
*11	811	N	811	-0-	-0-	-0-	30	1	781	3	Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
OWENS, E. ARLEIGH WELL #: 2 RRCID -> 220125 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5652 - 7672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7470	X	2757	-0-	-4713	-0-	57	1	2698	3	Y	2					14
							2	9									
07	7316	X	5532	-0-	-1784	-0-	19	1	5513	3	Y	-0-					14
08	7316	X	5072	-0-	-2244	-0-	5071	3	1	9	Y	1					15
09	6750	X	4815	-0-	-1935	-0-	4815	3			Y	-0-					15
10	4714	X	4714	-0-	-0-	-0-	248	1	4466	3	Y	-0-					15
*11	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	166	1	4314	3	Y	-0-					15

OWEN WELL #: 4 RRCID -> 221785 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7377 - 7414

06	157	N	157	-0-	-0-	-0-	3	1	154	3	Y	-0-					-0-
07	157	N	157	-0-	-0-	-0-	1	1	156	3	Y	-0-					-0-
08	155	N	100	-0-	-55	-0-	100	3			Y	-0-					-0-
09	150	N	112	-0-	-38	-0-	112	3			Y	-0-					-0-
10	116	N	116	-0-	-0-	-0-	6	1	110	3	Y	-0-					-0-
*11	77	N	77	-0-	-0-	-0-	3	1	73	3	Y	1					1
							1	9									

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383 WELL #: 29 RRCID -> 221793 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7359 - 7397

06	60	N	31	-0-	-29	-0-	7	1	24	3	Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	3	Y	-0-					-0-
09	30	N	5	-0-	-25	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
10	52	N	52	-0-	-0-	-0-	11	1	41	3	Y	-0-					-0-
*11	47	N	47	-0-	-0-	-0-	10	1	37	3	Y	-0-					-0-

OWEN BRISCOE STATE 1134 WELL #: 2 RRCID -> 222597 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7414 - 7468

06	294	N	294	-0-	-0-	-0-	6	1	288	3	Y	-0-					-0-
07	255	N	255	-0-	-0-	-0-	1	1	254	3	Y	-0-					-0-
08	279	N	249	-0-	-30	-0-	249	3			Y	-0-					-0-
09	300	N	252	-0-	-48	-0-	252	3			Y	-0-					-0-
10	246	N	246	-0-	-0-	-0-	13	1	233	3	Y	-0-					-0-
*11	248	N	248	-0-	-0-	-0-	9	1	239	3	Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 37 RRCID -> 222601 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7330 - 7368

06	334	N	334	-0-	-0-	-0-	74	1	260	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	33	1	122	3	Y	-0-					-0-
08	155	N	127	-0-	-28	-0-	9	1	118	3	Y	-0-					-0-
09	330	N	132	-0-	-198	-0-	25	1	107	3	Y	-0-					-0-
10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	27	1	100	3	Y	-0-					-0-
*11	118	N	118	-0-	-0-	-0-	26	1	91	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 40 RRCID -> 222756 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7376 - 7430

06	236	N	236	-0-	-0-	-0-	52	1	184	3	N	-0-					-0-
07	201	N	201	-0-	-0-	-0-	43	1	158	3	N	-0-					-0-
08	200	N	200	-0-	-0-	-0-	14	1	186	3	N	-0-					-0-
09	240	N	187	-0-	-53	-0-	36	1	151	3	N	-0-					-0-
10	186	N	181	-0-	-5	-0-	39	1	142	3	N	-0-					-0-
*11	178	N	178	-0-	-0-	-0-	39	1	139	3	N	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

OWEN-BRISCOE 1723 WELL #: 4 RRCID -> 222757 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7294 - 7334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	510	N	509	-0-	-1	-0-	11	1	498	3	Y	-0-					-0-
07	506	N	506	-0-	-0-	-0-	2	1	504	3	Y	-0-					-0-
08	620	N	517	-0-	-103	-0-	517	3			Y	-0-					-0-
09	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			Y	-0-					-0-
10	601	N	601	-0-	-0-	-0-	32	1	569	3	Y	-0-					-0-
*11	537	N	537	-0-	-0-	-0-	20	1	517	3	Y	-0-					-0-

OWEN BRISCOE 2147 WELL #: 4 RRCID -> 222759 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7374 - 7420

06	237	N	237	-0-	-0-	-0-	5	1	232	3	Y	-0-					-0-
07	243	N	243	-0-	-0-	-0-	1	1	242	3	Y	-0-					-0-
08	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			Y	-0-					-0-
09	210	N	192	-0-	-18	-0-	192	3			Y	-0-					-0-
10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	10	1	176	3	Y	-0-					-0-
*11	172	N	172	-0-	-0-	-0-	6	1	166	3	Y	-0-					-0-

OWEN BRISCOE 1133 WELL #: 4 RRCID -> 223754 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7366 - 7418

06	240	N	198	-0-	-42	-0-	4	1	194	3	Y	-0-					1
07	235	N	235	-0-	-0-	-0-	1	1	234	3	Y	-0-					1
08	248	N	227	-0-	-21	-0-	227	3			Y	-0-					1
09	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			Y	-0-					1
10	210	N	210	-0-	-0-	-0-	11	1	199	3	Y	-0-					1
*11	182	N	182	-0-	-0-	-0-	7	1	175	3	Y	-0-					1

OWEN BRISCOE 2147 WELL #: 5 RRCID -> 224304 COMPL. DATE 11/05/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7364 - 7398

06	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	21	1	981	3	Y	-0-					2
07	826	N	826	-0-	-0-	-0-	3	1	823	3	Y	-0-					2
08	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	3			Y	-0-					2
09	990	N	978	-0-	-12	-0-	978	3			Y	-0-					2
10	953	N	953	-0-	-0-	-0-	50	1	903	3	Y	-0-					2
*11	912	N	912	-0-	-0-	-0-	34	1	878	3	Y	-0-					-0-

OWEN BRISCOE STATE 1134 WELL #: 3 RRCID -> 224968 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5525 - 5595

06	360	N	347	-0-	-13	-0-	7	1	340	3	Y	-0-					-0-
07	282	N	282	-0-	-0-	-0-	1	1	281	3	Y	-0-					-0-
08	372	N	238	-0-	-134	-0-	238	3			Y	-0-					-0-
09	360	N	286	-0-	-74	-0-	286	3			Y	-0-					-0-
10	328	N	328	-0-	-0-	-0-	17	1	311	3	Y	-0-					-0-
*11	353	N	353	-0-	-0-	-0-	13	1	340	3	Y	-0-					-0-

OWEN BRISCOE 2147 WELL #: 6 RRCID -> 225038 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5524 - 5597

06	2130	N	2075	-0-	-55	-0-	43	1	2020	3	N	11					13
							12	9									
07	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	7	1	1855	3	N	5	1	8			17
							6	9									
08	1953	N	1781	-0-	-172	-0-	1781	3			N	-0-					17
09	2070	N	1687	-0-	-383	-0-	1687	3			N	-0-					17
10	1860	N	1750	-0-	-110	-0-	92	1	1658	3	N	-0-					17
*11	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	60	1	1559	3	N	-0-					17

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
JONES WELL #: D 7 RRCID -> 226258 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6944 - 7050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	900	N	887	-0-	-13	-0-	25	1	862	3	Y	-0-					-0-
07	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	3			Y	-0-					-0-
08	1085	N	1081	-0-	-4	-0-	21	1	1060	3	Y	-0-					-0-
09	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	18	1	984	3	Y	-0-					-0-
10	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	140	1	1019	3	Y	-0-					-0-
*11	975	N	975	-0-	-0-	-0-	45	1	930	3	Y	-0-					-0-

OWEN 2 WELL #: 4 RRCID -> 227022 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7207 - 7344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	469	N	469	-0-	-0-	-0-	107	1	362	3	Y	-0-					-0-
07	546	N	546	-0-	-0-	-0-	133	1	413	3	Y	-0-					-0-
08	541	N	541	-0-	-0-	-0-	139	1	402	3	Y	-0-					-0-
09	563	N	563	-0-	-0-	-0-	86	1	477	3	Y	-0-					-0-
10	578	N	578	-0-	-0-	-0-	78	1	500	3	Y	-0-					-0-
*11	561	N	561	-0-	-0-	-0-	64	1	497	3	Y	-0-					-0-

JONES WELL #: D 9 RRCID -> 228457 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6921 - 7022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	420	N	416	-0-	-4	-0-	12	1	404	3	N	-0-					-0-
07	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
08	478	N	478	-0-	-0-	-0-	9	1	469	3	N	-0-					-0-
09	479	N	479	-0-	-0-	-0-	8	1	471	3	N	-0-					-0-
10	475	N	475	-0-	-0-	-0-	57	1	418	3	N	-0-					-0-
*11	409	N	409	-0-	-0-	-0-	19	1	390	3	N	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 30 RRCID -> 229353 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7242 - 7274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	684	N	684	-0-	-0-	-0-	151	1	533	3	Y	-0-					-0-
07	690	N	690	-0-	-0-	-0-	146	1	544	3	Y	-0-					-0-
08	992	N	741	-0-	-251	-0-	52	1	689	3	Y	-0-					-0-
09	749	N	749	-0-	-0-	-0-	144	1	605	3	Y	-0-					-0-
10	733	N	733	-0-	-0-	-0-	157	1	576	3	Y	-0-					-0-
*11	681	N	681	-0-	-0-	-0-	150	1	531	3	Y	-0-					-0-

OWEN BRISCOE 1133 WELL #: 5 RRCID -> 229372 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7336 - 7373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	215	N	215	-0-	-0-	-0-	4	1	211	3	Y	-0-					-0-
07	209	N	209	-0-	-0-	-0-	1	1	208	3	Y	-0-					-0-
08	248	N	242	-0-	-6	-0-	241	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
09	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			Y	-0-					-0-
10	197	N	197	-0-	-0-	-0-	10	1	187	3	Y	-0-					-0-
*11	225	N	225	-0-	-0-	-0-	8	1	216	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

OWEN BRISCOE 1133 WELL #: 6 RRCID -> 233193 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7344 - 7478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	510	N	487	-0-	-23	-0-	10	1	477	3	Y	-0-					-0-
07	462	N	462	-0-	-0-	-0-	2	1	460	3	Y	-0-					-0-
08	589	N	392	-0-	-197	-0-	392	3			Y	-0-					-0-
09	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			Y	-0-					-0-
10	510	N	510	-0-	-0-	-0-	27	1	483	3	Y	-0-					-0-
*11	525	N	525	-0-	-0-	-0-	19	1	506	3	Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
OWEN WELL #: 5 RRCID -> 234934 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7325 - 7366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	358	N	358	-0-	-0-	-0-	7	1	351	3	Y	-0-					-0-
07	347	N	347	-0-	-0-	-0-	1	1	346	3	Y	-0-					-0-
08	403	N	335	-0-	-68	-0-	335	3			Y	-0-					-0-
09	360	N	307	-0-	-53	-0-	307	3			Y	-0-					-0-
10	390	N	390	-0-	-0-	-0-	21	1	369	3	Y	-0-					-0-
*11	400	N	400	-0-	-0-	-0-	15	1	385	3	Y	-0-					-0-

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 1 RRCID -> 235039 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5494 - 5593

06	480	N	478	-0-	-2	-0-	10	1	467	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	500	N	500	-0-	-0-	-0-	2	1	498	3	Y	-0-					-0-
08	512	N	512	-0-	-0-	-0-	510	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
09	500	N	500	-0-	-0-	-0-	499	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
10	395	N	395	-0-	-0-	-0-	21	1	374	3	Y	-0-					-0-
*11	380	N	380	-0-	-0-	-0-	14	1	365	3	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

06	570	N	515	-0-	-55	-0-	11	1	504	3	Y	-0-					-0-
07	303	N	303	-0-	-0-	-0-	1	1	302	3	Y	-0-					-0-
08	713	N	411	-0-	-302	-0-	411	3			Y	-0-					-0-
09	510	N	378	-0-	-132	-0-	378	3			Y	-0-					-0-
10	894	N	894	-0-	-0-	-0-	47	1	847	3	Y	-0-					-0-
*11	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	53	1	1387	3	Y	-0-					-0-

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 3 RRCID -> 240349 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5540 - 5640

06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	5	1	235	3	Y	-0-					-0-
07	320	N	320	-0-	-0-	-0-	1	1	319	3	Y	-0-					-0-
08	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			Y	-0-					-0-
09	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			Y	-0-					-0-
10	415	N	415	-0-	-0-	-0-	22	1	393	3	Y	-0-					-0-
*11	353	N	353	-0-	-0-	-0-	13	1	340	3	Y	-0-					-0-

LAUREL 1390 WELL #: 11A RRCID -> 241015 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6284 - 6319

06	967	N	967	-0-	-0-	-0-	181	1	786	3	Y	-0-					20
07	976	N	976	-0-	-0-	-0-	211	1	765	3	Y	-0-					20
08	961	N	937	-0-	-24	-0-	201	1	736	3	Y	-0-					20
09	960	N	876	-0-	-84	-0-	150	1	726	3	Y	-0-					20
10	854	N	854	-0-	-0-	-0-	151	1	703	3	Y	-0-					20
*11	889	N	889	-0-	-0-	-0-	162	1	727	3	Y	-0-					-0-

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 4 RRCID -> 241018 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7495 - 7544

06	16	X	16	-0-	-0-	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 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
06	763	N	763	-0-	-0-	-0-	16	1	747	3	Y	-0-					2
07	653	N	653	-0-	-0-	-0-	2	1	651	3	Y	-0-					2
08	837	N	669	-0-	-168	-0-	669	3			Y	-0-					2
09	750	N	577	-0-	-173	-0-	577	3			Y	-0-					2
10	540	N	540	-0-	-0-	-0-	28	1	512	3	Y	-0-					2
*11	594	N	594	-0-	-0-	-0-	20	1	530	3	Y	40					42
							44	9									

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 5 RRCID -> 241743 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5568 - 5605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	611	N	611	-0-	-0-	-0-	13	1	598	3	Y	-0-					-0-
07	535	N	535	-0-	-0-	-0-	2	1	533	3	Y	-0-					-0-
08	682	N	585	-0-	-97	-0-	585	3			Y	-0-					-0-
09	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			Y	-0-					-0-
10	614	N	614	-0-	-0-	-0-	32	1	582	3	Y	-0-					-0-
*11	572	N	572	-0-	-0-	-0-	21	1	551	3	Y	-0-					-0-

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
06	870	N	870	-0-	-0-	-0-	18	1	852	3	N	-0-					2
07	899	N	899	-0-	-0-	-0-	3	1	896	3	N	-0-					2
08	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	3			N	-0-					2
09	870	N	826	-0-	-44	-0-	825	3	1	9	N	1	1	8			2
10	899	N	859	-0-	-40	-0-	45	1	814	3	N	-0-					2
*11	807	N	807	-0-	-0-	-0-	30	1	777	3	N	-0-					2

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
06	593	N	593	-0-	-0-	-0-	12	1	581	3	Y	-0-					-0-
07	644	N	644	-0-	-0-	-0-	2	1	642	3	Y	-0-					-0-
08	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			Y	-0-					-0-
09	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			Y	-0-					-0-
10	451	N	451	-0-	-0-	-0-	24	1	427	3	Y	-0-					-0-
*11	598	N	598	-0-	-0-	-0-	22	1	576	3	Y	-0-					-0-

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
06	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	48	1	2258	3	Y	-0-					-0-
07	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	8	1	2215	3	Y	-0-					-0-
08	2480	N	2231	-0-	-249	-0-	2231	3			Y	-0-					-0-
09	2310	N	2202	-0-	-108	-0-	2202	3			Y	-0-					-0-
10	2194	X	2194	-0-	-0-	-0-	116	1	2078	3	Y	-0-					-0-
*11	1950	X	1950	-0-	-0-	-0-	72	1	1878	3	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
06	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	419	1	1819	3	Y	-0-					-0-
07	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	416	1	1512	3	Y	-0-					-0-
08	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	434	1	1591	3	Y	-0-					-0-
09	2250	N	1743	-0-	-507	-0-	299	1	1444	3	Y	-0-					-0-
10	1800	N	2006	-0-	206	206	356	1	1650	3	Y	-0-					-0-
*11	2148	N	1942	-0-	-206	-0-	353	1	1589	3	Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
06	796	N	796	-0-	-0-	-0-	16	1	779	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	803	N	803	-0-	-0-	-0-	3	1	799	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	837	N	812	-0-	-25	-0-	811	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
09	810	N	784	-0-	-26	-0-	783	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
10	743	N	743	-0-	-0-	-0-	39	1	703	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*11	694	N	694	-0-	-0-	-0-	26	1	667	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

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
06	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	44	1	2058	3	Y	-0-					-0-
07	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	9	1	2675	3	Y	-0-					-0-
08	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	3			Y	-0-					-0-
09	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	3			Y	-0-					-0-
10	1422	X	1422	-0-	-0-	-0-	75	1	1347	3	Y	-0-					-0-
*11	153	X	153	-0-	-0-	-0-	6	1	147	3	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
06	660	N	592	-0-	-68	-0-	135	1	457	3	Y	-0-					-0-
07	654	N	654	-0-	-0-	-0-	160	1	494	3	Y	-0-					-0-
08	708	N	708	-0-	-0-	-0-	182	1	526	3	Y	-0-					-0-
09	725	N	725	-0-	-0-	-0-	110	1	615	3	Y	-0-					-0-
10	718	N	718	-0-	-0-	-0-	97	1	621	3	Y	-0-					-0-
*11	755	N	755	-0-	-0-	-0-	87	1	668	3	Y	-0-					-0-

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
06	180	N	174	-0-	-6	-0-	4	1	170	3	Y	-0-					-0-
07	181	N	181	-0-	-0-	-0-	1	1	180	3	Y	-0-					-0-
08	217	N	184	-0-	-33	-0-	184	3			Y	-0-					-0-
09	180	N	171	-0-	-9	-0-	171	3			Y	-0-					-0-
10	165	N	165	-0-	-0-	-0-	9	1	156	3	Y	-0-					-0-
*11	206	N	206	-0-	-0-	-0-	8	1	198	3	Y	-0-					-0-

OWEN, E. A. WELL #: 8 RRCID -> 245232 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7158 - 7293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1110	N	1023	-0-	-87	-0-	112	1	911	3	Y	-0-					-0-
07	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3			Y	-0-					-0-
08	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	37	1	1072	3	Y	-0-					-0-
09	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1098	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
10	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	9	1	1128	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*11	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	52	1	1038	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
06	489	N	489	-0-	-0-	-0-	10	1	478	3	Y	1	1	8			1
							1	9									
07	483	N	483	-0-	-0-	-0-	2	1	480	3	Y	1	1	8			1
							1	9									
08	527	N	497	-0-	-30	-0-	497	3			Y	-0-					1
09	480	N	473	-0-	-7	-0-	473	3			Y	-0-					1
10	447	N	447	-0-	-0-	-0-	24	1	423	3	Y	-0-					1
*11	416	N	416	-0-	-0-	-0-	15	1	400	3	Y	1	1	8			1
							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
06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	3	1	152	3	Y	-0-					-0-
07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	1	1	158	3	Y	-0-					-0-
08	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			Y	-0-					-0-
09	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			Y	-0-					-0-
10	154	N	154	-0-	-0-	-0-	8	1	146	3	Y	-0-					-0-
*11	136	N	136	-0-	-0-	-0-	5	1	131	3	Y	-0-					-0-

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
06	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	151	1	1469	3	N	-0-					-0-
07	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	86	1	1500	3	N	-0-					-0-
08	1705	N	1687	-0-	-18	-0-	1687	3			N	-0-					-0-
09	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	10	1	1721	3	N	-0-					-0-
10	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	3			N	-0-					-0-
*11	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	67	1	1290	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

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
06	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	28	1	1313	3	Y	6					16
							7	9									
07	837	N	837	-0-	-0-	-0-	3	1	834	3	Y	-0-					16
08	1116	N	783	-0-	-333	-0-	781	3	2	9	Y	2					18
09	1350	N	770	-0-	-580	-0-	770	3			Y	-0-					18
10	689	N	689	-0-	-0-	-0-	36	1	653	3	Y	-0-					18
*11	685	N	685	-0-	-0-	-0-	25	1	660	3	Y	-0-					18

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
06	690	N	670	-0-	-20	-0-	14	1	656	3	Y	-0-					-0-
07	674	N	674	-0-	-0-	-0-	2	1	672	3	Y	-0-					-0-
08	713	N	687	-0-	-26	-0-	687	3			Y	-0-					-0-
09	660	N	654	-0-	-6	-0-	654	3			Y	-0-					-0-
10	650	N	650	-0-	-0-	-0-	34	1	616	3	Y	-0-					-0-
*11	628	N	628	-0-	-0-	-0-	23	1	604	3	Y	1					1
							1	9									

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
06	1140	N	865	-0-	-275	-0-	95	1	770	3	Y	-0-					1
07	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3			Y	-0-					1
08	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	42	1	1209	3	Y	-0-					1
09	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	3			Y	-0-					1
10	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	9	1	1163	3	Y	-0-					1
*11	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	53	1	1070	3	Y	-0-					1

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
06	150	N	141	-0-	-9	-0-	3	1	138	3	Y	-0-					-0-
07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	128	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
08	186	N	143	-0-	-43	-0-	143	3			Y	-0-					-0-
09	183	N	183	-0-	-0-	-0-	182	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
10	216	N	216	-0-	-0-	-0-	10	1	187	3	Y	17					17
							19	9									
*11	162	N	162	-0-	-0-	-0-	6	1	156	3	Y	-0-					17

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
06	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	29	1	1383	3	Y	-0-					-0-
07	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	5	1	1378	3	Y	-0-					-0-
08	1426	N	1315	-0-	-111	-0-	1315	3			Y	-0-					-0-
09	1410	N	1209	-0-	-201	-0-	1209	3			Y	-0-					-0-
10	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	75	1	1347	3	Y	-0-					-0-
*11	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	47	1	1227	3	Y	-0-					-0-

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
06	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	22	1	1035	3	Y	-0-					1
07	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	4	1	1018	3	Y	-0-					1
08	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3			Y	-0-					1
09	1050	N	953	-0-	-97	-0-	953	3			Y	-0-					1
10	865	N	865	-0-	-0-	-0-	46	1	819	3	Y	-0-					1
*11	727	N	727	-0-	-0-	-0-	27	1	698	3	Y	2					3
							2	9									

STEWART TRUST STATE WELL #: 1 RRCID -> 249000 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 6334 - 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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	25	1	1179	3	Y	-0-					-0-
07	880	N	880	-0-	-0-	-0-	3	1	877	3	Y	-0-					-0-
08	1240	N	323	-0-	-917	-0-	323	3			Y	-0-					-0-
09	1200	N	687	-0-	-513	-0-	687	3			Y	-0-					-0-
10	521	N	521	-0-	-0-	-0-	27	1	494	3	Y	-0-					-0-
*11	834	N	834	-0-	-0-	-0-	31	1	803	3	Y	-0-					-0-

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
06	480	N	466	-0-	-14	-0-	47	1	419	3	N	-0-					-0-
07	393	N	393	-0-	-0-	-0-	61	1	332	3	N	-0-					-0-
08	651	N	651	-0-	-0-	-0-	57	1	594	3	N	-0-					-0-
09	562	N	562	-0-	-0-	-0-	39	1	523	3	N	-0-					-0-
10	544	N	544	-0-	-0-	-0-	28	1	516	3	N	-0-					-0-
*11	512	N	512	-0-	-0-	-0-	18	1	494	3	N	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
OWEN WELL #: 8 RRCID -> 249476 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7360 - 7435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	90	N	90	-0-	-0-	-0-	2	1	88	3	Y	-0-					-0-
07	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			Y	-0-					-0-
08	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 1H RRCID -> 252118 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 6480 - 9310

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18540	X	13369	-0-	-5171	-0-	1588	1	11748	3	Y	30	83	1	2	8	6
							33	9									
07	19158	X	14042	-0-	-5116	-0-	7146	1	6866	3	Y	27	1	8			32
							30	9									
08	16182	X	13341	-0-	-2841	-0-	1342	1	11956	3	Y	39	59	1	1	8	11
							43	9									
09	14520	X	12547	-0-	-1973	-0-	1213	1	11317	3	Y	15	1	8			25
							17	9									
10	10995	X	10995	-0-	-0-	-0-	1441	1	9503	3	Y	46	43	1	1	8	27
							51	9									
*11	12787	X	12787	-0-	-0-	-0-	1651	1	11070	3	Y	60	59	1	1	8	27
							66	9									

CERRITO LAND CO. WELL #: 16H RRCID -> 252167 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 6119 PERF. 6600 - 9350

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12140	X	12140	-0-	-0-	-0-	2271	1	9869	3	N	-0-					70
07	13415	X	13415	-0-	-0-	-0-	2896	1	10518	3	N	1	1	8			70
							1	9									
08	13440	X	13440	-0-	-0-	-0-	2878	1	10561	3	N	1	1	8			70
							1	9									
09	12876	X	12876	-0-	-0-	-0-	2210	1	10665	3	N	1	1	8			70
							1	9									
10	13248	X	13248	-0-	-0-	-0-	2348	1	10899	3	N	1	1	8			70
							1	9									
*11	13166	X	13166	-0-	-0-	-0-	2394	1	10768	3	N	4	1	8			73
							4	9									

LAUREL, F. D. A WELL #: 16 RRCID -> 252508 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 5682 PERF. 7090 - 8799

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3180	X	3022	-0-	-158	-0-	566	1	2456	3	Y	-0-					-0-
07	3224	X	3060	-0-	-164	-0-	661	1	2399	3	Y	-0-					-0-
08	3255	X	2936	-0-	-319	-0-	629	1	2307	3	Y	-0-					-0-
09	3150	X	2784	-0-	-366	-0-	478	1	2306	3	Y	-0-					-0-
10	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	493	1	2291	3	Y	-0-					-0-
*11	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	481	1	2166	3	Y	-0-					-0-

NEEL WELL #: 2 RRCID -> 252807 COMPL. DATE 08/23/2009 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 6100 - 8810

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7260	X	4627	-0-	-2633	-0-	462	1	4139	3	N	24					42
							26	9									
07	7502	X	4459	-0-	-3043	-0-	692	1	3733	3	N	31	1	8			72
							34	9									
08	7502	X	5280	-0-	-2222	-0-	456	1	4785	3	N	35					107
							39	9									
09	5147	X	5147	-0-	-0-	-0-	357	1	4750	3	N	36	94	1	1	8	48
							40	9									
10	4831	X	4831	-0-	-0-	-0-	245	1	4553	3	N	30	1	8			77
							33	9									
*11	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	152	1	4104	3	N	21	69	1	1	8	28
							23	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
06	8130	X	7990	-0-	-140	-0-	350	1	7632	3	Y	7	10	1			6
							8	9									
07	8246	X	8109	-0-	-137	-0-	316	1	7735	3	Y	53	44	1			15
							58	9									
08	7874	X	7362	-0-	-512	-0-	217	1	7122	3	Y	21	23	1			13
							23	9									
09	7980	X	6901	-0-	-1079	-0-	217	1	6667	3	Y	15	9	1			19
							17	9									
10	6538	X	6538	-0-	-0-	-0-	250	1	6274	3	Y	13	17	1			15
							14	9									
*11	6244	X	6244	-0-	-0-	-0-	232	1	6003	3	Y	8	20	1			3
							9	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
06	11190	X	10193	-0-	-997	-0-	10193	3			Y	-0-					-0-
07	10689	X	10689	-0-	-0-	-0-	10685	3	4	9	Y	4	3	1	1	8	-0-
08	11284	X	10007	-0-	-1277	-0-	10000	3	7	9	Y	6					6
09	10920	X	8080	-0-	-2840	-0-	295	1	7779	3	Y	5	6	1	2	8	3
							6	9									
10	10039	X	10039	-0-	-0-	-0-	541	1	9490	3	Y	7	4	1	3	8	3
							8	9									
*11	9625	X	9625	-0-	-0-	-0-	114	1	9500	3	Y	10	10	1	3	8	-0-
							11	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
06	5798	X	5798	-0-	-0-	-0-	5753	3	45	9	N	41	9	1	1	8	40
07	6176	X	6176	-0-	-0-	-0-	6151	3	25	9	N	23	47	1	1	8	15
08	6355	X	6217	-0-	-138	-0-	6209	3	8	9	N	7					22
09	6150	X	5653	-0-	-497	-0-	5647	3	6	9	N	5					27
10	5629	X	5629	-0-	-0-	-0-	5599	3	30	9	N	27	1	8			53
*11	5769	X	5769	-0-	-0-	-0-	5752	3	17	9	N	15	46	1	1	8	21

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
06	6772	X	6772	-0-	-0-	-0-	297	1	6475	3	N	-0-					2
07	6334	X	6334	-0-	-0-	-0-	249	1	6085	3	N	-0-					2
08	6045	X	6005	-0-	-40	-0-	178	1	5827	3	N	-0-					2
09	6780	X	5364	-0-	-1416	-0-	169	1	5195	3	N	-0-					2
10	5866	X	5866	-0-	-0-	-0-	224	1	5642	3	N	-0-					2
*11	5421	X	5421	-0-	-0-	-0-	202	1	5219	3	N	-0-					1

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
06	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	333	1	2264	3	Y	147	113	1	3	8	64
							162	9									
07	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	249	1	2552	3	Y	164	123	1	5	8	100
							180	9									
08	3007	X	2589	-0-	-418	-0-	309	1	2114	3	Y	151	148	1	1	8	102
							166	9									
09	2910	X	2046	-0-	-864	-0-	263	1	1683	3	Y	91	96	1	2	8	95
							100	9									
10	1969	X	1969	-0-	-0-	-0-	94	1	1731	3	Y	131	197	1	2	8	27
							144	9									
*11	2214	X	2214	-0-	-0-	-0-	724	1	1391	3	Y	90	26	1	1	8	90
							99	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
06	2580	X	2413	-0-	-167	-0-	49	1	2335	3	Y	26	1	8			94
							29	9									
07	2604	X	2584	-0-	-20	-0-	9	1	2569	3	Y	5	1	8			98
							6	9									
08	2728	X	2225	-0-	-503	-0-	2206	3	19	9	Y	17	1	8			114
09	2640	X	2300	-0-	-340	-0-	2299	3	1	9	Y	1	109	1	1	8	5
10	2390	X	2390	-0-	-0-	-0-	126	1	2263	3	Y	1	1	8			5
							1	9									
*11	2446	X	2446	-0-	-0-	-0-	90	1	2355	3	Y	1	1	8			5
							1	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
06	17573	X	17573	-0-	-0-	-0-	2088	1	15454	3	Y	28	80	1			7
							31	9									
07	41421	X	41421	-0-	-0-	-0-	21110	1	20282	3	Y	26					33
							29	9									
08	24893	X	15367	-0-	-9526	-0-	1547	1	13779	3	Y	37	55	1	2	8	13
							41	9									
09	24090	X	15866	-0-	-8224	-0-	1534	1	14317	3	Y	14					27
							15	9									
10	14972	X	14972	-0-	-0-	-0-	1972	1	13000	3	Y	-0-	27	1			-0-
*11	14527	X	14527	-0-	-0-	-0-	1886	1	12641	3	Y	-0-					-0-

SAN ROMAN A WELL #: 2H RRCID -> 255806 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 6014 PERF. 6678 - 9991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5340	X	5063	-0-	-277	-0-	319	1	4700	3	N	40	1	8			67
							44	9									
07	5518	X	5059	-0-	-459	-0-	192	1	4866	3	N	1	1	8			67
							1	9									
08	5363	X	5025	-0-	-338	-0-	218	1	4789	3	N	16					83
							18	9									
09	5190	X	4820	-0-	-370	-0-	196	1	4623	3	N	1	32	1	1	8	51
							1	9									
10	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	154	1	4012	3	N	8	1	8			58
							9	9									
*11	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	37	1	4239	3	N	45	1	8			102
							50	9									

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
06	0	W	8246	-0-	8246	30159	360	1	7854	3	N	29	1	8			75
							32	9									
07	0	W	10579	-0-	10579	40738	414	1	10134	3	N	28	1	8			102
							31	9									
08	0	W	8896	-0-	8896	49634	262	1	8591	3	N	39	55	1	1	8	85
							43	9									
09	59782	X	10148	-0-	-49634	-0-	319	1	9779	3	N	45	36	1	1	8	93
							50	9									
10	6859	X	6859	-0-	-0-	-0-	262	1	6596	3	N	1	1	8			93
							1	9									
*11	8616	X	8616	-0-	-0-	-0-	320	1	8295	3	N	1	1	8			93
							1	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LAUREL, F. D. B WELL #: 17H RRCID -> 256530 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 7174 - 10687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	16770	X	15866	-0-	-904	-0-	1072	1	14736	3	N	53	50	1	1	8	75
							58	9									
07	17329	X	16318	-0-	-1011	-0-	524	1	15741	3	N	48	53	1	1	8	69
							53	9									
08	17329	X	16251	-0-	-1078	-0-	653	1	15567	3	N	28	77	1	1	8	19
							31	9									
09	16500	X	15504	-0-	-996	-0-	590	1	14888	3	N	24	1	8			42
							26	9									
10	16237	X	16237	-0-	-0-	-0-	1395	1	14813	3	N	26	1	8			67
							29	9									
*11	14829	X	14829	-0-	-0-	-0-	1737	1	13080	3	N	11	1	8			77
							12	9									

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
06	9660	X	8425	-0-	-1235	-0-	368	1	8026	3	Y	28	48	1			17
							31	9									
07	9982	X	9024	-0-	-958	-0-	353	1	8645	3	Y	24	32	1			9
							26	9									
08	9455	X	8482	-0-	-973	-0-	250	1	8213	3	Y	17	18	1			8
							19	9									
09	9150	X	8327	-0-	-823	-0-	263	1	8058	3	Y	5	4	1			9
							6	9									
10	7898	X	7898	-0-	-0-	-0-	302	1	7590	3	Y	5	8	1			6
							6	9									
*11	8110	X	8110	-0-	-0-	-0-	301	1	7800	3	Y	8	14	1			-0-
							9	9									

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
06	5100	X	4011	-0-	-1089	-0-	275	1	3718	3	N	16	55	1	1	8	13
							18	9									
07	5270	X	3634	-0-	-1636	-0-	122	1	3512	3	N	-0-					13
08	6479	X	2848	-0-	-3631	-0-	120	1	2728	3	N	-0-					13
09	7450	X	7450	-0-	-0-	-0-	293	1	7156	3	N	1	1	8			13
							1	9									
10	6372	X	6372	-0-	-0-	-0-	298	1	6073	3	N	1	1	8			13
							1	9									
*11	2587	X	2587	-0-	-0-	-0-	2586	3	1	9	N	1	1	8			13

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
06	18300	X	17673	-0-	-627	-0-	1198	1	16465	3	N	9	1	8			53
							10	9									
07	18910	X	17818	-0-	-1092	-0-	574	1	17219	3	N	23	39	1	1	8	36
							25	9									
08	18910	X	17710	-0-	-1200	-0-	711	1	16960	3	N	35	1	8			70
							39	9									
09	18240	X	16570	-0-	-1670	-0-	629	1	15889	3	N	47	52	1	2	8	63
							52	9									
10	16370	X	16370	-0-	-0-	-0-	1404	1	14919	3	N	43	40	1	1	8	65
							47	9									
*11	15117	X	15117	-0-	-0-	-0-	1769	1	13322	3	N	24	34	1	1	8	54
							26	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 5H RRCID -> 257128 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 6936 - 10531

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
06	2790	X	1107	-0-		-1683	-0-	48	1	1051	3	Y	7	1	1	7	8	-0-
								8	9									
07	2883	X	1811	-0-		-1072	-0-	70	1	1722	3	Y	17	7	1	1	8	9
								19	9									
08	9078	X	9078	-0-		-0-	-0-	268	1	8808	3	Y	2	4	1	2	8	5
								2	9									
09	4650	X	4314	-0-		-336	-0-	136	1	4168	3	Y	9	3	1	5	8	6
								10	9									
10	3964	X	3964	-0-		-0-	-0-	151	1	3805	3	Y	7	2	1	6	8	5
								8	9									
*11	3868	X	3868	-0-		-0-	-0-	144	1	3715	3	Y	8	4	8			9
								9	9									

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 6H RRCID -> 257134 COMPL. DATE 05/16/2010 TOTAL DEPTH 6471 PERF. 6838 - 10748

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
06	690	X	97	-0-		-593	-0-	4	1	90	3	Y	3	6	1			2
								3	9									
07	380	X	380	-0-		-0-	-0-	14	1	349	3	Y	15	8	1	1	8	8
								17	9									
08	1692	X	1692	-0-		-0-	-0-	50	1	1641	3	Y	1	1	8			8
								1	9									
09	10457	X	10457	-0-		-0-	-0-	330	1	10110	3	Y	15	9	1			14
								17	9									
10	12557	X	12557	-0-		-0-	-0-	480	1	12069	3	Y	7	7	1			14
								8	9									
*11	12359	X	12359	-0-		-0-	-0-	459	1	11887	3	Y	12	1	8			25
								13	9									

BENAVIDES, G. G. WELL #: 4H RRCID -> 257430 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 5543 PERF. 5972 - 9975

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
06	14220	X	12360	-0-		-1860	-0-	540	1	11799	3	N	19	1	8			53
								21	9									
07	14291	X	12114	-0-		-2177	-0-	476	1	11629	3	N	8	1	8			60
								9	9									
08	13764	X	11299	-0-		-2465	-0-	334	1	10950	3	N	14	1	8			73
								15	9									
09	12960	X	12395	-0-		-565	-0-	391	1	11997	3	N	6	60	1	1	8	18
								7	9									
10	11963	X	11963	-0-		-0-	-0-	457	1	11497	3	N	8	1	8			25
								9	9									
*11	11058	X	11058	-0-		-0-	-0-	411	1	10638	3	N	8	1	8			32
								9	9									

SAN ROMAN A WELL #: 4H RRCID -> 257964 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 6231 PERF. 6411 - 11516

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
06	5971	X	5971	-0-		-0-	-0-	610	1	5353	3	Y	7	9	1	1	8	7
								8	9									
07	4736	X	4736	-0-		-0-	-0-	249	1	4485	3	Y	2	1	8			8
								2	9									
08	8184	X	6307	-0-		-1877	-0-	560	1	5746	3	Y	1	1	8			8
								1	9									
09	7920	X	6663	-0-		-1257	-0-	494	1	6168	3	Y	1	1	8			8
								1	9									
10	5707	X	5707	-0-		-0-	-0-	510	1	5177	3	Y	18	2	8			24
								20	9									
*11	5594	X	5594	-0-		-0-	-0-	574	1	5006	3	Y	13	1	8			36
								14	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
06	3420	X	1439	-0-	-1981	-0-	29	1	1389	3	N	19	1	8			120
							21	9									
07	3534	X	1323	-0-	-2211	-0-	4	1	1219	3	N	91	1	8			210
							100	9									
08	3534	X	1628	-0-	-1906	-0-	1558	3	70	9	N	64	1	8			273
09	3240	X	1557	-0-	-1683	-0-	1514	3	43	9	N	39	224	1	1	8	87
10	1611	X	1611	-0-	-0-	-0-	81	1	1457	3	N	66	1	8			152
							73	9									
*11	1544	X	1544	-0-	-0-	-0-	56	1	1448	3	N	36	117	1	1	8	70
							40	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
06	7721	X	7721	-0-	-0-	-0-	789	1	6923	3	Y	8	11	1	1	8	9
							9	9									
07	5208	X	4503	-0-	-705	-0-	237	1	4264	3	Y	2	1	8			10
							2	9									
08	6324	X	3649	-0-	-2675	-0-	324	1	3324	3	Y	1	1	8			10
							1	9									
09	11379	X	11379	-0-	-0-	-0-	844	1	10534	3	Y	1	1	8			10
							1	9									
10	10851	X	10851	-0-	-0-	-0-	971	1	9859	3	Y	19	2	8			27
							21	9									
*11	10291	X	10291	-0-	-0-	-0-	1057	1	9219	3	Y	14	1	8			40
							15	9									

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
06	13290	X	12983	-0-	-307	-0-	873	1	12093	3	Y	15	20	1	2	8	14
							17	9									
07	13206	X	13074	-0-	-132	-0-	118	1	12926	3	Y	27	28	1	1	8	12
							30	9									
08	13702	X	12974	-0-	-728	-0-	172	1	12773	3	Y	26					38
							29	9									
09	13260	X	12261	-0-	-999	-0-	154	1	12083	3	Y	22	25	1	1	8	34
							24	9									
10	12407	X	12407	-0-	-0-	-0-	167	1	12197	3	Y	39	47	1	2	8	24
							43	9									
*11	11461	X	11461	-0-	-0-	-0-	299	1	11148	3	Y	13					37
							14	9									

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
06	23400	X	19089	-0-	-4311	-0-	836	1	18250	3	N	3					78
							3	9									
07	24180	X	21565	-0-	-2615	-0-	847	1	20718	3	N	-0-					78
08	24459	X	24299	-0-	-160	-0-	719	1	23576	3	N	4	69	1	1	8	12
							4	9									
09	25550	X	25550	-0-	-0-	-0-	807	1	24743	3	N	-0-					12
10	26012	X	26012	-0-	-0-	-0-	993	1	24973	3	N	42	14	1	2	8	38
							46	9									
*11	22788	X	22788	-0-	-0-	-0-	847	1	21941	3	N	-0-					38

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BRISCOE-MANRY 1469 WELL #: 20H RRCID -> 259298 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 5613 PERF. 6008 - 11741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8040	X	6780	-0-	-1260	-0-	295	1	6430	3	Y	50	29	1	1	8	27
							55	9									
07	8029	X	7007	-0-	-1022	-0-	274	1	6704	3	Y	26	49	1			4
							29	9									
08	7781	X	7420	-0-	-361	-0-	218	1	7166	3	Y	33	34	1			3
							36	9									
09	7110	X	7030	-0-	-80	-0-	222	1	6789	3	Y	17	20	1			-0-
							19	9									
10	7099	X	7099	-0-	-0-	-0-	271	1	6813	3	Y	14	7	1			7
							15	9									
*11	7355	X	7355	-0-	-0-	-0-	273	1	7054	3	Y	25	24	1	1	8	7
							28	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
06	29280	X	28792	-0-	-488	-0-	2051	1	26711	3	N	27					33
							30	9									
07	30256	X	27655	-0-	-2601	-0-	1023	1	26610	3	N	20					53
							22	9									
08	30814	X	29514	-0-	-1300	-0-	872	1	28620	3	N	20	56	1	2	8	15
							22	9									
09	29949	X	29949	-0-	-0-	-0-	946	1	28986	3	N	15					30
							17	9									
10	28644	X	28644	-0-	-0-	-0-	1095	1	27532	3	N	15	18	1	2	8	25
							17	9									
*11	27141	X	27141	-0-	-0-	-0-	1009	1	26119	3	N	12					37
							13	9									

LONG, J. S. WELL #: 3H RRCID -> 259440 COMPL. DATE 02/01/2011 TOTAL DEPTH 5484 PERF. 5800 - 11051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7230	X	6374	-0-	-856	-0-	277	1	6056	3	N	37	1	8			67
							41	9									
07	7471	X	6748	-0-	-723	-0-	265	1	6470	3	N	12	64	1	1	8	14
							13	9									
08	7347	X	5203	-0-	-2144	-0-	154	1	5048	3	N	1	1	8			14
							1	9									
09	7260	X	7260	-0-	-0-	-0-	227	1	6959	3	N	67	50	1	1	8	30
							74	9									
10	6645	X	6645	-0-	-0-	-0-	254	1	6387	3	N	4	1	8			33
							4	9									
*11	6143	X	6143	-0-	-0-	-0-	227	1	5872	3	N	40	34	1	1	8	38
							44	9									

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
06	6270	X	4220	-0-	-2050	-0-	184	1	4024	3	N	11	6	1	1	8	23
							12	9									
07	6479	X	4998	-0-	-1481	-0-	196	1	4790	3	N	11	1	8			33
							12	9									
08	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	143	1	4709	3	N	35	49	1	2	8	17
							39	9									
09	4602	X	4602	-0-	-0-	-0-	145	1	4453	3	N	4	1	8			20
							4	9									
10	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	155	1	3904	3	N	21	1	8			40
							23	9									
*11	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	139	1	3586	3	N	9	1	8			48
							10	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BRISCOE-MANRY 1469 WELL #: 19H RRCID -> 259626 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 5742 PERF. 5974 - 12006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11790	X	10058	-0-	-1732	-0-	439	1	9591	3	Y	25	14	1	1	8	18
							28	9									
07	11935	X	10312	-0-	-1623	-0-	404	1	9882	3	Y	24	30	1	3	8	9
							26	9									
08	10895	X	10895	-0-	-0-	-0-	321	1	10528	3	Y	42	29	1	10	8	12
							46	9									
09	10530	X	10424	-0-	-106	-0-	328	1	10059	3	Y	34	24	1	13	8	9
							37	9									
10	9050	X	9050	-0-	-0-	-0-	345	1	8683	3	Y	20	10	1	1	8	18
							22	9									
*11	9780	X	9780	-0-	-0-	-0-	363	1	9398	3	Y	17	21	1			14
							19	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
06	8821	X	8821	-0-	-0-	-0-	492	1	8319	3	Y	9	6	1			5
							10	9									
07	8485	X	8485	-0-	-0-	-0-	136	1	8336	3	Y	12	11	1	1	8	5
							13	9									
08	9889	X	8589	-0-	-1300	-0-	188	1	8388	3	Y	12	12	1	1	8	4
							13	9									
09	9570	X	6619	-0-	-2951	-0-	209	1	6402	3	Y	7	4	1			7
							8	9									
10	8381	X	8381	-0-	-0-	-0-	320	1	8038	3	Y	21	21	1			7
							23	9									
*11	5547	X	5547	-0-	-0-	-0-	206	1	5322	3	Y	17	13	1			11
							19	9									

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
06	31410	X	27731	-0-	-3679	-0-	1213	1	26482	3	Y	33	30	1	5	8	6
							36	9									
07	31651	X	27627	-0-	-4024	-0-	1084	1	26503	3	Y	36	18	1	3	8	21
							40	9									
08	31310	X	26257	-0-	-5053	-0-	776	1	25450	3	Y	28	37	1	4	8	8
							31	9									
09	29490	X	24165	-0-	-5325	-0-	763	1	23381	3	Y	19	8	1	4	8	15
							21	9									
10	25741	X	25741	-0-	-0-	-0-	983	1	24717	3	Y	37	40	1	5	8	7
							41	9									
*11	23950	X	23950	-0-	-0-	-0-	889	1	23011	3	Y	45	30	1	6	8	16
							50	9									

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
06	18300	X	16641	-0-	-1659	-0-	727	1	15878	3	Y	33	34	1			9
							36	9									
07	18910	X	16088	-0-	-2822	-0-	631	1	15420	3	Y	34	18	1			25
							37	9									
08	18538	X	16056	-0-	-2482	-0-	474	1	15552	3	Y	27	40	1			12
							30	9									
09	17460	X	15745	-0-	-1715	-0-	497	1	15227	3	Y	19	9	1			22
							21	9									
10	16205	X	16205	-0-	-0-	-0-	618	1	15553	3	Y	31	43	1			10
							34	9									
*11	15356	X	15356	-0-	-0-	-0-	570	1	14743	3	Y	39	32	1			17
							43	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
06	3810	X	3769	-0-	-41	-0-	253	1	3502	3	Y	13	34	1	1	8	17
							14	9									
07	3751	X	1946	-0-	-1805	-0-	17	1	1907	3	Y	20					37
							22	9									
08	3999	X	2260	-0-	-1739	-0-	30	1	2211	3	Y	17	31	1	2	8	21
							19	9									
09	3870	X	2304	-0-	-1566	-0-	29	1	2269	3	Y	5					26
							6	9									
10	1233	X	1233	-0-	-0-	-0-	16	1	1205	3	Y	11					37
							12	9									
*11	2183	X	2183	-0-	-0-	-0-	56	1	2109	3	Y	16	28	1	3	8	22
							18	9									

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
06	9974	X	9974	-0-	-0-	-0-	710	1	9250	3	N	13	1	8			42
							14	9									
07	9392	X	9392	-0-	-0-	-0-	347	1	9023	3	N	20	2	8			60
							22	9									
08	10881	X	8828	-0-	-2053	-0-	261	1	8555	3	N	11	46	1	2	8	23
							12	9									
09	10530	X	9735	-0-	-795	-0-	307	1	9416	3	N	11	1	8			33
							12	9									
10	8814	X	8814	-0-	-0-	-0-	337	1	8464	3	N	12	29	1	1	8	15
							13	9									
*11	7918	X	7918	-0-	-0-	-0-	294	1	7617	3	N	6	1	8			20
							7	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
06	11370	X	10850	-0-	-520	-0-	474	1	10350	3	N	24	1	8			55
							26	9									
07	11160	X	11032	-0-	-128	-0-	432	1	10575	3	N	23	43	1	2	8	33
							25	9									
08	12121	X	10536	-0-	-1585	-0-	311	1	10199	3	N	24	2	8			55
							26	9									
09	11730	X	11354	-0-	-376	-0-	358	1	10977	3	N	17	31	1	1	8	40
							19	9									
10	12447	X	12447	-0-	-0-	-0-	475	1	11947	3	N	23	5	8			58
							25	9									
*11	10705	X	10705	-0-	-0-	-0-	397	1	10284	3	N	22	50	1	4	8	26
							24	9									

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
06	15000	X	14355	-0-	-645	-0-	801	1	13537	3	Y	15	10	1			15
							17	9									
07	15500	X	14029	-0-	-1471	-0-	225	1	13782	3	Y	20	19	1			16
							22	9									
08	15500	X	13854	-0-	-1646	-0-	304	1	13528	3	Y	20	23	1			13
							22	9									
09	15000	X	12388	-0-	-2612	-0-	391	1	11984	3	Y	12	7	1			18
							13	9									
10	13544	X	13544	-0-	-0-	-0-	517	1	13004	3	Y	21	26	1			13
							23	9									
*11	12797	X	12797	-0-	-0-	-0-	475	1	12296	3	Y	24	17	1			20
							26	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES "O" TR1 WELL #: 1 RRCID -> 261015 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 5090 - 5502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	16050	X	9925	-0-	-6125	-0-	434	1	9465	3	Y	24	30	1	1	8	13
							26	9									
07	14787	X	8678	-0-	-6109	-0-	340	1	8315	3	Y	21	1	8			33
							23	9									
08	14694	X	8636	-0-	-6058	-0-	255	1	8368	3	Y	12	31	1	1	8	13
							13	9									
09	14220	X	4122	-0-	-10098	-0-	130	1	3989	3	Y	3	1	8			15
							3	9									
10	7938	X	7938	-0-	-0-	-0-	303	1	7623	3	Y	11	13	1	2	8	11
							12	9									
*11	10717	X	10717	-0-	-0-	-0-	398	1	10304	3	Y	14	1	8			24
							15	9									

LONG, J. S. WELL #: 2H RRCID -> 261708 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 5346 PERF. 5652 - 11169

06	7170	X	6187	-0-	-983	-0-	271	1	5907	3	Y	8	2	8			19
							9	9									
07	7254	X	6451	-0-	-803	-0-	251	1	6135	3	Y	59	54	1	1	8	23
							65	9									
08	7099	X	5339	-0-	-1760	-0-	158	1	5175	3	Y	5	1	8			27
							6	9									
09	6720	X	6690	-0-	-30	-0-	210	1	6422	3	Y	53	39	1	2	8	39
							58	9									
10	5926	X	5926	-0-	-0-	-0-	224	1	5638	3	Y	58	39	1	3	8	55
							64	9									
*11	5902	X	5902	-0-	-0-	-0-	219	1	5669	3	Y	13	50	1	3	8	15
							14	9									

LA MOCA GAS UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 261709 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 5708 - 11343

06	12450	X	11273	-0-	-1177	-0-	492	1	10752	3	N	26	1	1	1	8	50
							29	9									
07	12803	X	11508	-0-	-1295	-0-	451	1	11039	3	N	16	40	1	1	8	25
							18	9									
08	12617	X	10686	-0-	-1931	-0-	316	1	10369	3	N	1	1	8			25
							1	9									
09	11970	X	11009	-0-	-961	-0-	346	1	10608	3	N	50	39	1	1	8	35
							55	9									
10	11650	X	11650	-0-	-0-	-0-	445	1	11193	3	N	11	1	8			45
							12	9									
*11	10452	X	10452	-0-	-0-	-0-	388	1	10042	3	N	20	30	1	2	8	33
							22	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10863	X	10863	-0-	-0-	-0-	1109	1	9740	3	Y	13	19	1	1	8	12
							14	9									
07	11276	X	11276	-0-	-0-	-0-	594	1	10679	3	Y	3	1	8			14
							3	9									
08	12028	X	11272	-0-	-756	-0-	1001	1	10270	3	Y	1	1	8			14
							1	9									
09	11640	X	10795	-0-	-845	-0-	800	1	9994	3	Y	1	1	8			14
							1	9									
10	11293	X	11293	-0-	-0-	-0-	1011	1	10261	3	Y	19	2	8			31
							21	9									
*11	10579	X	10579	-0-	-0-	-0-	1087	1	9477	3	Y	14	1	8			44
							15	9									

COX, G. A. WELL #: 8H RRCID -> 261861 COMPL. DATE 02/02/2011 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 7244 - 11321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10470	X	9446	-0-	-1024	-0-	414	1	9032	3	Y	-0-					-0-
07	10819	X	9641	-0-	-1178	-0-	379	1	9262	3	Y	-0-					-0-
08	10385	X	8917	-0-	-1468	-0-	264	1	8651	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
09	9870	X	9051	-0-	-819	-0-	286	1	8756	3	Y	8					9
							9	9									
10	9314	X	9314	-0-	-0-	-0-	356	1	8948	3	Y	9	15	1			3
							10	9									
*11	8736	X	8736	-0-	-0-	-0-	324	1	8397	3	Y	14					17
							15	9									

COX, G. A. WELL #: 9H RRCID -> 261862 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 5220 PERF. 5733 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11100	X	10051	-0-	-1049	-0-	439	1	9580	3	Y	29					75
							32	9									
07	11470	X	9951	-0-	-1519	-0-	390	1	9539	3	Y	20					95
							22	9									
08	11160	X	9666	-0-	-1494	-0-	286	1	9370	3	Y	9	69	1			35
							10	9									
09	10582	X	10582	-0-	-0-	-0-	334	1	10237	3	Y	10					45
							11	9									
10	10666	X	10666	-0-	-0-	-0-	407	1	10247	3	Y	11	49	1			7
							12	9									
*11	9364	X	9364	-0-	-0-	-0-	347	1	9002	3	Y	14					21
							15	9									

LA MOCA GU "O" WELL #: 7H RRCID -> 261863 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 5534 PERF. 5655 - 10344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7320	X	6278	-0-	-1042	-0-	275	1	6002	3	N	1	1	8			18
							1	9									
07	7564	X	6801	-0-	-763	-0-	266	1	6499	3	N	33	1	8			50
							36	9									
08	7564	X	6186	-0-	-1378	-0-	183	1	5999	3	N	4	1	8			53
							4	9									
09	7004	X	7004	-0-	-0-	-0-	216	1	6632	3	N	142	174	1	1	8	20
							156	9									
10	7240	X	7240	-0-	-0-	-0-	276	1	6928	3	N	33	32	1	1	8	20
							36	9									
*11	6858	X	6858	-0-	-0-	-0-	251	1	6508	3	N	90	96	1	1	8	13
							99	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 14H RRCID -> 261865 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 6818 - 10661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11280	X	7970	-0-	-3310	-0-	348	1	7607	3	Y	14	18	1			1
							15	9									
07	11656	X	7990	-0-	-3666	-0-	313	1	7663	3	Y	13					14
							14	9									
08	11656	X	6462	-0-	-5194	-0-	191	1	6261	3	Y	9	21	1			2
							10	9									
09	11250	X	11004	-0-	-246	-0-	347	1	10646	3	Y	10					12
							11	9									
10	10993	X	10993	-0-	-0-	-0-	420	1	10559	3	Y	13	19	1			6
							14	9									
*11	10059	X	10059	-0-	-0-	-0-	374	1	9668	3	Y	15					21
							17	9									

COX, G. A. WELL #: 7H RRCID -> 261869 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 5235 PERF. 5275 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8790	X	7284	-0-	-1506	-0-	319	1	6962	3	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
07	9083	X	6822	-0-	-2261	-0-	268	1	6547	3	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
08	8835	X	6928	-0-	-1907	-0-	205	1	6716	3	Y	6	2	1	3	8	1
							7	9									
09	8283	X	8283	-0-	-0-	-0-	261	1	8007	3	Y	14	4	8			11
							15	9									
10	8425	X	8425	-0-	-0-	-0-	322	1	8089	3	Y	13	17	1	5	8	2
							14	9									
*11	7904	X	7904	-0-	-0-	-0-	293	1	7590	3	Y	19	4	8			17
							21	9									

LA MOCA GAS UNIT F WELL #: 6H RRCID -> 261873 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 5635 PERF. 5908 - 10321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14280	X	12732	-0-	-1548	-0-	554	1	12104	3	Y	67	46	1	1	8	34
							74	9									
07	14756	X	13309	-0-	-1447	-0-	520	1	12725	3	Y	58	84	1			8
							64	9									
08	14322	X	12841	-0-	-1481	-0-	378	1	12395	3	Y	62	47	1			23
							68	9									
09	13680	X	13153	-0-	-527	-0-	413	1	12675	3	Y	59	59	1			23
							65	9									
10	12886	X	12886	-0-	-0-	-0-	491	1	12340	3	Y	50	64	1			9
							55	9									
*11	12537	X	12537	-0-	-0-	-0-	464	1	12014	3	Y	54	53	1			10
							59	9									

LA MOCA GAS UNIT I WELL #: 11H RRCID -> 262049 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 6204 PERF. 6121 - 10833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	37890	X	25812	-0-	-12078	-0-	1130	1	24679	3	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
07	36208	X	26762	-0-	-9446	-0-	1050	1	25680	3	Y	29	9	1	1	8	19
							32	9									
08	32643	X	24488	-0-	-8155	-0-	724	1	23761	3	Y	3	19	1	3	8	-0-
							3	9									
09	29910	X	23137	-0-	-6773	-0-	730	1	22382	3	Y	23	12	1	3	8	8
							25	9									
10	23872	X	23872	-0-	-0-	-0-	912	1	22926	3	Y	31	27	1	3	8	9
							34	9									
*11	21198	X	21198	-0-	-0-	-0-	788	1	20400	3	Y	9	3	8			15
							10	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
06	9870	X	9223	-0-	-647	-0-	403	1	8803	3	Y	15	18	1	1	8	11
							17	9									
07	10044	X	9320	-0-	-724	-0-	366	1	8942	3	Y	11	10	1	2	8	10
							12	9									
08	9858	X	9251	-0-	-607	-0-	273	1	8965	3	Y	12	1	8			21
							13	9									
09	9390	X	8839	-0-	-551	-0-	279	1	8551	3	Y	8	19	1	2	8	8
							9	9									
10	8801	X	8801	-0-	-0-	-0-	336	1	8447	3	Y	16	1	8			23
							18	9									
*11	8569	X	8569	-0-	-0-	-0-	318	1	8233	3	Y	16	2	8			37
							18	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
06	27690	X	23412	-0-	-4278	-0-	1024	1	22351	3	Y	34	3	8			45
							37	9									
07	28241	X	24315	-0-	-3926	-0-	955	1	23351	3	Y	8	37	1	1	8	15
							9	9									
08	27931	X	26290	-0-	-1641	-0-	777	1	25503	3	Y	9	9	1	2	8	13
							10	9									
09	25890	X	24917	-0-	-973	-0-	787	1	24118	3	Y	11	8	1	2	8	14
							12	9									
10	25476	X	25476	-0-	-0-	-0-	974	1	24499	3	Y	3	3	8			14
							3	9									
*11	24101	X	24101	-0-	-0-	-0-	895	1	23175	3	Y	28	30	1	3	8	9
							31	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
06	17580	X	16150	-0-	-1430	-0-	706	1	15408	3	Y	33	23	1	1	8	19
							36	9									
07	18166	X	16491	-0-	-1675	-0-	645	1	15783	3	Y	57	66	1	1	8	9
							63	9									
08	17670	X	16697	-0-	-973	-0-	493	1	16171	3	Y	30	23	1	1	8	15
							33	9									
09	16792	X	16792	-0-	-0-	-0-	528	1	16195	3	Y	63	52	1	2	8	24
							69	9									
10	17265	X	17265	-0-	-0-	-0-	658	1	16543	3	Y	58	67	1	1	8	14
							64	9									
*11	15997	X	15997	-0-	-0-	-0-	593	1	15339	3	Y	59	57	1	1	8	15
							65	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
06	17160	X	16868	-0-	-292	-0-	1141	1	15693	3	N	31	57	1	1	8	46
							34	9									
07	14353	X	12908	-0-	-1445	-0-	416	1	12473	3	N	17	1	8			62
							19	9									
08	18011	X	15813	-0-	-2198	-0-	636	1	15164	3	N	12	1	8			73
							13	9									
09	17430	X	13297	-0-	-4133	-0-	505	1	12756	3	N	33	52	1	1	8	53
							36	9									
10	8997	X	8997	-0-	-0-	-0-	773	1	8207	3	N	15	1	8			67
							17	9									
*11	12810	X	12810	-0-	-0-	-0-	1501	1	11296	3	N	12	1	8			78
							13	9									

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
06	26700	X	18425	-0-	-8275	-0-	739	1	17686	3	Y	-0-					-0-
07	26009	X	19625	-0-	-6384	-0-	721	1	18887	3	Y	15	11	1	1	8	3
							17	9									
08	24831	X	18215	-0-	-6616	-0-	536	1	17668	3	Y	10	9	1			4
							11	9									
09	22530	X	17681	-0-	-4849	-0-	547	1	17126	3	Y	7					11
							8	9									
10	17889	X	17889	-0-	-0-	-0-	643	1	17234	3	Y	11	16	1			6
							12	9									
*11	16637	X	16637	-0-	-0-	-0-	585	1	16051	3	Y	1	5	1			2
							1	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
06	12600	X	11962	-0-	-638	-0-	877	1	11056	3	Y	26	38	1	1	8	21
							29	9									
07	12772	X	7397	-0-	-5375	-0-	254	1	7109	3	Y	31	45	1	3	8	4
							34	9									
08	13009	X	13009	-0-	-0-	-0-	609	1	12360	3	Y	36	35	1	1	8	4
							40	9									
09	12240	X	11736	-0-	-504	-0-	592	1	11130	3	Y	13	1	8			16
							14	9									
10	9968	X	9968	-0-	-0-	-0-	561	1	9323	3	Y	76	80	1	2	8	10
							84	9									
*11	10404	X	10404	-0-	-0-	-0-	507	1	9839	3	Y	53	49	1	1	8	13
							58	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
06	15414	X	15414	-0-	-0-	-0-	669	1	14616	3	Y	117	79	1	5	8	50
							129	9									
07	34340	X	34340	-0-	-0-	-0-	1348	1	32969	3	Y	21	47	1	1	8	23
							23	9									
08	30142	X	30142	-0-	-0-	-0-	888	1	29125	3	Y	117	90	1	2	8	48
							129	9									
09	27365	X	27365	-0-	-0-	-0-	862	1	26409	3	Y	85	56	1	1	8	76
							94	9									
10	28779	X	28779	-0-	-0-	-0-	1097	1	27581	3	Y	92	127	1	3	8	38
							101	9									
*11	26761	X	26761	-0-	-0-	-0-	992	1	25680	3	Y	81	83	1	2	8	34
							89	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
06	25234	X	25234	-0-	-0-	-0-	1103	1	24075	3	Y	51	38	1			25
							56	9									
07	25744	X	25744	-0-	-0-	-0-	1005	1	24578	3	Y	146	113	1			58
							161	9									
08	24558	X	24558	-0-	-0-	-0-	725	1	23790	3	Y	39	63	1			34
							43	9									
09	21863	X	21863	-0-	-0-	-0-	689	1	21121	3	Y	48	35	1			47
							53	9									
10	26789	X	26789	-0-	-0-	-0-	1023	1	25718	3	Y	44	71	1			20
							48	9									
*11	24465	X	24465	-0-	-0-	-0-	908	1	23510	3	Y	43	44	1			19
							47	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
06	10770	X	4110	-0-	-6660	-0-	180	1	3923	3	Y	6	12	1			4
							7	9									
07	11129	X	4785	-0-	-6344	-0-	187	1	4567	3	Y	28	15	1			17
							31	9									
08	11687	X	5895	-0-	-5792	-0-	174	1	5721	3	Y	-0-					17
09	11310	X	7471	-0-	-3839	-0-	236	1	7232	3	Y	3	8	1			12
							3	9									
10	9338	X	9338	-0-	-0-	-0-	357	1	8973	3	Y	7	7	1			12
							8	9									
*11	8912	X	8912	-0-	-0-	-0-	331	1	8571	3	Y	9					21
							10	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
06	16170	X	15842	-0-	-328	-0-	692	1	15110	3	N	36	1	8			77
							40	9									
07	16399	X	16040	-0-	-359	-0-	629	1	15374	3	N	34	1	8			110
							37	9									
08	17019	X	14504	-0-	-2515	-0-	429	1	14071	3	N	4	86	1	2	8	26
							4	9									
09	16470	X	12185	-0-	-4285	-0-	385	1	11799	3	N	1	1	8			26
							1	9									
10	12032	X	12032	-0-	-0-	-0-	457	1	11495	3	N	73	92	1	1	8	6
							80	9									
*11	12711	X	12711	-0-	-0-	-0-	471	1	12194	3	N	42	1	8			47
							46	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
06	7860	X	7072	-0-	-788	-0-	310	1	6761	3	N	1	1	8			52
							1	9									
07	8122	X	6936	-0-	-1186	-0-	271	1	6621	3	N	40	76	1	1	8	15
							44	9									
08	7843	X	6760	-0-	-1083	-0-	200	1	6559	3	N	1	1	8			15
							1	9									
09	7440	X	7071	-0-	-369	-0-	223	1	6847	3	N	1	1	8			15
							1	9									
10	7066	X	7066	-0-	-0-	-0-	269	1	6772	3	N	23	1	8			37
							25	9									
*11	6734	X	6734	-0-	-0-	-0-	248	1	6416	3	N	64	73	1	1	8	27
							70	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
06	8820	X	8179	-0-	-641	-0-	576	1	7578	3	N	23	65	1	1	8	19
							25	9									
07	8804	X	7525	-0-	-1279	-0-	252	1	7272	3	N	1	1	8			19
							1	9									
08	9393	X	8835	-0-	-558	-0-	388	1	8410	3	N	34	1	8			52
							37	9									
09	9090	X	8056	-0-	-1034	-0-	375	1	7615	3	N	60	89	1	1	8	22
							66	9									
10	7356	X	7356	-0-	-0-	-0-	448	1	6834	3	N	67	1	8			88
							74	9									
*11	8088	X	8088	-0-	-0-	-0-	351	1	7675	3	N	56	81	1	1	8	62
							62	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12854	X	12854	-0-	-0-	-0-	907	1	11924	3	N	21	2	8			57
							23	9									
07	13206	X	12730	-0-	-476	-0-	528	1	12190	3	N	11	1	8			67
							12	9									
08	13764	X	12701	-0-	-1063	-0-	535	1	12053	3	N	103	145	1			25
							113	9									
09	13320	X	12171	-0-	-1149	-0-	455	1	11666	3	N	45	52	1	2	8	16
							50	9									
10	11945	X	11945	-0-	-0-	-0-	568	1	11335	3	N	38	1	8			53
							42	9									
*11	10698	X	10698	-0-	-0-	-0-	458	1	10198	3	N	38	52	1	1	8	38
							42	9									

LA MOCA GAS UNIT K WELL #: 16H RRCID -> 263392 COMPL. DATE 06/05/2011 TOTAL DEPTH 6311 PERF. 6402 - 11079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	22140	X	17048	-0-	-5092	-0-	747	1	16297	3	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
07	22072	X	17042	-0-	-5030	-0-	669	1	16354	3	Y	17	12	1	1	8	4
							19	9									
08	21018	X	15934	-0-	-5084	-0-	471	1	15448	3	Y	14	10	1	2	8	6
							15	9									
09	19560	X	17071	-0-	-2489	-0-	539	1	16519	3	Y	12	2	8			16
							13	9									
10	16912	X	16912	-0-	-0-	-0-	646	1	16255	3	Y	10	15	1	3	8	8
							11	9									
*11	15223	X	15223	-0-	-0-	-0-	566	1	14639	3	Y	16	11	1	3	8	10
							18	9									

LA MOCA GAS UNIT G WELL #: 15H RRCID -> 264273 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 5921 PERF. 6064 - 11041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	21000	X	18393	-0-	-2607	-0-	802	1	17512	3	Y	72	82	1			5
							79	9									
07	21390	X	18544	-0-	-2846	-0-	724	1	17710	3	Y	100	77	1			28
							110	9									
08	21111	X	17385	-0-	-3726	-0-	511	1	16782	3	Y	84	71	1			41
							92	9									
09	19980	X	17690	-0-	-2290	-0-	556	1	17043	3	Y	83	109	1			15
							91	9									
10	18256	X	18256	-0-	-0-	-0-	694	1	17461	3	Y	92	88	1			19
							101	9									
*11	16802	X	16802	-0-	-0-	-0-	621	1	16092	3	Y	81	65	1			35
							89	9									

TREVINO, J. J. WELL #: 2H RRCID -> 264274 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 5325 PERF. 5332 - 10337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11520	X	8772	-0-	-2748	-0-	384	1	8388	3	N	-0-					50
07	11284	X	9412	-0-	-1872	-0-	369	1	9029	3	N	13					63
							14	9									
08	11005	X	8875	-0-	-2130	-0-	262	1	8594	3	N	17	66	1	2	8	12
							19	9									
09	10050	X	8951	-0-	-1099	-0-	282	1	8658	3	N	10					22
							11	9									
10	9390	X	9390	-0-	-0-	-0-	358	1	9010	3	N	20					42
							22	9									
*11	8873	X	8873	-0-	-0-	-0-	330	1	8530	3	N	12	36	1	3	8	15
							13	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
06	15150	X	14399	-0-	-751	-0-	969	1	13423	3	Y	6	16	1			8
							7	9									
07	15221	X	14360	-0-	-861	-0-	129	1	14223	3	Y	7					15
							8	9									
08	15097	X	14285	-0-	-812	-0-	189	1	14089	3	Y	6	12	1			9
							7	9									
09	14610	X	13617	-0-	-993	-0-	172	1	13443	3	Y	2					11
							2	9									
10	13901	X	13901	-0-	-0-	-0-	187	1	13708	3	Y	5					16
							6	9									
*11	12981	X	12981	-0-	-0-	-0-	338	1	12629	3	Y	13	16	1			13
							14	9									

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
06	10770	X	8967	-0-	-1803	-0-	391	1	8535	3	Y	37	38	1	4	8	16
							41	9									
07	10974	X	8221	-0-	-2753	-0-	321	1	7852	3	Y	44	52	1	2	8	6
							48	9									
08	10819	X	7684	-0-	-3135	-0-	226	1	7413	3	Y	41	21	1	3	8	23
							45	9									
09	9540	X	8527	-0-	-1013	-0-	269	1	8234	3	Y	22	22	1	5	8	18
							24	9									
10	8504	X	8504	-0-	-0-	-0-	324	1	8147	3	Y	30	26	1	4	8	18
							33	9									
*11	7827	X	7827	-0-	-0-	-0-	290	1	7504	3	Y	30	26	1	5	8	17
							33	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
06	7470	X	4851	-0-	-2619	-0-	212	1	4635	3	Y	4	9	1			6
							4	9									
07	7719	X	5493	-0-	-2226	-0-	215	1	5260	3	Y	16	9	1			13
							18	9									
08	7905	X	3537	-0-	-4368	-0-	105	1	3432	3	Y	-0-					13
09	7650	X	4806	-0-	-2844	-0-	152	1	4648	3	Y	5	6	1			12
							6	9									
10	7544	X	7544	-0-	-0-	-0-	288	1	7245	3	Y	10	7	1			15
							11	9									
*11	7950	X	7950	-0-	-0-	-0-	295	1	7642	3	Y	12					27
							13	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
06	6180	X	5817	-0-	-363	-0-	391	1	5407	3	Y	17	25	1			16
							19	9									
07	6076	X	5902	-0-	-174	-0-	53	1	5848	3	Y	1	12	1			5
							1	9									
08	5816	X	5816	-0-	-0-	-0-	77	1	5739	3	Y	-0-					5
09	5820	X	5628	-0-	-192	-0-	71	1	5557	3	Y	-0-	2	1			3
10	5562	X	5562	-0-	-0-	-0-	75	1	5487	3	Y	-0-	3	1			-0-
*11	5195	X	5195	-0-	-0-	-0-	136	1	5059	3	Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HUISACHE CATTLE COMPANY "B" WELL #: 2 RRCID -> 264910 COMPL. DATE 07/07/2013 TOTAL DEPTH 9194 PERF. 6758 - 6774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30253	X	30253	-0-	-0-	-0-	1312 305	1 9	28636	3	Y	277	276	1			64
07	28787	X	28787	-0-	-0-	-0-	1110 538	1 9	27139	3	Y	489	402	1			151
08	35216	X	28896	-0-	-6320	-0-	838 574	1 9	27484	3	Y	522	544	1	1	8	128
09	34080	X	28611	-0-	-5469	-0-	888 514	1 9	27209	3	Y	467	535	1	1	8	59
10	43573	X	43573	-0-	-0-	-0-	1646 548	1 9	41379	3	Y	498	446	1	1	8	110
*11	39866	X	39866	-0-	-0-	-0-	1465 465	1 9	37936	3	Y	423	434	1			99

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
06	16680	X	13458	-0-	-3222	-0-	950 31	1 9	12477	3	N	28	6	1	1	8	70
07	17236	X	14667	-0-	-2569	-0-	607 23	1 9	14037	3	N	21	1	8			90
08	17236	X	14732	-0-	-2504	-0-	625 23	1 9	14084	3	N	21	90	1	1	8	20
09	14940	X	13726	-0-	-1214	-0-	514 36	1 9	13176	3	N	33	39	1	1	8	13
10	14083	X	14083	-0-	-0-	-0-	668 64	1 9	13351	3	N	58	52	1	1	8	18
*11	13324	X	13324	-0-	-0-	-0-	572 39	1 9	12713	3	N	35	1	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
06	8010	X	6329	-0-	-1681	-0-	275 53	1 9	6001	3	N	48	1	8			110
07	7161	X	6158	-0-	-1003	-0-	240 47	1 9	5871	3	N	43	1	8			152
08	7161	X	5432	-0-	-1729	-0-	160 26	1 9	5246	3	N	24	154	1	1	8	21
09	6616	X	6616	-0-	-0-	-0-	207 52	1 9	6357	3	N	47	1	8			67
10	7157	X	7157	-0-	-0-	-0-	272 51	1 9	6834	3	N	46	100	1	1	8	12
*11	6508	X	6508	-0-	-0-	-0-	239 69	1 9	6200	3	N	63	2	8			73

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
06	12750	X	9058	-0-	-3692	-0-	1330 244	1 9	7484	3	Y	222	188	1	3	8	50
07	13175	X	9083	-0-	-4092	-0-	471 597	1 9	8015	3	Y	543	553	1	1	8	39
08	13175	X	11775	-0-	-1400	-0-	620 497	1 9	10658	3	Y	452	425	1	5	8	61
09	12750	X	10626	-0-	-2124	-0-	799 486	1 9	9341	3	Y	442	457	1	3	8	43
10	8711	X	8711	-0-	-0-	-0-	279 425	1 9	8007	3	Y	386	262	1	1	8	166
*11	7933	X	7933	-0-	-0-	-0-	316 391	1 9	7226	3	Y	355	453	1	1	8	67

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
06	20550	X	18139	-0-	-2411	-0-	789 119	1 9	17231	3	Y	108	121	1	1	8	13
07	21018	X	18315	-0-	-2703	-0-	715 113	1 9	17487	3	Y	103	82	1	1	8	33
08	20460	X	17534	-0-	-2926	-0-	516 97	1 9	16921	3	Y	88	73	1	3	8	45
09	19140	X	17212	-0-	-1928	-0-	541 76	1 9	16595	3	Y	69	96	1	1	8	17
10	17618	X	17618	-0-	-0-	-0-	670 97	1 9	16851	3	Y	88	82	1	2	8	21
*11	16456	X	16456	-0-	-0-	-0-	608 105	1 9	15743	3	Y	95	71	1	2	8	43

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
06	14400	X	13051	-0-	-1349	-0-	570 35	1 9	12446	3	N	32	41	1	1	8	39
07	14880	X	13083	-0-	-1797	-0-	513 14	1 9	12556	3	N	13	31	1	1	8	20
08	14384	X	13006	-0-	-1378	-0-	384 31	1 9	12591	3	N	28	1	8			47
09	13590	X	11211	-0-	-2379	-0-	354 18	1 9	10839	3	N	16	47	1	1	8	15
10	8754	X	8754	-0-	-0-	-0-	334 11	1 9	8409	3	N	10					25
*11	13190	X	13190	-0-	-0-	-0-	489 48	1 9	12653	3	N	44	57	1	2	8	10

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
06	11940	X	10333	-0-	-1607	-0-	1055 17	1 9	9261	3	Y	15	11	1	5	8	4
07	12338	X	10012	-0-	-2326	-0-	525 37	1 9	9450	3	Y	34	27	1	2	8	9
08	12338	X	9920	-0-	-2418	-0-	879 24	1 9	9017	3	Y	22	23	1	4	8	4
09	11250	X	9335	-0-	-1915	-0-	691 21	1 9	8623	3	Y	19	10	1	5	8	8
10	6879	X	6879	-0-	-0-	-0-	615 19	1 9	6245	3	Y	17	7	1	5	8	13
*11	9553	X	9553	-0-	-0-	-0-	980 23	1 9	8550	3	Y	21	24	1	3	8	7

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
06	9270	X	9005	-0-	-265	-0-	393 30	1 9	8582	3	Y	27	21	1	8	8	18
07	9238	X	8039	-0-	-1199	-0-	316	1	7723	3	Y	-0-	12	1			6
08	9982	X	7151	-0-	-2831	-0-	211 10	1 9	6930	3	Y	9					15
09	9660	X	7559	-0-	-2101	-0-	239 7	1 9	7313	3	Y	6	17	1			4
10	7426	X	7426	-0-	-0-	-0-	284 3	1 9	7139	3	Y	3	4	1			3
*11	6855	X	6855	-0-	-0-	-0-	255	1	6600	3	Y	-0-	3	1			-0-

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
06	15660	X	15086	-0-	-574	-0-	841	1	14216	3	Y	26	16	1			22
							29	9									
07	15469	X	14928	-0-	-541	-0-	240	1	14651	3	Y	34	33	1			23
							37	9									
08	16182	X	14873	-0-	-1309	-0-	326	1	14510	3	Y	34	38	1			19
							37	9									
09	15660	X	13718	-0-	-1942	-0-	433	1	13264	3	Y	19	12	1			26
							21	9									
10	14097	X	14097	-0-	-0-	-0-	538	1	13536	3	Y	21	34	1			13
							23	9									
*11	13443	X	13443	-0-	-0-	-0-	499	1	12918	3	Y	24	19	1			18
							26	9									

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
06	7230	X	6467	-0-	-763	-0-	281	1	6134	3	Y	47	58	1	2	8	43
							52	9									
07	7285	X	6379	-0-	-906	-0-	250	1	6109	3	Y	18	51	1	1	8	9
							20	9									
08	7471	X	6227	-0-	-1244	-0-	184	1	6041	3	Y	2	2	8			9
							2	9									
09	7230	X	6596	-0-	-634	-0-	205	1	6299	3	Y	84	80	1	2	8	11
							92	9									
10	6294	X	6294	-0-	-0-	-0-	239	1	6005	3	Y	45	36	1	2	8	18
							50	9									
*11	5399	X	5399	-0-	-0-	-0-	198	1	5145	3	Y	51	59	1	2	8	8
							56	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
06	11970	X	7095	-0-	-4875	-0-	310	1	6778	3	Y	6	11	1			4
							7	9									
07	12369	X	8424	-0-	-3945	-0-	330	1	8069	3	Y	23	12	1			15
							25	9									
08	11935	X	6294	-0-	-5641	-0-	185	1	6085	3	Y	22					37
							24	9									
09	9480	X	9099	-0-	-381	-0-	287	1	8805	3	Y	6	16	1			27
							7	9									
10	8123	X	8123	-0-	-0-	-0-	311	1	7809	3	Y	3	10	1			20
							3	9									
*11	6608	X	6608	-0-	-0-	-0-	246	1	6358	3	Y	4					24
							4	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
06	14850	X	7299	-0-	-7551	-0-	319	1	6974	3	Y	5	11	1			4
							6	9									
07	14539	X	7106	-0-	-7433	-0-	278	1	6802	3	Y	24	12	1			16
							26	9									
08	13733	X	11688	-0-	-2045	-0-	346	1	11342	3	Y	-0-	16	1			-0-
09	11160	X	7737	-0-	-3423	-0-	244	1	7492	3	Y	1					1
							1	9									
10	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	143	1	3593	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*11	408	X	408	-0-	-0-	-0-	15	1	393	3	Y	-0-					1

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
06	15000	X	13761	-0-	-1239	-0-	600	1	13097	3	Y	58	34	1	1	8	44
							64	9									
07	15407	X	13820	-0-	-1587	-0-	542	1	13260	3	Y	16	44	1			16
							18	9									
08	15004	X	14028	-0-	-976	-0-	414	1	13580	3	Y	31	31	1			16
							34	9									
09	14280	X	13091	-0-	-1189	-0-	413	1	12653	3	Y	23	25	1			14
							25	9									
10	12632	X	12632	-0-	-0-	-0-	482	1	12130	3	Y	18	9	1	1	8	22
							20	9									
*11	12249	X	12249	-0-	-0-	-0-	454	1	11767	3	Y	25	25	1	1	8	21
							28	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
06	9480	X	9250	-0-	-230	-0-	9221	3	29	9	N	26	1	8			62
07	9651	X	9651	-0-	-0-	-0-	9630	3	21	9	N	19	54	1	1	8	26
08	10137	X	9528	-0-	-609	-0-	9500	3	28	9	N	25	1	8			50
09	9810	X	9172	-0-	-638	-0-	335	1	8824	3	N	12	32	1	1	8	29
							13	9									
10	8507	X	8507	-0-	-0-	-0-	458	1	8034	3	N	14	1	8			42
							15	9									
*11	8739	X	8739	-0-	-0-	-0-	103	1	8611	3	N	23	44	1	1	8	20
							25	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
06	23460	X	16324	-0-	-7136	-0-	910	1	15384	3	Y	27	18	1			25
							30	9									
07	16275	X	16107	-0-	-168	-0-	259	1	15808	3	Y	36	35	1			26
							40	9									
08	17608	X	16265	-0-	-1343	-0-	356	1	15869	3	Y	36	40	1			22
							40	9									
09	17040	X	14829	-0-	-2211	-0-	468	1	14338	3	Y	21	12	1			31
							23	9									
10	15538	X	15538	-0-	-0-	-0-	593	1	14922	3	Y	21	35	1			17
							23	9									
*11	14619	X	14619	-0-	-0-	-0-	543	1	14051	3	Y	23	19	1			21
							25	9									

LEWIS, M. WELL #: 1H RRCID -> 266969 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 6214 - 11145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5820	X	5127	-0-	-693	-0-	223	1	4878	3	Y	24	24	1	4	8	12
							26	9									
07	6014	X	4970	-0-	-1044	-0-	194	1	4753	3	Y	21	29	1	1	8	3
							23	9									
08	5704	X	4791	-0-	-913	-0-	141	1	4638	3	Y	11	8	1	4	8	2
							12	9									
09	5280	X	4825	-0-	-455	-0-	152	1	4654	3	Y	17	5	1	3	8	11
							19	9									
10	4949	X	4949	-0-	-0-	-0-	187	1	4693	3	Y	63	55	1	4	8	15
							69	9									
*11	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	137	1	3552	3	Y	56	22	1	4	8	45
							62	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13560	X	10018	-0-	-3542	-0-	402	1	9608	3	N	7	1	8			53
							8	9									
07	14012	X	11793	-0-	-2219	-0-	433	1	11354	3	N	5	1	8			57
							6	9									
08	14074	X	14024	-0-	-50	-0-	413	1	13602	3	N	8	38	1	2	8	25
							9	9									
09	18729	X	18729	-0-	-0-	-0-	580	1	18143	3	N	5	2	8			28
							6	9									
10	18390	X	18390	-0-	-0-	-0-	661	1	17718	3	N	10	1	8			37
							11	9									
*11	16699	X	16699	-0-	-0-	-0-	586	1	16095	3	N	16	33	1	2	8	18
							18	9									

BRISCOE-MANRY 1469 WELL #: 22H RRCID -> 267347 COMPL. DATE 10/16/2011 TOTAL DEPTH 5782 PERF. 6002 - 11351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11220	X	8776	-0-	-2444	-0-	383	1	8352	3	Y	37	22	1	1	8	23
							41	9									
07	11191	X	8870	-0-	-2321	-0-	344	1	8406	3	Y	109	111	1			21
							120	9									
08	9889	X	9114	-0-	-775	-0-	265	1	8685	3	Y	149	135	1			35
							164	9									
09	9030	X	8672	-0-	-358	-0-	268	1	8217	3	Y	170	171	1			34
							187	9									
10	8380	X	8380	-0-	-0-	-0-	311	1	7816	3	Y	230	107	1	7	8	150
							253	9									
*11	8165	X	8165	-0-	-0-	-0-	293	1	7572	3	Y	273	287	1	7	8	129
							300	9									

BRISCOE-MANRY 1469 WELL #: 21H RRCID -> 267351 COMPL. DATE 10/17/2011 TOTAL DEPTH 5642 PERF. 6019 - 11537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10260	X	8707	-0-	-1553	-0-	376	1	8200	3	Y	119	71	1	3	8	81
							131	9									
07	10106	X	9468	-0-	-638	-0-	370	1	9055	3	Y	39	98	1			22
							43	9									
08	9703	X	9266	-0-	-437	-0-	273	1	8948	3	Y	41	48	1			15
							45	9									
09	9390	X	8886	-0-	-504	-0-	280	1	8592	3	Y	13	22	1			6
							14	9									
10	8686	X	8686	-0-	-0-	-0-	332	1	8337	3	Y	15	9	1			12
							17	9									
*11	8468	X	8468	-0-	-0-	-0-	314	1	8129	3	Y	23	23	1	1	8	11
							25	9									

TREVINO, J. J. WELL #: 1H RRCID -> 267363 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 5607 PERF. 5829 - 10917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11670	X	9804	-0-	-1866	-0-	429	1	9361	3	Y	13	10	1	8	8	7
							14	9									
07	11532	X	9769	-0-	-1763	-0-	384	1	9384	3	Y	1	1	8			7
							1	9									
08	10912	X	9054	-0-	-1858	-0-	268	1	8783	3	Y	3	7	1	3	8	-0-
							3	9									
09	10110	X	9825	-0-	-285	-0-	310	1	9505	3	Y	9	9	8			-0-
							10	9									
10	9707	X	9707	-0-	-0-	-0-	371	1	9328	3	Y	7	1	1	6	8	-0-
							8	9									
*11	9141	X	9141	-0-	-0-	-0-	340	1	8793	3	Y	7	1	1	6	8	-0-
							8	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
06	23400	X	17225	-0-	-6175	-0-	753	1	16436	3	Y	33	30	1			5
							36	9									
07	24180	X	17644	-0-	-6536	-0-	692	1	16935	3	Y	15	10	1			10
							17	9									
08	24180	X	18529	-0-	-5651	-0-	548	1	17967	3	Y	13	23	1			-0-
							14	9									
09	27092	X	27092	-0-	-0-	-0-	855	1	26202	3	Y	32	24	1			8
							35	9									
10	27203	X	27203	-0-	-0-	-0-	1040	1	26144	3	Y	17	15	1	1	8	9
							19	9									
*11	25462	X	25462	-0-	-0-	-0-	947	1	24514	3	Y	1	9	1			1
							1	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
06	4500	X	3739	-0-	-761	-0-	161	1	3519	3	Y	54	43	1	9	8	21
							59	9									
07	4650	X	3211	-0-	-1439	-0-	124	1	3023	3	Y	58	57	1	4	8	18
							64	9									
08	4650	X	3566	-0-	-1084	-0-	103	1	3387	3	Y	69	58	1	13	8	16
							76	9									
09	4470	X	3635	-0-	-835	-0-	113	1	3465	3	Y	52	50	1	1	8	17
							57	9									
10	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	112	1	2813	3	Y	48	53	1	1	8	11
							53	9									
*11	2371	X	2371	-0-	-0-	-0-	86	1	2222	3	Y	57	53	1	6	8	9
							63	9									

NORTHEAST COMPLEX WELL #: 3H RRCID -> 267617 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 6756 - 11778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7980	X	7878	-0-	-102	-0-	806	1	7072	3	Y	-0-					-0-
07	8246	X	5591	-0-	-2655	-0-	292	1	5260	3	Y	35	27	1			8
							39	9									
08	8246	X	7481	-0-	-765	-0-	663	1	6797	3	Y	19	23	1			4
							21	9									
09	7980	X	7360	-0-	-620	-0-	543	1	6782	3	Y	32	20	1	1	8	15
							35	9									
10	4815	X	4815	-0-	-0-	-0-	429	1	4361	3	Y	23	15	1			23
							25	9									
*11	6664	X	6664	-0-	-0-	-0-	684	1	5961	3	Y	17	34	1			6
							19	9									

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
06	47100	X	24196	-0-	-22904	-0-	1060	1	23135	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	43028	X	23152	-0-	-19876	-0-	908	1	22214	3	Y	27	11	1	1	8	15
							30	9									
08	38533	X	20974	-0-	-17559	-0-	620	1	20339	3	Y	14	24	1	3	8	2
							15	9									
09	32842	X	32842	-0-	-0-	-0-	1036	1	31754	3	Y	47	32	1	4	8	13
							52	9									
10	34667	X	34667	-0-	-0-	-0-	1325	1	33316	3	Y	24	18	1	5	8	14
							26	9									
*11	33087	X	33087	-0-	-0-	-0-	1229	1	31833	3	Y	23	23	1	7	8	7
							25	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
06	6510	X	515	-0-	-5995	-0-	19	1	407	3	Y	81	74	1	4	8	12
							89	9									
07	3441	X	1124	-0-	-2317	-0-	42	1	1027	3	Y	50	48	1	1	8	13
							55	9									
08	5926	X	5926	-0-	-0-	-0-	174	1	5696	3	Y	51	49	1	8	8	7
							56	9									
09	6614	X	6614	-0-	-0-	-0-	206	1	6309	3	Y	90	88	1	4	8	5
							99	9									
10	6814	X	6814	-0-	-0-	-0-	258	1	6499	3	Y	52	44	1	7	8	6
							57	9									
*11	6607	X	6607	-0-	-0-	-0-	243	1	6292	3	Y	65	57	1	6	8	8
							72	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
06	18060	X	15952	-0-	-2108	-0-	15920	3	32	9	Y	29	26	1	2	8	17
07	17980	X	16777	-0-	-1203	-0-	16760	3	17	9	Y	15	25	1	1	8	6
08	17980	X	16238	-0-	-1742	-0-	16209	3	29	9	Y	26	17	1	2	8	13
09	16740	X	15086	-0-	-1654	-0-	550	1	14491	3	Y	41	22	1	1	8	31
							45	9									
10	15090	X	15090	-0-	-0-	-0-	811	1	14245	3	Y	31	27	1	3	8	32
							34	9									
*11	13164	X	13164	-0-	-0-	-0-	155	1	12988	3	Y	19	40	1	2	8	9
							21	9									

OWEN BRISCOE 1133 WELL #: 36H RRCID -> 268178 COMPL. DATE 11/28/2013 TOTAL DEPTH 5531 PERF. 5778 - 10096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	18780	X	16566	-0-	-2214	-0-	725	1	15829	3	N	11	3	8			88
							12	9									
07	19406	X	16295	-0-	-3111	-0-	640	1	15652	3	N	3	1	8			90
							3	9									
08	19406	X	14537	-0-	-4869	-0-	428	1	14050	3	N	54	1	8			143
							59	9									
09	17700	X	13851	-0-	-3849	-0-	435	1	13333	3	N	75	153	1	3	8	62
							83	9									
10	13353	X	13353	-0-	-0-	-0-	506	1	12735	3	N	102	95	1	2	8	67
							112	9									
*11	13779	X	13779	-0-	-0-	-0-	509	1	13179	3	N	83	131	1	3	8	16
							91	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
06	7080	X	6473	-0-	-607	-0-	283	1	6170	3	Y	18	22	1			14
							20	9									
07	7161	X	6575	-0-	-586	-0-	258	1	6306	3	Y	10	11	1			13
							11	9									
08	7006	X	6487	-0-	-519	-0-	192	1	6288	3	Y	6					19
							7	9									
09	6720	X	6179	-0-	-541	-0-	195	1	5977	3	Y	6	17	1			8
							7	9									
10	6195	X	6195	-0-	-0-	-0-	236	1	5944	3	Y	14					22
							15	9									
*11	5918	X	5918	-0-	-0-	-0-	219	1	5684	3	Y	14					36
							15	9									

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
06	8160	X	7434	-0-	-726	-0-	325	1	7087	3	Y	20	15	1	2	8	13
							22	9									
07	8339	X	7485	-0-	-854	-0-	294	1	7188	3	Y	3	15	1	1	8	-0-
							3	9									
08	8153	X	7516	-0-	-637	-0-	222	1	7287	3	Y	6	3	1	3	8	-0-
							7	9									
09	7680	X	7097	-0-	-583	-0-	224	1	6864	3	Y	8	5	1	2	8	1
							9	9									
10	6775	X	6775	-0-	-0-	-0-	258	1	6488	3	Y	26	13	1	2	8	12
							29	9									
*11	6274	X	6274	-0-	-0-	-0-	231	1	5985	3	Y	53	44	1	2	8	19
							58	9									

DE LA GARZA GU WELL #: 1H RRCID -> 268669 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 6656 - 10748

06	7851	X	7851	-0-	-0-	-0-	803	1	7048	3	Y	-0-					40
07	7109	X	7109	-0-	-0-	-0-	374	1	6735	3	Y	-0-					40
08	7409	X	6770	-0-	-639	-0-	601	1	6161	3	Y	7	39	1	1	8	7
							8	9									
09	7860	X	5758	-0-	-2102	-0-	427	1	5331	3	Y	-0-					7
10	7220	X	7220	-0-	-0-	-0-	647	1	6573	3	Y	-0-					7
*11	6230	X	6230	-0-	-0-	-0-	641	1	5589	3	Y	-0-					7

VOLZ 1125 WELL #: 4H RRCID -> 268711 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 5605 PERF. 5968 - 9999

06	8370	X	7099	-0-	-1271	-0-	310	1	6770	3	Y	17	10	1	5	8	11
							19	9									
07	8370	X	7470	-0-	-900	-0-	293	1	7163	3	Y	13	15	1	2	8	7
							14	9									
08	7998	X	7140	-0-	-858	-0-	210	1	6904	3	Y	24	16	1	4	8	11
							26	9									
09	7620	X	6614	-0-	-1006	-0-	208	1	6362	3	Y	40	35	1	3	8	13
							44	9									
10	6296	X	6296	-0-	-0-	-0-	240	1	6026	3	Y	27	3	8			37
							30	9									
*11	6121	X	6121	-0-	-0-	-0-	226	1	5845	3	Y	45	47	1	2	8	33
							50	9									

VOLZ 1125 WELL #: 3H RRCID -> 268716 COMPL. DATE 12/18/2011 TOTAL DEPTH 5723 PERF. 6023 - 10035

06	17790	X	15192	-0-	-2598	-0-	664	1	14499	3	Y	26	47	1	3	8	19
							29	9									
07	17484	X	15124	-0-	-2360	-0-	593	1	14511	3	Y	18	14	1	2	8	21
							20	9									
08	17236	X	14720	-0-	-2516	-0-	435	1	14266	3	Y	17	22	1	2	8	14
							19	9									
09	16230	X	13950	-0-	-2280	-0-	440	1	13495	3	Y	14	11	1	2	8	15
							15	9									
10	13729	X	13729	-0-	-0-	-0-	524	1	13188	3	Y	15	3	8			27
							17	9									
*11	13279	X	13279	-0-	-0-	-0-	493	1	12764	3	Y	20	24	1	3	8	20
							22	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
06	7260	X	1756	-0-	-5504	-0-	77	1	1675	3	Y	4	12	1			5
							4	9									
07	8672	X	8672	-0-	-0-	-0-	339	1	8297	3	Y	33					38
							36	9									
08	8141	X	8141	-0-	-0-	-0-	241	1	7900	3	Y	-0-	38	1			-0-
09	8148	X	8148	-0-	-0-	-0-	257	1	7872	3	Y	17	11	1			6
							19	9									
10	8162	X	8162	-0-	-0-	-0-	311	1	7830	3	Y	19	19	1			6
							21	9									
*11	7618	X	7618	-0-	-0-	-0-	283	1	7324	3	Y	10	10	1			6
							11	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
06	8040	X	4083	-0-	-3957	-0-	163	1	3903	3	N	15					45
							17	9									
07	8308	X	3913	-0-	-4395	-0-	143	1	3761	3	N	8					53
							9	9									
08	8308	X	5743	-0-	-2565	-0-	169	1	5574	3	N	-0-					53
09	7020	X	6849	-0-	-171	-0-	212	1	6626	3	N	10	1	8			62
							11	9									
10	5443	X	5443	-0-	-0-	-0-	196	1	5238	3	N	8	29	1	1	8	40
							9	9									
*11	4647	X	4647	-0-	-0-	-0-	163	1	4481	3	N	3	1	8			42
							3	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
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					1
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	4	3	8	9	Y	7	1	8			7
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					7
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			7
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			7

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
06	3480	X	3427	-0-	-53	-0-	150	1	3276	3	N	1					28
							1	9									
07	3534	X	3367	-0-	-167	-0-	132	1	3235	3	N	-0-					28
08	3379	X	3242	-0-	-137	-0-	96	1	3145	3	N	1	1	8			28
							1	9									
09	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	151	1	4630	3	N	1	1	8			28
							1	9									
10	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	141	1	3533	3	N	3	1	8			30
							3	9									
*11	5142	X	5142	-0-	-0-	-0-	191	1	4950	3	N	1	1	8			30
							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
06	10920	X	9611	-0-	-1309	-0-	420	1	9160	3	N	28	8	1	2	8	58
							31	9									
07	11284	X	9716	-0-	-1568	-0-	380	1	9305	3	N	28	61	1	1	8	24
							31	9									
08	10943	X	8801	-0-	-2142	-0-	260	1	8518	3	N	21	29	1	1	8	15
							23	9									
09	10170	X	8751	-0-	-1419	-0-	276	1	8446	3	N	26	1	8			40
							29	9									
10	9519	X	9519	-0-	-0-	-0-	363	1	9121	3	N	32	42	1	2	8	28
							35	9									
*11	8931	X	8931	-0-	-0-	-0-	332	1	8587	3	N	11	1	8			38
							12	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
06	6780	X	6601	-0-	-179	-0-	288	1	6281	3	Y	29	35	1			19
							32	9									
07	6789	X	6457	-0-	-332	-0-	252	1	6173	3	Y	29	43	1			5
							32	9									
08	7192	X	5872	-0-	-1320	-0-	173	1	5678	3	Y	19	18	1			6
							21	9									
09	6960	X	5111	-0-	-1849	-0-	161	1	4939	3	Y	10	6	1			10
							11	9									
10	5843	X	5843	-0-	-0-	-0-	221	1	5561	3	Y	55	52	1			13
							61	9									
*11	5806	X	5806	-0-	-0-	-0-	215	1	5580	3	Y	10	8	1			15
							11	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
06	8100	X	6597	-0-	-1503	-0-	830	1	5648	3	Y	108	83	1			47
							119	9									
07	8370	X	5954	-0-	-2416	-0-	530	1	5424	3	Y	-0-	47	1			-0-
08	8370	X	6451	-0-	-1919	-0-	815	1	5562	3	Y	67	40	1			27
							74	9									
09	6630	X	5431	-0-	-1199	-0-	723	1	4621	3	Y	79	53	1			53
							87	9									
10	5034	X	5034	-0-	-0-	-0-	253	1	4661	3	Y	109	141	1			21
							120	9									
*11	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	1471	1	2830	3	Y	80	23	1			78
							88	9									

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
06	16140	X	11424	-0-	-4716	-0-	499	1	10891	3	Y	31	36	1	1	8	17
							34	9									
07	13888	X	11266	-0-	-2622	-0-	442	1	10807	3	Y	15	27	1			5
							17	9									
08	13516	X	10727	-0-	-2789	-0-	317	1	10395	3	Y	14	8	1			11
							15	9									
09	12240	X	10396	-0-	-1844	-0-	327	1	10038	3	Y	28	20	1			19
							31	9									
10	10328	X	10328	-0-	-0-	-0-	394	1	9900	3	Y	31	28	1			22
							34	9									
*11	9631	X	9631	-0-	-0-	-0-	357	1	9243	3	Y	28	29	1			21
							31	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
06	4470	X	3485	-0-	-985	-0-	149	1	3262	3	N	67	96	1	1	8	80
							74	9									
07	3968	X	3576	-0-	-392	-0-	137	1	3349	3	N	82	128	1	1	8	33
							90	9									
08	3720	X	3486	-0-	-234	-0-	101	1	3321	3	N	58	1	8			90
							64	9									
09	3540	X	3437	-0-	-103	-0-	106	1	3262	3	N	63	70	1	1	8	82
							69	9									
10	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	131	1	3302	3	N	42	1	8			123
							46	9									
*11	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	122	1	3162	3	N	62	99	1	1	8	85
							68	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
06	22890	X	20832	-0-	-2058	-0-	1161	1	19632	3	Y	35	33	1	4	8	15
							39	9									
07	22723	X	20645	-0-	-2078	-0-	332	1	20302	3	Y	10	7	1	2	8	16
							11	9									
08	22413	X	20135	-0-	-2278	-0-	442	1	19685	3	Y	7	14	1	3	8	6
							8	9									
09	21690	X	16397	-0-	-5293	-0-	517	1	15856	3	Y	22	10	1	4	8	14
							24	9									
10	17542	X	17542	-0-	-0-	-0-	669	1	16828	3	Y	41	24	1	5	8	26
							45	9									
*11	16054	X	16054	-0-	-0-	-0-	595	1	15401	3	Y	53	38	1	6	8	35
							58	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
06	8760	X	5937	-0-	-2823	-0-	260	1	5675	3	Y	2					4
							2	9									
07	8122	X	7394	-0-	-728	-0-	288	1	7054	3	Y	47	38	1			13
							52	9									
08	7626	X	6240	-0-	-1386	-0-	184	1	6050	3	Y	5					18
							6	9									
09	6840	X	6719	-0-	-121	-0-	211	1	6453	3	Y	50	37	1			31
							55	9									
10	6013	X	6013	-0-	-0-	-0-	228	1	5738	3	Y	43	34	1			40
							47	9									
*11	5715	X	5715	-0-	-0-	-0-	212	1	5495	3	Y	7	42	1			5
							8	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
06	5820	X	4597	-0-	-1223	-0-	200	1	4357	3	Y	36	33	1	1	8	16
							40	9									
07	5704	X	4708	-0-	-996	-0-	182	1	4454	3	Y	65	62	1			19
							72	9									
08	5177	X	3840	-0-	-1337	-0-	112	1	3681	3	Y	43	50	1			12
							47	9									
09	4830	X	1986	-0-	-2844	-0-	62	1	1889	3	Y	32	34	1	1	8	9
							35	9									
10	5288	X	5288	-0-	-0-	-0-	200	1	5027	3	Y	55	53	1	1	8	10
							61	9									
*11	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	141	1	3652	3	Y	35	41	1			4
							39	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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUTIERREZ STATE GU WELL #: 1H RRCID -> 268895 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 6278 PERF. 6490 - 10950

06	1890	X	634	-0-	-1256	-0-	27	1	599	3	N	7						27
							8	9										
07	1866	X	1866	-0-	-0-	-0-	73	1	1775	3	N	16						43
							18	9										
08	1860	X	1330	-0-	-530	-0-	38	1	1262	3	N	27						70
							30	9										
09	1676	X	1676	-0-	-0-	-0-	53	1	1617	3	N	5						75
							6	9										
10	1516	X	1516	-0-	-0-	-0-	58	1	1458	3	N	-0-						75
*11	1600	X	1600	-0-	-0-	-0-	60	1	1540	3	N	-0-						75

LA MOCA GAS UNIT Q WELL #: 22H RRCID -> 268948 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 6132 PERF. 6473 - 10701

06	17460	X	14722	-0-	-2738	-0-	590	1	14099	3	N	30	1	8				53
							33	9										
07	18042	X	14764	-0-	-3278	-0-	539	1	14130	3	N	86	1	8				138
							95	9										
08	16306	X	14132	-0-	-2174	-0-	415	1	13681	3	N	33	128	1	1	8		42
							36	9										
09	15690	X	13812	-0-	-1878	-0-	426	1	13349	3	N	34	40	1	1	8		35
							37	9										
10	14247	X	14247	-0-	-0-	-0-	510	1	13693	3	N	40	32	1	1	8		42
							44	9										
*11	13290	X	13290	-0-	-0-	-0-	465	1	12791	3	N	31	53	1	1	8		19
							34	9										

VOLZ 1125 WELL #: 5H RRCID -> 268949 COMPL. DATE 03/19/2012 TOTAL DEPTH 5598 PERF. 5878 - 9912

06	6810	X	5939	-0-	-871	-0-	257	1	5613	3	Y	63	52	1	1	8		48
							69	9										
07	6603	X	5999	-0-	-604	-0-	234	1	5719	3	Y	42	69	1				21
							46	9										
08	6324	X	5905	-0-	-419	-0-	174	1	5694	3	Y	34	35	1				20
							37	9										
09	6000	X	5515	-0-	-485	-0-	174	1	5329	3	Y	11	22	1				9
							12	9										
10	5428	X	5428	-0-	-0-	-0-	207	1	5198	3	Y	21						30
							23	9										
*11	5189	X	5189	-0-	-0-	-0-	191	1	4953	3	Y	41	42	1				29
							45	9										

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
06	8910	X	7593	-0-	-1317	-0-	331	1	7234	3	N	25	68	1	1	8	13
							28	9									
07	9021	X	8532	-0-	-489	-0-	333	1	8134	3	N	59	60	1	1	8	11
							65	9									
08	8680	X	8295	-0-	-385	-0-	244	1	8005	3	N	42	1	8			52
							46	9									
09	8370	X	7815	-0-	-555	-0-	246	1	7535	3	N	31	43	1	1	8	39
							34	9									
10	7767	X	7767	-0-	-0-	-0-	295	1	7422	3	N	45	55	1	1	8	28
							50	9									
*11	7487	X	7487	-0-	-0-	-0-	277	1	7174	3	N	33	1	8			60
							36	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
06	12390	X	11328	-0-	-1062	-0-	1155	1	10137	3	Y	33	42	1	4	8	9
							36	9									
07	12245	X	11591	-0-	-654	-0-	607	1	10930	3	Y	49	44	1	2	8	12
							54	9									
08	12152	X	11509	-0-	-643	-0-	1018	1	10444	3	Y	43	45	1	3	8	7
							47	9									
09	11760	X	10967	-0-	-793	-0-	811	1	10127	3	Y	26	20	1	2	8	11
							29	9									
10	10928	X	10928	-0-	-0-	-0-	978	1	9926	3	Y	22	17	1	2	8	14
							24	9									
*11	7396	X	7396	-0-	-0-	-0-	758	1	6606	3	Y	29	29	1	3	8	11
							32	9									

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
06	40075	X	40075	-0-	-0-	-0-	1746	1	38119	3	Y	191	162	1	3	8	41
							210	9									
07	40494	X	40494	-0-	-0-	-0-	1586	1	38800	3	Y	98	102	1	3	8	34
							108	9									
08	35743	X	35192	-0-	-551	-0-	1038	1	34055	3	Y	90	96	1	7	8	21
							99	9									
09	34590	X	25901	-0-	-8689	-0-	816	1	25013	3	Y	65	64	1	7	8	15
							72	9									
10	23782	X	23782	-0-	-0-	-0-	906	1	22777	3	Y	90	75	1	8	8	22
							99	9									
*11	22709	X	22709	-0-	-0-	-0-	841	1	21761	3	Y	97	89	1	6	8	24
							107	9									

SALINAS, JUAN WELL #: 4H RRCID -> 268971 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 6387 PERF. 6703 - 11549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7410	X	6675	-0-	-735	-0-	291	1	6345	3	Y	35	27	1			20
							39	9									
07	7378	X	6765	-0-	-613	-0-	266	1	6495	3	Y	4					24
							4	9									
08	7192	X	6651	-0-	-541	-0-	197	1	6453	3	Y	1					25
							1	9									
09	6930	X	6386	-0-	-544	-0-	202	1	6184	3	Y	-0-					25
10	6450	X	6450	-0-	-0-	-0-	246	1	6195	3	Y	8					33
							9	9									
*11	6170	X	6170	-0-	-0-	-0-	228	1	5892	3	Y	45	38	1			40
							50	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LA MOCA GAS UNIT U WELL #: 27H RRCID -> 268981 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 6171 PERF. 6382 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30360	X	27902	-0-	-2458	-0-	1914	1	25897	3	N	83	1	8			122
							91	9									
07	30225	X	27443	-0-	-2782	-0-	924	1	26471	3	N	44	109	1	1	8	56
							48	9									
08	37355	X	27277	-0-	-10078	-0-	1144	1	26068	3	N	59	90	1	1	8	24
							65	9									
09	36150	X	25160	-0-	-10990	-0-	989	1	24134	3	N	34	39	1	1	8	18
							37	9									
10	24854	X	24854	-0-	-0-	-0-	1160	1	23613	3	N	74	75	1	1	8	16
							81	9									
*11	22750	X	22750	-0-	-0-	-0-	22688	3	62	9	N	56	34	1	1	8	37

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
06	13650	X	10088	-0-	-3562	-0-	1030	1	9037	3	Y	19	23	1			8
							21	9									
07	12524	X	11204	-0-	-1320	-0-	590	1	10606	3	Y	7	12	1			3
							8	9									
08	11190	X	11190	-0-	-0-	-0-	994	1	10195	3	Y	1	4	1			-0-
							1	9									
09	10080	X	7704	-0-	-2376	-0-	571	1	7131	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
10	7607	X	7607	-0-	-0-	-0-	681	1	6915	3	Y	10	4	1			7
							11	9									
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	7	1	1	8	-0-

HUISACHE CATTLE COMPANY "B" WELL #: 7H RRCID -> 268987 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 6793 PERF. 7069 - 11338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	41274	X	41274	-0-	-0-	-0-	1793	1	39151	3	Y	300	300	1			72
							330	9									
07	40946	X	40946	-0-	-0-	-0-	1600	1	39133	3	Y	194	191	1			75
							213	9									
08	44981	X	39007	-0-	-5974	-0-	1146	1	37598	3	Y	239	251	1			63
							263	9									
09	43530	X	38210	-0-	-5320	-0-	1203	1	36864	3	Y	130	169	1	1	8	23
							143	9									
10	35299	X	35299	-0-	-0-	-0-	1340	1	33685	3	Y	249	215	1			57
							274	9									
*11	34968	X	34968	-0-	-0-	-0-	1292	1	33443	3	Y	212	215	1	1	8	53
							233	9									

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
06	10770	X	8910	-0-	-1860	-0-	389	1	8502	3	Y	17	13	1	4	8	12
							19	9									
07	10912	X	9677	-0-	-1235	-0-	378	1	9245	3	Y	49	1	8			60
							54	9									
08	10230	X	8032	-0-	-2198	-0-	237	1	7765	3	Y	27	65	1	3	8	19
							30	9									
09	9630	X	9507	-0-	-123	-0-	300	1	9182	3	Y	23	24	1	4	8	14
							25	9									
10	7512	X	7512	-0-	-0-	-0-	287	1	7204	3	Y	19	10	1	2	8	21
							21	9									
*11	6688	X	6688	-0-	-0-	-0-	248	1	6419	3	Y	19	16	1	2	8	22
							21	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HUISACHE CATTLE COMPANY A WELL #: 10H RRCID -> 269001 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 7552 - 11754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12900	X	12330	-0-	-570	-0-	537	1	11726	3	Y	61	65	1	1	8	8
							67	9									
07	12617	X	12512	-0-	-105	-0-	490	1	11985	3	Y	34	38	1	2	8	2
							37	9									
08	12555	X	11651	-0-	-904	-0-	340	1	11168	3	Y	130	98	1	2	8	32
							143	9									
09	12330	X	11597	-0-	-733	-0-	359	1	11014	3	Y	204	185	1	4	8	47
							224	9									
10	11804	X	11804	-0-	-0-	-0-	445	1	11187	3	Y	156	182	1	5	8	16
							172	9									
*11	10990	X	10990	-0-	-0-	-0-	408	1	10564	3	Y	16	23	1			9
							18	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
06	8100	X	2606	-0-	-5494	-0-	112	1	2455	3	Y	35	32	1			16
							39	9									
07	3875	X	2671	-0-	-1204	-0-	102	1	2497	3	Y	65	60	1			21
							72	9									
08	3162	X	2430	-0-	-732	-0-	71	1	2315	3	Y	40	47	1			14
							44	9									
09	2760	X	2588	-0-	-172	-0-	80	1	2450	3	Y	53	47	1	1	8	19
							58	9									
10	2086	X	2086	-0-	-0-	-0-	78	1	1961	3	Y	43	49	1	1	8	12
							47	9									
*11	2003	X	2003	-0-	-0-	-0-	73	1	1899	3	Y	28	33	1			7
							31	9									

SAN ROMAN 1508 WELL #: 9H RRCID -> 269023 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 6439 PERF. 6814 - 11342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	17670	X	16000	-0-	-1670	-0-	700	1	15282	3	Y	16	14	1	3	8	6
							18	9									
07	17887	X	16128	-0-	-1759	-0-	633	1	15481	3	Y	13	6	1	2	8	11
							14	9									
08	17453	X	15580	-0-	-1873	-0-	461	1	15113	3	Y	5	9	1	4	8	3
							6	9									
09	16740	X	13881	-0-	-2859	-0-	438	1	13429	3	Y	13	11	1	2	8	3
							14	9									
10	15194	X	15194	-0-	-0-	-0-	580	1	14592	3	Y	20	3	8			20
							22	9									
*11	14489	X	14489	-0-	-0-	-0-	538	1	13931	3	Y	18	28	1	3	8	7
							20	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
06	12270	X	10450	-0-	-1820	-0-	457	1	9968	3	Y	23	27	1			12
							25	9									
07	12307	X	11162	-0-	-1145	-0-	438	1	10702	3	Y	20	12	1			20
							22	9									
08	11997	X	10775	-0-	-1222	-0-	318	1	10438	3	Y	17	27	1			10
							19	9									
09	11340	X	10645	-0-	-695	-0-	336	1	10300	3	Y	8	15	1			3
							9	9									
10	10217	X	10217	-0-	-0-	-0-	390	1	9815	3	Y	11					14
							12	9									
*11	9830	X	9830	-0-	-0-	-0-	365	1	9453	3	Y	11	20	1	1	8	4
							12	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
OWEN BRISCOE 1133 WELL #: 30H RRCID -> 269033 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 5536 PERF. 6050 - 10336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12450	X	11073	-0-	-1377	-0-	10993	3	80	9	Y	73	71	1			45
07	12865	X	11597	-0-	-1268	-0-	11514	3	83	9	Y	75	101	1			19
08	12214	X	11657	-0-	-557	-0-	11596	3	61	9	Y	55	44	1			30
09	12175	X	12175	-0-	-0-	-0-	443	1	11691	3	Y	37	30	1			37
							41	9									
10	12420	X	12420	-0-	-0-	-0-	665	1	11681	3	Y	67	49	1			55
							74	9									
*11	11222	X	11222	-0-	-0-	-0-	132	1	10996	3	Y	85	118	1			22
							94	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
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					10
07	417	N	417	-0-	-0-	-0-	16	1	394	3	Y	6					16
							7	9									
08	570	N	570	-0-	-0-	-0-	17	1	553	3	Y	-0-					16
09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	2	1	59	3	Y	-0-					16
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
*11	450	X	450	-0-	-0-	-0-	17	1	433	3	Y	-0-					16

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 19H RRCID -> 269056 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 6621 - 11382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15390	X	15223	-0-	-167	-0-	666	1	14542	3	Y	14	18	1	1	8	6
							15	9									
07	15903	X	14928	-0-	-975	-0-	586	1	14322	3	Y	18	9	1	7	8	8
							20	9									
08	17391	X	14150	-0-	-3241	-0-	418	1	13701	3	Y	28	19	1	14	8	3
							31	9									
09	16830	X	13355	-0-	-3475	-0-	422	1	12933	3	Y	-0-	3	1			-0-
10	13401	X	13401	-0-	-0-	-0-	512	1	12875	3	Y	13	8	1	1	8	4
							14	9									
*11	12446	X	12446	-0-	-0-	-0-	463	1	11972	3	Y	10	8	1			6
							11	9									

HACHAR, N .D. HEIRS WELL #: 20H RRCID -> 269069 COMPL. DATE 01/21/2014 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 6856 - 11832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	27780	X	25893	-0-	-1887	-0-	1125	1	24569	3	Y	181	189	1	10	8	46
							199	9									
07	28706	X	25491	-0-	-3215	-0-	1000	1	24467	3	Y	22	44	1	3	8	21
							24	9									
08	28706	X	24235	-0-	-4471	-0-	716	1	23485	3	Y	31	35	1	13	8	4
							34	9									
09	27000	X	23109	-0-	-3891	-0-	730	1	22379	3	Y	-0-	4	1			-0-
10	23144	X	23144	-0-	-0-	-0-	885	1	22257	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*11	21859	X	21859	-0-	-0-	-0-	812	1	21045	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

GONZALEZ, J. I. WELL #: 3H RRCID -> 269214 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 6334 PERF. 6693 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9256	X	9256	-0-	-0-	-0-	405	1	8849	3	N	2	2	8			1
							2	9									
07	9341	X	9341	-0-	-0-	-0-	367	1	8973	3	N	1	1	8			1
							1	9									
08	8580	X	8580	-0-	-0-	-0-	254	1	8325	3	N	1	1	8			1
							1	9									
09	15193	X	15193	-0-	-0-	-0-	480	1	14712	3	N	1	1	8			1
							1	9									
10	17654	X	17654	-0-	-0-	-0-	675	1	16978	3	N	1	1	8			1
							1	9									
*11	16019	X	16019	-0-	-0-	-0-	596	1	15422	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BRISCOE-MANRY 1469 WELL #: 28H RRCID -> 269217 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 5701 PERF. 6202 - 10866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14520	X	11639	-0-	-2881	-0-	508	1	11100	3	Y	28	31	1			25
							31	9									
07	14539	X	12063	-0-	-2476	-0-	473	1	11570	3	Y	18					43
							20	9									
08	13423	X	11392	-0-	-2031	-0-	336	1	11030	3	Y	24	50	1			17
							26	9									
09	12660	X	11867	-0-	-793	-0-	374	1	11449	3	Y	40	34	1			23
							44	9									
10	10865	X	10865	-0-	-0-	-0-	414	1	10422	3	Y	26	15	1			34
							29	9									
*11	10920	X	10920	-0-	-0-	-0-	405	1	10481	3	Y	31	27	1			38
							34	9									

BRISCOE-MANRY 1469 WELL #: 29H RRCID -> 269228 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 5692 PERF. 5980 - 10819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7770	X	6631	-0-	-1139	-0-	289	1	6312	3	Y	27	41	1	2	8	14
							30	9									
07	8029	X	7458	-0-	-571	-0-	289	1	7066	3	Y	94	83	1	1	8	24
							103	9									
08	7254	X	6837	-0-	-417	-0-	200	1	6567	3	Y	64	59	1	1	8	28
							70	9									
09	6980	X	6980	-0-	-0-	-0-	217	1	6664	3	Y	90	37	1	2	8	79
							99	9									
10	6558	X	6558	-0-	-0-	-0-	248	1	6225	3	Y	77	83	1	2	8	71
							85	9									
*11	6151	X	6151	-0-	-0-	-0-	225	1	5815	3	Y	101	154	1	1	8	17
							111	9									

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
06	10260	X	9955	-0-	-305	-0-	436	1	9511	3	Y	7	5	1			8
							8	9									
07	10047	X	10047	-0-	-0-	-0-	393	1	9621	3	Y	30	27	1			11
							33	9									
08	10199	X	9858	-0-	-341	-0-	290	1	9502	3	Y	60	57	1			14
							66	9									
09	9960	X	9371	-0-	-589	-0-	295	1	9045	3	Y	28	19	1			23
							31	9									
10	9479	X	9479	-0-	-0-	-0-	361	1	9083	3	Y	32	26	1			29
							35	9									
*11	8138	X	8138	-0-	-0-	-0-	300	1	7774	3	Y	58	74	1			13
							64	9									

JACKSON-VESTAL WELL #: 3H RRCID -> 269232 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 5118 PERF. 5510 - 9404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10080	X	9533	-0-	-547	-0-	416	1	9082	3	Y	32	35	1			29
							35	9									
07	9765	X	8370	-0-	-1395	-0-	327	1	7986	3	Y	52	54	1			27
							57	9									
08	9982	X	7500	-0-	-2482	-0-	222	1	7278	3	Y	-0-					27
09	9660	X	8360	-0-	-1300	-0-	261	1	7987	3	Y	102	104	1			25
							112	9									
10	8025	X	8025	-0-	-0-	-0-	306	1	7693	3	Y	24	29	1			20
							26	9									
*11	7367	X	7367	-0-	-0-	-0-	273	1	7062	3	Y	29	32	1			17
							32	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LA MOCA GAS UNIT L WELL #: 28H RRCID -> 269259 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 5902 PERF. 6253 - 10868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	26730	X	22015	-0-	-4715	-0-	64	1	21918	3	Y	30					45
							33	9									
07	27311	X	22186	-0-	-5125	-0-	23	1	22134	3	Y	26	51	1			20
							29	9									
08	26133	X	20155	-0-	-5978	-0-	1	1	20128	3	Y	24	17	1			27
							26	9									
09	24270	X	21325	-0-	-2945	-0-	21316	3	9	9	Y	8	12	1			23
10	21776	X	21776	-0-	-0-	-0-	162	1	21614	3	Y	-0-					23
*11	20108	X	20108	-0-	-0-	-0-	198	1	19893	3	Y	15	29	1			9
							17	9									

LA MOCA GAS UNIT C WELL #: 23H RRCID -> 269260 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 5733 PERF. 6035 - 10706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11760	X	10097	-0-	-1663	-0-	440	1	9617	3	Y	36	16	1	1	8	35
							40	9									
07	12152	X	9475	-0-	-2677	-0-	372	1	9103	3	Y	-0-					35
08	11780	X	8772	-0-	-3008	-0-	259	1	8504	3	Y	8					43
							9	9									
09	11400	X	9330	-0-	-2070	-0-	295	1	9029	3	Y	5	1	8			47
							6	9									
10	6893	X	6893	-0-	-0-	-0-	263	1	6621	3	Y	8	39	1	1	8	15
							9	9									
*11	13154	X	13154	-0-	-0-	-0-	489	1	12650	3	Y	14	1	8			28
							15	9									

SANCHEZ, DANIEL GU A WELL #: 1H RRCID -> 269265 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 6014 PERF. 6168 - 11488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		9089	-0-	9089	27803	396	1	8651	3	Y	38	33	1			34
							42	9									
07	DLQ G-10		9152	-0-	9152	36955	357	1	8741	3	Y	49	70	1			13
							54	9									
08	DLQ G-10		9030	-0-	9030	45985	265	1	8700	3	Y	59	39	1			33
							65	9									
09	54519	X	8534	-0-	-45985	-0-	267	1	8198	3	Y	63	54	1			42
							69	9									
10	8346	X	8346	-0-	-0-	-0-	318	1	7988	3	Y	36	34	1			44
							40	9									
11	9090	X	8083	-0-	-1007	-0-	298	1	7716	3	Y	63	69	1			38
							69	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
06	DLQ G-10		10158	-0-	10158	31525	1037	1	9102	3	Y	17	37	1	1	8	27
							19	9									
07	DLQ G-10		10184	-0-	10184	41709	535	1	9631	3	Y	16	1	8			42
							18	9									
08	DLQ G-10		10108	-0-	10108	51817	897	1	9196	3	Y	14	38	1	1	8	17
							15	9									
09	61499	X	9682	-0-	-51817	-0-	717	1	8950	3	Y	14	1	8			30
							15	9									
10	9387	X	9387	-0-	-0-	-0-	840	1	8529	3	Y	16	1	8			45
							18	9									
11	10170	X	9667	-0-	-503	-0-	993	1	8660	3	Y	13	37	1	1	8	20
							14	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SAN ROMAN "A" WELL #: 20H RRCID -> 269273 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 6146 PERF. 6493 - 11055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ	G-10	22881	-0-	22881	71006	1001	1	21851	3	Y	26	16	1			12
							29	9									
07	DLQ	G-10	22947	-0-	22947	93953	900	1	22021	3	Y	24	28	1			8
							26	9									
08	DLQ	G-10	22416	-0-	22416	116369	662	1	21730	3	Y	22	25	1			5
							24	9									
09	137576	X	21207	-0-	-116369	-0-	669	1	20517	3	Y	19	9	1			15
							21	9									
10	20913	X	20913	-0-	-0-	-0-	799	1	20081	3	Y	30	36	1			9
							33	9									
11	22890	X	19882	-0-	-3008	-0-	738	1	19111	3	Y	30	36	1			3
							33	9									

NORTHEAST COMPLEX-DE LA GARZA GU WELL #: 5H RRCID -> 269287 COMPL. DATE 01/24/2014 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 6585 - 10787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ	G-10	18060	-0-	18060	56087	1841	1	16165	3	N	49	66	1	1	8	27
							54	9									
07	DLQ	G-10	17430	-0-	17430	73517	915	1	16465	3	N	45	59	1	1	8	12
							50	9									
08	DLQ	G-10	17210	-0-	17210	90727	1527	1	15660	3	N	21	1	8			32
							23	9									
09	107374	X	16647	-0-	-90727	-0-	1232	1	15385	3	N	27	1	8			58
							30	9									
10	15780	X	15780	-0-	-0-	-0-	1406	1	14278	3	N	87	119	1	1	8	25
							96	9									
*11	18402	X	18402	-0-	-0-	-0-	1886	1	16450	3	N	60	62	1	1	8	22
							66	9									

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
06	DLQ	G-10	3044	-0-	3044	4982	9	1	3010	3	N	23					23
							25	9									
07	DLQ	G-10	1923	-0-	1923	6905	2	1	1921	3	N	-0-					23
08	DLQ	G-10	1276	-0-	1276	8181	1276	3			N	-0-					23
09	9491	X	1310	-0-	-8181	-0-	1310	3			N	-0-					23
10	997	X	997	-0-	-0-	-0-	7	1	984	3	N	5					28
							6	9									
11	3030	X	2687	-0-	-343	-0-	26	1	2655	3	N	5					33
							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
06	DLQ	G-10	13663	-0-	13663	43122	597	1	13029	3	Y	34	41	1			15
							37	9									
07	DLQ	G-10	12843	-0-	12843	55965	503	1	12298	3	Y	38	49	1			4
							42	9									
08	DLQ	G-10	12425	-0-	12425	68390	366	1	12014	3	Y	41	22	1			23
							45	9									
09	81498	X	13108	-0-	-68390	-0-	413	1	12656	3	Y	35	32	1			26
							39	9									
10	12966	X	12966	-0-	-0-	-0-	495	1	12447	3	Y	22	29	1			19
							24	9									
11	13650	X	12030	-0-	-1620	-0-	447	1	11564	3	Y	17	24	1			12
							19	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
06	DLQ	G-10	21521	-0-	21521	66890	1200	1	20281	3	Y	36	42	1			16
							40	9									
07	DLQ	G-10	21140	-0-	21140	88030	340	1	20763	3	Y	34	17	1			33
							37	9									
08	DLQ	G-10	21146	-0-	21146	109176	463	1	20642	3	Y	37	52	1			18
							41	9									
09	126710	X	17534	-0-	-109176	-0-	553	1	16962	3	Y	17	16	1			19
							19	9									
10	19914	X	19914	-0-	-0-	-0-	761	1	19138	3	Y	14	16	1			17
							15	9									
11	21510	X	19053	-0-	-2457	-0-	708	1	18342	3	Y	3	10	1			10
							3	9									

VOLZ 1125 WELL #: 11H RRCID -> 269758 COMPL. DATE 12/24/2013 TOTAL DEPTH 5606 PERF. 5937 - 9843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ	G-10	11954	-0-	11954	36577	521	1	11385	3	Y	44	38	1			24
							48	9									
07	DLQ	G-10	11775	-0-	11775	48352	461	1	11282	3	Y	29	48	1			5
							32	9									
08	DLQ	G-10	11567	-0-	11567	59919	341	1	11179	3	Y	43	37	1			11
							47	9									
09	70678	X	10759	-0-	-59919	-0-	339	1	10391	3	Y	26	34	1			3
							29	9									
10	10666	X	10666	-0-	-0-	-0-	406	1	10218	3	Y	38					41
							42	9									
11	11940	X	9869	-0-	-2071	-0-	366	1	9471	3	Y	29	47	1			23
							32	9									

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
06	DLQ	G-10	14386	-0-	14386	45207	626	1	13668	3	Y	84	60	1	3	8	70
							92	9									
07	DLQ	G-10	14441	-0-	14441	59648	564	1	13800	3	Y	70	106	1	2	8	32
							77	9									
08	DLQ	G-10	13930	-0-	13930	73578	411	1	13491	3	Y	25	47	1	3	8	7
							28	9									
09	86712	X	13134	-0-	-73578	-0-	413	1	12657	3	Y	58	31	1	2	8	32
							64	9									
10	12870	X	12870	-0-	-0-	-0-	490	1	12324	3	Y	51	40	1	3	8	40
							56	9									
11	14400	X	12361	-0-	-2039	-0-	459	1	11861	3	Y	37	66	1	3	8	8
							41	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
06	DLQ	G-10	13450	-0-	13450	41214	588	1	12840	3	Y	20	9	1	6	8	10
							22	9									
07	DLQ	G-10	13546	-0-	13546	54760	531	1	12996	3	Y	17	17	1	1	8	9
							19	9									
08	DLQ	G-10	13240	-0-	13240	68000	391	1	12831	3	Y	16	12	1	7	8	6
							18	9									
09	80534	X	12534	-0-	-68000	-0-	395	1	12124	3	Y	14	4	1	5	8	11
							15	9									
10	12576	X	12576	-0-	-0-	-0-	479	1	12057	3	Y	36	29	1	7	8	11
							40	9									
11	13440	X	11727	-0-	-1713	-0-	435	1	11252	3	Y	36	34	1	6	8	7
							40	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. (I) GAS 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	38430	X	29384	-0-	-9046	-0-	1285	1	28048	3	Y	46	68	1			49
							51	9									
07	39711	X	28367	-0-	-11344	-0-	1113	1	27217	3	Y	34	32	1			51
							37	9									
08	37169	X	26286	-0-	-10883	-0-	776	1	25463	3	Y	43	77	1			17
							47	9									
09	33480	X	24499	-0-	-8981	-0-	773	1	23696	3	Y	27	25	1			19
							30	9									
10	24163	X	24163	-0-	-0-	-0-	923	1	23210	3	Y	27	35	1			11
							30	9									
*11	22168	X	22168	-0-	-0-	-0-	824	1	21336	3	Y	7					18
							8	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. (I) GAS 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	63210	X	40242	-0-	-22968	-0-	1762	1	38471	3	Y	8	8	1			4
							9	9									
07	60326	X	38296	-0-	-22030	-0-	1502	1	36739	3	Y	50	37	1	2	8	15
							55	9									
08	56978	X	34754	-0-	-22224	-0-	1028	1	33717	3	Y	8	15	1	8	8	-0-
							9	9									
09	50280	X	32138	-0-	-18142	-0-	1014	1	31090	3	Y	31	20	1	2	8	9
							34	9									
10	31753	X	31753	-0-	-0-	-0-	1214	1	30539	3	Y	-0-	9	1			-0-
*11	28363	X	28363	-0-	-0-	-0-	1054	1	27286	3	Y	21	13	1	6	8	2
							23	9									

STEWART STATE WELL #: 14H RRCID -> 269999 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 5876 PERF. 5753 - 10778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	21060	X	20048	-0-	-1012	-0-	1119	1	18927	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	21762	X	19840	-0-	-1922	-0-	319	1	19499	3	Y	20	9	1			11
							22	9									
08	21762	X	19420	-0-	-2342	-0-	426	1	18979	3	Y	14	23	1			2
							15	9									
09	20850	X	16472	-0-	-4378	-0-	520	1	15933	3	Y	17	13	1			6
							19	9									
10	16946	X	16946	-0-	-0-	-0-	647	1	16276	3	Y	21	15	1			12
							23	9									
*11	16154	X	16154	-0-	-0-	-0-	599	1	15522	3	Y	30	31	1			11
							33	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
06	23670	X	21875	-0-	-1795	-0-	1220	1	20622	3	Y	30	27	1			7
							33	9									
07	23653	X	21629	-0-	-2024	-0-	347	1	21240	3	Y	38	19	1			26
							42	9									
08	23870	X	21421	-0-	-2449	-0-	470	1	20931	3	Y	18	40	1			4
							20	9									
09	23100	X	18429	-0-	-4671	-0-	581	1	17815	3	Y	30	24	1			10
							33	9									
10	19372	X	19372	-0-	-0-	-0-	738	1	18554	3	Y	73	47	1			36
							80	9									
*11	18238	X	18238	-0-	-0-	-0-	677	1	17515	3	Y	42	58	1			20
							46	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
06	8670	X	7030	-0-	-1640	-0-	7002	3	28	9	Y	25	26	1			40
07	8959	X	7349	-0-	-1610	-0-	7279	3	70	9	Y	64	69	1			35
08	8959	X	7822	-0-	-1137	-0-	7797	3	25	9	Y	23					58
09	11087	X	11087	-0-	-0-	-0-	403	1	10631	3	Y	48	61	1			45
							53	9									
10	8375	X	8375	-0-	-0-	-0-	448	1	7857	3	Y	64	55	1			54
							70	9									
*11	8212	X	8212	-0-	-0-	-0-	96	1	8025	3	Y	83	105	1			32
							91	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
06	9720	X	9717	-0-	-3	-0-	9695	3	22	9	Y	20	20	1			31
07	10288	X	10288	-0-	-0-	-0-	10271	3	17	9	Y	15	30	1			16
08	10757	X	9852	-0-	-905	-0-	9835	3	17	9	Y	15					31
09	10410	X	8926	-0-	-1484	-0-	326	1	8596	3	Y	4	19	1			16
							4	9									
10	8797	X	8797	-0-	-0-	-0-	474	1	8316	3	Y	6	9	1			13
							7	9									
*11	8008	X	8008	-0-	-0-	-0-	95	1	7905	3	Y	7	14	1			6
							8	9									

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
06	13890	X	12838	-0-	-1052	-0-	560	1	12225	3	Y	48	41	1			34
							53	9									
07	13950	X	12945	-0-	-1005	-0-	505	1	12340	3	Y	91	101	1			24
							100	9									
08	13578	X	12625	-0-	-953	-0-	372	1	12200	3	Y	48	49	1			23
							53	9									
09	13050	X	11936	-0-	-1114	-0-	375	1	11495	3	Y	60	65	1			18
							66	9									
10	11735	X	11735	-0-	-0-	-0-	447	1	11229	3	Y	54					72
							59	9									
*11	11265	X	11265	-0-	-0-	-0-	417	1	10779	3	Y	63	84	1			51
							69	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
06	18180	X	15411	-0-	-2769	-0-	673	1	14703	3	N	32	9	1	1	8	58
							35	9									
07	17918	X	15630	-0-	-2288	-0-	613	1	14982	3	N	32	75	1	1	8	14
							35	9									
08	17639	X	15241	-0-	-2398	-0-	450	1	14758	3	N	30	1	8			43
							33	9									
09	16530	X	14365	-0-	-2165	-0-	453	1	13882	3	N	27	31	1	1	8	38
							30	9									
10	15144	X	15144	-0-	-0-	-0-	578	1	14540	3	N	24	26	1	1	8	35
							26	9									
*11	14344	X	14344	-0-	-0-	-0-	532	1	13764	3	N	44	4	8			75
							48	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 01/14/2014 TOTAL DEPTH 5076 PERF. 5487 - 9431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	18780	X	14916	-0-		-3864	-0-	651	1	14207	3	Y	53	60	1			53
								58	9									
07	18228	X	14900	-0-		-3328	-0-	585	1	14297	3	Y	16	45	1			24
								18	9									
08	17298	X	12754	-0-		-4544	-0-	377	1	12362	3	Y	14					38
								15	9									
09	16110	X	11518	-0-		-4592	-0-	363	1	11138	3	Y	15	42	1			11
								17	9									
10	12896	X	12896	-0-		-0-	-0-	492	1	12362	3	Y	38	29	1			20
								42	9									
*11	10928	X	10928	-0-		-0-	-0-	404	1	10471	3	Y	48	45	1			23
								53	9									

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 36H RRCID -> 270032 COMPL. DATE 12/16/2012 TOTAL DEPTH 5533 PERF. 5819 - 10881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	9150	X	7030	-0-		-2120	-0-	306	1	6676	3	Y	44	6	8			85
								48	9									
07	9083	X	6916	-0-		-2167	-0-	269	1	6585	3	Y	56	104	1	1	8	36
								62	9									
08	8494	X	7417	-0-		-1077	-0-	217	1	7132	3	Y	62	39	1	3	8	56
								68	9									
09	8100	X	6424	-0-		-1676	-0-	201	1	6173	3	Y	45	66	1	2	8	33
								50	9									
10	6044	X	6044	-0-		-0-	-0-	230	1	5781	3	Y	30	5	8			58
								33	9									
*11	6251	X	6251	-0-		-0-	-0-	231	1	5976	3	Y	40	54	1	5	8	39
								44	9									

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 32H RRCID -> 270034 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 5544 PERF. 5894 - 10816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	14340	X	11713	-0-		-2627	-0-	511	1	11152	3	Y	45					93
								50	9									
07	14818	X	7414	-0-		-7404	-0-	290	1	7081	3	Y	39	99	1			33
								43	9									
08	13609	X	8374	-0-		-5235	-0-	247	1	8107	3	Y	18	22	1			29
								20	9									
09	13170	X	7809	-0-		-5361	-0-	246	1	7554	3	Y	8	26	1			11
								9	9									
10	9412	X	9412	-0-		-0-	-0-	359	1	9028	3	Y	23					34
								25	9									
*11	9482	X	9482	-0-		-0-	-0-	352	1	9100	3	Y	27	37	1			24
								30	9									

BRISCOE-MANRY 1469 WELL #: 37H RRCID -> 270035 COMPL. DATE 11/13/2013 TOTAL DEPTH 5623 PERF. 5896 - 11546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	13560	X	9647	-0-		-3913	-0-	421	1	9196	3	Y	27	29	1			18
								30	9									
07	13764	X	9588	-0-		-4176	-0-	375	1	9165	3	Y	44					62
								48	9									
08	12679	X	8555	-0-		-4124	-0-	252	1	8268	3	Y	32	75	1			19
								35	9									
09	11400	X	10163	-0-		-1237	-0-	320	1	9822	3	Y	19	26	1			12
								21	9									
10	9576	X	9576	-0-		-0-	-0-	365	1	9189	3	Y	20	11	1			21
								22	9									
*11	8235	X	8235	-0-		-0-	-0-	305	1	7896	3	Y	31	24	1			28
								34	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 11/14/2013 TOTAL DEPTH 5584 PERF. 6264 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	21000	X	16767	-0-	-4233	-0-	16712	3	55	9	N	50	149	1	1	8	47
07	21700	X	18306	-0-	-3394	-0-	18260	3	46	9	N	42	1	8			88
08	20088	X	17786	-0-	-2302	-0-	17730	3	56	9	N	51	1	8			138
09	18900	X	17338	-0-	-1562	-0-	632	1	16669	3	N	34	134	1	1	8	37
							37	9									
10	17085	X	17085	-0-	-0-	-0-	917	1	16103	3	N	59	1	8			95
							65	9									
*11	15562	X	15562	-0-	-0-	-0-	183	1	15312	3	N	61	1	8			155
							67	9									

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 21H RRCID -> 270038 COMPL. DATE 01/22/2014 TOTAL DEPTH 6266 PERF. 6719 - 11639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	33630	X	32849	-0-	-781	-0-	1439	1	31410	3	Y	-0-					-0-
07	34751	X	33086	-0-	-1665	-0-	1298	1	31743	3	Y	41	28	1			13
							45	9									
08	35309	X	31519	-0-	-3790	-0-	931	1	30536	3	Y	47	54	1			6
							52	9									
09	34170	X	30312	-0-	-3858	-0-	955	1	29265	3	Y	84	67	1	5	8	18
							92	9									
10	30836	X	30836	-0-	-0-	-0-	1178	1	29635	3	Y	21	28	1	1	8	10
							23	9									
*11	28708	X	28708	-0-	-0-	-0-	1067	1	27640	3	Y	1	9	1			2
							1	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
06	6360	X	5400	-0-	-960	-0-	236	1	5161	3	Y	3	3	1			5
							3	9									
07	6479	X	5852	-0-	-627	-0-	230	1	5620	3	Y	2	1	1			6
							2	9									
08	6014	X	5934	-0-	-80	-0-	175	1	5731	3	Y	25	19	1			12
							28	9									
09	5820	X	5593	-0-	-227	-0-	176	1	5403	3	Y	13	15	1			10
							14	9									
10	5573	X	5573	-0-	-0-	-0-	212	1	5341	3	Y	18					28
							20	9									
*11	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	146	1	3785	3	Y	6	23	1	1	8	10
							7	9									

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 31H RRCID -> 270076 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 5581 PERF. 5961 - 10801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10050	X	7509	-0-	-2541	-0-	326	1	7119	3	Y	58	34	1	1	8	37
							64	9									
07	10075	X	7647	-0-	-2428	-0-	298	1	7291	3	Y	53	76	1			14
							58	9									
08	9300	X	7538	-0-	-1762	-0-	222	1	7277	3	Y	35	40	1			9
							39	9									
09	8340	X	7646	-0-	-694	-0-	240	1	7352	3	Y	49	49	1			9
							54	9									
10	6887	X	6887	-0-	-0-	-0-	262	1	6584	3	Y	37	19	1	1	8	26
							41	9									
*11	6227	X	6227	-0-	-0-	-0-	231	1	5972	3	Y	22	34	1	1	8	13
							24	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 34H RRCID -> 270077 COMPL. DATE 11/06/2013 TOTAL DEPTH 5573 PERF. 5887 - 10861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10110	X	8052	-0-	-2058	-0-	350	1	7646	3	Y	51	30	1	1	8	29
							56	9									
07	10044	X	8339	-0-	-1705	-0-	324	1	7925	3	Y	82	96	1			15
							90	9									
08	9269	X	7943	-0-	-1326	-0-	233	1	7651	3	Y	54	58	1			11
							59	9									
09	8970	X	7566	-0-	-1404	-0-	238	1	7304	3	Y	22	32	1			1
							24	9									
10	8313	X	8313	-0-	-0-	-0-	317	1	7974	3	Y	20	11	1	1	8	9
							22	9									
*11	7454	X	7454	-0-	-0-	-0-	276	1	7152	3	Y	24	27	1	1	8	5
							26	9									

GUSTAVO BENAVIDES 1537 WELL #: 5H RRCID -> 270081 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 5522 PERF. 5868 - 9977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15780	X	12551	-0-	-3229	-0-	550	1	12001	3	Y	-0-					-0-
07	15190	X	12365	-0-	-2825	-0-	486	1	11878	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	14663	X	11607	-0-	-3056	-0-	343	1	11254	3	Y	9	4	1			5
							10	9									
09	13380	X	12222	-0-	-1158	-0-	386	1	11836	3	Y	-0-	3	1			2
10	11926	X	11926	-0-	-0-	-0-	456	1	11469	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
*11	11073	X	11073	-0-	-0-	-0-	411	1	10654	3	Y	7	5	1			3
							8	9									

TREVINO, J. J. WELL #: 5H RRCID -> 270083 COMPL. DATE 01/05/2014 TOTAL DEPTH 5455 PERF. 5836 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	19830	X	16992	-0-	-2838	-0-	743	1	16228	3	Y	19	36	1			23
							21	9									
07	19437	X	16193	-0-	-3244	-0-	635	1	15539	3	Y	17					40
							19	9									
08	19034	X	15021	-0-	-4013	-0-	444	1	14564	3	Y	12	39	1			13
							13	9									
09	17040	X	15017	-0-	-2023	-0-	474	1	14543	3	Y	-0-	8	1			5
10	14767	X	14767	-0-	-0-	-0-	565	1	14201	3	Y	1	4	1			2
							1	9									
*11	13581	X	13581	-0-	-0-	-0-	505	1	13072	3	Y	4	3	1			3
							4	9									

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
06	6570	X	4952	-0-	-1618	-0-	217	1	4734	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
07	6355	X	5113	-0-	-1242	-0-	200	1	4898	3	Y	14	13	1			3
							15	9									
08	6355	X	4349	-0-	-2006	-0-	128	1	4204	3	Y	15					18
							17	9									
09	5850	X	5833	-0-	-17	-0-	182	1	5574	3	Y	70	76	1			12
							77	9									
10	5388	X	5388	-0-	-0-	-0-	204	1	5134	3	Y	45	37	1	1	8	19
							50	9									
*11	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	153	1	3962	3	Y	52	63	1			8
							57	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LONG, J. S. WELL #: 8H RRCID -> 270106 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 5437 PERF. 5823 - 10001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8940	X	6281	-0-	-2659	-0-	267	1	5827	3	Y	170	131	1	7	8	59
							187	9									
07	8401	X	6626	-0-	-1775	-0-	256	1	6257	3	Y	103	138	1	1	8	23
							113	9									
08	8401	X	6318	-0-	-2083	-0-	184	1	6033	3	Y	92	80	1	5	8	30
							101	9									
09	7377	X	7377	-0-	-0-	-0-	230	1	7036	3	Y	101	106	1	5	8	20
							111	9									
10	6611	X	6611	-0-	-0-	-0-	248	1	6246	3	Y	106	81	1	4	8	41
							117	9									
*11	6077	X	6077	-0-	-0-	-0-	221	1	5732	3	Y	113	86	1	5	8	63
							124	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
06	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	158	1	3443	3	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
07	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	141	1	3450	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	4247	X	3119	-0-	-1128	-0-	92	1	3025	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
09	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	137	1	4215	3	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
10	4987	X	4987	-0-	-0-	-0-	190	1	4788	3	Y	8	1	1	6	8	1
							9	9									
*11	5755	X	5755	-0-	-0-	-0-	214	1	5532	3	Y	8	7	8			2
							9	9									

SLAUGHTER WELL #: 5H RRCID -> 270192 COMPL. DATE 08/15/2013 TOTAL DEPTH 5583 PERF. 5986 - 10324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5790	X	3846	-0-	-1944	-0-	166	1	3618	3	Y	56	49	1			30
							62	9									
07	5301	X	4466	-0-	-835	-0-	173	1	4232	3	Y	55	60	1	1	8	24
							61	9									
08	5301	X	4041	-0-	-1260	-0-	118	1	3870	3	Y	48	54	1			18
							53	9									
09	4650	X	3454	-0-	-1196	-0-	108	1	3317	3	Y	26	31	1	1	8	12
							29	9									
10	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	135	1	3406	3	Y	50	49	1	1	8	12
							55	9									
*11	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	112	1	2905	3	Y	36	39	1			9
							40	9									

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
06	46450	X	46450	-0-	-0-	-0-	2012	1	43932	3	Y	460	426	1	4	8	59
							506	9									
07	45725	X	45725	-0-	-0-	-0-	1759	1	43027	3	Y	854	854	1	1	8	58
							939	9									
08	50189	X	41922	-0-	-8267	-0-	1229	1	40340	3	Y	321	312	1	2	8	65
							353	9									
09	48570	X	42363	-0-	-6207	-0-	1327	1	40673	3	Y	330	337	1	2	8	56
							363	9									
10	45009	X	45009	-0-	-0-	-0-	1700	1	42747	3	Y	511	496	1	5	8	66
							562	9									
*11	42209	X	42209	-0-	-0-	-0-	1553	1	40215	3	Y	401	404	1	3	8	60
							441	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
06	1419	X	1419	-0-	-0-	-0-	172	1	968	3	Y	254	218	1			57
							279	9									
07	1364	X	1101	-0-	-263	-0-	50	1	850	3	Y	183	225	1			15
							201	9									
08	1364	X	957	-0-	-407	-0-	44	1	753	3	Y	145	140	1			20
							160	9									
09	1410	X	792	-0-	-618	-0-	52	1	612	3	Y	116	125	1			11
							128	9									
10	947	X	947	-0-	-0-	-0-	26	1	760	3	Y	146	97	1			60
							161	9									
*11	730	X	730	-0-	-0-	-0-	25	1	573	3	Y	120	159	1			21
							132	9									

LYSSY 1370 WELL #: 6H RRCID -> 270201 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 8980 - 14359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5633	X	5633	-0-	-0-	-0-	797	1	4481	3	Y	323	358	1	1	8	43
							355	9									
07	5489	X	5489	-0-	-0-	-0-	289	1	4924	3	Y	251	218	1	1	8	75
							276	9									
08	5332	X	5062	-0-	-270	-0-	265	1	4552	3	Y	223	268	1	1	8	29
							245	9									
09	5640	X	5007	-0-	-633	-0-	375	1	4388	3	Y	222	150	1	1	8	100
							244	9									
10	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	152	1	4347	3	Y	254	183	1	1	8	170
							279	9									
*11	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	172	1	3932	3	Y	201	308	1	1	8	62
							221	9									

MALTSBERGER, W. A. WELL #: 3H RRCID -> 270331 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 7138 PERF. 7738 - 12412

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TREVINO, J. J. WELL #: 4H RRCID -> 270333 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 5370 PERF. 5765 - 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
06	22080	X	17103	-0-	-4977	-0-	748	1	16335	3	Y	18					39
							20	9									
07	22134	X	20202	-0-	-1932	-0-	793	1	19396	3	Y	12					51
							13	9									
08	20000	X	20000	-0-	-0-	-0-	591	1	19397	3	Y	11	43	1	3	8	16
							12	9									
09	19193	X	19193	-0-	-0-	-0-	606	1	18578	3	Y	8					24
							9	9									
10	19274	X	19274	-0-	-0-	-0-	737	1	18527	3	Y	9					33
							10	9									
*11	17738	X	17738	-0-	-0-	-0-	659	1	17064	3	Y	14	28	1	9	8	10
							15	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
STEWART TRUST STATE WELL #: 18H RRCID -> 270344 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 6178 PERF. 6465 - 11099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	24150	X	17834	-0-	-6316	-0-	780	1	17018	3	N	33					93
							36	9									
07	22320	X	17786	-0-	-4534	-0-	696	1	17033	3	N	52					145
							57	9									
08	21824	X	17145	-0-	-4679	-0-	507	1	16636	3	N	2	122	1	1	8	24
							2	9									
09	20010	X	14455	-0-	-5555	-0-	457	1	13995	3	N	3					27
							3	9									
10	21208	X	21208	-0-	-0-	-0-	811	1	20391	3	N	5					32
							6	9									
*11	25777	X	25777	-0-	-0-	-0-	956	1	24759	3	N	56	58	1	6	8	24
							62	9									

LA MOCA GAS UNIT B WELL #: 29H RRCID -> 270554 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 5885 PERF. 6162 - 11058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	41580	X	31254	-0-	-10326	-0-	1366	1	29813	3	Y	68	73	1			13
							75	9									
07	40641	X	30141	-0-	-10500	-0-	1181	1	28876	3	Y	76	41	1			48
							84	9									
08	38254	X	27624	-0-	-10630	-0-	815	1	26747	3	Y	56	86	1			18
							62	9									
09	35310	X	25974	-0-	-9336	-0-	819	1	25110	3	Y	41	19	1			40
							45	9									
10	25615	X	25615	-0-	-0-	-0-	978	1	24603	3	Y	31	62	1			9
							34	9									
*11	24223	X	24223	-0-	-0-	-0-	899	1	23281	3	Y	39	34	1			14
							43	9									

HUISACHE CATTLE COMPANY "B" WELL #: 9H RRCID -> 270713 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 6823 PERF. 7215 - 11487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	36229	X	36229	-0-	-0-	-0-	1572	1	34327	3	Y	300	280	1			42
							330	9									
07	35687	X	35687	-0-	-0-	-0-	1382	1	33809	3	Y	451	459	1			34
							496	9									
08	39835	X	30398	-0-	-9437	-0-	889	1	29166	3	Y	312	284	1			62
							343	9									
09	38550	X	33140	-0-	-5410	-0-	1038	1	31823	3	Y	254	266	1	1	8	49
							279	9									
10	35787	X	35787	-0-	-0-	-0-	1358	1	34151	3	Y	253	263	1			39
							278	9									
*11	33133	X	33133	-0-	-0-	-0-	1223	1	31667	3	Y	221	222	1	1	8	37
							243	9									

STEWART TRUST WELL #: 15H RRCID -> 270879 COMPL. DATE 02/22/2013 TOTAL DEPTH 5758 PERF. 6090 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	21300	X	20641	-0-	-659	-0-	1150	1	19450	3	Y	37	43	1			16
							41	9									
07	22010	X	20429	-0-	-1581	-0-	328	1	20089	3	Y	11	10	1			17
							12	9									
08	22444	X	20141	-0-	-2303	-0-	442	1	19695	3	Y	4	17	1			4
							4	9									
09	21720	X	12542	-0-	-9178	-0-	396	1	12127	3	Y	17	11	1			10
							19	9									
10	17909	X	17909	-0-	-0-	-0-	685	1	17216	3	Y	7	10	1			7
							8	9									
*11	16686	X	16686	-0-	-0-	-0-	619	1	16043	3	Y	22	17	1			12
							24	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LEWIS, M. WELL #: 4H RRCID -> 271153 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 5949 PERF. 6148 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14250	X	12095	-0-	-2155	-0-	528	1	11523	3	Y	40	49	1			25
							44	9									
07	14136	X	11769	-0-	-2367	-0-	461	1	11282	3	Y	24	44	1			5
							26	9									
08	13733	X	11762	-0-	-1971	-0-	344	1	11273	3	Y	132	102	1			35
							145	9									
09	12630	X	11122	-0-	-1508	-0-	350	1	10716	3	Y	51	30	1			56
							56	9									
10	10082	X	10082	-0-	-0-	-0-	386	1	9695	3	Y	1	46	1			11
							1	9									
*11	10523	X	10523	-0-	-0-	-0-	390	1	10116	3	Y	15	9	1			17
							17	9									

HUISACHE CATTLE COMPANY "B" WELL #: 13H RRCID -> 271154 COMPL. DATE 01/29/2014 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7239 - 11041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60360	X	53758	-0-	-6602	-0-	2320	1	50644	3	Y	722	672	1			86
							794	9									
07	59675	X	53034	-0-	-6641	-0-	2040	1	49883	3	Y	1010	1032	1			64
							1111	9									
08	57722	X	49413	-0-	-8309	-0-	1439	1	47222	3	Y	684	625	1			123
							752	9									
09	55860	X	48415	-0-	-7445	-0-	1508	1	46224	3	Y	621	642	1	1	8	101
							683	9									
10	49851	X	49851	-0-	-0-	-0-	1885	1	47413	3	Y	503	540	1			64
							553	9									
*11	46031	X	46031	-0-	-0-	-0-	1689	1	43733	3	Y	554	544	1	1	8	73
							609	9									

LEWIS, M. WELL #: 3H RRCID -> 271156 COMPL. DATE 09/02/2012 TOTAL DEPTH 5843 PERF. 6169 - 10511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10620	X	9972	-0-	-648	-0-	435	1	9498	3	Y	35	43	1			28
							39	9									
07	10974	X	9776	-0-	-1198	-0-	384	1	9389	3	Y	3	24	1			7
							3	9									
08	10695	X	9576	-0-	-1119	-0-	283	1	9280	3	Y	12	12	1			7
							13	9									
09	10080	X	9021	-0-	-1059	-0-	284	1	8709	3	Y	25	10	1			22
							28	9									
10	7931	X	7931	-0-	-0-	-0-	303	1	7619	3	Y	8	21	1			9
							9	9									
*11	8854	X	8854	-0-	-0-	-0-	327	1	8471	3	Y	51	18	1			42
							56	9									

NORTHEAST COMPLEX WELL #: 6H RRCID -> 271158 COMPL. DATE 01/27/2014 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 6736 - 10938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	17820	X	11573	-0-	-6247	-0-	1179	1	10347	3	Y	43	52	1	1	8	19
							47	9									
07	18414	X	11339	-0-	-7075	-0-	596	1	10724	3	Y	17	27	1			9
							19	9									
08	16337	X	10957	-0-	-5380	-0-	972	1	9967	3	Y	16	20	1			5
							18	9									
09	13320	X	11135	-0-	-2185	-0-	824	1	10292	3	Y	17	12	1			10
							19	9									
10	12576	X	12576	-0-	-0-	-0-	1127	1	11441	3	Y	7	6	1			11
							8	9									
*11	9329	X	9329	-0-	-0-	-0-	958	1	8358	3	Y	12	17	1	1	8	5
							13	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HUISACHE CATTLE COMPANY A WELL #: 11H RRCID -> 271177 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 7253 - 12555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	19530	X	14003	-0-	-5527	-0-	610	1	13326	3	Y	61	65	1	1	8	10
							67	9									
07	16802	X	14967	-0-	-1835	-0-	582	1	14222	3	Y	148	138	1			20
							163	9									
08	15748	X	14192	-0-	-1556	-0-	415	1	13628	3	Y	135	114	1	2	8	39
							149	9									
09	14790	X	13608	-0-	-1182	-0-	428	1	13118	3	Y	56	75	1	1	8	19
							62	9									
10	14256	X	14256	-0-	-0-	-0-	542	1	13617	3	Y	88	96	1	3	8	8
							97	9									
*11	13628	X	13628	-0-	-0-	-0-	506	1	13098	3	Y	22	20	1			10
							24	9									

SANTA ELENA WELL #: 1H RRCID -> 272322 COMPL. DATE 11/08/2012 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7114 - 11456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	35190	X	31769	-0-	-3421	-0-	1388	1	30309	3	Y	65	60	1	10	8	2
							72	9									
07	34069	X	31515	-0-	-2554	-0-	1234	1	30180	3	Y	92	76	1	6	8	12
							101	9									
08	32240	X	29952	-0-	-2288	-0-	883	1	28975	3	Y	85	86	1	1	8	10
							94	9									
09	31770	X	29360	-0-	-2410	-0-	926	1	28393	3	Y	37	33	1	13	8	1
							41	9									
10	27753	X	27753	-0-	-0-	-0-	1059	1	26638	3	Y	51	45	1	1	8	6
							56	9									
*11	25499	X	25499	-0-	-0-	-0-	946	1	24481	3	Y	65	56	1	7	8	8
							72	9									

SANTA ELENA WELL #: 2H RRCID -> 272554 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 6966 - 11369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	37080	X	31222	-0-	-5858	-0-	1367	1	29835	3	Y	18	19	1			1
							20	9									
07	36363	X	31624	-0-	-4739	-0-	1219	1	29810	3	Y	541	459	1			83
							595	9									
08	34441	X	30652	-0-	-3789	-0-	887	1	29119	3	Y	587	578	1	8	8	84
							646	9									
09	33120	X	24527	-0-	-8593	-0-	766	1	23474	3	Y	261	311	1			34
							287	9									
10	26856	X	26856	-0-	-0-	-0-	1011	1	25417	3	Y	389	352	1	5	8	66
							428	9									
*11	25926	X	25926	-0-	-0-	-0-	948	1	24524	3	Y	413	400	1			79
							454	9									

SLAUGHTER WELL #: 7H RRCID -> 272560 COMPL. DATE 07/28/2013 TOTAL DEPTH 5471 PERF. 5599 - 10793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10350	X	8247	-0-	-2103	-0-	356	1	7773	3	Y	107	96	1			59
							118	9									
07	10478	X	8485	-0-	-1993	-0-	330	1	8077	3	Y	71	93	1			37
							78	9									
08	9858	X	8121	-0-	-1737	-0-	238	1	7808	3	Y	68	77	1			28
							75	9									
09	8940	X	7599	-0-	-1341	-0-	238	1	7294	3	Y	61	61	1	2	8	26
							67	9									
10	6586	X	6586	-0-	-0-	-0-	249	1	6249	3	Y	80	82	1	2	8	22
							88	9									
*11	5858	X	5858	-0-	-0-	-0-	215	1	5568	3	Y	68	73	1			17
							75	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 35H RRCID -> 272576 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 5549 PERF. 5725 - 11091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11940	X	10266	-0-	-1674	-0-	447	1	9757	3	Y	56	33	1	1	8	37
							62	9									
07	11594	X	10491	-0-	-1103	-0-	408	1	9985	3	Y	89	104	1			22
							98	9									
08	11222	X	10009	-0-	-1213	-0-	296	1	9700	3	Y	12	25	1			9
							13	9									
09	10860	X	9103	-0-	-1757	-0-	287	1	8794	3	Y	20	23	1			6
							22	9									
10	8439	X	8439	-0-	-0-	-0-	322	1	8097	3	Y	18	9	1	1	8	14
							20	9									
*11	7455	X	7455	-0-	-0-	-0-	276	1	7151	3	Y	25	25	1	1	8	13
							28	9									

S. ZAMORA WELL #: 1H RRCID -> 272964 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6443 - 10603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	360	N	3	-0-	-357	-0-	2	3	1	9	N	1	107	1	1	8	23
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	52	60	1			15
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	75					90
09	458	N	458	-0-	-0-	-0-	10	1	298	3	N	136	127	1	1	8	98
							150	9									
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	1	1	27	3	N	31	74	1	1	8	54
							34	9									
*11	363	N	363	-0-	-0-	-0-	9	1	253	3	N	92	1	8			145
							101	9									

PALAFOX-STATE 1335 WELL #: 61H RRCID -> 272995 COMPL. DATE 08/02/2013 TOTAL DEPTH 4149 PERF. 4375 - 9561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	20220	X	10870	-0-	-9350	-0-	475	1	10361	3	Y	31	20	1			31
							34	9									
07	16306	X	11730	-0-	-4576	-0-	458	1	11202	3	Y	64	67	1			28
							70	9									
08	14539	X	11834	-0-	-2705	-0-	349	1	11437	3	Y	44	41	1			31
							48	9									
09	14545	X	14545	-0-	-0-	-0-	458	1	14040	3	Y	43	60	1			14
							47	9									
10	14258	X	14258	-0-	-0-	-0-	544	1	13669	3	Y	41	42	1			13
							45	9									
*11	12533	X	12533	-0-	-0-	-0-	463	1	11975	3	Y	86	58	1			41
							95	9									

BRISCOE-STATE 1130 WELL #: 4H RRCID -> 272996 COMPL. DATE 08/25/2013 TOTAL DEPTH 5580 PERF. 5717 - 9919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	21360	X	13834	-0-	-7526	-0-	13798	3	36	9	Y	33	33	1			39
07	21018	X	13962	-0-	-7056	-0-	13956	3	6	9	Y	5	36	1			8
08	15593	X	11883	-0-	-3710	-0-	11875	3	8	9	Y	7					15
09	15090	X	10708	-0-	-4382	-0-	391	1	10309	3	Y	7	17	1			5
							8	9									
10	13325	X	13325	-0-	-0-	-0-	718	1	12598	3	Y	8	11	1			2
							9	9									
*11	12166	X	12166	-0-	-0-	-0-	144	1	12018	3	Y	4	6	1			-0-
							4	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
E. ARLEIGH OWENS G.U. WELL #: 4H RRCID -> 273009 COMPL. DATE 09/07/2013 TOTAL DEPTH 5698 PERF. 6021 - 10862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	34590	X	15760	-0-	-18830	-0-	1059	1	14672	3	N	26	1	8			55
							29	9									
07	35580	X	35580	-0-	-0-	-0-	319	1	35185	3	N	69	87	1	1	8	36
							76	9									
08	33992	X	33992	-0-	-0-	-0-	450	1	33491	3	N	46	26	1	2	8	54
							51	9									
09	31620	X	31210	-0-	-410	-0-	392	1	30772	3	N	42	42	1	1	8	53
							46	9									
10	31215	X	31215	-0-	-0-	-0-	421	1	30768	3	N	24	2	8			75
							26	9									
*11	28908	X	28908	-0-	-0-	-0-	753	1	28104	3	N	46	73	1	1	8	47
							51	9									

STEWART TRUST STATE GU WELL #: 21H RRCID -> 273014 COMPL. DATE 06/11/2014 TOTAL DEPTH 6096 PERF. 6627 - 11518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	34980	X	34663	-0-	-317	-0-	1516	1	33092	3	N	50	45	1	2	8	25
							55	9									
07	36146	X	35423	-0-	-723	-0-	1389	1	33978	3	N	51	26	1	1	8	49
							56	9									
08	36146	X	34527	-0-	-1619	-0-	1020	1	33461	3	N	42	34	1	1	8	56
							46	9									
09	34980	X	27203	-0-	-7777	-0-	859	1	26342	3	N	2					58
							2	9									
10	38237	X	38237	-0-	-0-	-0-	1461	1	36739	3	N	34	38	1	3	8	51
							37	9									
*11	43735	X	43735	-0-	-0-	-0-	1625	1	42056	3	N	49	38	1	4	8	58
							54	9									

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 22H RRCID -> 273015 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 6776 - 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
06	22830	X	20287	-0-	-2543	-0-	888	1	19379	3	Y	18	22	1	1	8	13
							20	9									
07	23591	X	20113	-0-	-3478	-0-	790	1	19312	3	Y	10	9	1			14
							11	9									
08	23560	X	19175	-0-	-4385	-0-	565	1	18555	3	Y	50	48	1			16
							55	9									
09	21960	X	18138	-0-	-3822	-0-	571	1	17497	3	Y	64	53	1	4	8	23
							70	9									
10	18017	X	18017	-0-	-0-	-0-	689	1	17315	3	Y	12	22	1	1	8	12
							13	9									
*11	16727	X	16727	-0-	-0-	-0-	621	1	16095	3	Y	10	11	1			11
							11	9									

M. LEWIS WELL #: 5 RRCID -> 273018 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5632 - 5646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5477	X	5477	-0-	-0-	-0-	239	1	5226	3	Y	11	14	1			4
							12	9									
07	5680	X	5680	-0-	-0-	-0-	223	1	5451	3	Y	5	9	1			-0-
							6	9									
08	5828	X	5435	-0-	-393	-0-	161	1	5274	3	Y	-0-					-0-
09	5640	X	5222	-0-	-418	-0-	165	1	5057	3	Y	-0-					-0-
10	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	189	1	4741	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*11	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	166	1	4301	3	Y	24	8	1			16
							26	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 24H RRCID -> 273090 COMPL. DATE 06/17/2014 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 6762 - 12163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	29550	X	22795	-0-	-6755	-0-	998	1	21797	3	Y	-0-					-0-
07	29884	X	23383	-0-	-6501	-0-	918	1	22455	3	Y	9	6	1			3
							10	9									
08	28489	X	22230	-0-	-6259	-0-	657	1	21565	3	Y	7	9	1			1
							8	9									
09	25740	X	21201	-0-	-4539	-0-	670	1	20525	3	Y	5	4	1			2
							6	9									
10	21141	X	21141	-0-	-0-	-0-	808	1	20321	3	Y	11	8	1	1	8	4
							12	9									
*11	17330	X	17330	-0-	-0-	-0-	644	1	16675	3	Y	10	9	1			5
							11	9									

TROST WELL #: 2H RRCID -> 273095 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 6936 PERF. 7300 - 12470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7814	X	7814	-0-	-0-	-0-	339	1	7398	3	Y	70					100
							77	9									
07	7774	X	7774	-0-	-0-	-0-	304	1	7446	3	Y	22	82	1			40
							24	9									
08	8432	X	7404	-0-	-1028	-0-	218	1	7162	3	Y	22					62
							24	9									
09	8160	X	7466	-0-	-694	-0-	234	1	7177	3	Y	50	47	1			65
							55	9									
10	8462	X	8462	-0-	-0-	-0-	323	1	8111	3	Y	25	52	1			38
							28	9									
*11	7962	X	7962	-0-	-0-	-0-	296	1	7658	3	Y	7					45
							8	9									

J. J. TREVINO WELL #: 6H RRCID -> 273097 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 5361 PERF. 5778 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	20460	X	18361	-0-	-2099	-0-	803	1	17536	3	Y	20					51
							22	9									
07	19716	X	16040	-0-	-3676	-0-	630	1	15396	3	Y	13					64
							14	9									
08	17825	X	15297	-0-	-2528	-0-	452	1	14833	3	Y	11	56	1			19
							12	9									
09	18360	X	15842	-0-	-2518	-0-	500	1	15340	3	Y	2					21
							2	9									
10	15156	X	15156	-0-	-0-	-0-	579	1	14568	3	Y	8					29
							9	9									
*11	14383	X	14383	-0-	-0-	-0-	534	1	13843	3	Y	5	27	1			7
							6	9									

VOLZ 1125 WELL #: 12H RRCID -> 273098 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 5816 PERF. 6246 - 10148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15540	X	9960	-0-	-5580	-0-	435	1	9507	3	Y	16	34	1			12
							18	9									
07	15779	X	9292	-0-	-6487	-0-	364	1	8896	3	Y	29	18	1			23
							32	9									
08	14446	X	9560	-0-	-4886	-0-	282	1	9265	3	Y	12	22	1	1	8	12
							13	9									
09	13980	X	8927	-0-	-5053	-0-	281	1	8614	3	Y	29	19	1			22
							32	9									
10	8829	X	8829	-0-	-0-	-0-	337	1	8478	3	Y	13					35
							14	9									
*11	8056	X	8056	-0-	-0-	-0-	299	1	7746	3	Y	10	26	1			19
							11	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HUISACHE CATTLE CO. B WELL #: 6H RRCID -> 273105 COMPL. DATE 07/06/2013 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 6900 - 11802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	21407	X	21407	-0-	-0-	-0-	928	1	20256	3	Y	203	202	1	1	8	47
							223	9									
07	17130	X	17130	-0-	-0-	-0-	664	1	16249	3	Y	197	178	1			66
							217	9									
08	21483	X	15470	-0-	-6013	-0-	455	1	14940	3	Y	68	109	1			25
							75	9									
09	21420	X	13496	-0-	-7924	-0-	422	1	12923	3	Y	137	146	1	1	8	15
							151	9									
10	18285	X	18285	-0-	-0-	-0-	693	1	17439	3	Y	139	125	1			29
							153	9									
*11	19115	X	19115	-0-	-0-	-0-	701	1	18155	3	Y	235	216	1	1	8	47
							259	9									

STEWART TRUST 1523 WELL #: 20H RRCID -> 273190 COMPL. DATE 06/10/2014 TOTAL DEPTH 6064 PERF. 6522 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	34800	X	33414	-0-	-1386	-0-	1460	1	31864	3	N	82	66	1	1	8	30
							90	9									
07	35960	X	34221	-0-	-1739	-0-	1340	1	32771	3	N	100	94	1	1	8	35
							110	9									
08	36208	X	33760	-0-	-2448	-0-	995	1	32649	3	N	105	81	1	1	8	58
							116	9									
09	35040	X	28421	-0-	-6619	-0-	897	1	27511	3	N	12	36	1	1	8	33
							13	9									
10	35257	X	35257	-0-	-0-	-0-	1344	1	33791	3	N	111	121	1	3	8	20
							122	9									
*11	37939	X	37939	-0-	-0-	-0-	1407	1	36431	3	N	92	57	1	2	8	53
							101	9									

SAN ROMAN 1508 WELL #: 22H RRCID -> 274185 COMPL. DATE 11/12/2014 TOTAL DEPTH 6323 PERF. 6817 - 12025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	34380	X	27489	-0-	-6891	-0-	1190	1	25977	3	Y	293	249	1	4	8	55
							322	9									
07	33883	X	27307	-0-	-6576	-0-	1063	1	26009	3	Y	214	208	1	1	8	60
							235	9									
08	32364	X	26285	-0-	-6079	-0-	770	1	25250	3	Y	241	255	1			46
							265	9									
09	29730	X	24428	-0-	-5302	-0-	764	1	23407	3	Y	234	237	1			43
							257	9									
10	23947	X	23947	-0-	-0-	-0-	905	1	22769	3	Y	248	235	1			56
							273	9									
*11	22075	X	22075	-0-	-0-	-0-	811	1	21014	3	Y	227	232	1	1	8	50
							250	9									

SAN ROMAN 1508 WELL #: 24H RRCID -> 274186 COMPL. DATE 12/09/2013 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 6854 - 11853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12600	X	10803	-0-	-1797	-0-	465	1	10154	3	Y	167	143	1	2	8	31
							184	9									
07	12400	X	9871	-0-	-2529	-0-	381	1	9311	3	Y	163	151	1			43
							179	9									
08	11470	X	10378	-0-	-1092	-0-	301	1	9869	3	Y	189	197	1			35
							208	9									
09	11100	X	9796	-0-	-1304	-0-	302	1	9254	3	Y	218	213	1			40
							240	9									
10	9578	X	9578	-0-	-0-	-0-	360	1	9051	3	Y	152	154	1			38
							167	9									
*11	9016	X	9016	-0-	-0-	-0-	330	1	8544	3	Y	129	137	1			30
							142	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HUISACHE CATTLE COMPANY 'B' WELL #: 15H RRCID -> 274187 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7144 - 11812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60690	X	54328	-0-	-6362	-0-	2338	1	51038	3	Y	865	806	1			119
							952	9									
07	60729	X	52813	-0-	-7916	-0-	2071	1	50651	3	Y	83	183	1			19
							91	9									
08	58900	X	51165	-0-	-7735	-0-	1494	1	49019	3	Y	593	501	1			111
							652	9									
09	55440	X	46473	-0-	-8967	-0-	1443	1	44239	3	Y	719	703	1			127
							791	9									
10	48545	X	48545	-0-	-0-	-0-	1830	1	46012	3	Y	639	668	1			98
							703	9									
*11	46350	X	46350	-0-	-0-	-0-	1700	1	44009	3	Y	583	584	1			97
							641	9									

NORTHEAST COMPLEX WELL #: 7H RRCID -> 274188 COMPL. DATE 10/13/2013 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6893 - 11035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	22380	X	16425	-0-	-5955	-0-	1676	1	14714	3	Y	32	41	1			14
							35	9									
07	21948	X	15410	-0-	-6538	-0-	810	1	14572	3	Y	25	31	1			8
							28	9									
08	21204	X	17573	-0-	-3631	-0-	1557	1	15972	3	Y	40	42	1			6
							44	9									
09	19680	X	16424	-0-	-3256	-0-	1214	1	15159	3	Y	46	30	1	1	8	21
							51	9									
10	15605	X	15605	-0-	-0-	-0-	1393	1	14150	3	Y	56	31	1			46
							62	9									
*11	16276	X	16276	-0-	-0-	-0-	1668	1	14541	3	Y	61	89	1			18
							67	9									

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 26H RRCID -> 274189 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6864 - 12364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	31380	X	24324	-0-	-7056	-0-	1065	1	23259	3	Y	-0-					-0-
07	32271	X	23642	-0-	-8629	-0-	929	1	22712	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	30318	X	21994	-0-	-8324	-0-	650	1	21344	3	Y	-0-					-0-
09	27180	X	20859	-0-	-6321	-0-	659	1	20199	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	20544	X	20544	-0-	-0-	-0-	786	1	19757	3	Y	1					1
							1	9									
*11	19039	X	19039	-0-	-0-	-0-	707	1	18326	3	Y	5	4	1			2
							6	9									

LA MOCA GAS UNIT K WELL #: 30H RRCID -> 274190 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 6354 PERF. 6414 - 11048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	32970	X	25690	-0-	-7280	-0-	1122	1	24503	3	Y	59					71
							65	9									
07	34069	X	24507	-0-	-9562	-0-	962	1	23528	3	Y	15	68	1			18
							17	9									
08	32364	X	21793	-0-	-10571	-0-	644	1	21128	3	Y	19	25	1			12
							21	9									
09	29550	X	20952	-0-	-8598	-0-	661	1	20271	3	Y	18					30
							20	9									
10	20870	X	20870	-0-	-0-	-0-	797	1	20038	3	Y	32	42	1			20
							35	9									
*11	18834	X	18834	-0-	-0-	-0-	700	1	18112	3	Y	20	22	1			18
							22	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 23H RRCID -> 274218 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 6276 PERF. 6472 - 11726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	33810	X	32356	-0-	-1454	-0-	1411	1	30794	3	Y	137	142	1	8	8	36
							151	9									
07	34937	X	32962	-0-	-1975	-0-	1285	1	31438	3	Y	217	169	1			84
							239	9									
08	35216	X	31401	-0-	-3815	-0-	923	1	30289	3	Y	172	225	1			31
							189	9									
09	34080	X	29691	-0-	-4389	-0-	933	1	28602	3	Y	142	127	1	9	8	37
							156	9									
10	29650	X	29650	-0-	-0-	-0-	1124	1	28276	3	Y	227	178	1	12	8	74
							250	9									
*11	27240	X	27240	-0-	-0-	-0-	1002	1	25957	3	Y	255	225	1	10	8	94
							281	9									

ROSA V. DE BENAVIDES 1450 WELL #: 1H RRCID -> 274224 COMPL. DATE 09/18/2014 TOTAL DEPTH 5199 PERF. 5116 - 11450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	26100	X	21592	-0-	-4508	-0-	942	1	20567	3	N	75	48	1	5	8	80
							83	9									
07	26443	X	21319	-0-	-5124	-0-	835	1	20412	3	N	65	69	1	2	8	74
							72	9									
08	25513	X	19999	-0-	-5514	-0-	590	1	19347	3	N	56	109	1	1	8	20
							62	9									
09	23310	X	19309	-0-	-4001	-0-	608	1	18634	3	N	61	58	1	4	8	19
							67	9									
10	18696	X	18696	-0-	-0-	-0-	712	1	17903	3	N	74	31	1	14	8	48
							81	9									
*11	17624	X	17624	-0-	-0-	-0-	653	1	16905	3	N	60	76	1	2	8	30
							66	9									

SAN ROMAN 1507 WELL #: 11H RRCID -> 274240 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 6684 - 11390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	26610	X	23100	-0-	-3510	-0-	2353	1	20655	3	Y	84	122	1	1	8	31
							92	9									
07	25389	X	22573	-0-	-2816	-0-	1185	1	21323	3	Y	59	70	1			20
							65	9									
08	28458	X	21619	-0-	-6839	-0-	1915	1	19636	3	Y	62	71	1			11
							68	9									
09	27540	X	20108	-0-	-7432	-0-	1485	1	18549	3	Y	67	49	1			29
							74	9									
10	14277	X	14277	-0-	-0-	-0-	1277	1	12970	3	Y	27	30	1			26
							30	9									
*11	18556	X	18556	-0-	-0-	-0-	1900	1	16573	3	Y	75	70	1			31
							83	9									

LONG, J. S. WELL #: 10H RRCID -> 274241 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 5690 - 10596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	25140	X	19254	-0-	-5886	-0-	840	1	18334	3	Y	73	59	1			23
							80	9									
07	24025	X	19343	-0-	-4682	-0-	752	1	18401	3	Y	173	172	1			24
							190	9									
08	22599	X	18453	-0-	-4146	-0-	540	1	17733	3	Y	164	143	1			45
							180	9									
09	20610	X	17225	-0-	-3385	-0-	539	1	16530	3	Y	142	164	1			23
							156	9									
10	16062	X	16062	-0-	-0-	-0-	609	1	15325	3	Y	116	97	1			42
							128	9									
*11	14328	X	14328	-0-	-0-	-0-	528	1	13671	3	Y	117	95	1			64
							129	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SANTA ELENA WELL #: 4H RRCID -> 274242 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 7116 - 11313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	64860	X	55187	-0-	-9673	-0-	2406	1	52530	3	Y	228	246	1			9
							251	9									
07	67022	X	54929	-0-	-12093	-0-	2140	1	52330	3	Y	417	362	1			64
							459	9									
08	63364	X	52968	-0-	-10396	-0-	1563	1	51283	3	Y	111	152	1	2	8	21
							122	9									
09	59700	X	49835	-0-	-9865	-0-	1558	1	47771	3	Y	460	436	1			45
							506	9									
10	49211	X	49211	-0-	-0-	-0-	1865	1	46910	3	Y	396	369	1	5	8	67
							436	9									
*11	45325	X	45325	-0-	-0-	-0-	1675	1	43376	3	Y	249	266	1			50
							274	9									

SLAUGHTER WELL #: 10H RRCID -> 274243 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 5377 PERF. 5925 - 10761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	17910	X	12509	-0-	-5401	-0-	538	1	11737	3	Y	213	195	1			112
							234	9									
07	16957	X	12270	-0-	-4687	-0-	476	1	11649	3	Y	132	178	1			66
							145	9									
08	16430	X	11859	-0-	-4571	-0-	347	1	11384	3	Y	116	138	1			44
							128	9									
09	14460	X	11574	-0-	-2886	-0-	362	1	11094	3	Y	107	107	1	3	8	41
							118	9									
10	9878	X	9878	-0-	-0-	-0-	374	1	9404	3	Y	91	104	1	2	8	26
							100	9									
*11	9177	X	9177	-0-	-0-	-0-	338	1	8759	3	Y	73	81	1			18
							80	9									

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 29H RRCID -> 274246 COMPL. DATE 10/18/2014 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 6797 - 11609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	42870	X	28469	-0-	-14401	-0-	1247	1	27222	3	Y	-0-					-0-
07	40114	X	27709	-0-	-12405	-0-	1088	1	26598	3	Y	21	14	1			7
							23	9									
08	36828	X	25352	-0-	-11476	-0-	749	1	24580	3	Y	21	24	1			4
							23	9									
09	32580	X	26836	-0-	-5744	-0-	847	1	25969	3	Y	18	15	1	1	8	6
							20	9									
10	27350	X	27350	-0-	-0-	-0-	1045	1	26283	3	Y	20	17	1	1	8	8
							22	9									
*11	24944	X	24944	-0-	-0-	-0-	927	1	23994	3	Y	21	19	1	1	8	9
							23	9									

SAN ROMAN A WELL #: 23H RRCID -> 274247 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 6137 PERF. 6532 - 11610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	51780	X	42157	-0-	-9623	-0-	1843	1	40239	3	Y	68	43	1			46
							75	9									
07	50468	X	42057	-0-	-8411	-0-	1649	1	40339	3	Y	63	73	1			36
							69	9									
08	48329	X	40670	-0-	-7659	-0-	1201	1	39406	3	Y	57	66	1			27
							63	9									
09	44370	X	37004	-0-	-7366	-0-	1167	1	35780	3	Y	52	24	1			55
							57	9									
10	37459	X	37459	-0-	-0-	-0-	1431	1	35996	3	Y	29	61	1			23
							32	9									
*11	35148	X	35148	-0-	-0-	-0-	1306	1	33809	3	Y	30	43	1			10
							33	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
JUAN SALINAS WELL #: 5H RRCID -> 274248 COMPL. DATE 06/24/2012 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 7047 - 10961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUISACHE CATTLE COMPANY A WELL #: 12H RRCID -> 274249 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 6748 - 12319

06	38910	X	29658	-0-	-9252	-0-	1296	1	28295	3	Y	61	65	1	1	8	14
							67	9									
07	31713	X	28262	-0-	-3451	-0-	1104	1	27012	3	Y	133	126	1			21
							146	9									
08	33542	X	25304	-0-	-8238	-0-	747	1	24526	3	Y	28	36	1			13
							31	9									
09	32460	X	26319	-0-	-6141	-0-	822	1	25208	3	Y	263	212	1	5	8	59
							289	9									
10	26644	X	26644	-0-	-0-	-0-	1014	1	25492	3	Y	125	162	1	4	8	18
							138	9									
*11	26690	X	26690	-0-	-0-	-0-	971	1	25139	3	Y	527	343	1	8	8	194
							580	9									

LA MOCA GAS UNIT A WELL #: 31H RRCID -> 274251 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 6161 PERF. 6164 - 10964

06	59700	X	46211	-0-	-13489	-0-	2022	1	44153	3	Y	33	36	1			7
							36	9									
07	61690	X	44441	-0-	-17249	-0-	1744	1	42656	3	Y	37	20	1			24
							41	9									
08	57846	X	41072	-0-	-16774	-0-	1214	1	39828	3	Y	27	42	1			9
							30	9									
09	52290	X	37718	-0-	-14572	-0-	1191	1	36506	3	Y	19	9	1			19
							21	9									
10	33531	X	33531	-0-	-0-	-0-	1281	1	32216	3	Y	31	43	1			7
							34	9									
*11	34646	X	34646	-0-	-0-	-0-	1287	1	33316	3	Y	39	32	1			14
							43	9									

J. J. TREVINO WELL #: 8H RRCID -> 274252 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 5203 PERF. 5770 - 10895

06	36420	X	22629	-0-	-13791	-0-	990	1	21607	3	Y	29	54	1			32
							32	9									
07	31899	X	21998	-0-	-9901	-0-	864	1	21128	3	Y	5					37
							6	9									
08	28768	X	20600	-0-	-8168	-0-	608	1	19961	3	Y	28	51	1			14
							31	9									
09	25650	X	20847	-0-	-4803	-0-	658	1	20164	3	Y	23	26	1			11
							25	9									
10	20521	X	20521	-0-	-0-	-0-	784	1	19707	3	Y	27	31	1			7
							30	9									
*11	19005	X	19005	-0-	-0-	-0-	704	1	18245	3	Y	51	39	1			19
							56	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SLAUGHTER WELL #: 9H RRCID -> 274255 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 5459 PERF. 5733 - 10873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	18540	X	11042	-0-	-7498	-0-	476	1	10390	3	Y	160	145	1	1	8	88
							176	9									
07	17608	X	10503	-0-	-7105	-0-	409	1	9994	3	Y	91	128	1			51
							100	9									
08	15965	X	8003	-0-	-7962	-0-	234	1	7671	3	Y	89	103	1			37
							98	9									
09	12960	X	7499	-0-	-5461	-0-	234	1	7163	3	Y	93	89	1	2	8	39
							102	9									
10	11213	X	11213	-0-	-0-	-0-	426	1	10713	3	Y	67	79	1	2	8	25
							74	9									
*11	9202	X	9202	-0-	-0-	-0-	340	1	8794	3	Y	62	67	1			20
							68	9									

HUISACHE CATTLE COMPANY A WELL #: 17H RRCID -> 274256 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 6780 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	39090	X	36384	-0-	-2706	-0-	1579	1	34474	3	Y	301	318	1	3	8	65
							331	9									
07	39587	X	34927	-0-	-4660	-0-	1353	1	33090	3	Y	440	432	1			73
							484	9									
08	41044	X	31595	-0-	-9449	-0-	923	1	30277	3	Y	359	310	1	5	8	117
							395	9									
09	39720	X	32788	-0-	-6932	-0-	1031	1	31605	3	Y	138	195	1	3	8	57
							152	9									
10	34130	X	34130	-0-	-0-	-0-	1303	1	32762	3	Y	59	99	1	2	8	15
							65	9									
*11	31216	X	31216	-0-	-0-	-0-	1160	1	30024	3	Y	29	25	1			19
							32	9									

PALAFOX 1335 WELL #: 57H RRCID -> 274257 COMPL. DATE 08/06/2012 TOTAL DEPTH 4202 PERF. 4431 - 8816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9360	X	7878	-0-	-1482	-0-	342	1	7470	3	Y	60	38	1	4	8	63
							66	9									
07	9672	X	8269	-0-	-1403	-0-	323	1	7888	3	Y	53	80	1	1	8	35
							58	9									
08	9641	X	8256	-0-	-1385	-0-	242	1	7934	3	Y	73	60	1	2	8	46
							80	9									
09	8460	X	7895	-0-	-565	-0-	247	1	7579	3	Y	63	85	1	4	8	20
							69	9									
10	6456	X	6456	-0-	-0-	-0-	244	1	6143	3	Y	63	60	1	3	8	20
							69	9									
*11	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	177	1	4603	3	Y	27	25	1	3	8	19
							30	9									

HUISACHE STATE WELL #: 19H RRCID -> 274265 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 8643 PERF. 8768 - 12552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	45330	X	29703	-0-	-15627	-0-	1300	1	28381	3	N	20					43
							22	9									
07	42160	X	29094	-0-	-13066	-0-	1142	1	27929	3	N	21	34	1	2	8	28
							23	9									
08	38099	X	27419	-0-	-10680	-0-	811	1	26595	3	N	12					40
							13	9									
09	33420	X	25688	-0-	-7732	-0-	811	1	24868	3	N	8					48
							9	9									
10	25350	X	25350	-0-	-0-	-0-	969	1	24366	3	N	14					62
							15	9									
*11	23356	X	23356	-0-	-0-	-0-	868	1	22464	3	N	22	49	1	12	8	23
							24	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 25H RRCID -> 274267 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 8930 - 12615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	35100	X	26331	-0-	-8769	-0-	1153	1	25174	3	Y	4	5	1			3
							4	9									
07	34193	X	25911	-0-	-8282	-0-	1018	1	24892	3	Y	1	1	1			3
							1	9									
08	32147	X	24632	-0-	-7515	-0-	728	1	23902	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
09	29250	X	23415	-0-	-5835	-0-	739	1	22655	3	Y	19	14	1	1	8	6
							21	9									
10	23069	X	23069	-0-	-0-	-0-	882	1	22167	3	Y	18	18	1	1	8	5
							20	9									
*11	21361	X	21361	-0-	-0-	-0-	793	1	20546	3	Y	20	16	1	1	8	8
							22	9									

SANTA ELENA WELL #: 5H RRCID -> 274270 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 6721 - 11273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	67920	X	55998	-0-	-11922	-0-	2420	1	52843	3	Y	668	719	1			26
							735	9									
07	67859	X	55398	-0-	-12461	-0-	2170	1	53070	3	Y	144	147	1			23
							158	9									
08	64387	X	57462	-0-	-6925	-0-	1698	1	55702	3	Y	56	71	1	1	8	7
							62	9									
09	59970	X	57563	-0-	-2407	-0-	1818	1	55725	3	Y	18	25	1			-0-
							20	9									
10	57422	X	57422	-0-	-0-	-0-	2188	1	55012	3	Y	202	172	1	2	8	28
							222	9									
*11	53658	X	53658	-0-	-0-	-0-	1981	1	51294	3	Y	348	318	1			58
							383	9									

HUISACHE CATTLE COMPANY 'B' WELL #: 14H RRCID -> 274271 COMPL. DATE 12/27/2013 TOTAL DEPTH 6997 PERF. 7212 - 12351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2100	X	1613	-0-	-487	-0-	71	1	1542	3	Y	-0-					-0-
07	1546	X	1546	-0-	-0-	-0-	58	1	1414	3	Y	67	62	1			5
							74	9									
08	2141	X	2141	-0-	-0-	-0-	53	1	1750	3	Y	307	258	1			54
							338	9									
09	2172	X	2172	-0-	-0-	-0-	60	1	1853	3	Y	235	245	1	1	8	43
							259	9									
10	1918	X	1918	-0-	-0-	-0-	66	1	1672	3	Y	164	181	1			26
							180	9									
*11	1637	X	1637	-0-	-0-	-0-	57	1	1470	3	Y	100	107	1	1	8	18
							110	9									

HUISACHE CATTLE COMPANY 'B' WELL #: 20 RRCID -> 274272 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7002 - 7007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1477	X	1477	-0-	-0-	-0-	64	1	1396	3	Y	15	13	1	1	8	1
							17	9									
07	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	98	1	2394	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	2231	X	2231	-0-	-0-	-0-	66	1	2165	3	Y	-0-					-0-
09	2130	X	1716	-0-	-414	-0-	54	1	1660	3	Y	2	1	1	1	8	-0-
							2	9									
10	4772	X	4772	-0-	-0-	-0-	182	1	4588	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*11	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	149	1	3869	3	Y	21	18	1	1	8	2
							23	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LONG, J.S. WELL #: 9H RRCID -> 274295 COMPL. DATE 12/18/2014 TOTAL DEPTH 5441 PERF. 5891 - 10377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	20490	X	14308	-0-	-6182	-0-	617	1	13461	3	Y	209	169	1			74
							230	9									
07	19592	X	14235	-0-	-5357	-0-	553	1	13513	3	Y	154	198	1			30
							169	9									
08	18290	X	13491	-0-	-4799	-0-	394	1	12942	3	Y	141	128	1			43
							155	9									
09	15990	X	12492	-0-	-3498	-0-	390	1	11958	3	Y	131	149	1			25
							144	9									
10	11416	X	11416	-0-	-0-	-0-	432	1	10863	3	Y	110	91	1			44
							121	9									
*11	9857	X	9857	-0-	-0-	-0-	362	1	9386	3	Y	99	84	1			59
							109	9									

SAN ROMAN 1508 WELL #: 21H RRCID -> 274350 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 5186 PERF. 6814 - 12721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	32760	X	28081	-0-	-4679	-0-	1220	1	26630	3	Y	210	178	1	3	8	42
							231	9									
07	32116	X	28408	-0-	-3708	-0-	1105	1	27019	3	Y	258	230	1			70
							284	9									
08	32116	X	27464	-0-	-4652	-0-	810	1	26563	3	Y	83	128	1			25
							91	9									
09	30090	X	25654	-0-	-4436	-0-	804	1	24644	3	Y	187	177	1			35
							206	9									
10	25837	X	25837	-0-	-0-	-0-	979	1	24607	3	Y	228	209	1			54
							251	9									
*11	23758	X	23758	-0-	-0-	-0-	876	1	22689	3	Y	175	185	1			44
							193	9									

SAN ROMAN 'A' WELL #: 25H RRCID -> 274827 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 5933 PERF. 5847 - 11441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	88260	X	65750	-0-	-22510	-0-	2863	1	62496	3	N	355	204	1	3	8	230
							391	9									
07	84723	X	64795	-0-	-19928	-0-	2532	1	61930	3	N	303	421	1	1	8	111
							333	9									
08	80321	X	61909	-0-	-18412	-0-	1822	1	59775	3	N	284	351	1	2	8	42
							312	9									
09	73050	X	57479	-0-	-15571	-0-	1807	1	55390	3	N	256	230	1	3	8	65
							282	9									
10	56804	X	56804	-0-	-0-	-0-	2163	1	54385	3	N	233	207	1	4	8	87
							256	9									
*11	52815	X	52815	-0-	-0-	-0-	1955	1	50615	3	N	223	277	1	3	8	30
							245	9									

SLAUGHTER WELL #: 11H RRCID -> 274844 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 5433 PERF. 5716 - 10918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	33450	X	22340	-0-	-11110	-0-	971	1	21193	3	Y	160	146	1			89
							176	9									
07	31620	X	21767	-0-	-9853	-0-	850	1	20797	3	Y	109	140	1			58
							120	9									
08	29326	X	20334	-0-	-8992	-0-	598	1	19624	3	Y	102	117	1			43
							112	9									
09	26010	X	19010	-0-	-7000	-0-	596	1	18261	3	Y	139	124	1	3	8	55
							153	9									
10	17760	X	17760	-0-	-0-	-0-	675	1	16964	3	Y	110	123	1	3	8	39
							121	9									
*11	15430	X	15430	-0-	-0-	-0-	568	1	14706	3	Y	142	142	1			39
							156	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HUISACHE CATTLE COMPANY A WELL #: 18H RRCID -> 274845 COMPL. DATE 07/07/2014 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7169 - 11974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	17190	X	12631	-0-	-4559	-0-	536	1	11706	3	Y	354	376	1	3	8	71
							389	9									
07	15345	X	12302	-0-	-3043	-0-	479	1	11714	3	Y	99	147	1			23
							109	9									
08	14322	X	11851	-0-	-2471	-0-	347	1	11402	3	Y	93	85	1	1	8	30
							102	9									
09	13860	X	11182	-0-	-2678	-0-	352	1	10780	3	Y	45	59	1	1	8	15
							50	9									
10	11422	X	11422	-0-	-0-	-0-	434	1	10903	3	Y	77	80	1	3	8	9
							85	9									
*11	10306	X	10306	-0-	-0-	-0-	383	1	9913	3	Y	9	12	1			6
							10	9									

LA MOCA GAS UNIT N WELL #: 32H RRCID -> 274846 COMPL. DATE 05/05/2014 TOTAL DEPTH 5688 PERF. 6092 - 10619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13380	X	11871	-0-	-1509	-0-	871	1	10967	3	Y	30	46	1			28
							33	9									
07	13826	X	8619	-0-	-5207	-0-	297	1	8300	3	Y	20	42	1			6
							22	9									
08	13826	X	10888	-0-	-2938	-0-	509	1	10338	3	Y	37	36	1			7
							41	9									
09	13080	X	11477	-0-	-1603	-0-	579	1	10885	3	Y	12					19
							13	9									
10	11410	X	11410	-0-	-0-	-0-	642	1	10687	3	Y	74	82	1			11
							81	9									
*11	9749	X	9749	-0-	-0-	-0-	475	1	9223	3	Y	46	45	1			12
							51	9									

SANTA ELENA WELL #: 3H RRCID -> 274847 COMPL. DATE 12/03/2013 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 6889 - 11811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	48960	X	37573	-0-	-11387	-0-	1635	1	35687	3	Y	228	246	1			14
							251	9									
07	46531	X	37271	-0-	-9260	-0-	1448	1	35409	3	Y	376	327	1			63
							414	9									
08	43648	X	35872	-0-	-7776	-0-	1042	1	34181	3	Y	590	560	1	8	8	85
							649	9									
09	40650	X	32906	-0-	-7744	-0-	1023	1	31347	3	Y	487	513	1			59
							536	9									
10	32832	X	32832	-0-	-0-	-0-	1240	1	31189	3	Y	366	352	1	4	8	69
							403	9									
*11	30742	X	30742	-0-	-0-	-0-	1131	1	29303	3	Y	280	289	1			60
							308	9									

HUISACHE CATTLE COMPANY A WELL #: 21H RRCID -> 274850 COMPL. DATE 07/07/2014 TOTAL DEPTH 6889 PERF. 7507 - 12325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	27180	X	19104	-0-	-8076	-0-	822	1	17937	3	Y	314	332	1	3	8	67
							345	9									
07	25048	X	18089	-0-	-6959	-0-	705	1	17237	3	Y	134	171	1			30
							147	9									
08	22537	X	17699	-0-	-4838	-0-	520	1	17048	3	Y	119	106	1	2	8	41
							131	9									
09	21810	X	16379	-0-	-5431	-0-	515	1	15800	3	Y	58	75	1	1	8	23
							64	9									
10	18295	X	18295	-0-	-0-	-0-	695	1	17473	3	Y	115	119	1	4	8	15
							127	9									
*11	16899	X	16899	-0-	-0-	-0-	628	1	16251	3	Y	18	20	1			13
							20	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

BFMT TR15 WELL #: 1H RRCID -> 274851 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 4809 PERF. 5037 - 9879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	38340	X	25951	-0-	-12389	-0-	1136	1	24793	3	Y	20	9	1	8	8	7
							22	9									
07	35774	X	25245	-0-	-10529	-0-	990	1	24207	3	Y	44	2	8			49
							48	9									
08	32612	X	24063	-0-	-8549	-0-	711	1	23330	3	Y	20	41	1	5	8	23
							22	9									
09	29130	X	23958	-0-	-5172	-0-	757	1	23191	3	Y	9	17	1	7	8	8
							10	9									
10	22013	X	22013	-0-	-0-	-0-	841	1	21152	3	Y	18	7	1	6	8	13
							20	9									
*11	19538	X	19538	-0-	-0-	-0-	725	1	18789	3	Y	22	17	1	5	8	13
							24	9									

B. F. M. T. TR15 WELL #: 2H RRCID -> 275300 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 4869 PERF. 5221 - 10209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	42630	X	28528	-0-	-14102	-0-	1246	1	27198	3	Y	76	58	1			40
							84	9									
07	40641	X	28044	-0-	-12597	-0-	1099	1	26886	3	Y	54					94
							59	9									
08	36983	X	26563	-0-	-10420	-0-	783	1	25700	3	Y	73	105	1			62
							80	9									
09	32820	X	26525	-0-	-6295	-0-	835	1	25607	3	Y	75	93	1			44
							83	9									
10	23879	X	23879	-0-	-0-	-0-	911	1	22915	3	Y	48	31	1	1	8	60
							53	9									
*11	21413	X	21413	-0-	-0-	-0-	796	1	20586	3	Y	28	48	1			40
							31	9									

SAN ROMAN 1508 WELL #: 26H RRCID -> 275598 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 8967 PERF. 9477 - 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
06	34198	X	34198	-0-	-0-	-0-	1496	1	32662	3	Y	36	24	1	9	8	19
							40	9									
07	33361	X	33361	-0-	-0-	-0-	1307	1	31956	3	Y	89	64	1	2	8	42
							98	9									
08	26226	X	24802	-0-	-1424	-0-	732	1	24018	3	Y	47	62	1	7	8	20
							52	9									
09	34200	X	18023	-0-	-16177	-0-	568	1	17397	3	Y	53	53	1	9	8	11
							58	9									
10	17791	X	17791	-0-	-0-	-0-	678	1	17039	3	Y	67	20	1	8	8	50
							74	9									
*11	16436	X	16436	-0-	-0-	-0-	609	1	15760	3	Y	61	94	1	8	8	9
							67	9									

SANTA ELENA WELL #: 6H RRCID -> 275599 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 6434 PERF. 6714 - 10822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	53640	X	32184	-0-	-21456	-0-	1404	1	30662	3	Y	107	113	1	6	8	10
							118	9									
07	48205	X	30304	-0-	-17901	-0-	1190	1	29099	3	Y	14	15	1	3	8	6
							15	9									
08	42966	X	29889	-0-	-13077	-0-	883	1	28988	3	Y	16	8	1	9	8	5
							18	9									
09	37920	X	27604	-0-	-10316	-0-	870	1	26681	3	Y	48	34	1	10	8	9
							53	9									
10	26905	X	26905	-0-	-0-	-0-	1029	1	25864	3	Y	11	14	1			6
							12	9									
*11	23896	X	23896	-0-	-0-	-0-	888	1	22997	3	Y	10	6	1	5	8	5
							11	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SANTA ELENA WELL #: 8H RRCID -> 275600 COMPL. DATE 08/22/2014 TOTAL DEPTH 6662 PERF. 6759 - 10665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	125580	X	94419	-0-	-31161	-0-	4075	1	88968	3	Y	1251	1394	1			72
							1376	9									
07	120094	X	94539	-0-	-25555	-0-	3645	1	89142	3	Y	1593	1526	1			139
							1752	9									
08	110329	X	91087	-0-	-19242	-0-	2643	1	86733	3	Y	1555	1556	1			138
							1711	9									
09	103260	X	83912	-0-	-19348	-0-	2606	1	79883	3	Y	1294	1247	1			185
							1423	9									
10	83095	X	83095	-0-	-0-	-0-	3121	1	78481	3	Y	1357	1380	1	8	8	154
							1493	9									
*11	78073	X	78073	-0-	-0-	-0-	2852	1	73825	3	Y	1269	1250	1			173
							1396	9									

SANTA ELENA WELL #: 7H RRCID -> 275615 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 6704 - 10791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	63376	X	63376	-0-	-0-	-0-	2753	1	60102	3	Y	474	528	1			26
							521	9									
07	61557	X	61557	-0-	-0-	-0-	2398	1	58649	3	Y	464	452	1			38
							510	9									
08	57793	X	57793	-0-	-0-	-0-	1695	1	55629	3	Y	426	429	1			35
							469	9									
09	51887	X	51887	-0-	-0-	-0-	1626	1	49840	3	Y	383	366	1			52
							421	9									
10	50991	X	50991	-0-	-0-	-0-	1935	1	48647	3	Y	372	382	1	2	8	40
							409	9									
*11	46097	X	46097	-0-	-0-	-0-	1700	1	44020	3	Y	343	339	1			44
							377	9									

SANTA ELENA WELL #: 9H RRCID -> 276144 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6814 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	157560	X	57236	-0-	-100324	-0-	2469	1	53910	3	Y	779	868	1			46
							857	9									
07	162812	X	55181	-0-	-107631	-0-	2153	1	52667	3	Y	328	343	1			31
							361	9									
08	74028	X	50934	-0-	-23094	-0-	1501	1	49240	3	Y	175	189	1			17
							193	9									
09	65460	X	45997	-0-	-19463	-0-	1443	1	44242	3	Y	284	262	1			39
							312	9									
10	44446	X	44446	-0-	-0-	-0-	1688	1	42454	3	Y	276	281	1	2	8	32
							304	9									
*11	40458	X	40458	-0-	-0-	-0-	1491	1	38616	3	Y	319	307	1			44
							351	9									

B. F. M. T. TR22 GU A WELL #: 3H RRCID -> 276326 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 4195 PERF. 4576 - 10618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	W	38925	-0-	38925	675344	1702	1	37159	3	N	58	65	1	4	8	25
							64	9									
07	0	W	38619	-0-	38619	713963	1514	1	37040	3	N	59	64	1	5	8	15
							65	9									
08	751020	X	37057	-0-	-713963	-0-	1094	1	35893	3	N	64	1	8			78
							70	9									
09	44940	X	37392	-0-	-7548	-0-	1179	1	36148	3	N	59	94	1	3	8	40
							65	9									
10	33744	X	33744	-0-	-0-	-0-	1288	1	32383	3	N	66	41	1	2	8	63
							73	9									
11	38940	X	30108	-0-	-8832	-0-	1118	1	28933	3	N	52	58	1	2	8	55
							57	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
CORSAIR ROYALTY, LTD. WELL #: 1H RRCID -> 277367 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 6757 - 11029

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13920	X	7144	-0-	-6776		-0-	309	1	6740	3	N	86	51	1	5	8	62
								95	9									
07	14384	X	6956	-0-	-7428		-0-	270	1	6600	3	N	78	97	1	3	8	40
								86	9									
08	14384	X	6602	-0-	-7782		-0-	193	1	6329	3	N	73	65	1	10	8	38
								80	9									
09	13920	X	6140	-0-	-7780		-0-	193	1	5902	3	N	41	36	1	3	8	40
								45	9									
10	8370	X	5956	-0-	-2414		-0-	227	1	5695	3	N	31	4	8			67
								34	9									
11	7140	X	5459	-0-	-1681		-0-	201	1	5210	3	N	44	21	1	3	8	87
								48	9									

BFMT TR19 GU B WELL #: 4H RRCID -> 277368 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 4417 PERF. 4792 - 9922

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
06	68520	X	26209	-0-	-42311		-0-	1142	1	24933	3	N	122	172	1	4	8	48
								134	9									
07	70804	X	25154	-0-	-45650		-0-	983	1	24051	3	N	109	117	1	3	8	37
								120	9									
08	70804	X	23557	-0-	-47247		-0-	693	1	22743	3	N	110	96	1	4	8	47
								121	9									
09	68520	X	22667	-0-	-45853		-0-	713	1	21845	3	N	99	73	1	3	8	70
								109	9									
10	29791	X	19574	-0-	-10217		-0-	745	1	18746	3	N	75	109	1	3	8	33
								83	9									
11	26220	X	17419	-0-	-8801		-0-	644	1	16674	3	N	92	65	1	3	8	57
								101	9									

BFMT TR18 WELL #: 5H RRCID -> 277369 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 4416 PERF. 4842 - 9744

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
06	54930	X	19179	-0-	-35751		-0-	839	1	18317	3	N	21	5	8			33
								23	9									
07	56761	X	18499	-0-	-38262		-0-	725	1	17743	3	N	28	1	8			60
								31	9									
08	56761	X	17565	-0-	-39196		-0-	518	1	17014	3	N	30	34	1	4	8	52
								33	9									
09	54930	X	17001	-0-	-37929		-0-	536	1	16432	3	N	30	5	8			77
								33	9									
10	21731	X	15658	-0-	-6073		-0-	598	1	15026	3	N	31	61	1	3	8	44
								34	9									
11	19170	X	14162	-0-	-5008		-0-	525	1	13598	3	N	35	31	1	3	8	45
								39	9									

RYAN WELL #: 1H RRCID -> 277476 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 5417 PERF. 5969 - 10123

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	W	51549	-0-	51549		507160	2250	1	49116	3	Y	166	176	1	1	8	28
								183	9									
07	0	W	49340	-0-	49340		556500	1932	1	47239	3	Y	154	161	1	2	8	19
								169	9									
08	0	W	46070	-0-	46070		602570	1358	1	44570	3	Y	129	109	1	9	8	30
								142	9									
09	645284	X	42714	-0-	-602570		-0-	1342	1	41127	3	Y	223	217	1	7	8	29
								245	9									
10	58280	X	41655	-0-	-16625		-0-	1586	1	39885	3	Y	167	138	1	9	8	49
								184	9									
11	51540	X	38487	-0-	-13053		-0-	1426	1	36916	3	Y	132	145	1	6	8	30
								145	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

LA MOCA GAS UNIT B WELL #: 41H RRCID -> 277481 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 5958 PERF. 6286 - 11624

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	W	63448	-0-	63448	529678	2776	1	60608	3	Y	58	60	1	2	8	15
							64	9									
07	0	W	62381	-0-	62381	592059	2448	1	59870	3	Y	57	54	1			18
							63	9									
08	0	W	58351	-0-	58351	650410	1722	1	56516	3	Y	103	96	1			25
							113	9									
09	703853	X	53443	-0-	-650410	-0-	1686	1	51687	3	Y	64	62	1	2	8	25
							70	9									
10	65565	X	53221	-0-	-12344	-0-	2031	1	51084	3	Y	96	93	1	4	8	24
							106	9									
11	63450	X	49105	-0-	-14345	-0-	1822	1	47165	3	Y	107	110	1			21
							118	9									

LA MOCA GAS UNIT P WELL #: 36H RRCID -> 277503 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 6132 PERF. 6433 - 9857

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	W	53372	-0-	53372	419447	2141	1	51200	3	Y	28	29	1	1	8	7
							31	9									
07	0	W	51452	-0-	51452	470899	1888	1	49505	3	Y	54	46	1			15
							59	9									
08	0	W	46663	-0-	46663	517562	1373	1	45253	3	Y	34	39	1			10
							37	9									
09	559820	X	42258	-0-	-517562	-0-	1307	1	40951	3	Y	-0-	10	1			-0-
10	55149	X	40885	-0-	-14264	-0-	1471	1	39414	3	Y	-0-					-0-
11	53370	X	36914	-0-	-16456	-0-	1297	1	35600	3	Y	15	12	1			3
							17	9									

LA MOCA GAS UNIT P WELL #: 35H RRCID -> 277504 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 6121 PERF. 6394 - 9813

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	W	43779	-0-	43779	477001	1756	1	41992	3	Y	28	28	1	1	8	8
							31	9									
07	0	W	41523	-0-	41523	518524	1524	1	39945	3	Y	49	42	1			15
							54	9									
08	0	W	38749	-0-	38749	557273	1140	1	37565	3	Y	40	42	1			13
							44	9									
09	0	W	36311	-0-	36311	593584	1119	1	35042	3	Y	136	100	1	5	8	44
							150	9									
10	625495	X	31911	-0-	-593584	-0-	1145	1	30687	3	Y	72	87	1	3	8	26
							79	9									
11	43770	X	25066	-0-	-18704	-0-	879	1	24135	3	Y	47	60	1			13
							52	9									

LA MOCA GAS UNIT J WELL #: 39H RRCID -> 277505 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 6023 PERF. 6230 - 10954

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	97860	X	55251	-0-	-42609	-0-	2416	1	52741	3	Y	85	88	1	3	8	24
							94	9									
07	101122	X	50524	-0-	-50598	-0-	1983	1	48490	3	Y	46	52	1			18
							51	9									
08	101122	X	46929	-0-	-54193	-0-	1387	1	45516	3	Y	24	33	1			9
							26	9									
09	97860	X	44294	-0-	-53566	-0-	1399	1	42895	3	Y	-0-	9	1			-0-
10	62496	X	43266	-0-	-19230	-0-	1655	1	41611	3	Y	-0-					-0-
11	55260	X	39507	-0-	-15753	-0-	1468	1	38009	3	Y	27	22	1			5
							30	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BONANZA HILLS GU A WELL #: 1H RRCID -> 277506 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 7361 - 11109

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	41550	X	15584	-0-	-25966	-0-	681	1	14874	3	N	26					53
							29	9									
07	42935	X	15541	-0-	-27394	-0-	610	1	14906	3	N	23	52	1	1	8	23
							25	9									
08	42935	X	15182	-0-	-27753	-0-	448	1	14715	3	N	17					40
							19	9									
09	41550	X	14077	-0-	-27473	-0-	444	1	13610	3	N	21	33	1	2	8	26
							23	9									
10	17515	X	14100	-0-	-3415	-0-	538	1	13539	3	N	21	31	1	3	8	13
							23	9									
11	15570	X	13069	-0-	-2501	-0-	485	1	12562	3	N	20					33
							22	9									

SAN ROMAN 1508 WELL #: 29H RRCID -> 277518 COMPL. DATE 11/23/2014 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7113 - 11138

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15060	X	6235	-0-	-8825	-0-	268	1	5846	3	Y	110	96	1			80
							121	9									
07	15562	X	5999	-0-	-9563	-0-	233	1	5701	3	Y	59	83	1			56
							65	9									
08	15562	X	5706	-0-	-9856	-0-	165	1	5419	3	Y	111	127	1			40
							122	9									
09	15060	X	5079	-0-	-9981	-0-	158	1	4854	3	Y	61	84	1			17
							67	9									
10	6727	X	5149	-0-	-1578	-0-	194	1	4880	3	Y	68	24	1			61
							75	9									
11	6240	X	4755	-0-	-1485	-0-	174	1	4505	3	Y	69	118	1	1	8	11
							76	9									

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 36H RRCID -> 277519 COMPL. DATE 11/28/2014 TOTAL DEPTH 6213 PERF. 6435 - 11677

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	130710	X	62115	-0-	-68595	-0-	2720	1	59383	3	Y	11	13	1	1	8	6
							12	9									
07	135067	X	58736	-0-	-76331	-0-	2304	1	56356	3	Y	69	38	1			37
							76	9									
08	135067	X	53622	-0-	-81445	-0-	1583	1	51956	3	Y	75	90	1			22
							83	9									
09	130710	X	48200	-0-	-82510	-0-	1522	1	46659	3	Y	17	28	1	1	8	10
							19	9									
10	66557	X	45644	-0-	-20913	-0-	1744	1	43866	3	Y	31	30	1	2	8	9
							34	9									
11	62130	X	41361	-0-	-20769	-0-	1538	1	39810	3	Y	12	14	1			7
							13	9									

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 37H RRCID -> 277520 COMPL. DATE 11/29/2014 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 6453 - 11835

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	W	55968	-0-	55968	600993	2451	1	53510	3	Y	6	8	1			4
							7	9									
07	0	W	52157	-0-	52157	653150	2047	1	50065	3	Y	41	22	1			23
							45	9									
08	0	W	46956	-0-	46956	700106	1387	1	45525	3	Y	40	50	1			13
							44	9									
09	742000	X	41894	-0-	-700106	-0-	1322	1	40535	3	Y	34	33	1	2	8	12
							37	9									
10	62186	X	39415	-0-	-22771	-0-	1501	1	37757	3	Y	143	115	1	8	8	32
							157	9									
11	55980	X	35374	-0-	-20606	-0-	1313	1	34004	3	Y	52	54	1	2	8	28
							57	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LA MOCA GAS UNIT G WELL #: 33H RRCID -> 277521 COMPL. DATE 11/27/2014 TOTAL DEPTH 5826 PERF. 6132 - 10918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	W	38530	-0-	38530	414622	1683	1	36741	3	Y	96	134	1	1	8	35
							106	9									
07	0	W	37681	-0-	37681	452303	1475	1	36063	3	Y	130	96	1	1	8	68
							143	9									
08	0	W	34866	-0-	34866	487169	1028	1	33725	3	Y	103	130	1	1	8	40
							113	9									
09	513456	X	26287	-0-	-487169	-0-	828	1	25371	3	Y	80	87	1	1	8	32
							88	9									
10	40920	X	24988	-0-	-15932	-0-	953	1	23952	3	Y	75	86	1	1	8	20
							83	9									
11	38520	X	30519	-0-	-8001	-0-	1130	1	29267	3	Y	111	42	1	2	8	87
							122	9									

LA MOCA GAS UNIT I WELL #: 38H RRCID -> 277560 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 6234 PERF. 6498 - 10810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		40018	-0-	40018	335865	1749	1	38175	3	Y	85	87	1	3	8	26
							94	9									
07	0	W	38088	-0-	38088	373953	1494	1	36535	3	Y	54	57	1			23
							59	9									
08	0	W	34732	-0-	34732	408685	1026	1	33661	3	Y	41	48	1			16
							45	9									
09	440796	X	32111	-0-	-408685	-0-	1013	1	31062	3	Y	33	32	1	1	8	16
							36	9									
10	63060	X	31770	-0-	-31290	-0-	1212	1	30484	3	Y	67	60	1	3	8	20
							74	9									
11	45300	X	28720	-0-	-16580	-0-	1066	1	27597	3	Y	52	58	1			14
							57	9									

HUISACHE CATTLE COMPANY A WELL #: 22H RRCID -> 277743 COMPL. DATE 12/26/2014 TOTAL DEPTH 6843 PERF. 6727 - 12005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		55050	-0-	55050	441156	2394	1	52275	3	N	346	493	1	6	8	29
							381	9									
07	0		52653	-0-	52653	493809	2051	1	50172	3	N	391	332	1	2	8	86
							430	9									
08	542985	X	49176	-0-	-493809	-0-	1445	1	47400	3	N	301	300	1	2	8	85
							331	9									
09	110400	X	39814	-0-	-70586	-0-	1249	1	38273	3	N	265	200	1	3	8	147
							292	9									
10	82634	X	44433	-0-	-38201	-0-	1688	1	42450	3	N	268	365	1	5	8	45
							295	9									
11	57990	X	41270	-0-	-16720	-0-	1524	1	39448	3	N	271	195	1	5	8	116
							298	9									

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 30H RRCID -> 277744 COMPL. DATE 12/06/2014 TOTAL DEPTH 6179 PERF. 6400 - 11092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		56190	-0-	56190	582317	2454	1	53572	3	Y	149	161	1	5	8	41
							164	9									
07	0		59617	-0-	59617	641934	2339	1	57205	3	Y	66	45	1	1	8	61
							73	9									
08	697544	X	55610	-0-	-641934	-0-	1640	1	53829	3	Y	128	166	1	6	8	17
							141	9									
09	160890	X	43708	-0-	-117182	-0-	1379	1	42285	3	Y	40	39	1	4	8	14
							44	9									
10	106259	X	39649	-0-	-66610	-0-	1516	1	38122	3	Y	10	6	1	3	8	15
							11	9									
11	60900	X	37477	-0-	-23423	-0-	1394	1	36074	3	Y	8	15	1	2	8	6
							9	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 31H RRCID -> 277745 COMPL. DATE 12/06/2014 TOTAL DEPTH 6207 PERF. 6453 - 11203

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
06	0		51662	-0-		51662	506517	2255	1	49242	3	Y	150	168	1			39
								165	9									
07	0		47013	-0-		47013	553530	1838	1	44948	3	Y	206	105	1			140
								227	9									
08	594121	X	40591	-0-		-553530	-0-	1197	1	39272	3	Y	111	231	1			20
								122	9									
09	143700	X	22034	-0-		-121666	-0-	694	1	21260	3	Y	73	71	1			22
								80	9									
10	95030	X	34371	-0-		-60659	-0-	1312	1	33001	3	Y	53	22	1			53
								58	9									
11	54600	X	40379	-0-		-14221	-0-	1498	1	38781	3	Y	91	115	1			29
								100	9									

HUISACHE STATE HACHAR GU B WELL #: 28H RRCID -> 277767 COMPL. DATE 12/09/2014 TOTAL DEPTH 6633 PERF. 6890 - 11863

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
06	0		48960	-0-		48960	433609	2142	1	46759	3	N	54	78	1	8	8	41
								59	9									
07	0		46673	-0-		46673	480282	1832	1	44796	3	N	41	42	1	2	8	38
								45	9									
08	523875	X	43593	-0-		-480282	-0-	1288	1	42264	3	N	37	34	1	5	8	36
								41	9									
09	114420	X	40050	-0-		-74370	-0-	1264	1	38739	3	N	43	47	1	6	8	26
								47	9									
10	81082	X	40344	-0-		-40738	-0-	1542	1	38778	3	N	22	19	1	6	8	23
								24	9									
11	52500	X	35412	-0-		-17088	-0-	1316	1	34068	3	N	25	29	1	4	8	15
								28	9									

LA MOCA GAS UNIT K WELL #: 40H RRCID -> 277768 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 6299 PERF. 6757 - 10922

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
06	0		39958	-0-		39958	354506	1746	1	38118	3	Y	85	87	1	3	8	24
								94	9									
07	0		41512	-0-		41512	396018	1628	1	39827	3	Y	52	56	1			20
								57	9									
08	438589	X	42571	-0-		-396018	-0-	1257	1	41261	3	Y	48	53	1			15
								53	9									
09	141630	X	38444	-0-		-103186	-0-	1212	1	37168	3	Y	58	49	1	2	8	22
								64	9									
10	91217	X	37098	-0-		-54119	-0-	1416	1	35599	3	Y	75	73	1	3	8	21
								83	9									
11	49740	X	33556	-0-		-16184	-0-	1246	1	32255	3	Y	50	58	1			13
								55	9									

HUISACHE STATE HACHAR GU A WELL #: 27H RRCID -> 277870 COMPL. DATE 12/09/2014 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 6988 - 11656

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
06	0		37457	-0-		37457	338053	1637	1	35742	3	Y	71	58	1	4	8	57
								78	9									
07	0		36214	-0-		36214	374267	1420	1	34736	3	Y	53	53	1	2	8	55
								58	9									
08	407535	X	33268	-0-		-374267	-0-	983	1	32257	3	Y	25	45	1	3	8	32
								28	9									
09	71340	X	30598	-0-		-40742	-0-	966	1	29621	3	Y	10					42
								11	9									
10	56294	X	29745	-0-		-26549	-0-	1136	1	28557	3	Y	47	50	1	4	8	35
								52	9									
11	42300	X	27280	-0-		-15020	-0-	1012	1	26207	3	Y	55	50	1	8	8	32
								61	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
STEWART STATE HACHAR GU B WELL #: 39H RRCID -> 277886 COMPL. DATE 12/20/2014 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 6516 - 10833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		54432	-0-	54432	494593	2381	1	51974	3	Y	70	62	1			24
							77	9									
07	0		50199	-0-	50199	544792	1970	1	48178	3	Y	46	48	1			22
							51	9									
08	0		44720	-0-	44720	589512	1322	1	43363	3	Y	32	37	1			17
							35	9									
09	615915	X	26403	-0-	-589512	-0-	833	1	25540	3	Y	27	19	1			25
							30	9									
10	92020	X	15090	-0-	-76930	-0-	576	1	14494	3	Y	18	29	1			14
							20	9									
11	61500	X	32738	-0-	-28762	-0-	1215	1	31478	3	Y	41	39	1			16
							45	9									

HACHAR STEWART STATE GU A WELL #: 34H RRCID -> 277902 COMPL. DATE 12/20/2014 TOTAL DEPTH 6333 PERF. 6798 - 11609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		68556	-0-	68556	631096	2997	1	65434	3	Y	114	140	1	8	8	18
							125	9									
07	0		64575	-0-	64575	695671	2526	1	61781	3	Y	244	188	1	2	8	72
							268	9									
08	0		58660	-0-	58660	754331	1728	1	56714	3	Y	198	240	1	5	8	25
							218	9									
09	800092	X	45761	-0-	-754331	-0-	1442	1	44202	3	Y	106	100	1	4	8	27
							117	9									
10	114655	X	42048	-0-	-72607	-0-	1604	1	40331	3	Y	103	101	1	4	8	25
							113	9									
11	72900	X	40021	-0-	-32879	-0-	1484	1	38424	3	Y	103	90	1	4	8	34
							113	9									

STEWART STATE HACHAR GU A WELL #: 38H RRCID -> 278015 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6617 - 12045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		57969	-0-	57969	544163	2536	1	55355	3	Y	71	59	1	4	8	26
							78	9									
07	0		55366	-0-	55366	599529	2172	1	53111	3	Y	75	66	1	2	8	33
							83	9									
08	0		51249	-0-	51249	650778	1514	1	49662	3	Y	66	64	1	2	8	33
							73	9									
09	691279	X	40501	-0-	-650778	-0-	1278	1	39179	3	Y	40	28	1	4	8	41
							44	9									
10	100793	X	37853	-0-	-62940	-0-	1446	1	36351	3	Y	51	57	1	2	8	33
							56	9									
11	65700	X	34632	-0-	-31068	-0-	1287	1	33305	3	Y	36	44	1	3	8	22
							40	9									

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 32H RRCID -> 278016 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 6218 PERF. 6691 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		67846	-0-	67846	601726	2964	1	64709	3	Y	157	207	1	9	8	83
							173	9									
07	0		63825	-0-	63825	665551	2507	1	61312	3	Y	5	46	1			42
							6	9									
08	0		58321	-0-	58321	723872	1724	1	56583	3	Y	13	46	1			9
							14	9									
09	0	W	52340	-0-	52340	776212	1650	1	50587	3	Y	94	74	1	6	8	23
							103	9									
10	0	W	49776	-0-	49776	825988	1900	1	47791	3	Y	77	78	1	4	8	18
							85	9									
11	0	W	45140	-0-	45140	871128	1673	1	43321	3	Y	133	98	1	5	8	48
							146	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 33H RRCID -> 278017 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 6207 PERF. 6649 - 12197

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		63251	-0-	63251	519648	2763	1	60319	3	Y	154	204	1	9	8	83
							169	9									
07	0		60206	-0-	60206	579854	2361	1	57753	3	Y	84	84	1			83
							92	9									
08	0		55506	-0-	55506	635360	1639	1	53773	3	Y	85	136	1			32
							94	9									
09	0	W	50370	-0-	50370	685730	1591	1	48760	3	Y	17	37	1	1	8	11
							19	9									
10	0	W	48433	-0-	48433	734163	1851	1	46549	3	Y	30	32	1	2	8	7
							33	9									
11	0	W	44222	-0-	44222	778385	1642	1	42518	3	Y	56	42	1	2	8	19
							62	9									

STEWART STATE WELL #: 24H RRCID -> 278018 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 5797 PERF. 6116 - 10677

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		51643	-0-	51643	481595	2258	1	49296	3	Y	81	73	1			19
							89	9									
07	0		49612	-0-	49612	531207	1947	1	47628	3	Y	34	22	1			31
							37	9									
08	0		45883	-0-	45883	577090	1356	1	44502	3	Y	23	48	1			6
							25	9									
09	0	W	56381	-0-	56381	633471	1780	1	54561	3	Y	36	28	1			14
							40	9									
10	0	W	55123	-0-	55123	688594	2107	1	52985	3	Y	28	23	1			19
							31	9									
11	0	W	51702	-0-	51702	740296	1921	1	49718	3	Y	57	56	1			20
							63	9									

HACHAR STEWART STATE GU B WELL #: 35H RRCID -> 278058 COMPL. DATE 12/20/2014 TOTAL DEPTH 6344 PERF. 6764 - 11604

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		66904	-0-	66904	589760	2923	1	63804	3	Y	161	207	1			32
							177	9									
07	0		63420	-0-	63420	653180	2480	1	60655	3	Y	259	208	1			83
							285	9									
08	0		57769	-0-	57769	710949	1704	1	55919	3	Y	133	193	1			23
							146	9									
09	757397	X	46448	-0-	-710949	-0-	1462	1	44819	3	Y	152	135	1			40
							167	9									
10	99959	X	42971	-0-	-56988	-0-	1638	1	41197	3	Y	124	130	1			34
							136	9									
11	73230	X	39908	-0-	-33322	-0-	1479	1	38294	3	Y	123	113	1			44
							135	9									

LA MOCA GAS UNIT I WELL #: 37H RRCID -> 278114 COMPL. DATE 12/21/2014 TOTAL DEPTH 6087 PERF. 6554 - 10785

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		66625	-0-	66625	452990	2915	1	63633	3	Y	70	73	1	2	8	19
							77	9									
07	0		64563	-0-	64563	517553	2534	1	61966	3	Y	57	57	1			19
							63	9									
08	0		59947	-0-	59947	577500	1772	1	58138	3	Y	34	42	1			11
							37	9									
09	631727	X	54227	-0-	-577500	-0-	1712	1	52493	3	Y	20	22	1			9
							22	9									
10	104763	X	52547	-0-	-52216	-0-	2008	1	50504	3	Y	32	31	1	1	8	9
							35	9									
11	70830	X	48004	-0-	-22826	-0-	1784	1	46186	3	Y	31	33	1			7
							34	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
STEWART STATE WELL #: 16H RRCID -> 278204 COMPL. DATE 12/26/2014 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 6274 - 10836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		47888	-0-	47888	399654	2096	1	45767	3	N	23	41	1	1	8	16
							25	9									
07	0		48039	-0-	48039	447693	1885	1	46106	3	N	44					60
							48	9									
08	0		43830	-0-	43830	491523	1295	1	42496	3	N	35	76	1	1	8	18
							39	9									
09	546080	X	54557	-0-	-491523	-0-	1720	1	52725	3	N	102	76	1	1	8	43
							112	9									
10	56794	X	56794	-0-	-0-	-0-	2168	1	54524	3	N	93	114	1	1	8	21
							102	9									
*11	53551	X	53551	-0-	-0-	-0-	1988	1	51466	3	N	88	52	1	2	8	55
							97	9									

RYAN WELL #: 2H RRCID -> 278736 COMPL. DATE 03/22/2015 TOTAL DEPTH 5347 PERF. 5629 - 9860

06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	62468	X NO RPT	-0-	-62468	-0-						Y	NO RPT					-0-

MIDDLETON OIL COMPANY 565000
NASH WELL #: 1H RRCID -> 261692 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7478 - 10462

06	6445	X	6445	-0-	-0-	-0-	300	1	6126	2	N	17	11	8			42
							19	9									
07	6572	X	5305	-0-	-1267	-0-	261	1	5032	2	N	11	11	8			42
							12	9									
08	6572	X	5935	-0-	-637	-0-	299	1	5623	2	N	12	12	8			42
							13	9									
09	6450	X	5703	-0-	-747	-0-	257	1	5446	2	N	-0-					42
10	DLQ G-10		7966	-0-	7966	7966	365	1	7595	2	N	5	5	8			42
							6	9									
11	DLQ G-10		8493	-0-	8493	16459	403	1	8090	2	N	-0-					42

HERRADURA WELL #: 1H RRCID -> 266661 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 7091 PERF. 7520 - 11353

06	1440	X	576	-0-	-864	-0-	555	2	21	9	N	19					36
07	1488	X	1110	-0-	-378	-0-	1110	2			N	-0-					36
08	1933	X	1933	-0-	-0-	-0-	45	1	1886	2	N	2					38
							2	9									
09	6873	X	6873	-0-	-0-	-0-	309	1	6564	2	N	-0-					38
10	DLQ G-10		2592	-0-	2592	2592	119	1	2470	2	N	3	3	8			38
							3	9									
11	DLQ G-10		2586	-0-	2586	5178	123	1	2463	2	N	-0-					38

HOWZE WELL #: 1H RRCID -> 266985 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7571 - 11322

06	7078	X	7078	-0-	-0-	-0-	329	1	6732	2	N	15	14	8			19
							17	9									
07	5706	X	5706	-0-	-0-	-0-	281	1	5416	2	N	8	8	8			19
							9	9									
08	10695	X	4351	-0-	-6344	-0-	219	1	4124	2	N	7	6	8			20
							8	9									
09	10350	X	3931	-0-	-6419	-0-	177	1	3753	2	N	1					21
							1	9									
10	DLQ G-10		7316	-0-	7316	7316	336	1	6977	2	N	3	3	8			21
							3	9									
11	DLQ G-10		9201	-0-	9201	16517	437	1	8764	2	N	-0-					21

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRADITION RESOURCES OPER, LLC 864296
RACHAL WELL #: 1 RRCID -> 208802 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7461 - 7489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	860	N	860	-0-	-0-	-0-	857	3	3	9	Y	3	3	8			13
07	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			Y	-0-					13
08	439	N	439	-0-	-0-	-0-	437	3	2	9	Y	2	2	8			13
09	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	3			Y	-0-	12	1			1
10	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			Y	-0-					1
*11	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			Y	-0-					1

RACHAL WELL #: 3 RRCID -> 218588 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7416 - 7446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	689	N	689	-0-	-0-	-0-	685	3	4	9	Y	4					35
07	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			Y	-0-					35
08	353	N	353	-0-	-0-	-0-	350	3	3	9	Y	3					38
09	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			Y	-0-	33	1			5
10	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			Y	-0-					5
*11	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			Y	-0-					5

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
06	1110	N	758	-0-	-352	-0-	754	3	4	9	Y	4					44
07	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			Y	-0-					44
08	403	N	386	-0-	-17	-0-	385	3	1	9	Y	1					45
09	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			Y	-0-	39	1			6
10	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			Y	-0-					6
*11	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			Y	-0-					6

RACHAL WELL #: 6 RRCID -> 222826 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7438 - 7506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	517	N	517	-0-	-0-	-0-	514	3	3	9	Y	3					10
07	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			Y	-0-					10
08	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	3			Y	-0-					10
09	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			Y	-0-	10	1			-0-
10	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			Y	-0-					-0-
*11	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			Y	-0-					-0-

RACHAL WELL #: 4 RRCID -> 223358 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7428 - 7501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1050	N	618	-0-	-432	-0-	617	3	1	9	Y	1					32
07	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			Y	-0-					32
08	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			Y	-0-					32
09	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			Y	-0-	28	1			4
10	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			Y	-0-					4
*11	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			Y	-0-					4

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
06	843	N	843	-0-	-0-	-0-	277	1	566	2	Y	-0-					-0-
07	755	N	755	-0-	-0-	-0-	225	1	530	2	Y	-0-					-0-
08	725	N	725	-0-	-0-	-0-	234	1	491	2	Y	-0-					-0-
09	619	N	619	-0-	-0-	-0-	221	1	398	2	Y	-0-					-0-
10	744	N	717	-0-	-27	-0-	264	1	453	2	Y	-0-					-0-
*11	695	N	695	-0-	-0-	-0-	248	1	447	2	Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
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
06	667	N	667	-0-	-0-	-0-	220	1	447	2	Y	-0-					-0-
07	812	N	812	-0-	-0-	-0-	242	1	570	2	Y	-0-					-0-
08	846	N	846	-0-	-0-	-0-	273	1	573	2	Y	-0-					-0-
09	809	N	809	-0-	-0-	-0-	289	1	520	2	Y	-0-					-0-
10	789	N	789	-0-	-0-	-0-	291	1	498	2	Y	-0-					-0-
*11	737	N	737	-0-	-0-	-0-	263	1	474	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
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	4	1	27	2	N	-0-					11
07	31	N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	2	N	-0-					11
08	62	N	37	-0-	-25	-0-	2	1	35	2	N	-0-					11
09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	2	N	-0-					11
10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	2	1	93	2	N	-0-					11
11	30	N	24	-0-	-6	-0-	1	1	23	2	N	-0-					11

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
06	276	N	276	-0-	-0-	-0-	34	1	242	2	N	-0-					1
07	10	N	3	-0-	-7	-0-	3	2			N	-0-					1
08	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	2			N	-0-					1
09	270	N	15	-0-	-255	-0-	1	1	14	2	N	-0-					1
10	28	N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	2	N	-0-					1
*11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	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
06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	37	1	266	2	Y	-0-					10
07	256	N	256	-0-	-0-	-0-	13	1	243	2	Y	-0-					10
08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	11	1	206	2	Y	-0-					10
09	298	N	298	-0-	-0-	-0-	15	1	283	2	Y	-0-					10
10	284	N	284	-0-	-0-	-0-	6	1	278	2	Y	-0-					10
*11	225	N	225	-0-	-0-	-0-	11	1	214	2	Y	-0-					10

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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
06	742	N	742	-0-	-0-	-0-	90	1	652	2	Y	-0-					38
07	843	N	843	-0-	-0-	-0-	42	1	801	2	Y	-0-					38
08	731	N	731	-0-	-0-	-0-	37	1	694	2	Y	-0-					38
09	684	N	684	-0-	-0-	-0-	34	1	650	2	Y	-0-					38
10	287	N	287	-0-	-0-	-0-	6	1	281	2	Y	-0-					38
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					38

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
06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	37	1	266	2	N	-0-					-0-
07	315	N	315	-0-	-0-	-0-	16	1	299	2	N	-0-					-0-
08	332	N	332	-0-	-0-	-0-	17	1	315	2	N	-0-					-0-
09	300	N	279	-0-	-21	-0-	14	1	265	2	N	-0-					-0-
10	310	N	240	-0-	-70	-0-	5	1	235	2	N	-0-					-0-
*11	347	N	347	-0-	-0-	-0-	17	1	330	2	N	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
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
06	120	N	92	-0-	-28	-0-	11	1	81	2	N	-0-					13
07	225	N	225	-0-	-0-	-0-	11	1	214	2	N	-0-					13
08	217	N	201	-0-	-16	-0-	10	1	191	2	N	-0-					13
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	6	1	114	2	N	-0-					13
10	217	N	153	-0-	-64	-0-	3	1	150	2	N	-0-					13
11	180	N	171	-0-	-9	-0-	9	1	162	2	N	-0-					13

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
06	729	N	729	-0-	-0-	-0-	240	1	489	2	N	-0-					-0-
07	725	N	725	-0-	-0-	-0-	216	1	509	2	N	-0-					-0-
08	682	N	665	-0-	-17	-0-	215	1	450	2	N	-0-					-0-
09	720	N	673	-0-	-47	-0-	241	1	432	2	N	-0-					-0-
10	735	N	735	-0-	-0-	-0-	271	1	464	2	N	-0-					-0-
*11	661	N	661	-0-	-0-	-0-	236	1	425	2	N	-0-					-0-

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
06	923	N	923	-0-	-0-	-0-	293	1	630	2	N	-0-					-0-
07	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	300	1	750	2	N	-0-					-0-
08	939	N	939	-0-	-0-	-0-	292	1	647	2	N	-0-					-0-
09	993	N	993	-0-	-0-	-0-	344	1	649	2	N	-0-					-0-
10	1054	N	1023	-0-	-31	-0-	366	1	657	2	N	-0-					-0-
*11	920	N	920	-0-	-0-	-0-	318	1	602	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
06	690	N	687	-0-	-3	-0-	218	1	469	2	N	-0-					26
07	713	N	615	-0-	-98	-0-	176	1	439	2	N	-0-					26
08	785	N	785	-0-	-0-	-0-	244	1	541	2	N	-0-					26
09	783	N	783	-0-	-0-	-0-	271	1	512	2	N	-0-					26
10	770	N	770	-0-	-0-	-0-	275	1	495	2	N	-0-					26
11	750	N	703	-0-	-47	-0-	243	1	460	2	N	-0-					26

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
06	960	N	949	-0-	-11	-0-	312	1	637	2	N	-0-					-0-
07	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	313	1	739	2	N	-0-					-0-
08	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	335	1	702	2	N	-0-					-0-
09	996	N	996	-0-	-0-	-0-	356	1	640	2	N	-0-					-0-
10	1054	N	920	-0-	-134	-0-	339	1	581	2	N	-0-					-0-
11	990	N	887	-0-	-103	-0-	317	1	570	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
06	492	N	492	-0-	-0-	-0-	156	1	336	2	N	-0-					-0-
07	489	N	489	-0-	-0-	-0-	140	1	349	2	N	-0-					-0-
08	582	N	582	-0-	-0-	-0-	181	1	401	2	N	-0-					-0-
09	566	N	566	-0-	-0-	-0-	196	1	370	2	N	-0-					-0-
10	675	N	675	-0-	-0-	-0-	241	1	434	2	N	-0-					-0-
11	570	N	353	-0-	-217	-0-	122	1	231	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
06	363	N	363	-0-	-0-	-0-	115	1	248	2	N	-0-					-0-
07	428	N	428	-0-	-0-	-0-	122	1	306	2	N	-0-					-0-
08	423	N	423	-0-	-0-	-0-	132	1	291	2	N	-0-					-0-
09	407	N	407	-0-	-0-	-0-	141	1	266	2	N	-0-					-0-
10	472	N	472	-0-	-0-	-0-	169	1	303	2	N	-0-					-0-
11	420	N	306	-0-	-114	-0-	106	1	200	2	N	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
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
06	780	N	759	-0-	-21	-0-	241	1	518	2	N	-0-					23
07	732	N	732	-0-	-0-	-0-	209	1	523	2	N	-0-					23
08	716	N	716	-0-	-0-	-0-	223	1	493	2	N	-0-					23
09	755	N	755	-0-	-0-	-0-	262	1	493	2	N	-0-					23
10	784	N	784	-0-	-0-	-0-	280	1	504	2	N	-0-					23
11	690	N	647	-0-	-43	-0-	223	1	424	2	N	-0-					23

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
06	480	N	469	-0-	-11	-0-	154	1	315	2	N	-0-					-0-
07	504	N	504	-0-	-0-	-0-	150	1	354	2	N	-0-					-0-
08	551	N	551	-0-	-0-	-0-	178	1	373	2	N	-0-					-0-
09	511	N	511	-0-	-0-	-0-	183	1	328	2	N	-0-					-0-
10	498	N	498	-0-	-0-	-0-	184	1	314	2	N	-0-					-0-
11	540	N	452	-0-	-88	-0-	161	1	291	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
06	444	N	444	-0-	-0-	-0-	146	1	298	2	N	-0-					-0-
07	477	N	477	-0-	-0-	-0-	142	1	335	2	N	-0-					-0-
08	518	N	518	-0-	-0-	-0-	167	1	351	2	N	-0-					-0-
09	478	N	478	-0-	-0-	-0-	171	1	307	2	N	-0-					-0-
10	465	N	452	-0-	-13	-0-	167	1	285	2	N	-0-					-0-
11	510	N	464	-0-	-46	-0-	166	1	298	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
06	660	N	650	-0-	-10	-0-	206	1	444	2	N	-0-					8
07	796	N	796	-0-	-0-	-0-	226	1	566	2	N	4	12	1			-0-
							4	9									
08	785	N	785	-0-	-0-	-0-	243	1	539	2	N	3					3
							3	9									
09	760	N	760	-0-	-0-	-0-	261	1	493	2	N	5					8
							6	9									
10	838	N	838	-0-	-0-	-0-	299	1	537	2	N	2					10
							2	9									
*11	814	N	814	-0-	-0-	-0-	281	1	533	2	N	-0-					10

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
06	870	N	815	-0-	-55	-0-	257	1	555	2	N	3					12
							3	9									
07	898	N	898	-0-	-0-	-0-	255	1	639	2	N	4	16	1			-0-
							4	9									
08	868	N	866	-0-	-2	-0-	268	1	592	2	N	5					5
							6	9									
09	933	N	933	-0-	-0-	-0-	321	1	605	2	N	6					11
							7	9									
10	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	361	1	649	2	N	3					14
							3	9									
*11	905	N	905	-0-	-0-	-0-	313	1	592	2	N	-0-					14

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
06	1200	N	1199	-0-	-1	-0-	1199	2			N	-0-					33
07	1364	N	1281	-0-	-83	-0-	1281	2			N	-0-					33
08	1364	N	1164	-0-	-200	-0-	1164	2			N	-0-					33
09	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2			N	-0-					33
10	1271	N	1239	-0-	-32	-0-	1239	2			N	-0-					33
*11	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	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
06	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	1168	1	2519	2	N	60					90
							66	9									
07	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	1067	1	2671	2	N	39	122	1			7
							43	9									
08	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	1078	1	2388	2	N	20					27
							22	9									
09	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	1290	1	2432	2	N	11					38
							12	9									
10	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	1365	1	2453	2	N	25					63
							28	9									
*11	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	1291	1	2446	2	N	2					65
							2	9									

WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 1 RRCID -> 051602 COMPL. DATE 11/11/1971 TOTAL DEPTH 7020 PERF. N/A

06	480	N	309	-0-	-171	-0-	45	1	264	2	Y	-0-					-0-
07	465	N	328	-0-	-137	-0-	32	1	296	2	Y	-0-					-0-
08	434	N	272	-0-	-162	-0-	19	1	253	2	Y	-0-					-0-
09	285	N	285	-0-	-0-	-0-	18	1	267	2	Y	-0-					-0-
*10	370	N	370	-0-	-0-	-0-	30	1	340	2	Y	-0-					-0-
*11	432	N	432	-0-	-0-	-0-	48	1	384	2	Y	-0-					-0-

JAMES TRUSTS WELL #: 2 RRCID -> 051765 COMPL. DATE 12/16/1971 TOTAL DEPTH 7115 PERF. N/A

06	360	N	61	-0-	-299	-0-	8	1	53	2	Y	-0-					4
07	392	N	392	-0-	-0-	-0-	33	1	359	2	Y	-0-					4
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					4
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 2 RRCID -> 052545 COMPL. DATE 04/08/1972 TOTAL DEPTH 7220 PERF. N/A

06	360	N	358	-0-	-2	-0-	52	1	306	2	Y	-0-					-0-
07	372	N	241	-0-	-131	-0-	23	1	218	2	Y	-0-					-0-
08	372	N	251	-0-	-121	-0-	17	1	234	2	Y	-0-					-0-
09	207	N	207	-0-	-0-	-0-	13	1	194	2	Y	-0-					-0-
*10	286	N	286	-0-	-0-	-0-	23	1	263	2	Y	-0-					-0-
*11	243	N	243	-0-	-0-	-0-	27	1	216	2	Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 3 RRCID -> 052627 COMPL. DATE 05/21/1972 TOTAL DEPTH 7240 PERF. N/A

06	327	N	327	-0-	-0-	-0-	48	1	279	2	Y	-0-					-0-
07	341	N	302	-0-	-39	-0-	29	1	273	2	Y	-0-					-0-
08	310	N	209	-0-	-101	-0-	14	1	195	2	Y	-0-					-0-
09	190	N	190	-0-	-0-	-0-	12	1	178	2	Y	-0-					-0-
10	310	N	276	-0-	-34	-0-	22	1	254	2	Y	-0-					-0-
*11	299	N	299	-0-	-0-	-0-	33	1	266	2	Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 4 RRCID -> 053061 COMPL. DATE 07/06/1972 TOTAL DEPTH 7195 PERF. N/A

06	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	221	1	1287	2	Y	-0-					-0-
07	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	137	1	1284	2	Y	-0-					-0-
08	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	94	1	1275	2	Y	-0-					-0-
09	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	82	1	1210	2	Y	-0-					-0-
10	1426	N	1316	-0-	-110	-0-	105	1	1211	2	Y	-0-					-0-
*11	1320	N	1290	-0-	-30	-0-	142	1	1148	2	Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475
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
06	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	137	1	900	2	Y	-0-			6
07	1023	N	742	-0-	-281	-0-	62	1	680	2	Y	-0-			6
08	1023	N	1014	-0-	-9	-0-	64	1	950	2	Y	-0-			6
09	985	N	985	-0-	-0-	-0-	68	1	917	2	Y	-0-			6
*10	966	N	966	-0-	-0-	-0-	95	1	871	2	Y	-0-			6
*11	865	N	865	-0-	-0-	-0-	73	1	792	2	Y	-0-			6

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: A 5 RRCID -> 054541 COMPL. DATE 10/05/1972 TOTAL DEPTH 7211 PERF. N/A

06	330	N	291	-0-	-39	-0-	43	1	248	2	Y	-0-			-0-
07	259	N	259	-0-	-0-	-0-	25	1	234	2	Y	-0-			-0-
08	279	N	253	-0-	-26	-0-	17	1	236	2	Y	-0-			-0-
09	269	N	269	-0-	-0-	-0-	17	1	252	2	Y	-0-			-0-
10	248	N	212	-0-	-36	-0-	17	1	195	2	Y	-0-			-0-
*11	240	N	95	-0-	-145	-0-	10	1	85	2	Y	-0-			-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: A 6 RRCID -> 054808 COMPL. DATE 01/15/1973 TOTAL DEPTH 7312 PERF. N/A

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

JAMES TRUST WELL #: 6 RRCID -> 058602 COMPL. DATE 04/16/1974 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

06	T. A.		711	-0-	711	1375	94	1	617	2	Y	-0-			2
07	2389	X	1014	-0-	-1375	-0-	85	1	929	2	Y	-0-			2
08	710	N	710	-0-	-0-	-0-	45	1	665	2	Y	-0-			2
09	600	N	600	-0-	-0-	-0-	41	1	559	2	Y	-0-			2
10	1023	N	901	-0-	-122	-0-	89	1	812	2	Y	-0-			2
*11	807	N	807	-0-	-0-	-0-	68	1	739	2	Y	-0-			2

JAMES TRUST WELL #: 7 RRCID -> 062015 COMPL. DATE 04/30/1975 TOTAL DEPTH 7037 PERF. N/A

06	600	N	587	-0-	-13	-0-	77	1	510	2	Y	-0-			2
07	598	N	598	-0-	-0-	-0-	50	1	548	2	Y	-0-			2
08	569	N	569	-0-	-0-	-0-	36	1	533	2	Y	-0-			2
09	522	N	522	-0-	-0-	-0-	36	1	486	2	Y	-0-			2
10	589	N	586	-0-	-3	-0-	58	1	528	2	Y	-0-			2
*11	537	N	537	-0-	-0-	-0-	45	1	492	2	Y	-0-			2

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 5 A RRCID -> 069979 COMPL. DATE 01/05/1977 TOTAL DEPTH 7044 PERF. N/A

06	640	N	640	-0-	-0-	-0-	94	1	546	2	Y	-0-			-0-
07	589	N	431	-0-	-158	-0-	41	1	390	2	Y	-0-			-0-
08	496	N	410	-0-	-86	-0-	28	1	382	2	Y	-0-			-0-
09	269	N	269	-0-	-0-	-0-	17	1	252	2	Y	-0-			-0-
*10	324	N	324	-0-	-0-	-0-	26	1	298	2	Y	-0-			-0-
*11	390	N	387	-0-	-3	-0-	43	1	344	2	Y	-0-			-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 6 RRCID -> 131784 COMPL. DATE 08/24/1989 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7106 - 7140

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475
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
06	390	N	57	-0-	-333	-0-	8	1	49	2	Y	-0-			-0-
07	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-			-0-
08	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	110	1	1489	2	Y	-0-			-0-
09	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	163	1	2393	2	Y	-0-			-0-
*10	2188	X	2188	-0-	-0-	-0-	175	1	2013	2	Y	-0-			-0-
*11	1993	X	1993	-0-	-0-	-0-	220	1	1773	2	Y	-0-			-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 7 RRCID -> 202640 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 7038 - 7168

06	1440	N	1427	-0-	-13	-0-	209	1	1218	2	Y	-0-			3
07	1488	N	1445	-0-	-43	-0-	139	1	1306	2	Y	-0-			3
08	1457	N	1357	-0-	-100	-0-	93	1	1264	2	Y	-0-			3
09	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	78	1	1149	2	Y	-0-			3
10	1457	N	1397	-0-	-60	-0-	112	1	1285	2	Y	-0-			3
*11	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	156	1	1259	2	Y	-0-			3

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 8 RRCID -> 202641 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 6953 - 7063

06	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	291	1	1699	2	Y	-0-			3
07	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	185	1	1752	2	Y	-0-			3
08	2046	N	1866	-0-	-180	-0-	128	1	1738	2	Y	-0-			3
09	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	118	1	1738	2	Y	-0-			3
10	1922	N	1913	-0-	-9	-0-	153	1	1760	2	Y	-0-			3
*11	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	208	1	1679	2	Y	-0-			3

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 9 RRCID -> 202642 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 6977 - 7094

06	1170	N	1157	-0-	-13	-0-	169	1	988	2	Y	-0-			-0-
07	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	129	1	1212	2	Y	-0-			-0-
08	1302	N	1159	-0-	-143	-0-	80	1	1079	2	Y	-0-			-0-
09	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	67	1	986	2	Y	-0-			-0-
10	1333	N	1268	-0-	-65	-0-	101	1	1167	2	Y	-0-			-0-
*11	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	129	1	1039	2	Y	-0-			-0-

JAMES TRUST WELL #: 14 RRCID -> 208786 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6681 - 6772

06	990	N	891	-0-	-99	-0-	118	1	773	2	Y	-0-			19
07	961	N	826	-0-	-135	-0-	69	1	757	2	Y	-0-			19
08	868	N	760	-0-	-108	-0-	48	1	712	2	Y	-0-			19
09	815	N	815	-0-	-0-	-0-	56	1	759	2	Y	-0-			19
*10	857	N	857	-0-	-0-	-0-	85	1	772	2	Y	-0-			19
*11	785	N	785	-0-	-0-	-0-	66	1	719	2	Y	-0-			19

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 10 RRCID -> 215075 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7050 - 7163

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/11/2015 - P/A 12-11-2015

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475

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
06	722	N	722	-0-	-0-	-0-	106	1	616	2	Y	-0-					3
07	808	N	808	-0-	-0-	-0-	78	1	730	2	Y	-0-					3
08	743	N	743	-0-	-0-	-0-	51	1	692	2	Y	-0-					3
09	688	N	688	-0-	-0-	-0-	44	1	644	2	Y	-0-					3
*10	839	N	839	-0-	-0-	-0-	67	1	772	2	Y	-0-					3
*11	847	N	847	-0-	-0-	-0-	93	1	754	2	Y	-0-					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
06	1110	N	1051	-0-	-59	-0-	139	1	912	2	Y	-0-					6
07	1147	N	1018	-0-	-129	-0-	85	1	933	2	Y	-0-					6
08	1023	N	826	-0-	-197	-0-	69	1	757	2	Y	-0-					6
09	928	N	928	-0-	-0-	-0-	64	1	864	2	Y	-0-					6
*10	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	105	1	958	2	Y	-0-					6
*11	939	N	939	-0-	-0-	-0-	79	1	860	2	Y	-0-					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
06	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	260	1	1515	2	Y	-0-					3
07	1736	N	1690	-0-	-46	-0-	162	1	1528	2	Y	-0-					3
08	1798	N	1692	-0-	-106	-0-	116	1	1576	2	Y	-0-					3
09	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	100	1	1475	2	Y	-0-					3
*10	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	141	1	1619	2	Y	-0-					3
*11	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	188	1	1521	2	Y	-0-					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
06	1650	N	1467	-0-	-183	-0-	193	1	1274	2	Y	-0-					16
07	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	-0-					16
08	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	89	1	1343	2	Y	-0-					16
09	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	82	1	1097	2	Y	-0-					16
*10	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	161	1	1473	2	Y	-0-					16
*11	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	150	1	1626	2	Y	-0-					16

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
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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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
06	1470	N	1229	-0-	-241	-0-	162	1	1067	2	Y	-0-					4
07	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	110	1	1204	2	Y	-0-					4
08	1333	N	1096	-0-	-237	-0-	69	1	1027	2	Y	-0-					4
09	932	N	932	-0-	-0-	-0-	64	1	868	2	Y	-0-					4
*10	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	144	1	1314	2	Y	-0-					4
*11	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	90	1	980	2	Y	-0-					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
06	684	N	684	-0-	-0-	-0-	100	1	584	2	Y	-0-					-0-
07	527	N	399	-0-	-128	-0-	38	1	361	2	Y	-0-					-0-
08	465	N	436	-0-	-29	-0-	30	1	406	2	Y	-0-					-0-
09	396	N	396	-0-	-0-	-0-	25	1	371	2	Y	-0-					-0-
*10	692	N	692	-0-	-0-	-0-	55	1	637	2	Y	-0-					-0-
*11	618	N	618	-0-	-0-	-0-	68	1	550	2	Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475

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
06	750	N	684	-0-	-66	-0-	100	1	584	2	Y	-0-					1
07	713	N	651	-0-	-62	-0-	63	1	588	2	Y	-0-					1
08	713	N	651	-0-	-62	-0-	45	1	606	2	Y	-0-					1
09	565	N	565	-0-	-0-	-0-	36	1	529	2	Y	-0-					1
*10	654	N	654	-0-	-0-	-0-	52	1	602	2	Y	-0-					1
*11	706	N	706	-0-	-0-	-0-	78	1	628	2	Y	-0-					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
06	315	N	315	-0-	-0-	-0-	46	1	269	2	Y	-0-					-0-
07	365	N	365	-0-	-0-	-0-	35	1	330	2	Y	-0-					-0-
08	436	N	436	-0-	-0-	-0-	30	1	406	2	Y	-0-					-0-
09	391	N	391	-0-	-0-	-0-	25	1	366	2	Y	-0-					-0-
10	372	N	357	-0-	-15	-0-	29	1	328	2	Y	-0-					-0-
*11	420	N	344	-0-	-76	-0-	38	1	306	2	Y	-0-					-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
06	780	N	704	-0-	-76	-0-	103	1	601	2	Y	-0-					2
07	842	N	842	-0-	-0-	-0-	81	1	761	2	Y	-0-					2
08	744	N	737	-0-	-7	-0-	51	1	686	2	Y	-0-					2
09	700	N	700	-0-	-0-	-0-	45	1	655	2	Y	-0-					2
10	837	N	718	-0-	-119	-0-	57	1	661	2	Y	-0-					2
*11	735	N	735	-0-	-0-	-0-	81	1	654	2	Y	-0-					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
06	200	N	200	-0-	-0-	-0-	29	1	171	2	Y	-0-					-0-
07	210	N	210	-0-	-0-	-0-	20	1	190	2	Y	-0-					-0-
08	217	N	206	-0-	-11	-0-	14	1	192	2	Y	-0-					-0-
09	195	N	195	-0-	-0-	-0-	12	1	183	2	Y	-0-					-0-
10	217	N	204	-0-	-13	-0-	16	1	188	2	Y	-0-					-0-
*11	216	N	216	-0-	-0-	-0-	24	1	192	2	Y	-0-					-0-

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
06	873	N	873	-0-	-0-	-0-	128	1	745	2	Y	-0-					-0-
07	832	N	832	-0-	-0-	-0-	80	1	752	2	Y	-0-					-0-
08	806	N	727	-0-	-79	-0-	50	1	677	2	Y	-0-					-0-
09	638	N	638	-0-	-0-	-0-	41	1	597	2	Y	-0-					-0-
10	837	N	730	-0-	-107	-0-	58	1	672	2	Y	-0-					-0-
*11	690	N	688	-0-	-2	-0-	76	1	612	2	Y	-0-					-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
06	402	N	402	-0-	-0-	-0-	59	1	343	2	Y	-0-					1
07	456	N	456	-0-	-0-	-0-	44	1	412	2	Y	-0-					1
08	403	N	278	-0-	-125	-0-	19	1	259	2	Y	-0-					1
09	370	N	370	-0-	-0-	-0-	24	1	346	2	Y	-0-					1
10	465	N	463	-0-	-2	-0-	37	1	426	2	Y	-0-					1
*11	362	N	362	-0-	-0-	-0-	40	1	322	2	Y	-0-					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
06	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	224	1	1308	2	Y	-0-					1
07	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	144	1	1350	2	Y	-0-					1
08	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	95	1	1293	2	Y	-0-					1
09	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	83	1	1217	2	Y	-0-					1
10	1488	N	1324	-0-	-164	-0-	106	1	1218	2	Y	-0-					1
*11	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	149	1	1206	2	Y	-0-					1

OWEN (3700) 67885 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC 254231
CERRITO WELL #: 2C RRCID -> 260783 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 3773 - 3777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PADRE ISLAND (6000) 68335 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CAMERON
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
KERLIN, GILBERT, ET AL -A- WELL #: 1 U RRCID -> 012410 COMPL. DATE 02/01/1960 TOTAL DEPTH 11703 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	810	#	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-
07	837	#	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
08	279	#	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		679	-0-	679	679	675	1	4	3	N	-0-					-0-

PALAFOX (WILCOX 2400) //CONT.// 68509 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
FASKEN STATE 23 WELL #: 1 RRCID -> 251141 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 2756 PERF. 2109 - 2511

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	180 #	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-			-0-
07	186 #	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			-0-
08	217 #	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-			-0-
09	210 #	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-			-0-
10	217 #	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PALOMAS (QUEEN CITY) 68712 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
COMA WELL #: 1 RRCID -> 242708 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10500 - 10520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2444	X	2444	-0-	-0-	-0-	900	1	1530	2	N	13					133
							14	9									
07	2347	X	2347	-0-	-0-	-0-	930	1	1411	2	N	5					138
							6	9									
08	2511	X	1639	-0-	-872	-0-	930	1	703	2	N	5					143
							6	9									
09	2430	X	1791	-0-	-639	-0-	900	1	891	2	N	-0-					143
10	2511	X	1865	-0-	-646	-0-	930	1	876	2	N	54					197
							59	9									
11	2430	X	1526	-0-	-904	-0-	900	1	626	2	N	-0-					197

PANCHO (WILCOX) 68778 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	938	X	938	-0-	-0-	-0-	935	3	3	9	N	3					79
07	2533	X	2533	-0-	-0-	-0-	2523	3	10	9	N	9					88
08	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	2935	3	7	9	N	6					94
09	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	2940	3			N	-0-					94
10	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	3108	3			N	-0-					94
11	2850	X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					N	NO RPT					94

LOS OJUELOS MINERAL TRUST WELL #: 3 RRCID -> 220754 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 9308 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49

LOS OJUELOS MINERAL TRUST WELL #: 5H RRCID -> 224490 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9514 - 9543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		8093	-0-	8093	22665	8061	3	32	9	N	29					304
07	29544	X	6879	-0-	-22665	-0-	6847	3	32	9	N	29					333
08	8835	X	6272	-0-	-2563	-0-	6243	3	29	9	N	26	180	1			179
09	8070	X	6512	-0-	-1558	-0-	6484	3	28	9	N	25					204
10	8370	X	6511	-0-	-1859	-0-	6485	3	26	9	N	24					228
11	8100	X	NO RPT	-0-	-8100	-0-					N	NO RPT					228

LOS OJUELOS MINERAL TRUST WELL #: 8 RRCID -> 226916 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8998 - 9013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					141
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					141
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					141

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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANCHO (WILCOX) //CONT.// 68778 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EVANS, S. LAVON JR. OPER. CO. //CONT.// 255456
LOS OJUELOS MINERAL TRUST WELL #: 6 RRCID -> 249196 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 7358 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOS OJUELOS MINERAL TRUST WELL #: 12 RRCID -> 259937 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 7754 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LINN OPERATING, INC. 501545
VAQUILLAS WELL #: 10 RRCID -> 255110 COMPL. DATE 01/01/2010 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7700 - 7916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

VAQUILLAS WELL #: 8 RRCID -> 256191 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7676 - 7696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS WELL #: 11 RRCID -> 256624 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7866 - 7902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5929	X	5929	-0-	-0-	-0-	365 77	1 9	5487	2	N	70	53	8			55
07	5947	X	5947	-0-	-0-	-0-	570 64	1 9	5313	2	N	58	48	8			65
08	6355	X	5403	-0-	-952	-0-	484 7	1 9	4912	2	N	6					71
09	6150	X	5404	-0-	-746	-0-	364 19	1 9	5021	2	N	17					88
10	6355	X	4803	-0-	-1552	-0-	471 4	1 9	4328	2	N	4					92
11	5940	X	5320	-0-	-620	-0-	562 7	1 9	4751	2	N	6					98

VAQUILLAS-STATE WELL #: 6 RRCID -> 258365 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 7700 - 7725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANCHO (WILCOX) //CONT.// 68778 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
LOS OJUELOS MINERAL TRUST WELL #: 7 RRCID -> 246236 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8088 - 8102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	360	X	181	-0-	-179	-0-	13 2	1 9	166	2	N	2					163
07	341	X	158	-0-	-183	-0-	156	2	2	9	N	2					165
08	341	X	162	-0-	-179	-0-	161	2	1	9	N	1					166
09	330	X	233	-0-	-97	-0-	232	2	1	9	N	1					167
10	341	X	307	-0-	-34	-0-	304	2	3	9	N	3					170
*11	332	X	332	-0-	-0-	-0-	331	2	1	9	N	1					171

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
06	1502	X	1502	-0-	-0-	-0-	105 14	1 9	1383	2	N	13					131
07	2350	X	2350	-0-	-0-	-0-	2318	2	32	9	N	29					160
08	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	2751	2	8	9	N	7					167
09	2280	X	1311	-0-	-969	-0-	1303	2	8	9	N	7					174
10	2356	X	1143	-0-	-1213	-0-	1131	2	12	9	N	11					185
11	2670	X	1234	-0-	-1436	-0-	1220	2	14	9	N	13					198

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	270	N	12	-0-	-258	-0-	1	1	11	2	N	-0-					67
07	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	1					68
08	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					68
09	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					68
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
*11	28	N	28	-0-	-0-	-0-	27	2	1	9	N	1					69

PARR SUNRAY (YEGUA CONSOLIDATED)//CONT.// 69370 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
06	150	X	145	-0-	-5	-0-	35	1	110	2	N	-0-					16
07	409	X	409	-0-	-0-	-0-	113	1	296	2	N	-0-					16
08	359	X	359	-0-	-0-	-0-	91	1	268	2	N	-0-					16
09	1316	X	1316	-0-	-0-	-0-	232	1	1084	2	N	-0-					16
10	403	X	40	-0-	-363	-0-	17	1	23	2	N	-0-					16
11	390	X	2	-0-	-388	-0-	2	2			N	-0-					16

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARR KIBBE MOLINA WELL #: 1 RRCID -> 208805 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7707 - 7719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	270	X	157	-0-	-113	-0-	11	1	146	2	N	-0-					37
07	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					37
08	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					37
09	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					37
10	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					37
11	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					37

PARR KIBBE WELL #: 2 RRCID -> 212262 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 5980 - 5987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/20/2015 - PLUGGED 07/20/15

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

06	3582 X	3582	-0-	-0-	-0-	499	1	2963	2	Y	109	108	1			28
						120	9									
07	4018 X	4018	-0-	-0-	-0-	578	1	3313	2	Y	115	123	1			20
						127	9									
08	3316 X	3316	-0-	-0-	-0-	427	1	2770	2	Y	108	97	1			31
						119	9									
09	3097 X	3097	-0-	-0-	-0-	403	1	2598	2	Y	87	92	1			26
						96	9									
10	3240 X	3240	-0-	-0-	-0-	528	1	2611	2	Y	92	95	1			23
						101	9									
*11	3450 X	3450	-0-	-0-	-0-	500	1	2858	2	Y	84	92	1			15
						92	9									

EL COYOTE RANCH WELL #: 3 RRCID -> 230636 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 13334 PERF.10982 - 12242

06	4920 X	4280	-0-	-640	-0-	608	1	3613	2	Y	54	54	1			14
						59	9									
07	5208 X	4010	-0-	-1198	-0-	586	1	3357	2	Y	61	64	1			11
						67	9									
08	8334 X	8334	-0-	-0-	-0-	1104	1	7163	2	Y	61	54	1			18
						67	9									
09	7307 X	7307	-0-	-0-	-0-	970	1	6248	2	Y	81	75	1			24
						89	9									
10	6632 X	6632	-0-	-0-	-0-	1087	1	5380	2	Y	150	137	1			37
						165	9									
11	8070 X	7137	-0-	-933	-0-	1045	1	5971	2	Y	110	127	1			20
						121	9									

EL COYOTE RANCH WELL #: 4 RRCID -> 230641 COMPL. DATE 09/23/2007 TOTAL DEPTH 13975 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PATITOS (VX CONS) //CONT.// 69543 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967
EL COYOTE RANCH WELL #: 2 RRCID -> 230920 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 13470 PERF.11738 - 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
06	724	N	724	-0-	-0-	-0-	13	1	711	2	Y	-0-					-0-
07	248	N	208	-0-	-40	-0-	4	1	204	2	Y	-0-					-0-
08	248	N	217	-0-	-31	-0-	4	1	213	2	Y	-0-					-0-
09	720	N	199	-0-	-521	-0-	4	1	195	2	Y	-0-					-0-
10	217	N	104	-0-	-113	-0-	3	1	101	2	Y	-0-					-0-
11	210	N	68	-0-	-142	-0-	1	1	67	2	Y	-0-					-0-

EL COYOTE RANCH WELL #: 7 RRCID -> 245410 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 12904 PERF.11386 - 12904

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	15420	X	14457	-0-	-963	-0-	1301	1	12242	2	Y	831	832	1			212
							914	9									
07	15934	X	15099	-0-	-835	-0-	1427	1	12726	2	Y	860	923	1			149
							946	9									
08	14973	X	12277	-0-	-2696	-0-	991	1	10365	2	Y	837	745	1			241
							921	9									
09	14460	X	12555	-0-	-1905	-0-	1021	1	10763	2	Y	701	733	1			209
							771	9									
10	15097	X	12449	-0-	-2648	-0-	1260	1	10276	2	Y	830	836	1			203
							913	9									
11	14610	X	12739	-0-	-1871	-0-	1065	1	10813	2	Y	783	846	1			140
							861	9									

EL COYOTE RANCH WELL #: 6 RRCID -> 248016 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 12750 PERF.10790 - 12483

06	13815	X	13815	-0-	-0-	-0-	1915	1	11380	2	Y	473	482	1			120
							520	9									
07	15508	X	15508	-0-	-0-	-0-	2224	1	12745	2	Y	490	525	1			85
							539	9									
08	12826	X	12826	-0-	-0-	-0-	1650	1	10703	2	Y	430	391	1			124
							473	9									
09	12576	X	12576	-0-	-0-	-0-	1642	1	10569	2	Y	332	357	1			99
							365	9									
10	11749	X	7331	-0-	-4418	-0-	1199	1	5935	2	Y	179	234	1			44
							197	9									
11	11370	X	7547	-0-	-3823	-0-	1089	1	6220	2	Y	216	221	1			39
							238	9									

PAUL WHITE (Y-19 YEGUA) 69784 770 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
C.B. PRODUCTION 119905
BUTLER, JACK WELL #: 1 RRCID -> 130167 COMPL. DATE 02/04/1989 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7034 - 7219

06	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					154
07	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					154
08	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					154
09	360	N	348	-0-	-12	-0-	346	2	2	9	N	2					156
10	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					156
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					156

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	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
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					652
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					652
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					652
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					652
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					652
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					652

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2220	#	1768	-0-	-452	-0-	48	1	1720	2	N	-0-					72
07	2294	#	2077	-0-	-217	-0-	53	1	2024	2	N	-0-					72
08	2077	#	1844	-0-	-233	-0-	53	1	1791	2	N	-0-					72
09	1979	R	1979	-0-	-0-	-0-	60	1	1919	2	N	-0-					72
*10	1984	#	1739	-0-	-245	-0-	54	1	1685	2	N	-0-					72
11	2010	#	NO RPT	-0-	-2010	-0-					N	NO RPT					72

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PENASCAL (9-A) 70425 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KENEDY
VAQUERO OPERATING 882776
KENEDY RANCH "A" WELL #: 6 RRCID -> 178898 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH 7217 PERF. 6972 - 6982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PENASCAL (9-A) //CONT.// 70425 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KENEDY
VAQUERO OPERATING //CONT.// 882776
KENEDY RANCH WELL #: 9WD RRCID -> 194331 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 3202 - 3234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PENASCAL (10-A 7000) 70425 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
VAQUERO OPERATING 882776
KENEDY RANCH "A" WELL #: 6 RRCID -> 176452 COMPL. DATE 03/20/2000 TOTAL DEPTH 7217 PERF. 7020 - 7024

06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PENASCAL, WEST (6930) 70433 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
VAQUERO OPERATING 882776
KENEDY RANCH WELL #: 4 RRCID -> 184938 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 7852 PERF. 6950 - 7651

06	DLQ G-10		1680	-0-	1680	5316	5	1	1675	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1616	-0-	1616	6932	5	1	1611	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1345	-0-	1345	8277	1345	3			Y	-0-					-0-
09	9781	X	1504	-0-	-8277	-0-	1504	3			Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					Y	NO RPT					-0-

KENEDY RANCH WELL #: 5 RRCID -> 187698 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6958 - 6961

06	DLQ G-10		6600	-0-	6600	21214	5	1	6595	3	Y	-0-					35
07	DLQ G-10		6512	-0-	6512	27726	5	1	6507	3	Y	-0-					35
08	DLQ G-10		5379	-0-	5379	33105	5379	3			Y	-0-					35
09	37615	X	4510	-0-	-33105	-0-	4510	3			Y	-0-					35
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35
11	6300	X	NO RPT	-0-	-6300	-0-					Y	NO RPT					35

KENEDY RANCH WELL #: 8 RRCID -> 192351 COMPL. DATE 11/24/2002 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 6930 - 6936

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	T. A.	513	-0-	513	857	513	2			Y	-0-					34
07	810	388	-0-	-422	435	388	2			Y	-0-					34
08	711 N	276	-0-	-435	-0-	276	2			Y	-0-					34
09	510 N	173	-0-	-337	-0-	173	2			Y	-0-					34
10	403 N	374	-0-	-29	-0-	374	2			Y	-0-					34
11	270 N	178	-0-	-92	-0-	178	2			Y	-0-					34

PENITAS (7400) 70481 744 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
MARTIN, H.L. WELL #: 1 RRCID -> 084378 COMPL. DATE 08/21/1979 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7521 - 8020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		179	-0-	179	367	179	2			Y	-0-					24
07	533	X	166	-0-	-367	-0-	166	2			Y	-0-					24
08	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-					24
09	180	N	137	-0-	-43	-0-	137	2			Y	-0-					24
10	155	N	120	-0-	-35	-0-	120	2			Y	-0-					24
*11	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			Y	-0-					24

DOUGHERTY, ET AL WELL #: 4 RRCID -> 121047 COMPL. DATE 02/20/1986 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7451 - 7630

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

MARTIN, RONALD L. WELL #: 2A RRCID -> 157752 COMPL. DATE 03/18/1996 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7530 - 7550

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MARTIN, H. L. "EAST" WELL #: 1 RRCID -> 167226 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 10851 PERF. 7424 - 7437

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					-0-
08	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					-0-
09	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					-0-
10	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
*11	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	2287	2			N	-0-					-0-

MARTIN, RONALD L. ET AL WELL #: 1A RRCID -> 173696 COMPL. DATE 03/16/1999 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7588 - 7604

06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					15
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					15
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					15
*11	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					15

DOUGHERTY, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 174704 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 9699 PERF. 7679 - 7721

06	30	N	17	-0-	-13	-0-	14	2	3	9	Y	3					51
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	55					106
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					106
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					106
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					106
11	T. A.		97	-0-	97	97	97	2			Y	-0-					106

PENITAS (7400) //CONT.// 70481 744 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
FORDYCE WELL #: 1 RRCID -> 196866 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7374 - 7384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					111
07	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					111
08	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					111
09	971	N	971	-0-	-0-	-0-	970	2	1	9	N	1	1	8			111
10	744	N	627	-0-	-117	-0-	588	2	39	9	N	35					146
*11	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			N	-0-					146

ESCUDO OIL & GAS, LLC 254264
H.C.I.D. 6 WELL #: 1 RRCID -> 161658 COMPL. DATE 10/02/1996 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 7448 - 7478

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MARTIN, RONALD L. ET AL WELL #: 1A RRCID -> 173650 COMPL. DATE 01/18/1998 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7794 - 8188

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MARTIN, RONALD L. WELL #: 2A RRCID -> 196841 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8064 - 8268

06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					86
07	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					86
08	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					86
09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					86
10	403	N	124	-0-	-279	-0-	124	2			N	-0-					86
*11	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					86

PEPITO (LOBO) 70550 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
RAKER RESOURCES LLC 689172
MARTIN, J. C. III WELL #: 1 RRCID -> 137900 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8938 - 8974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1560	X	966	-0-	-594	-0-	966	2			N	-0-					76
07	1612	X	872	-0-	-740	-0-	872	2			N	-0-					76
08	1612	X	849	-0-	-763	-0-	849	2			N	-0-					76
09	960	X	727	-0-	-233	-0-	727	2			N	-0-					76
10	992	X	671	-0-	-321	-0-	671	2			N	-0-					76
11	960	X	583	-0-	-377	-0-	583	2			N	-0-					76

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	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

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
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					55
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					55
11	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

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
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-26155					N	NO RPT					45
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-26155					N	NO RPT					45
11	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

06	8100	X	7351	-0-	-749	-0-	1035	1	6233	2	Y	75	170	1			70
							83	9									
07	8370	X	7261	-0-	-1109	-0-	1055	1	6090	2	Y	105					175
							116	9									
08	7409	X	6750	-0-	-659	-0-	948	1	5747	2	Y	50	174	1			51
							55	9									
09	7350	X	6082	-0-	-1268	-0-	823	1	5116	2	Y	130					181
							143	9									
10	7595	X	6335	-0-	-1260	-0-	918	1	5338	2	Y	72	191	1			62
							79	9									
11	7350	X	6143	-0-	-1207	-0-	892	1	5121	2	Y	118					180
							130	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PESCADITO (WILCOX, LOWER 6800) 70808 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
KILLAM, O. W., -C- WELL #: 1 RRCID -> 012476 COMPL. DATE 06/07/1958 TOTAL DEPTH 9100 PERF. N/A

06	3660	#	2812	-0-	-848	-0-	68	1	2735	2	N	8					35
							9	9									
07	3844	#	3725	-0-	-119	-0-	91	1	3622	2	N	11					46
							12	9									
08	3844	#	3417	-0-	-427	-0-	83	1	3321	2	N	12					58
							13	9									
09	3720	#	3007	-0-	-713	-0-	73	1	2917	2	N	15					73
							17	9									
10	3720	#	2862	-0-	-858	-0-	69	1	2779	2	N	13					86
							14	9									
*11	3730	R	3730	-0-	-0-	-0-	91	1	3627	2	N	11					97
							12	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

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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 01/08/2014 TOTAL DEPTH 1461 PERF. 784 - 842

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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 #: 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
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21

RECLASSIFIED TO OIL 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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PETRONILLA (8570) 70904 943 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
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
06	330 #	-0-	-0-	-330	-0-			N	-0-			-0-
07	558 #	-0-	-0-	-558	-0-			N	-0-			-0-
08	558 #	-0-	-0-	-558	-0-			N	-0-			-0-
09	750 #	-0-	-0-	-750	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUVAL RANCH SEC 96 WELL #: 5 RRCID -> 121952 COMPL. DATE 04/26/1986 TOTAL DEPTH 1020 PERF. 686 - 690

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	385	R	385	-0-	-0-	-0-	385	3			Y	-0-					-0-
07	382	R	382	-0-	-0-	-0-	382	3			Y	-0-					-0-
08	366	R	366	-0-	-0-	-0-	366	3			Y	-0-					-0-
09	300	#	285	-0-	-15	-0-	285	3			Y	-0-					-0-
10	310	#	287	-0-	-23	-0-	287	3			Y	-0-					-0-
11	300	#	281	-0-	-19	-0-	281	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

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETROX (LOWER WILCOX CONS.) 70943 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
D.C.R.C. WELL #: 1205 RRCID -> 133850 COMPL. DATE 01/29/1990 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9430 - 9490

06	1702	N	1702	-0-	-0-	B	-0-	212	1	1449	3	Y	37	35	1								55
								41	9														
07	1673	N	1673	-0-	-0-	B	-0-	226	1	1407	3	Y	36	65	1								26
								40	9														
08	1659	N	1659	-0-	-0-	B	-0-	242	1	1364	3	Y	48	35	1								39
								53	9														
09	1710	N	1645	-0-	-65	B	-0-	264	1	1322	3	Y	54	37	1								56
								59	9														
10	1739	N	1739	-0-	-0-	B	-0-	274	1	1404	3	Y	55	79	1								32
								61	9														
11	1500	N	142	-0-	-1358	B	-0-	24	1	110	3	Y	7	33	1								6
								8	9														

PETROX (LOWER WILCOX CONS.) //CONT.// 70943 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
D.C.R.C. WELL #: 1204 RRCID -> 142430 COMPL. DATE 09/07/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9488 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-2850					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-2850					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-2850					N	NO RPT					-0-

D.C.R.C. WELL #: 1207-C RRCID -> 143566 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9380 - 9412

06	3192	X	3192	-0-	-0-	B	-0-	396	1	2720	3	Y	69	47	1			77
								76	9									
07	2590	N	2590	-0-	-0-	B	-0-	350	1	2177	3	Y	57	94	1			40
								63	9									
08	2019	N	2019	-0-	-0-	B	-0-	294	1	1660	3	Y	59	45	1			54
								65	9									
09	1259	X	1259	-0-	-0-	B	-0-	203	1	1011	3	Y	41	37	1			58
								45	9									
10	1196	X	1196	-0-	-0-	B	-0-	187	1	967	3	Y	38	67	1			29
								42	9									
11	3180	X	1335	-0-	-1845	B	-0-	229	1	1033	3	Y	66	78	1			17
								73	9									

D.C.R.C. WELL #: 2205 RRCID -> 143902 COMPL. DATE 01/20/1993 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9423 - 9491

06	1449	N	1449	-0-	-0-	B	-0-	179	1	1236	3	N	31	16	1			28
								34	9									
07	406	N	406	-0-	-0-	B	-0-	55	1	341	3	N	9	25	1			12
								10	9									
08	352	N	352	-0-	-0-	B	-0-	51	1	290	3	N	10	9	1			13
								11	9									
09	1440	N	313	-0-	-1127	B	-0-	50	1	252	3	N	10	8	1			15
								11	9									
10	403	N	-0-	-0-	-403	B	-0-					N	-0-	15	1			-0-
11	330	N	-0-	-0-	-330	B	-0-					N	-0-					-0-

D.C.R.C. WELL #: 2207-C RRCID -> 144234 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9313 - 9348

06	4950	X	3803	-0-	-1147	B	-0-	471	1	3241	3	Y	83	85	1			132
								91	9									
07	5115	X	4883	-0-	-232	B	-0-	660	1	4105	3	Y	107	171	1			68
								118	9									
08	4480	X	4480	-0-	-0-	B	-0-	653	1	3683	3	Y	131	93	1			106
								144	9									
09	4020	X	3947	-0-	-73	B	-0-	635	1	3170	3	Y	129	93	1			142
								142	9									
10	3897	X	3897	-0-	-0-	B	-0-	613	1	3150	3	Y	122	188	1			76
								134	9									
11	4080	X	3562	-0-	-518	B	-0-	612	1	2756	3	Y	176	212	1			40
								194	9									

PETROX (LOWER WILCOX CONS.) //CONT.// 70943 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
06	3313	X	3313	-0-	-0- B	-0-	422	1	2891	3	N	-0-					38
07	6944	X	3892	-0-	-3052 B	-0-	538	1	3354	3	N	-0-					38
08	4588	X	3620	-0-	-968 B	-0-	543	1	3063	3	N	13					51
							14	9									
09	3870	X	3117	-0-	-753 B	-0-	519	1	2598	3	N	-0-					51
10	3247	X	3247	-0-	-0- B	-0-	529	1	2715	3	N	3					54
							3	9									
11	3360	X	3058	-0-	-302 B	-0-	555	1	2503	3	N	-0-					54

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
06	3712	X	3712	-0-	-0- B	-0-	473	1	3238	3	N	1					111
							1	9									
07	4270	X	4270	-0-	-0- B	-0-	591	1	3679	3	N	-0-					111
08	4867	X	3247	-0-	-1620 B	-0-	488	1	2751	3	N	7					118
							8	9									
09	4710	X	4301	-0-	-409 B	-0-	705	1	3520	3	N	69	173	1			14
							76	9									
10	5520	X	5520	-0-	-0- B	-0-	898	1	4613	3	N	8					22
							9	9									
*11	4695	X	4695	-0-	-0- B	-0-	848	1	3822	3	N	23					45
							25	9									

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
06	4020	X	1696	-0-	-2324 B	-0-	216	1	1479	3	N	1					92
							1	9									
07	4154	X	221	-0-	-3933 B	-0-	30	1	191	3	N	-0-					92
08	3844	X	3234	-0-	-610 B	-0-	486	1	2746	3	N	2					94
							2	9									
09	3312	X	3312	-0-	-0- B	-0-	550	1	2752	3	N	9					103
							10	9									
10	3566	X	3566	-0-	-0- B	-0-	577	1	2965	3	N	22					125
							24	9									
*11	3268	X	3268	-0-	-0- B	-0-	589	1	2655	3	N	22					147
							24	9									

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
06	5793	X	5793	-0-	-0- B	-0-	735	1	5041	3	N	15					183
							17	9									
07	5256	X	5256	-0-	-0- B	-0-	727	1	4528	3	N	1					184
							1	9									
08	3441	X	2601	-0-	-840 B	-0-	390	1	2198	3	N	12					196
							13	9									
09	3330	X	537	-0-	-2793 B	-0-	90	1	447	3	N	-0-					196
10	3441	X	203	-0-	-3238 B	-0-	32	1	171	3	N	-0-	170	1			26
*11	3330	X	12	-0-	-3318 B	-0-	2	1	10	3	N	-0-					26

PETROX (WILCOX 7100) 70943 680 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	0	X	-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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	75
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	75
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	75

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	#	50	-0-	-10	-0-	50	3	Y	-0-			-0-
07	62	#	49	-0-	-13	-0-	49	3	Y	-0-			-0-
08	44	R	44	-0-	-0-	-0-	44	3	Y	-0-			-0-
09	60	#	34	-0-	-26	-0-	34	3	Y	-0-			-0-
10	62	#	39	-0-	-23	-0-	39	3	Y	-0-			-0-
11	60	#	37	-0-	-23	-0-	37	3	Y	-0-			-0-

PICOSO (CARRIZO 7800) 71385 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
G.B.G. RANCH WELL #: 1 RRCID -> 247218 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. N/A

06	6256	X	6256	-0-	-0-	-0-	30	1	6200	3	N	24				140
							26	9								
07	6987	X	6987	-0-	-0-	-0-	558	1	6396	3	N	30				170
							33	9								
08	5653	X	5653	-0-	-0-	-0-	505	1	5131	3	N	15				185
							17	9								
09	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	484	1	4276	3	N	20	156	1		49
							22	9								
10	4585	X	4585	-0-	-0-	-0-	485	1	4092	3	N	7				56
							8	9								
*11	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	429	1	3033	3	N	12				68
							13	9								

RAMTEX ENERGY LLC 690225
BENAVIDES, CHARLOTTE A. WELL #: 1 RRCID -> 145493 COMPL. DATE 05/27/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7814 - 7840

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	34
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	34
11	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

06	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-	N	-0-	63
07	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-	N	-0-	63
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	63
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	63
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	63
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	63

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
BENAVIDES, CARLOS WELL #: 2 RRCID -> 108939 COMPL. DATE 01/22/1984 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7813 - 7846

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

DICKINSON, CHARLES B. TRUST WELL #: 2 RRCID -> 115273 COMPL. DATE 02/06/1985 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7715 - 7748

06 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

PICOSO (CARRIZO 7800) //CONT.// 71385 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BENAVIDES, CARLOS WELL #: 5 RRCID -> 115551 COMPL. DATE 12/28/1984 TOTAL DEPTH 8688 PERF. 7804 - 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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENAVIDES, CARLOS-B WELL #: 4 RRCID -> 116973 COMPL. DATE 06/02/1985 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 7778 - 7804

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

DICKINSON, CHARLES B. TRUST WELL #: 3 RRCID -> 132507 COMPL. DATE 08/09/1989 TOTAL DEPTH 8764 PERF. 7800 - 7820

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENAVIDES, CARLOS WELL #: 6 RRCID -> 155033 COMPL. DATE 07/24/1995 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7856 - 7872

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
DICKINSON, CHARLES B. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 112746 COMPL. DATE 09/12/1984 TOTAL DEPTH 8748 PERF. 8066 - 8080

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	810	N	458	-0-	-352	-0-	76	1	382	2	N	-0-					70
07	961	N	547	-0-	-414	-0-	107	1	440	2	N	-0-					70
08	698	N	698	-0-	-0-	-0-	156	1	542	2	N	-0-					70
09	454	N	454	-0-	-0-	-0-	85	1	369	2	N	-0-					70
10	558	N	333	-0-	-225	-0-	69	1	264	2	N	-0-					70
11	690	N	282	-0-	-408	-0-	68	1	214	2	N	-0-					70

STAGGS, J. WELL #: 1 RRCID -> 158844 COMPL. DATE 08/09/1996 TOTAL DEPTH 11876 PERF. 7612 - 7806

06	1470	X	939	-0-	-531	-0-	155	1	784	2	N	-0-					90
07	1519	X	766	-0-	-753	-0-	150	1	616	2	N	-0-					90
08	1457	X	492	-0-	-965	-0-	109	1	383	2	N	-0-					90
09	1410	X	781	-0-	-629	-0-	147	1	634	2	N	-0-					90
10	1457	X	554	-0-	-903	-0-	116	1	438	2	N	-0-					90
11	930	X	331	-0-	-599	-0-	80	1	251	2	N	-0-					90

DE LA GARZA MINERAL TRUST A WELL #: 4 RRCID -> 166868 COMPL. DATE 06/10/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7666 - 7878

06	2160	X	1898	-0-	-262	-0-	314	1	1584	2	N	-0-					137
07	2387	X	1124	-0-	-1263	-0-	221	1	903	2	N	-0-					137
08	2387	X	1003	-0-	-1384	-0-	224	1	779	2	N	-0-					137
09	2310	X	1654	-0-	-656	-0-	310	1	1344	2	N	-0-					137
10	1953	X	1522	-0-	-431	-0-	318	1	1204	2	N	-0-					137
11	1890	X	1379	-0-	-511	-0-	333	1	1046	2	N	-0-					137

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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
BENAVIDES, CARLOS WELL #: 2 RRCID -> 244398 COMPL. DATE 01/22/1984 TOTAL DEPTH 8750 PERF. N/A

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	24	1	3387	3	N	9			89
							10	9							
07	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	3119	3	7	9	N	6			95
08	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	461	1	3478	3	N	5			100
							6	9							
09	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	449	1	3331	3	N	1			101
							1	9							
10	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	478	1	2967	3	N	1			102
							1	9							
*11	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	454	1	3023	3	N	1			103
							1	9							

MASHI WELL #: 2 RRCID -> 194253 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11649 - 12627

06	1860	X	806	-0-	-1054	-0-	6	1	789	3	N	10			67
							11	9							
07	1550	X	757	-0-	-793	-0-	748	3	9	9	N	8			75
08	775	X	730	-0-	-45	-0-	85	1	641	3	N	4			79
							4	9							
09	774	X	774	-0-	-0-	-0-	92	1	682	3	N	-0-			79
10	837	X	748	-0-	-89	-0-	104	1	644	3	N	-0-			79
11	810	X	772	-0-	-38	-0-	101	1	671	3	N	-0-			79

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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	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

06	1920	N	1596	-0-	-324	-0-	264	1	1332	2	N	-0-			150
07	2046	N	1448	-0-	-598	-0-	284	1	1164	2	N	-0-			150
08	1519	N	1392	-0-	-127	-0-	310	1	1082	2	N	-0-			150
09	1590	N	1406	-0-	-184	-0-	264	1	1142	2	N	-0-			150
10	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	314	1	1189	2	N	-0-			150
11	1350	N	1035	-0-	-315	-0-	250	1	785	2	N	-0-			150

DE LA GARZA MINERAL TRUST "A" WELL #: 4 RRCID -> 142971 COMPL. DATE 11/01/1992 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7838 - 7878

06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

STAGGS-STATE WELL #: 2 RRCID -> 143610 COMPL. DATE 01/05/1993 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 7778 - 7790

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

PICOSO, EAST (CONSOLIDATED) //CONT.// 71392 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 676073
STAGGS-STATE WELL #: 3-T RRCID -> 144915 COMPL. DATE 04/07/1993 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7808 - 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
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STAGGS-STATE WELL #: 4 RRCID -> 149617 COMPL. DATE 12/10/1993 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7760 - 7804

06	420 N	398	-0-	-22	-0-	66	1	332	2	N	-0-					35
07	434 N	405	-0-	-29	-0-	80	1	325	2	N	-0-					35
08	428 N	428	-0-	-0-	-0-	96	1	332	2	N	-0-					35
09	390 N	370	-0-	-20	-0-	69	1	301	2	N	-0-					35
10	403 N	399	-0-	-4	-0-	83	1	316	2	N	-0-					35
11	420 N	331	-0-	-89	-0-	80	1	251	2	N	-0-					35

STAGGS STATE WELL #: 5 RRCID -> 153943 COMPL. DATE 02/26/1995 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7785 - 7815

06	150 N	146	-0-	-4	-0-	24	1	122	2	N	-0-					12
07	155 N	143	-0-	-12	-0-	28	1	115	2	N	-0-					12
08	161 N	161	-0-	-0-	-0-	36	1	125	2	N	-0-					12
09	150 N	129	-0-	-21	-0-	24	1	105	2	N	-0-					12
10	155 N	144	-0-	-11	-0-	30	1	114	2	N	-0-					12
11	150 N	118	-0-	-32	-0-	28	1	90	2	N	-0-					12

DE LA GARZA MINERAL TRUST WELL #: 9 RRCID -> 155150 COMPL. DATE 11/24/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7815 - 7831

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					253
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					253
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					253
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					253
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					253
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SULLIVAN, D. J. "B" WELL #: 79 D RRCID -> 113721 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7422 - 7425

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SULLIVAN, D. J. "B" WELL #: 80 D RRCID -> 116006 COMPL. DATE 01/13/1985 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7740 - 7750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SULLIVA, D.J. "B" WELL #: 86 RRCID -> 147235 COMPL. DATE 10/07/1993 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7867 - 7878

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2492 N	2492	-0-	-0-	-0-	721 1		1771 2		Y	-0-	1 1				-0-
07	2705 N	2705	-0-	-0-	-0-	814 1		1891 2		Y	-0-					-0-
08	2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	197 1 207 9		1804 2		Y	188	152 1				36
09	2490 N	1732	-0-	-758	-0-	251 1 158 9		1323 2		Y	144	133 1				47
10	2697 N	659	-0-	-2038	-0-	86 1 167 9		406 2		Y	152	178 1				21
11	2130 N	364	-0-	-1766	-0-	14 1 208 9		142 2		Y	189	177 1				33

SULLIVAN, D. J. "B" WELL #: 79-F RRCID -> 151976 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7828 - 2832

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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 #: 64 RRCID -> 152699 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7325 - 7331

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	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

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SULLIVAN, D. J. "B" WELL #: 68 RRCID -> 156038 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7425 - 7434

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SULLIVAN, D.J. "B" WELL #: 100 RRCID -> 156733 COMPL. DATE 10/27/1995 TOTAL DEPTH 8765 PERF. 7840 - 7862

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SULLIVAN, D. J. "B" WELL #: 11 RRCID -> 156896 COMPL. DATE 10/20/1995 TOTAL DEPTH 8484 PERF. 7640 - 7686

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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 #: 101 D RRCID -> 160645 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7570 - 7580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	586	X	586	-0-	-0-	-0-	439	1	90	2	Y	52	55	1			7
							57	9									
07	1096	X	1096	-0-	-0-	-0-	543	1	505	2	Y	44	46	1			5
							48	9									
08	744	X	336	-0-	-408	-0-	16	1	143	2	Y	161	135	1			31
							177	9									
09	720	X	246	-0-	-474	-0-	19	1	99	2	Y	116	109	1			38
							128	9									
10	T. A.		266	-0-	266	266	23	1	109	2	Y	122	143	1			17
							134	9									
11	T. A.		360	-0-	360	626	14	1	138	2	Y	189	174	1			32
							208	9									

SULLIVAN, D.J. "B" WELL #: 85F RRCID -> 160723 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8696 PERF. 7021 - 7027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. -B- WELL #: 104 F RRCID -> 165265 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7773 - 7795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	635	1	3393	2	Y	-0-					-0-
07	3255	X	2301	-0-	-954	-0-	397	1	1904	2	Y	-0-					-0-
08	3255	X	1809	-0-	-1446	-0-	175	1	1604	2	Y	27	22	1			5
							30	9									
09	4020	X	1211	-0-	-2809	-0-	193	1	1018	2	Y	-0-	4	1			1
10	3999	X	1756	-0-	-2243	-0-	306	1	1450	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	3870	X	1822	-0-	-2048	-0-	163	1	1590	2	Y	63	53	1			10
							69	9									

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
06	750	N	656	-0-	-94	-0-	103	1	553	2	Y	-0-					-0-
07	829	N	829	-0-	-0-	-0-	143	1	686	2	Y	-0-					-0-
08	620	N	379	-0-	-241	-0-	37	1	342	2	Y	-0-					-0-
09	660	N	11	-0-	-649	-0-	2	1	9	2	Y	-0-					-0-
10	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					-0-
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. -B- WELL #: 107 RRCID -> 170320 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7064 - 7092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1140	X	629	-0-	-511	-0-	99	1	530	2	Y	-0-					-0-
07	1178	X	128	-0-	-1050	-0-	22	1	106	2	Y	-0-					-0-
08	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-					-0-
09	810	X	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. -B- WELL #: 108 RRCID -> 170451 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 8765 PERF. 7086 - 7096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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 #: 109 RRCID -> 182599 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7277 - 7283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	608	1	3246	2	Y	-0-					-0-
07	4435	X	4435	-0-	-0-	-0-	765	1	3670	2	Y	-0-					-0-
08	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	424	1	3888	2	Y	27	22	1			5
							30	9									
09	3840	X	3453	-0-	-387	-0-	546	1	2875	2	Y	29	25	1			9
							32	9									
10	4433	X	3877	-0-	-556	-0-	671	1	3173	2	Y	30	35	1			4
							33	9									
11	4290	X	4140	-0-	-150	-0-	381	1	3724	2	Y	32	30	1			6
							35	9									

SULLIVAN, D.J. WELL #: 105 RRCID -> 227504 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7500 - 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
06	317	N	317	-0-	-0-	-0-	50	1	267	2	N	-0-					-0-
07	230	N	230	-0-	-0-	-0-	40	1	190	2	N	-0-					-0-
08	388	N	388	-0-	-0-	-0-	38	1	350	2	N	-0-					-0-
09	336	N	336	-0-	-0-	-0-	54	1	282	2	N	-0-					-0-
10	395	N	395	-0-	-0-	-0-	69	1	326	2	N	-0-					-0-
*11	428	N	428	-0-	-0-	-0-	40	1	388	2	N	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. -B- WELL #: 110 RRCID -> 254899 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7896 - 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
06	4710	X	3177	-0-	-1533	-0-	95	1	509	2	Y	2339	2478	1			307
							2573	9									
07	4867	X	2751	-0-	-2116	-0-	103	1	491	2	Y	1961	2047	1			221
							2157	9									
08	4867	X	1778	-0-	-3089	-0-	41	1	374	2	Y	1239	1184	1			276
							1363	9									
09	4710	X	1685	-0-	-3025	-0-	129	1	680	2	Y	796	794	1			278
							876	9									
10	2542	X	1819	-0-	-723	-0-	40	1	191	2	Y	1444	1544	1			178
							1588	9									
11	2460	X	1898	-0-	-562	-0-	24	1	239	2	Y	1486	1404	1			260
							1635	9									

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
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/02/2015 - P/A 10/02/2015

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/02/2015 - P/A 10/02/2015

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

	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
06	300	N	229	-0-	-71	-0-	229	2			N	-0-					82
07	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1386	2	11	9	N	10					92
08	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	994	2	12	9	N	11					103
09	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1620	2	72	9	N	65					168
10	1395	N	1163	-0-	-232	-0-	1135	2	28	9	N	25					193
*11	971	N	971	-0-	-0-	-0-	158	1	769	2	N	40					233
							44	9									

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

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PITA ISLAND FIELD GAS UNIT NO. 2 WELL #: 13R RRCID -> 160975 COMPL. DATE 11/27/1996 TOTAL DEPTH 10045 PERF. 9278 - 9284

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	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
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
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			348
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			348
11	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
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	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
06	1860 N	525	-0-	-1335	-0-	160 1 6 9	359 2	N	5			70
07	1550 N	-0-	-0-	-1550	-0-			N	-0-			70
08	829 N	829	-0-	-0-	-0-	200 1 32 9	597 2	N	29			99
09	2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	250 1 47 9	1946 2	N	43			142
10	2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	310 1 13 9	1976 2	N	12			154
*11	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	300 1 12 9	1509 2	N	11			165

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLYMOUTH (5150) 72043 276 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
WELDER, E.A. "C" WELL #: 46 RRCID -> 099678 COMPL. DATE 12/18/1981 TOTAL DEPTH 5647 PERF. 5132 - 5135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLYMOUTH (5600 STRAY) 72043 486 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
WELDER WILDLIFE REFUGE WELL #: 1 RRCID -> 276420 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 5684 - 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
06	840	#	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
07	868	#	710	-0-	-158	-0-	710	2			N	-0-					-0-
08	994	R	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					-0-
09	660	#	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
10	713	#	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
11	960	#	NO RPT	-0-	-960	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLYMOUTH (6410 STRAY) 72043 775 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
SYDRI OPERATING, LLC 833597
WELDER - FORD "A" WELL #: 2 RRCID -> 176263 COMPL. DATE 12/18/1999 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 6406 - 6409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2580	#	1396	-0-	-1184	-0-	1379	2	17	9	N	15					155
07	1984	#	1388	-0-	-596	-0-	1382	2	6	9	N	5					160
08	2728	#	1475	-0-	-1253	-0-	1465	2	10	9	N	9					169
09	2932	R	2932	-0-	-0-	-0-	2910	2	22	9	N	20					189
10	7169	R	7169	-0-	-0-	-0-	31	1	7093	2	N	41					230
							45	9									
11	1440	#	NO RPT	-0-	-1440	-0-					N	NO RPT					230

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	690	N	21	-0-	-669	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
07	713	N	34	-0-	-679	-0-	2	1	32	2	Y	-0-					-0-
08	992	N	200	-0-	-792	-0-	13	1	187	2	Y	-0-					-0-
09	426	N	426	-0-	-0-	-0-	29	1	397	2	Y	-0-					-0-
10	562	N	562	-0-	-0-	-0-	40	1	522	2	Y	-0-					-0-
*11	354	N	354	-0-	-0-	-0-	24	1	330	2	Y	-0-					-0-

WELDER, MINNIE S. WELL #: 72 RRCID -> 192157 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6920 - 7006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLYMOUTH (7100 SAND) 72043 918 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
SANDALWOOD EXPLORATION, L.P. 747194
WELDER WILDLIFE FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 276340 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7125 - 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
06	29898		29898	-0-	-0-	-0-	29188	2	710	9	N	645	358	1			450
07	31321		31321	-0-	-0-	-0-	30743	2	578	9	N	525	712	1			263
08	24949		24949	-0-	-0-	-0-	24531	2	418	9	N	380	536	1			107
09	19910		19910	-0-	-0-	-0-	19519	2	391	9	N	355	171	1			291
10	5208		30755	-0-	25547	25547	30272	2	483	9	N	439	528	1			202
11	5040		15625	-0-	10585	36132	15396	2	229	9	N	208	182	1			228

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
07	186	N	105	-0-	-81	-0-	105	2			N	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
09	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
*10	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	1			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	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

06	1680	N	1393	-0-	-287	-0-	201	1	1192	2	Y	-0-					24
07	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	254	1	1595	2	Y	-0-					24
08	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	119	1	1869	2	Y	-0-					24
09	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	119	1	1823	2	Y	8					32
							9	9									
10	1798	N	1702	-0-	-96	-0-	111	1	1591	2	Y	-0-	10	1			22
11	1740	N	892	-0-	-848	-0-	52	1	839	2	Y	1					23
							1	9									

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MARTINEZ, M. WELL #: 6 RRCID -> 129202 COMPL. DATE 11/27/1988 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9046 - 9424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3390	X	2503	-0-	-887	-0-	361	1	2142	2	Y	-0-					24
07	3379	X	3120	-0-	-259	-0-	429	1	2691	2	Y	-0-					24
08	3503	X	2806	-0-	-697	-0-	168	1	2638	2	Y	-0-					24
09	3390	X	2241	-0-	-1149	-0-	137	1	2093	2	Y	10					34
							11	9									
10	2510	X	2510	-0-	-0-	-0-	163	1	2346	2	Y	1	15	1			20
							1	9									
*11	2454	X	2454	-0-	-0-	-0-	143	1	2309	2	Y	2					22
							2	9									

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
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	330	N	270	-0-	-60	-0-	270	2			Y	-0-					15
07	280	N	280	-0-	-0-	-0-	3	1	277	2	Y	-0-					15
08	573	N	573	-0-	-0-	-0-	34	1	539	2	Y	-0-					15
09	586	N	586	-0-	-0-	-0-	36	1	547	2	Y	3					18
							3	9									
10	T. A.		574	-0-	574	574	37	1	536	2	Y	1	4	1			15
							1	9									
11	T. A.		612	-0-	612	1186	36	1	575	2	Y	1					16
							1	9									

MARTINEZ, M. WELL #: 8 RRCID -> 133492 COMPL. DATE 01/27/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9005 - 9337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	N	125	-0-	-25	-0-	125	2			Y	-0-					16
07	155	N	136	-0-	-19	-0-	1	1	135	2	Y	-0-					16
08	198	N	198	-0-	-0-	-0-	12	1	186	2	Y	-0-					16
09	170	N	170	-0-	-0-	-0-	10	1	159	2	Y	1					17
							1	9									
10	T. A.		175	-0-	175	175	11	1	164	2	Y	-0-	1	1			16
11	T. A.		172	-0-	172	347	10	1	162	2	Y	-0-					16

MARTINEZ, M. WELL #: 9 RRCID -> 135304 COMPL. DATE 07/13/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9084 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	840	N	443	-0-	-397	-0-	443	2			Y	-0-					10
07	806	N	362	-0-	-444	-0-	3	1	359	2	Y	-0-					10
08	496	N	307	-0-	-189	-0-	18	1	289	2	Y	-0-					10
09	450	N	280	-0-	-170	-0-	17	1	262	2	Y	1					11
							1	9									
10	372	N	324	-0-	-48	-0-	21	1	303	2	Y	-0-	2	1			9
*11	321	N	321	-0-	-0-	-0-	19	1	302	2	Y	-0-					9

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
URIBE, SERAFIN WELL #: 1 RRCID -> 135497 COMPL. DATE 08/07/1990 TOTAL DEPTH 9706 PERF. 8730 - 9295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1140	N	830	-0-	-310	-0-	120	1	710	2	Y	-0-					22
07	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	159	1	1000	2	Y	-0-					22
08	1085	N	979	-0-	-106	-0-	59	1	920	2	Y	-0-					22
09	840	N	817	-0-	-23	-0-	50	1	765	2	Y	2					24
							2	9									
10	888	N	888	-0-	-0-	-0-	58	1	830	2	Y	-0-	5	1			19
*11	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	72	1	1165	2	Y	1					20
							1	9									

MARTINEZ, M. WELL #: 2 RRCID -> 136399 COMPL. DATE 10/18/1990 TOTAL DEPTH 11898 PERF. 9010 - 9175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	N	20	-0-	-40	-0-	3	1	17	2	Y	-0-					17
07	62	N	53	-0-	-9	-0-	7	1	46	2	Y	-0-					17
08	62	N	45	-0-	-17	-0-	3	1	42	2	Y	-0-					17
09	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	Y	-0-					17
10	31	N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					17
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					17

MARTINEZ, M. WELL #: 10 RRCID -> 136476 COMPL. DATE 11/20/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8935 - 9258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2220	N	1446	-0-	-774	-0-	209	1	1237	2	Y	-0-					24
07	1953	N	1682	-0-	-271	-0-	231	1	1451	2	Y	-0-					24
08	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	114	1	1786	2	Y	-0-					24
09	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	102	1	1563	2	Y	6					30
							7	9									
10	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	130	1	1866	2	Y	1	12	1			19
							1	9									
*11	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	108	1	1749	2	Y	1					20
							1	9									

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
06	900	N	777	-0-	-123	-0-	112	1	665	2	Y	-0-					20
07	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	138	1	863	2	Y	-0-					20
08	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	66	1	1027	2	Y	-0-					20
09	962	N	962	-0-	-0-	-0-	59	1	899	2	Y	4					24
							4	9									
10	930	N	862	-0-	-68	-0-	56	1	806	2	Y	-0-	5	1			19
*11	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	59	1	947	2	Y	1					20
							1	9									

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
06	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	208	1	1232	2	Y	-0-					21
07	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	218	1	1370	2	Y	-0-					21
08	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	83	1	1309	2	Y	-0-					21
09	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	79	1	1208	2	Y	3					24
							3	9									
10	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	88	1	1266	2	Y	-0-	8	1			16
*11	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	79	1	1274	2	Y	2					18
							2	9									

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
06	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	473	1	3187	2	Y	-0-					32
07	3782	X	3661	-0-	-121	-0-	394	1	2958	2	Y	281	192	1			121
							309	9									
08	3782	X	3437	-0-	-345	-0-	462	1	2836	2	Y	126					247
							139	9									
09	3660	X	2997	-0-	-663	-0-	466	1	2370	2	Y	146	189	1			204
							161	9									
10	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	935	1	2769	2	Y	110	182	1			132
							121	9									
*11	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	396	1	3327	2	Y	116					248
							128	9									

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
06	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	397	1	2354	2	Y	-0-					27
07	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	415	1	2600	2	Y	-0-					27
08	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	185	1	2903	2	Y	-0-					27
09	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	196	1	2989	2	Y	16					43
							18	9									
10	2852	X	1617	-0-	-1235	-0-	105	1	1511	2	Y	1	10	1			34
							1	9									
11	2760	X	2713	-0-	-47	-0-	158	1	2553	2	Y	2					36
							2	9									

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
06	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	332	1	2233	2	N	-0-					76
07	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	310	1	2325	2	N	-0-					76
08	2604	N	1794	-0-	-810	-0-	251	1	1543	2	N	-0-					76
09	2520	N	-0-	-0-	-2520	-0-					N	-0-					76
10	2604	N	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					76
*11	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	197	1	1653	2	N	20					96
							22	9									

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
06	780	X	611	-0-	-169	-0-	88	1	523	2	Y	-0-					20
07	794	X	794	-0-	-0-	-0-	109	1	685	2	Y	-0-					20
08	744	X	621	-0-	-123	-0-	37	1	584	2	Y	-0-					20
09	720	X	562	-0-	-158	-0-	34	1	527	2	Y	1					21
							1	9									
10	842	N	842	-0-	-0-	-0-	55	1	787	2	Y	-0-	5	1			16
*11	584	N	584	-0-	-0-	-0-	34	1	549	2	Y	1					17
							1	9									

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
06	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	221	1	1491	2	Y	-0-					72
07	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	202	1	1517	2	Y	-0-					72
08	1829	N	1704	-0-	-125	-0-	239	1	1465	2	Y	-0-					72
09	1710	N	1697	-0-	-13	-0-	279	1	1418	2	Y	-0-					72
10	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	455	1	1348	2	Y	12	36	1			48
							13	9									
11	1650	N	1579	-0-	-71	-0-	166	1	1394	2	Y	17					65
							19	9									

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
06	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	419	1	2820	2	Y	-0-					86
07	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	368	1	2766	2	Y	-0-					86
08	2545	X	2545	-0-	-0-	-0-	357	1	2188	2	Y	-0-					86
09	3240	X	2308	-0-	-932	-0-	379	1	1929	2	Y	-0-					86
10	2404	X	2404	-0-	-0-	-0-	602	1	1784	2	Y	16	47	1			55
							18	9									
*11	2596	X	2596	-0-	-0-	-0-	273	1	2293	2	Y	27					82
							30	9									

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
06	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	150	1	886	2	Y	-0-					21
07	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	159	1	995	2	Y	-0-					21
08	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	68	1	1066	2	Y	-0-					21
09	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	67	1	1031	2	Y	4					25
							4	9									
10	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	74	1	1064	2	Y	-0-	7	1			18
*11	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	72	1	1154	2	Y	1					19
							1	9									

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
06	2730	X	2598	-0-	-132	-0-	336	1	2262	2	Y	-0-					109
07	2821	X	2641	-0-	-180	-0-	310	1	2331	2	Y	-0-					109
08	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	421	1	2580	2	Y	-0-					109
09	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	632	1	3215	2	Y	-0-					109
10	4956	X	4956	-0-	-0-	-0-	1241	1	3676	2	Y	35	98	1			46
							39	9									
*11	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	331	1	2781	2	Y	33					79
							36	9									

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
06	570	N	449	-0-	-121	-0-	65	1	384	2	Y	-0-					18
07	558	N	523	-0-	-35	-0-	72	1	451	2	Y	-0-					18
08	589	N	440	-0-	-149	-0-	26	1	414	2	Y	-0-					18
09	450	N	329	-0-	-121	-0-	20	1	309	2	Y	-0-					18
10	388	N	388	-0-	-0-	-0-	25	1	363	2	Y	-0-	2	1			16
*11	477	N	477	-0-	-0-	-0-	28	1	449	2	Y	-0-					16

URIBE, A. HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 244554 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8100 - 8852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	870	N	695	-0-	-175	-0-	202	1	493	2	Y	-0-					214
07	899	N	760	-0-	-139	-0-	239	1	521	2	Y	-0-					214
08	713	N	638	-0-	-75	-0-	127	1	511	2	Y	-0-					214
09	690	N	686	-0-	-4	-0-	118	1	568	2	Y	-0-					214
10	775	N	740	-0-	-35	-0-	157	1	582	2	Y	1					215
							1	9									
*11	651	N	651	-0-	-0-	-0-	103	1	542	2	Y	5					220
							6	9									

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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
06	570	N	31	-0-	-539	-0-	31	2			N	-0-					15
07	651	N	395	-0-	-256	-0-	395	2			N	-0-					15
08	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	2			N	-0-					15
09	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					15
10	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					15
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					15

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
06	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2			N	-0-					-0-
07	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			N	-0-					-0-
08	1395	N	552	-0-	-843	-0-	552	2			N	-0-					-0-
09	1530	N	935	-0-	-595	-0-	935	2			N	-0-					-0-
10	1116	N	1036	-0-	-80	-0-	1036	2			N	-0-					-0-
11	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					-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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
06	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	109	1	1550	2	Y	5	4	1			4
							6	9									
07	1798	N	1624	-0-	-174	-0-	108	1	1510	2	Y	5	6	1			3
							6	9									
08	1953	N	1111	-0-	-842	-0-	83	1	1028	2	Y	-0-	3	1			-0-
09	1680	N	1046	-0-	-634	-0-	78	1	968	2	Y	-0-					-0-
10	1054	N	1020	-0-	-34	-0-	73	1	947	2	Y	-0-					-0-
11	1020	N	803	-0-	-217	-0-	60	1	743	2	Y	-0-					-0-

MARSHALL, S.G. WELL #: 9 RRCID -> 123171 COMPL. DATE 06/09/2003 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8591 - 9037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2280	X	2156	-0-	-124	-0-	140	1	1997	2	Y	17	11	1			14
							19	9									
07	2356	X	2095	-0-	-261	-0-	139	1	1936	2	Y	18	21	1			11
							20	9									
08	2325	X	1814	-0-	-511	-0-	136	1	1678	2	Y	-0-	11	1			-0-
09	2220	X	1451	-0-	-769	-0-	108	1	1343	2	Y	-0-					-0-
10	2232	X	1412	-0-	-820	-0-	101	1	1311	2	Y	-0-					-0-
11	2160	X	1456	-0-	-704	-0-	109	1	1347	2	Y	-0-					-0-

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
06	448	N	448	-0-	-0-	-0-	29	1	419	2	Y	-0-					-0-
07	446	N	446	-0-	-0-	-0-	30	1	416	2	Y	-0-					-0-
08	465	N	380	-0-	-85	-0-	28	1	352	2	Y	-0-					-0-
09	450	N	368	-0-	-82	-0-	27	1	341	2	Y	-0-					-0-
10	434	N	397	-0-	-37	-0-	29	1	368	2	Y	-0-					-0-
*11	371	N	371	-0-	-0-	-0-	28	1	343	2	Y	-0-					-0-

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

MARSHALL, S.G. WELL #: 11 RRCID -> 124659 COMPL. DATE 07/11/1987 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8778 - 9208

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3870	X	3452	-0-	-418	-0-	226	1	3222	2	Y	4	2	1			3
							4	9									
07	3999	X	3614	-0-	-385	-0-	242	1	3369	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
08	3813	X	3016	-0-	-797	-0-	226	1	2790	2	Y	-0-	2	1			-0-
09	3600	X	3064	-0-	-536	-0-	228	1	2836	2	Y	-0-					-0-
10	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	209	1	2698	2	Y	-0-					-0-
*11	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	259	1	3193	2	Y	-0-					-0-

MARSHALL, S.G. WELL #: 12 RRCID -> 124742 COMPL. DATE 07/22/1987 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8682 - 9100

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5443	X	5443	-0-	-0-	-0-	354	1	5044	2	Y	41	20	1			34
							45	9									
07	5055	X	5055	-0-	-0-	-0-	336	1	4673	2	Y	42	50	1			26
							46	9									
08	3441	X	1494	-0-	-1947	-0-	112	1	1382	2	Y	-0-	26	1			-0-
09	5585	X	5585	-0-	-0-	-0-	415	1	5170	2	Y	-0-					-0-
10	4756	X	4756	-0-	-0-	-0-	342	1	4414	2	Y	-0-					-0-
*11	4779	X	4779	-0-	-0-	-0-	358	1	4421	2	Y	-0-					-0-

MARSHALL, S.G. WELL #: 13 RRCID -> 125128 COMPL. DATE 08/27/1987 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8662 - 9140

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	705	N	705	-0-	-0-	-0-	46	1	659	2	Y	-0-					-0-
07	745	N	745	-0-	-0-	-0-	50	1	695	2	Y	-0-					-0-
08	744	N	616	-0-	-128	-0-	46	1	570	2	Y	-0-					-0-
09	720	N	444	-0-	-276	-0-	33	1	411	2	Y	-0-					-0-
10	682	N	377	-0-	-305	-0-	27	1	350	2	Y	-0-					-0-
11	600	N	293	-0-	-307	-0-	22	1	271	2	Y	-0-					-0-

MARSHALL, S.G. WELL #: 15 RRCID -> 128358 COMPL. DATE 09/09/1988 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8734 - 9079

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	600	N	518	-0-	-82	-0-	34	1	484	2	Y	-0-					-0-
07	877	N	877	-0-	-0-	-0-	59	1	818	2	Y	-0-					-0-
08	669	N	669	-0-	-0-	-0-	50	1	619	2	Y	-0-					-0-
09	587	N	587	-0-	-0-	-0-	44	1	543	2	Y	-0-					-0-
10	868	N	495	-0-	-373	-0-	36	1	459	2	Y	-0-					-0-
11	660	N	499	-0-	-161	-0-	37	1	462	2	Y	-0-					-0-

MARSHALL, S.G. WELL #: 18 RRCID -> 133350 COMPL. DATE 12/02/1989 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8800 - 9055

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1740	N	1730	-0-	-10	-0-	113	1	1614	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
07	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	119	1	1658	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
08	1705	N	1614	-0-	-91	-0-	106	1	1311	2	Y	179	2	1			180
							197	9									
09	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	106	1	1316	2	Y	381	355	1			206
							419	9									
10	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	106	1	1376	2	Y	301	332	1			175
							331	9									
11	1560	N	1380	-0-	-180	-0-	82	1	1014	2	Y	258	335	1			98
							284	9									

MARSHALL, S.G. WELL #: 19 RRCID -> 135145 COMPL. DATE 06/27/1990 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8671 - 9179

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	690	N	688	-0-	-2	-0-	45	1	643	2	Y	-0-					-0-
07	763	N	763	-0-	-0-	-0-	51	1	712	2	Y	-0-					-0-
08	806	N	790	-0-	-16	-0-	59	1	731	2	Y	-0-					-0-
09	838	N	838	-0-	-0-	-0-	62	1	776	2	Y	-0-					-0-
10	775	N	739	-0-	-36	-0-	53	1	686	2	Y	-0-					-0-
11	750	N	586	-0-	-164	-0-	44	1	542	2	Y	-0-					-0-

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

MARSHALL, S. G. WELL #: 24 RRCID -> 173899 COMPL. DATE 07/20/1999 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8119 - 8139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7560	X	7352	-0-	-208	-0-	480 32	1 9	6840	2	Y	29	20	1			24
07	7812	X	7607	-0-	-205	-0-	508 35	1 9	7064	2	Y	32	36	1			20
08	7812	X	7698	-0-	-114	-0-	576	1	7122	2	Y	-0-	20	1			-0-
09	7560	X	7005	-0-	-555	-0-	520	1	6485	2	Y	-0-					-0-
10	7750	X	6167	-0-	-1583	-0-	443	1	5724	2	Y	-0-					-0-
11	7440	X	5912	-0-	-1528	-0-	443	1	5469	2	Y	-0-					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1560	N	1506	-0-	-54	-0-	98 6	1 9	1402	2	Y	5	3	1			4
07	1581	N	1462	-0-	-119	-0-	98 6	1 9	1358	2	Y	5	6	1			3
08	1550	N	1526	-0-	-24	-0-	114	1	1412	2	Y	-0-	3	1			-0-
09	1500	N	1342	-0-	-158	-0-	100	1	1242	2	Y	-0-					-0-
10	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	103	1	1330	2	Y	-0-					-0-
*11	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	101	1	1249	2	Y	-0-					-0-

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MARSHALL, S. G. WELL #: 32H RRCID -> 226087 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 9575 - 10062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 34H RRCID -> 229702 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 8427 PERF. 8448 - 9890

M O																	
06	T. A.		2109	-0-	2109	7892	136	1	1943	2	Y	27	21	1			22
							30	9									
07	10142	X	2250	-0-	-7892	-0-	149	1	2067	2	Y	31	34	1			19
							34	9									
08	2597	X	2597	-0-	-0-	-0-	194	1	2403	2	Y	-0-	19	1			-0-
09	3180	X	2630	-0-	-550	-0-	195	1	2435	2	Y	-0-					-0-
10	2548	X	2548	-0-	-0-	-0-	183	1	2365	2	Y	-0-					-0-
11	2280	X	2124	-0-	-156	-0-	159	1	1965	2	Y	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: Z 1 RRCID -> 232499 COMPL. DATE 12/25/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8670 - 8832

M O																	
06	T. A.		2598	-0-	2598	8321	477	1	2120	2	Y	1					2
							1	9									
07	10807	X	2486	-0-	-8321	-0-	488	1	1996	2	Y	2					4
							2	9									
08	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	507	1	2136	2	Y	7	2	1			9
							8	9									
09	3060	X	2513	-0-	-547	-0-	479	1	2016	2	Y	16					25
							18	9									
10	2012	X	2012	-0-	-0-	-0-	392	1	1605	2	Y	14	23	1			16
							15	9									
*11	2434	X	2434	-0-	-0-	-0-	420	1	1999	2	Y	14					30
							15	9									

SLATOR RANCH WELL #: Z 2 RRCID -> 233217 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8697 - 8742

M O																	
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	35					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	35					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	35					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	35					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	35					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	35					Y	-0-					-0-

WRIGHT-BARRERA GU WELL #: 1H RRCID -> 242247 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 8513 PERF. 8298 - 11030

M O																	
06	3270	X	2776	-0-	-494	-0-	246	1	2482	2	Y	44	78	1			36
							48	9									
07	3379	X	2835	-0-	-544	-0-	311	1	2480	2	Y	40					76
							44	9									
08	3286	X	2987	-0-	-299	-0-	218	1	2706	2	Y	57	82	1			51
							63	9									
09	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	216	1	3074	2	Y	66					117
							73	9									
10	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	174	1	2628	2	Y	77	111	1			83
							85	9									
*11	2737	X	2737	-0-	-0-	-0-	165	1	2496	2	Y	69					152
							76	9									

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4560	X	4172	-0-		-388	-0-	371	1	3739	2	Y	56	97	1			47
								62	9									
07	4712	X	3617	-0-		-1095	-0-	398	1	3172	2	Y	43					90
								47	9									
08	4712	X	4038	-0-		-674	-0-	298	1	3711	2	Y	26	93	1			23
								29	9									
09	4560	X	4443	-0-		-117	-0-	290	1	4121	2	Y	29					52
								32	9									
10	4270	X	4270	-0-		-0-	-0-	263	1	3966	2	Y	37	49	1			40
								41	9									
*11	3932	X	3932	-0-		-0-	-0-	242	1	3654	2	Y	33					73
								36	9									

MARSHALL, S. G. WELL #: 35H RRCID -> 246614 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8513 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	T. A.		5074	-0-		5074	15692	330	1	4701	2	Y	39	26	1			32
								43	9									
07	20833	X	5141	-0-		-15692	-0-	342	1	4754	2	Y	41	47	1			26
								45	9									
08	5213	X	5213	-0-		-0-	-0-	390	1	4823	2	Y	-0-	26	1			-0-
09	4992	X	4992	-0-		-0-	-0-	371	1	4621	2	Y	-0-					-0-
10	5332	X	5175	-0-		-157	-0-	372	1	4803	2	Y	-0-					-0-
11	5070	X	4906	-0-		-164	-0-	368	1	4538	2	Y	-0-					-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 36H RRCID -> 247791 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8705 - 10253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	T. A.		12321	-0-		12321	38336	802	1	11439	2	Y	73	50	1			60
								80	9									
07	50803	X	12467	-0-		-38336	-0-	830	1	11549	2	Y	80	90	1			50
								88	9									
08	12535	X	12535	-0-		-0-	-0-	938	1	11597	2	Y	-0-	49	1			1
09	13140	X	11783	-0-		-1357	-0-	875	1	10908	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	12896	X	12288	-0-		-608	-0-	883	1	11405	2	Y	-0-					-0-
11	12330	X	11798	-0-		-532	-0-	884	1	10914	2	Y	-0-					-0-

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. GAS	(I) 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	1860	N	1636	-0-		-224	-0-	147	1	1479	2	Y	9	17	1			8
								10	9									
07	1891	N	823	-0-		-1068	-0-	91	1	728	2	Y	4					12
								4	9									
08	1829	N	976	-0-		-853	-0-	71	1	881	2	Y	22	15	1			19
								24	9									
09	1650	N	736	-0-		-914	-0-	47	1	670	2	Y	17					36
								19	9									
10	837	N	15	-0-		-822	-0-	1	1	14	2	Y	-0-	34	1			2
11	960	N	269	-0-		-691	-0-	16	1	244	2	Y	8					10
								9	9									

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
06	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	774 89	1 9	3442	2	Y	81					189
07	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	851 101	1 9	3480	2	Y	92					281
08	4030	X	3948	-0-	-82	-0-	752 29	1 9	3167	2	Y	26	188	1			119
09	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-	814 69	1 9	3427	2	Y	63					182
10	4725	X	4725	-0-	-0-	-0-	912 80	1 9	3733	2	Y	73	166	1			89
*11	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	624 53	1 9	2971	2	Y	48					137

SLATOR RANCH WELL #: 2AC RRCID -> 268813 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 9000 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	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

06	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1259	2	20	9	Y	18	25	1			32
07	1612	N	1559	-0-	-53	-0-	1555	2	4	9	Y	4					36
08	1240	N	1035	-0-	-205	-0-	1028	2	7	9	Y	6					42
09	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1710	2	9	9	Y	8					50
10	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1844	2	12	9	Y	11	26	1			35
*11	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1306	2	8	9	Y	7	26	1			16

VAQUILLAS BORREGO WELL #: 13 RRCID -> 203080 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 9539 PERF. 9170 - 9200

06	300	N	70	-0-	-230	-0-	68	2	2	9	Y	2	9	1			11
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					11
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					11
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					11
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1			6
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	1			-0-

TX ENERGY SERVICES, LLC 875192
MARSHALL, S.G. WELL #: 8 RRCID -> 122768 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 9064 PERF. 4680 - 4750

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-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/23/2015 - PLUGGED 10/23/15

VAQUILLAS RANCH LTD WELL #: 1 RRCID -> 176693 COMPL. DATE 12/17/1999 TOTAL DEPTH 11822 PERF. 9049 - 9090

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/21/2015 - PLUGGED 10/21/15

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

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WELDER, MINNIE S. WELL #: 13 RRCID -> 232786 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7698 - 7706

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WELDER, MINNIE S. WELL #: 94 RRCID -> 277642 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7258 - 7263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	260	1	3682	2	Y	-0-					-0-
07	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	299	1	4292	2	Y	-0-					-0-
08	4993	X	4993	-0-	-0-	-0-	322	1	4671	2	Y	-0-					-0-
09	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	299	1	4122	2	Y	-0-					-0-
10	5922	X	5922	-0-	-0-	-0-	427	1	5495	2	Y	-0-					-0-
*11	6219	X	6219	-0-	-0-	-0-	420	1	5799	2	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
06	173	N	173	-0-	-0-	-0-	11	1	162	2	Y	-0-					-0-
07	198	N	198	-0-	-0-	-0-	13	1	185	2	Y	-0-					-0-
08	124	N	74	-0-	-50	-0-	5	1	69	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	22	-0-	-98	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-
10	124	N	59	-0-	-65	-0-	4	1	55	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	27	-0-	-33	-0-	2	1	25	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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PORTILLA (4050) //CONT.// 72484 410 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 003125
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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	390	N	324	-0-	-66	-0-	21	1	303	2	Y	-0-					-0-
07	403	N	226	-0-	-177	-0-	15	1	211	2	Y	-0-					-0-
08	403	N	320	-0-	-83	-0-	21	1	299	2	Y	-0-					-0-
09	378	N	378	-0-	-0-	-0-	26	1	352	2	Y	-0-					-0-
10	427	N	427	-0-	-0-	-0-	31	1	396	2	Y	-0-					-0-
*11	398	N	398	-0-	-0-	-0-	27	1	371	2	Y	-0-					-0-

WELDER, MINNIE S. WELL #: 88 RRCID -> 260977 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7036 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	136	N	136	-0-	-0-	-0-	9	1	127	2	Y	-0-					-0-
07	141	N	141	-0-	-0-	-0-	9	1	132	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	44	-0-	-18	-0-	3	1	41	2	Y	-0-					-0-
09	287	N	287	-0-	-0-	-0-	19	1	268	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	13	-0-	-49	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
*11	211	N	211	-0-	-0-	-0-	14	1	197	2	Y	-0-					-0-

WELDER, MINNIE S. WELL #: 7 L RRCID -> 111533 COMPL. DATE 05/26/1984 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8776 - 8824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PORTILLA (9000 SAND) //CONT.// 72484 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 003125

WELDER, MINNIE S. WELL #: 65 RRCID -> 147679 COMPL. DATE 12/14/1993 TOTAL DEPTH 9134 PERF. 8934 - 9014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WELDER, MINNIE S. WELL #: 74 RRCID -> 148047 COMPL. DATE 12/03/1993 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 8765 - 8860

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	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

06	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	238	1	3369	2	Y	-0-			-0-
07	3627	X	3214	-0-	-413	-0-	209	1	3005	2	Y	-0-			-0-
08	3379	X	3108	-0-	-271	-0-	200	1	2908	2	Y	-0-			-0-
09	3270	X	3080	-0-	-190	-0-	209	1	2871	2	Y	-0-			-0-
10	3379	X	2922	-0-	-457	-0-	211	1	2711	2	Y	-0-			-0-
11	3270	X	3054	-0-	-216	-0-	206	1	2848	2	Y	-0-			-0-

WELDER, MINNIE S. WELL #: 70 RRCID -> 176042 COMPL. DATE 02/12/2000 TOTAL DEPTH 9048 PERF. 8864 - 8982

06	356	N	356	-0-	-0-	-0-	24	1	332	2	Y	-0-			-0-
07	475	N	475	-0-	-0-	-0-	31	1	444	2	Y	-0-			-0-
08	713	N	123	-0-	-590	-0-	8	1	115	2	Y	-0-			-0-
09	360	N	80	-0-	-280	-0-	5	1	75	2	Y	-0-			-0-
10	465	N	112	-0-	-353	-0-	8	1	104	2	Y	-0-			-0-
11	120	N	72	-0-	-48	-0-	5	1	67	2	Y	-0-			-0-

WELDER, M. S. WELL #: 16 RRCID -> 179107 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 8890 - 9044

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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

06	9660	X	53	-0-	-9607	-0-	3	1	50	2	Y	-0-			-0-
07	9331	X	33	-0-	-9298	-0-	2	1	31	2	Y	-0-			-0-
08	31	X	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	2	Y	-0-			-0-
09	107	X	107	-0-	-0-	-0-	7	1	100	2	Y	-0-			-0-
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	570	N	470	-0-	-100	-0-	428	2	42	9	Y	38	1	8					62
07	527	N	516	-0-	-11	-0-	468	2	48	9	Y	44	1	8					105
08	561	N	561	-0-	-0-	-0-	458	2	103	9	Y	94	175	1	1	8			23
09	480	N	451	-0-	-29	-0-	406	2	45	9	Y	41							64
10	527	N	468	-0-	-59	-0-	431	2	37	9	Y	34							98
11	540	N	524	-0-	-16	-0-	439	2	85	9	Y	77	158	1					17

PORTLAND GAS UNIT "D" WELL #: 5 RRCID -> 233979 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 12542 PERF. 12245 - 12270

06	10800	X	10458	-0-	-342	-0-	149 789	1 9	9520	2	Y	717	917	1	2	8			122
07	11590	X	11590	-0-	-0-	-0-	153 849	1 9	10588	2	Y	772	729	1	2	8			163
08	11684	X	11684	-0-	-0-	-0-	148 825	1 9	10711	2	Y	750	732	1	1	8			180
09	11295	X	11295	-0-	-0-	-0-	149 812	1 9	10334	2	Y	738	735	1					183
10	11594	X	10332	-0-	-1262	-0-	118 780	1 9	9434	2	Y	709	726	1					166
11	11310	X	10168	-0-	-1142	-0-	145 799	1 9	9224	2	Y	726	745	1					147

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

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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							20
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							20
11	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

06	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	600 118	1 9	2793	3	N	107	2	8					167
07	3658	X	3455	-0-	-203	-0-	620 129	1 9	2706	3	N	117	178	1	4	8			102
08	3193	X	3069	-0-	-124	-0-	582 201	1 9	2286	3	N	183	177	1	3	8			105
09	3090	X	2405	-0-	-685	-0-	486 123	1 9	1796	3	N	112							217
10	3193	X	3007	-0-	-186	-0-	600 111	1 9	2296	3	N	101	177	1	1	8			140
11	3090	X	2767	-0-	-323	-0-	558 108	1 9	2101	3	N	98	195	1					43

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	390	N	278	-0-	-112	-0-	4 33	1 9	241	2	Y	30	38	1		5
07	377	N	377	-0-	-0-	-0-	5 37	1 9	335	2	Y	34	32	1		7
08	379	N	379	-0-	-0-	-0-	5 39	1 9	335	2	Y	35	34	1		8
09	324	N	324	-0-	-0-	-0-	4 26	1 9	294	2	Y	24	26	1		6
10	412	N	412	-0-	-0-	-0-	5 31	1 9	376	2	Y	28	27	1		7
*11	529	N	529	-0-	-0-	-0-	8 32	1 9	489	2	Y	29	30	1		6

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	420	N	319	-0-	-101	-0-	184	1	135	2	Y	-0-					19
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					19
08	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					19
09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					19
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					19
*11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					19

PORTLAND, W. (F-6) //CONT.// 72504 186 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967
PORTLAND GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 197472 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 10954 PERF. 9634 - 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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	20	N	20	-0-	-0-	-0-	12	1	8	2	Y	-0-					23
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	14					37
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	6					43
09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					43
10	24	N	24	-0-	-0-	-0-	18	2	6	9	Y	5					48
*11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	98	2	4	9	Y	4					52

PORTLAND GAS UNIT -D- WELL #: 2 RRCID -> 157713 COMPL. DATE 04/01/1996 TOTAL DEPTH 11860 PERF. 9598 - 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
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	34710	R	34710	-0-	-0-	-0-	34459	3	251	9	N	228	175	1			181
07	36420	R	36420	-0-	-0-	-0-	36156	3	264	9	N	240	175	1			246
08	36115	#	33827	-0-	-2288	-0-	33612	3	215	9	N	195	174	1			267
09	34950	#	30304	-0-	-4646	-0-	30030	3	274	9	N	249	364	1			152
*10	36983	#	36264	-0-	-719	-0-	35966	3	298	9	N	271	172	1			251
11	35790	#	35152	-0-	-638	-0-	34851	3	301	9	N	274	358	1			167

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
06	9840	#	7491	-0-	-2349	-0-	7491	3			Y	-0-					-0-
07	9300	#	7606	-0-	-1694	-0-	7606	3			Y	-0-					-0-
08	9300	#	5608	-0-	-3692	-0-	391	1	5217	3	Y	-0-					-0-
09	10449		10449	-0-	-0-	-0-	395	1	10054	3	Y	-0-					-0-
*10	8635		9708	-0-	1073	1073	472	1	9236	3	Y	-0-					-0-
*11	18692		8984	-0-	-9708	-0-	429	1	8555	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	840	N	703	-0-	-137	-0-	703	3			Y	-0-					-0-
07	806	N	621	-0-	-185	-0-	621	3			Y	-0-					-0-
08	839	N	839	-0-	-0-	-0-	59	1	780	3	Y	-0-					-0-
09	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	61	1	1552	3	Y	-0-					-0-
*10	689	N	689	-0-	-0-	-0-	33	1	656	3	Y	-0-					-0-
11	810	N	618	-0-	-192	-0-	29	1	589	3	Y	-0-					-0-

POTRERO FARIAS S. OIL & GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 211189 COMPL. DATE 07/10/2005 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 7425 - 7431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1710	N	1615	-0-	-95	-0-	1615	3			Y	-0-					-0-
07	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	3			Y	-0-					-0-
08	1767	N	1502	-0-	-265	-0-	105	1	1397	3	Y	-0-					-0-
09	3000	N	3016	-0-	16	16	114	1	2902	3	Y	-0-					-0-
*10	1740	N	1724	-0-	-16	-0-	84	1	1640	3	Y	-0-					-0-
*11	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	114	1	2275	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	660	#	481	-0-	-179	-0-	481	2			N	-0-					-0-
07	620	#	473	-0-	-147	-0-	473	2			N	-0-					-0-
08	589	#	433	-0-	-156	-0-	433	2			N	-0-					-0-
09	570	#	169	-0-	-401	-0-	169	2			N	-0-					-0-
10	589	#	221	-0-	-368	-0-	221	2			N	-0-					-0-
11	480	#	450	-0-	-30	-0-	450	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/08/2015 - PLUGGED 11/08/15

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/29/2015 - PLUGGED 10/29/15

POTRERO TORO (FRIO G 89) 72672 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
SARITA ENERGY RESOURCES, LTD. 748635
KMF 120 WELL #: 1 RRCID -> 186773 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 6634 - 6643

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PREMONT (BARDO SAND) 72946 076 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
SEELIGSON, A.A. -A- WELL #: 6 RRCID -> 126651 COMPL. DATE 03/16/1988 TOTAL DEPTH 3940 PERF. 3540 - 3543

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	30 #	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	14B	DENY	115	-0-	115	585	115	4			N	-0-					-0-
07	14B	DENY	125	-0-	125	710	125	4			N	-0-					-0-
08	14B	DENY	110	-0-	110	820	110	4			N	-0-					-0-
09		935 N	115	-0-	-820	-0-	115	4			N	-0-					-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KIDD PRODUCTION CO. 458825
GUERRA, NORBERTO S. WELL #: 1 RRCID -> 146151 COMPL. DATE 01/01/1981 TOTAL DEPTH 4606 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PREMONT (SINGER 3100) 72946 684 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
DUVAL GAS GATHERING CORPORATION 236631
LAUGHLIN, C. M. WELL #: 1W RRCID -> 203223 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 3127 - 3150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
SEELIGSON, A.A. WELL #: 185 RRCID -> 092278 COMPL. DATE 07/23/1985 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3208 - 3290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
07		71 N	71	-0-	-0-	-0-	61	1	10	3	Y	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PREMONT, EAST (ZONE 17, 4400) 72947 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	855	1	160	3	N	-0-					17
07	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	931	1	151	3	N	-0-	17	1			-0-
08	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	977	1	203	3	N	-0-					-0-
09	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1050	1	149	3	N	-0-					-0-
*10	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1085	1	157	3	N	-0-					-0-
*11	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1050	1	153	3	N	-0-					-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
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	1			N	-0-					86
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					86
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					86
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	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
06	1740	N	389	-0-	-1351	-0-	389	2			N	-0-					172
07	2201	N	782	-0-	-1419	-0-	782	2			N	-0-					172
08	1953	N	769	-0-	-1184	-0-	768	2	1	9	N	1	1	8			172
09	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2253	2	1	9	N	1	1	8			172
10	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1402	2	14	9	N	13					185
*11	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2			N	-0-					185

BRUNI, A. M. FEE WELL #: 14 RRCID -> 107218 COMPL. DATE 09/02/1987 TOTAL DEPTH 9053 PERF. 8798 - 8912

06	4680	X	526	-0-	-4154	-0-	141	1	374	2	Y	10					198
							11	9									
07	5766	X	3918	-0-	-1848	-0-	638	1	3280	2	Y	-0-					198
08	5766	X	3176	-0-	-2590	-0-	509	1	2637	2	Y	27	3	8			222
							30	9									
09	5580	X	4989	-0-	-591	-0-	694	1	4236	2	Y	54					276
							59	9									
10	5239	X	4393	-0-	-846	-0-	546	1	3667	2	Y	164					440
							180	9									
*11	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	603	1	3633	2	Y	-0-	183	1			257

BRUNI, A. M. FEE WELL #: 15 RRCID -> 111640 COMPL. DATE 05/14/1984 TOTAL DEPTH 9306 PERF. 9042 - 9181

06	600	X	118	-0-	-482	-0-	33	1	85	2	Y	-0-					28
07	372	X	171	-0-	-201	-0-	28	1	143	2	Y	-0-					28
08	492	X	492	-0-	-0-	-0-	79	1	412	2	Y	1					29
							1	9									
09	383	X	383	-0-	-0-	-0-	54	1	328	2	Y	1					30
							1	9									
10	363	N	363	-0-	-0-	-0-	47	1	312	2	Y	4					34
							4	9									
11	480	N	445	-0-	-35	-0-	63	1	379	2	Y	3	14	1	3	8	20
							3	9									

BRUNI, A. M. WELL #: 18 RRCID -> 167326 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8656 - 8668

06	2790	X	990	-0-	-1800	-0-	990	2			N	-0-					50
07	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	3688	2			N	-0-					50
08	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	3325	2			N	-0-					50
09	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	3610	2	26	9	N	24					74
10	3689	X	3646	-0-	-43	-0-	3626	2	20	9	N	18					92
*11	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	4024	2			N	-0-					92

BRUNI, A. M. WELL #: 19 RRCID -> 169794 COMPL. DATE 08/24/1998 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8830 - 8838

06	1650	N	328	-0-	-1322	-0-	325	2	3	9	N	3					46
07	1457	N	814	-0-	-643	-0-	814	2			N	-0-					46
08	1178	N	618	-0-	-560	-0-	596	2	22	9	N	20	3	8			63
09	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1839	2	6	9	N	5					68
*10	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			N	-0-					68
*11	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2228	2			N	-0-					68

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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PRESA DE ORO (LOBO NO. 6) //CONT.// 73013 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
K&H FEE "D" 1570 WELL #: 1 RRCID -> 098149 COMPL. DATE 01/15/1982 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8622 - 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
06	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1032	2	20	9	Y	18	12	1			14
07	771	N	771	-0-	-0-	-0-	760	2	11	9	Y	10	19	1			5
08	951	N	951	-0-	-0-	-0-	940	2	11	9	Y	10	5	1			10
09	1050	N	857	-0-	-193	-0-	847	2	10	9	Y	9	13	1			6
10	847	N	847	-0-	-0-	-0-	843	2	4	9	Y	4	8	1			2
11	930	N	831	-0-	-99	-0-	825	2	6	9	Y	5	2	1			5

K&H FEE "B" 1569 WELL #: 3 RRCID -> 100340 COMPL. DATE 06/07/1982 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8796 - 8816

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

K&H FEE WELL #: 4 RRCID -> 102253 COMPL. DATE 09/23/1982 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9032 - 9042

06	1080	N	959	-0-	-121	-0-	959	2			Y	-0-					-0-
07	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			Y	-0-					-0-
08	961	N	906	-0-	-55	-0-	906	2			Y	-0-					-0-
09	960	N	738	-0-	-222	-0-	738	2			Y	-0-					-0-
10	961	N	926	-0-	-35	-0-	926	2			Y	-0-					-0-
11	870	N	788	-0-	-82	-0-	788	2			Y	-0-					-0-

K & H FEE A "1569" WELL #: 5 RRCID -> 152002 COMPL. DATE 11/08/1994 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8698 - 8734

06	4050	X	3459	-0-	-591	-0-	360	1	3073	2	Y	24	20	1			18
							26	9									
07	3937	X	3454	-0-	-483	-0-	360	1	3074	2	Y	18	27	1			9
							20	9									
08	4439	X	4439	-0-	-0-	-0-	360	1	4058	2	Y	19	9	1			19
							21	9									
09	3750	X	3664	-0-	-86	-0-	360	1	3286	2	Y	16	24	1			11
							18	9									
10	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	360	1	3708	2	Y	25	22	1			14
							28	9									
11	4290	X	3754	-0-	-536	-0-	360	1	3365	2	Y	26	13	1			27
							29	9									

K & H FEE D "1570" WELL #: 3 RRCID -> 155803 COMPL. DATE 09/28/1995 TOTAL DEPTH 8906 PERF. 8761 - 8793

06	T. A.		4192	-0-	4192	15155	4192	2			Y	-0-					-0-
07	15709	X	554	-0-	-15155	-0-	554	2			Y	-0-					-0-
08	44	X	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
09	6750	X	77	-0-	-6673	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
10	3844	X	49	-0-	-3795	-0-	49	2			Y	-0-					-0-
11	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					Y	-0-					-0-

A.M. BRUNI ESTATE "1571" WELL #: 6 RRCID -> 168192 COMPL. DATE 01/15/1998 TOTAL DEPTH 9370 PERF. 8950 - 8990

06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/05/2014 - P&A 02/05/14

PRIMAVERA (5530) 73177 630 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
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
06	4449	R	4449	-0-	-0-	-0-	1598	1	2840	2	N	10					143
							11	9									
07	4344	R	4344	-0-	-0-	-0-	1650	1	2672	2	N	20					163
							22	9									
08	4049	R	4049	-0-	-0-	-0-	1573	1	2461	2	N	14					177
							15	9									
09	4440	#	4034	-0-	-406	-0-	1273	1	2750	2	N	10					187
							11	9									
10	4588	#	3941	-0-	-647	-0-	1443	1	2489	2	N	8					195
							9	9									
11	4440	#	4228	-0-	-212	-0-	1815	1	2391	2	N	20					215
							22	9									

PRIMAVERA (5770) 73177 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
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
06	2640	#	1244	-0-	-1396	-0-	448	1	796	2	N	-0-					167
07	3255	#	1045	-0-	-2210	-0-	399	1	646	2	N	-0-					167
08	3255	#	972	-0-	-2283	-0-	379	1	593	2	N	-0-					167
09	3150	#	1655	-0-	-1495	-0-	518	1	1120	2	N	15					182
							17	9									
10	1922	#	1278	-0-	-644	-0-	469	1	809	2	N	-0-					182
*11	1626	R	1626	-0-	-0-	-0-	697	1	918	2	N	10					192
							11	9									

PROCTOR (VICKSBURG, UPPER) 73250 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 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
06	2130	N	1878	-0-	-252	-0-	303	1	1575	2	N	-0-					175
07	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	393	1	1808	2	N	-0-					175
08	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	462	1	1743	2	N	-0-					175
09	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	287	1	1664	2	N	-0-					175
10	2201	N	2033	-0-	-168	-0-	443	1	1590	2	N	-0-					175
11	2130	N	1943	-0-	-187	-0-	335	1	1608	2	N	-0-					175

GARLAND LASATER WELL #: 14 RRCID -> 189359 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8332 - 8363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1830	N	837	-0-	-993	-0-	135	1	702	2	N	-0-					197
07	847	N	847	-0-	-0-	-0-	151	1	695	2	N	1					198
							1	9									
08	818	N	818	-0-	-0-	-0-	169	1	638	2	N	10					208
							11	9									
09	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	156	1	905	2	N	19					227
							21	9									
10	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	421	1	1510	2	N	3	175	1			55
							3	9									
11	780	N	736	-0-	-44	-0-	127	1	609	2	N	-0-					55

PROCTOR (VICKSBURG, UPPER) //CONT.// 73250 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
LASATER, GARLAND WELL #: 12 RRCID -> 191782 COMPL. DATE 07/20/2002 TOTAL DEPTH 9023 PERF. 8230 - 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
06	330	N	260	-0-	-70	-0-	42	1	218	2	N	-0-					48
07	199	N	199	-0-	-0-	-0-	36	1	163	2	N	-0-					48
08	168	N	168	-0-	-0-	-0-	35	1	133	2	N	-0-					48
09	270	N	192	-0-	-78	-0-	28	1	164	2	N	-0-					48
10	544	N	544	-0-	-0-	-0-	111	1	397	2	N	33					81
							36	9									
*11	533	N	533	-0-	-0-	-0-	92	1	440	2	N	1					82
							1	9									

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

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

DELOS SANTOS, MARCELA "B" WELL #: RRCID -> 128445 COMPL. DATE 03/09/1989 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13650 - 14261

06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

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

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
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					187
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					187
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					187

PY (REKLAW) 73543 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
PINNELL YTURRIA UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 276141 COMPL. DATE 12/20/2014 TOTAL DEPTH 11340 PERF.10544 - 10651

06	100020	#	71731	-0-	-28289	-0-	3055	1	68091	2	N	532	341	1			350
							585	9											
07	103354	#	73010	-0-	-30344	-0-	2656	1	69839	2	N	468	355	1			463
							515	9											
08	106915	R	106915	-0-	-0-	-0-	2493	1	103657	2	N	695	899	1			259
							765	9											
09	102540	#	85259	-0-	-17281	-0-	2550	1	82029	2	N	618	364	1			513
							680	9											
10	DLQ G-10		86303	-0-	86303	86303	2635	1	82973	2	N	632	711	1			434
							695	9											
11	DLQ G-10		80875	-0-	80875	167178	2245	1	77971	2	N	599	731	1			302
							659	9											

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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	6			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	6			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUZMAN WELL #: 12 RRCID -> 122955 COMPL. DATE 10/23/1986 TOTAL DEPTH 4632 PERF. 3656 - 3674

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	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
06	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	2103	2	37	9	N	34	34	1			-0-
07	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2			N	-0-					-0-
08	2383 N	2383	-0-	-0-	-0-	2383	2			N	-0-					-0-
09	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	2065	2	15	9	N	14	14	1			-0-
10	2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	2283	2			N	-0-					-0-
*11	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	2			N	-0-					-0-

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
06	3453 X	3453	-0-	-0-	-0-	3453	2			N	-0-					28
07	3252 X	3252	-0-	-0-	-0-	3252	2			N	-0-					28
08	3587 X	3587	-0-	-0-	-0-	3587	2			N	-0-					28
09	3301 X	3301	-0-	-0-	-0-	3301	2			N	-0-					28
10	3479 X	3479	-0-	-0-	-0-	3469	2	10	9	N	9					37
*11	3274 X	3274	-0-	-0-	-0-	3272	2	2	9	N	2	14	6			25

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
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMIREZ (LOBO) //CONT.// 74440 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUTIERREZ, J. M. WELL #: 11 RRCID -> 179572 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11758 - 12231

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	30	1	977	2	N	-0-					-0-
07	846 N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					-0-
08	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					-0-
09	894 N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					-0-
10	877 N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					-0-
*11	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					-0-

RAMIREZ (WILCOX) 74440 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FLORES WELL #: 3 RRCID -> 224961 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10056 - 10210

06	812 N	812	-0-	-0-	-0-	169	1	643	2	N	-0-					-0-
07	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					-0-
08	1023 N	693	-0-	-330	-0-	693	2			N	-0-					-0-
09	810 N	800	-0-	-10	-0-	800	2			N	-0-					-0-
10	2526 N	2526	-0-	-0-	-0-	535	1	1991	2	N	-0-					-0-
*11	850 N	850	-0-	-0-	-0-	242	1	608	2	N	-0-					-0-

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	628	N	628	-0-	-0-	-0-	235	1	393	2	Y	-0-					30
07	627	N	627	-0-	-0-	-0-	249	1	372	2	Y	5					35
							6	9									
08	619	N	619	-0-	-0-	-0-	247	1	372	2	Y	-0-					35
09	633	N	633	-0-	-0-	-0-	235	1	383	2	Y	14					49
							15	9									
10	642	N	642	-0-	-0-	-0-	243	1	399	2	Y	-0-					49
*11	666	N	666	-0-	-0-	-0-	221	1	445	2	Y	-0-					49

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
06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	27	1	46	2	Y	-0-					24
07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	25	1	37	2	Y	4					28
							4	9									
08	62	N	57	-0-	-5	-0-	23	1	34	2	Y	-0-					28
09	60	N	51	-0-	-9	-0-	19	1	31	2	Y	1					29
							1	9									
10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	19	1	31	2	Y	-0-					29
*11	87	N	87	-0-	-0-	-0-	29	1	58	2	Y	-0-					29

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
06	358	N	358	-0-	-0-	-0-	134	1	224	2	Y	-0-					27
07	343	N	343	-0-	-0-	-0-	135	1	202	2	Y	5					32
							6	9									
08	343	N	343	-0-	-0-	-0-	137	1	206	2	Y	-0-					32
09	377	N	377	-0-	-0-	-0-	140	1	228	2	Y	8					40
							9	9									
10	341	N	330	-0-	-11	-0-	125	1	205	2	Y	-0-					40
*11	442	N	442	-0-	-0-	-0-	147	1	295	2	Y	-0-					40

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FLORES WELL #: 1 RRCID -> 205385 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7438 - 7484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1200	N	1014	-0-	-186	-0-	211	1	803	2	N	-0-					-0-
07	1209	N	798	-0-	-411	-0-	798	2			N	-0-					-0-
08	1023	N	829	-0-	-194	-0-	829	2			N	-0-					-0-
09	1020	N	802	-0-	-218	-0-	802	2			N	-0-					-0-
10	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	227	1	846	2	N	-0-					-0-
*11	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	341	1	854	2	N	-0-					-0-

FLORES WELL #: 2 RRCID -> 209792 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7575 - 7624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3750	X	3482	-0-	-268	-0-	725	1	2757	2	N	-0-					-0-
07	3875	X	2293	-0-	-1582	-0-	2293	2			N	-0-					-0-
08	3658	X	2234	-0-	-1424	-0-	2234	2			N	-0-					-0-
09	3540	X	2207	-0-	-1333	-0-	2207	2			N	-0-					-0-
10	3658	X	2940	-0-	-718	-0-	623	1	2317	2	N	-0-					-0-
11	3480	X	2691	-0-	-789	-0-	767	1	1924	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ (WILCOX 8400) 74440 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CFO RESOURCES, INC. 120105
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
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
RAMIREZ, ABEL WELL #: 1 RRCID -> 065181 COMPL. DATE 02/07/1976 TOTAL DEPTH 11210 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
06	2250	X	1808	-0-	-442	-0-	82	1	1726	2	N	-0-					6
07	2325	X	1647	-0-	-678	-0-	78	1	1569	2	N	-0-					6
08	1891	X	965	-0-	-926	-0-	50	1	915	2	N	-0-					6
09	1800	X	1072	-0-	-728	-0-	50	1	1022	2	N	-0-					6
10	1643	N	139	-0-	-1504	-0-	6	1	133	2	N	-0-					6
11	930	N	114	-0-	-816	-0-	4	1	110	2	N	-0-					6

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

	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
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	99	R	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
08	105	R	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
09	111	R	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
10	93	#	73	-0-	-20	-0-	73	2			N	-0-					-0-
*11	134	R	134	-0-	-0-	-0-	54	1	80	2	N	-0-					-0-

RANCHERIAS, N. (YEGUA, UPPER) 74545 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
SEPULVEDA, GARCIA WELL #: 1 RRCID -> 153416 COMPL. DATE 01/25/1995 TOTAL DEPTH 1016 PERF. 925 - 929

	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
06	2940	X	2689	-0-	-251	-0-	2689	2			N	-0-					-0-
07	2914	X	2786	-0-	-128	-0-	2786	2			N	-0-					-0-
08	2759	X	2736	-0-	-23	-0-	2736	2			N	-0-					-0-
09	2700	X	2404	-0-	-296	-0-	2404	2			N	-0-					-0-
10	2790	X	2670	-0-	-120	-0-	2670	2			N	-0-					-0-
11	2700	X	-0-	-0-	-2700	-0-					N	-0-					-0-

RODRIGUEZ WELL #: 2 RRCID -> 168721 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 1022 PERF. 884 - 894

	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
06	3870	X	3772	-0-	-98	-0-	3772	2			N	-0-					-0-
07	3999	X	3832	-0-	-167	-0-	3832	2			N	-0-					-0-
08	3875	X	3613	-0-	-262	-0-	3613	2			N	-0-					-0-
09	3780	X	3600	-0-	-180	-0-	3600	2			N	-0-					-0-
10	3906	X	3379	-0-	-527	-0-	3379	2			N	-0-					-0-
*11	4880	X	4880	-0-	-0-	-0-	1782	1	3098	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
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENTSEN, L. M. WELL #: A 3 RRCID -> 160211 COMPL. DATE 06/03/2012 TOTAL DEPTH 10129 PERF. 9062 - 9171

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	570 X	238	-0-	-332	-0-	10	1	228	3	N	-0-					-0-
07	558 X	542	-0-	-16	-0-	23	1	519	3	N	-0-					-0-
08	579 X	579	-0-	-0-	-0-	25	1	554	3	N	-0-					-0-
09	622 X	622	-0-	-0-	-0-	27	1	595	3	N	-0-					-0-
10	652 X	652	-0-	-0-	-0-	30	1	622	3	N	-0-					-0-
11	570 X	228	-0-	-342	-0-	10	1	218	3	N	-0-					-0-

ZACHRY, H. B. WELL #: 19 RRCID -> 114975 COMPL. DATE 09/29/1984 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7136 - 7488

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	71	1	1536	3	N	-0-					-0-
07	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	81	1	1831	3	N	-0-					-0-
08	2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	86	1	1917	3	N	-0-					-0-
09	2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	102	1	2204	3	N	-0-					-0-
10	2540 N	2540	-0-	-0-	-0-	117	1	2423	3	N	-0-					-0-
11	1950 N	1274	-0-	-676	-0-	56	1	1218	3	N	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RANCHO BLANCO (LOBO) //CONT.// 74550 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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
06	870	X	756	-0-	-114	-0-	33	1	723	3	N	-0-					-0-
07	990	X	990	-0-	-0-	-0-	42	1	948	3	N	-0-					-0-
08	894	X	894	-0-	-0-	-0-	39	1	855	3	N	-0-					-0-
09	931	X	931	-0-	-0-	-0-	41	1	890	3	N	-0-					-0-
10	992	X	904	-0-	-88	-0-	42	1	862	3	N	-0-					-0-
11	960	X	517	-0-	-443	-0-	23	1	494	3	N	-0-					-0-

RANCHO BLANCO WELL #: 10 RRCID -> 177063 COMPL. DATE 04/30/2000 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6925 - 7279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1110	X	823	-0-	-287	-0-	36	1	787	3	N	-0-					8
07	1252	X	1252	-0-	-0-	-0-	53	1	1199	3	N	-0-					8
08	1174	X	1174	-0-	-0-	-0-	51	1	1123	3	N	-0-					8
09	1200	X	1087	-0-	-113	-0-	48	1	1039	3	N	-0-					8
10	1240	X	1195	-0-	-45	-0-	55	1	1140	3	N	-0-					8
11	1200	X	695	-0-	-505	-0-	30	1	665	3	N	-0-					8

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
06	2460	X	1032	-0-	-1428	-0-	45	1	987	3	N	-0-					-0-
07	2418	X	1102	-0-	-1316	-0-	47	1	1055	3	N	-0-					-0-
08	2263	X	1177	-0-	-1086	-0-	51	1	1126	3	N	-0-					-0-
09	1250	X	1250	-0-	-0-	-0-	55	1	1195	3	N	-0-					-0-
10	1146	X	1146	-0-	-0-	-0-	53	1	1093	3	N	-0-					-0-
11	1140	X	971	-0-	-169	-0-	42	1	920	3	N	8					8
							9	9									

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
06	1530	X	988	-0-	-542	-0-	43	1	945	3	N	-0-					8
07	1271	X	878	-0-	-393	-0-	37	1	841	3	N	-0-					8
08	1271	X	707	-0-	-564	-0-	30	1	677	3	N	-0-					8
09	1170	X	709	-0-	-461	-0-	31	1	678	3	N	-0-					8
10	1085	X	657	-0-	-428	-0-	30	1	627	3	N	-0-					8
11	990	X	306	-0-	-684	-0-	13	1	293	3	N	-0-					8

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
06	1260	X	623	-0-	-637	-0-	27	1	596	3	N	-0-					13
07	1054	X	604	-0-	-450	-0-	26	1	578	3	N	-0-					13
08	1054	X	791	-0-	-263	-0-	34	1	757	3	N	-0-					13
09	960	X	848	-0-	-112	-0-	37	1	811	3	N	-0-					13
10	857	X	857	-0-	-0-	-0-	39	1	818	3	N	-0-					13
11	780	X	626	-0-	-154	-0-	27	1	599	3	N	-0-					13

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
06	1560	X	1357	-0-	-203	-0-	60	1	1297	3	N	-0-					18
07	1638	X	1638	-0-	-0-	-0-	70	1	1568	3	N	-0-					18
08	1726	X	1726	-0-	-0-	-0-	74	1	1652	3	N	-0-					18
09	1648	X	1648	-0-	-0-	-0-	73	1	1575	3	N	-0-					18
10	1674	X	1621	-0-	-53	-0-	75	1	1546	3	N	-0-					18
11	1680	X	944	-0-	-736	-0-	41	1	903	3	N	-0-					18

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
06	2760	X	2159	-0-	-601	-0-	95	1	2064	3	N	-0-					7
07	2697	X	2487	-0-	-210	-0-	106	1	2381	3	N	-0-					7
08	2474	X	2474	-0-	-0-	-0-	107	1	2367	3	N	-0-					7
09	2553	X	2553	-0-	-0-	-0-	112	1	2441	3	N	-0-					7
10	2480	X	2474	-0-	-6	-0-	114	1	2360	3	N	-0-					7
11	2400	X	1842	-0-	-558	-0-	80	1	1762	3	N	-0-					7

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
06	382	N	382	-0-	-0-	-0-	17	1	365	3	N	-0-					-0-
07	273	N	273	-0-	-0-	-0-	12	1	261	3	N	-0-					-0-
08	506	N	506	-0-	-0-	-0-	22	1	484	3	N	-0-					-0-
09	371	N	371	-0-	-0-	-0-	16	1	355	3	N	-0-					-0-
10	307	N	307	-0-	-0-	-0-	14	1	293	3	N	-0-					-0-
11	480	N	308	-0-	-172	-0-	13	1	295	3	N	-0-					-0-

RANCHO BLANCO WELL #: 18 RRCID -> 202193 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 6906 - 7414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2130	X	1711	-0-	-419	-0-	75	1	1636	3	N	-0-					13
07	2201	X	1967	-0-	-234	-0-	84	1	1883	3	N	-0-					13
08	2046	X	1928	-0-	-118	-0-	83	1	1845	3	N	-0-					13
09	1890	X	-0-	-0-	-1890	-0-					N	-0-					13
10	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					13
11	1890	X	-0-	-0-	-1890	-0-					N	-0-					13

RANCHO BLANCO WELL #: 19 RRCID -> 203082 COMPL. DATE 06/22/2004 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6800 - 7247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	810	X	517	-0-	-293	-0-	23	1	494	3	N	-0-					5
07	1086	X	1086	-0-	-0-	-0-	46	1	1040	3	N	-0-					5
08	1023	X	1023	-0-	-0-	-0-	44	1	979	3	N	-0-					5
09	858	X	858	-0-	-0-	-0-	38	1	820	3	N	-0-					5
10	1085	X	637	-0-	-448	-0-	29	1	608	3	N	-0-					5
11	1050	X	581	-0-	-469	-0-	25	1	556	3	N	-0-					5

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
06	2490	X	1584	-0-	-906	-0-	70	1	1514	3	N	-0-					10
07	2139	X	1674	-0-	-465	-0-	71	1	1603	3	N	-0-					10
08	2139	X	1513	-0-	-626	-0-	65	1	1448	3	N	-0-					10
09	1950	X	1471	-0-	-479	-0-	65	1	1406	3	N	-0-					10
10	1922	X	1461	-0-	-461	-0-	67	1	1394	3	N	-0-					10
11	1620	X	838	-0-	-782	-0-	37	1	801	3	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
06	1740	X	1069	-0-	-671	-0-	47	1	1022	3	N	-0-					-0-
07	1488	X	1261	-0-	-227	-0-	54	1	1207	3	N	-0-					-0-
08	1395	X	1224	-0-	-171	-0-	52	1	1163	3	N	8					8
							9	9									
09	1309	X	1309	-0-	-0-	-0-	58	1	1251	3	N	-0-					8
10	1271	X	1258	-0-	-13	-0-	58	1	1200	3	N	-0-					8
11	1230	X	591	-0-	-639	-0-	26	1	565	3	N	-0-					8

RANCHO BLANCO (LOBO) //CONT.// 74550 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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
06	1200	X	299	-0-	-901	-0-	13	1	286	3	N	-0-					13
07	1147	X	219	-0-	-928	-0-	9	1	210	3	N	-0-					13
08	899	X	308	-0-	-591	-0-	13	1	295	3	N	-0-					13
09	660	X	227	-0-	-433	-0-	10	1	217	3	N	-0-					13
10	456	X	456	-0-	-0-	-0-	21	1	435	3	N	-0-					13
11	300	X	276	-0-	-24	-0-	12	1	264	3	N	-0-					13

RANCHO BLANCO WELL #: 23 RRCID -> 213689 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7656 - 7794

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RANCHO BLANCO WELL #: 22 RRCID -> 214163 COMPL. DATE 09/05/2005 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6720 - 7426

06	720	X	367	-0-	-353	-0-	16 9	1 9	342	3	N	8					8
07	745	X	745	-0-	-0-	-0-	32	1	713	3	N	-0-					8
08	717	X	717	-0-	-0-	-0-	31	1	686	3	N	-0-					8
09	480	X	456	-0-	-24	-0-	20	1	436	3	N	-0-					8
10	744	X	649	-0-	-95	-0-	30	1	619	3	N	-0-					8
11	720	X	175	-0-	-545	-0-	8	1	167	3	N	-0-					8

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

06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-

RANCHO SOLO (BRUNI) 74554 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
SHIDLER, MARK L., INC. 776590
FROST NATIONAL BANK & TRUST WELL #: 2 RRCID -> 100828 COMPL. DATE 12/10/1981 TOTAL DEPTH 11337 PERF.10897 - 10956

06	2340	#	2624	-0-	284	B	-30091	570	1	2054	2	N	-0-				-0-
07	2511	#	2100	-0-	-411	B	-30502	513	1	1587	2	N	-0-				-0-
08	2790	#	2015	-0-	-775	B	-31277	513	1	1502	2	N	-0-				-0-
09	2700	#	2034	-0-	-666	B	-31943	551	1	1483	2	N	-0-				-0-
10	2790	#	1900	-0-	-890	B	-32833	551	1	1349	2	N	-0-				-0-
11	2610	#	1318	-0-	-1292	B	-34125	399	1	919	2	N	-0-				-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
PETERS ESTATE GAS UNIT "B" WELL #: 7 RRCID -> 223039 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 16381 PERF.10366 - 10418

06	240	#	253	-0-	13	B	-13275	45	1	208	2	N	-0-				-0-
07	248	#	242	-0-	-6	B	-13281	40	1	202	2	N	-0-				-0-
08	248	#	257	-0-	9	B	-13272	42	1	215	2	N	-0-				-0-
09	240	#	245	-0-	5	B	-13267	35	1	210	2	N	-0-				-0-
10	248	#	218	-0-	-30	B	-13297	35	1	183	2	N	-0-				-0-
11	240	#	224	-0-	-16	B	-13313	33	1	191	2	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
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-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DELQ PR		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

	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
06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	6 198	1 9	39	2	Y	180	152	0			105
07	210	N	210	-0-	-0-	-0-	6 166	1 9	38	2	Y	151	223	0			33
08	206	N	206	-0-	-0-	-0-	3 188	1 9	15	2	Y	171	134	0			70
09	221	N	221	-0-	-0-	-0-	7 160	1 9	54	2	Y	145	120	0			95
10	187	N	187	-0-	-0-	-0-	5 111	1 9	71	2	Y	101	140	0			56
*11	248	N	248	-0-	-0-	-0-	6 201	1 9	41	2	Y	183	159	0			80

YTURRIA L&C CO. NCT-2 WELL #: 54 RRCID -> 126935 COMPL. DATE 11/03/1989 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7266 - 7384

	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
06	780	X	549	-0-	-231	-0-	77 1	1 9	471	2	N	1	1	0			1
07	806	X	519	-0-	-287	-0-	66 1	1 9	452	2	N	1	2	0			-0-
08	992	X	400	-0-	-592	-0-	71 7	1 9	322	2	N	6	4	0			2
09	960	X	625	-0-	-335	-0-	74 2	1 9	549	2	N	2	3	0			1
10	992	X	957	-0-	-35	-0-	66 1	1 9	890	2	N	1	1	0			1
*11	621	X	621	-0-	-0-	-0-	77 3	1 9	541	2	N	3	3	0			1

YTURRIA, H. ET AL WELL #: 401 RRCID -> 175600 COMPL. DATE 11/13/1999 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 4720 - 4723

			GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YTURRIA, FRANK D. ET AL WELL #: 302T RRCID -> 183087 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 9206 PERF. 7302 - 7310

			GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/24/2015 - P/A 07/24/15

RAYMONDVILLE (CONSOLIDATED) //CONT.// 74975 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
CODY ENERGY LLC //CONT.// 164455
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YTURRIA, H. WELL #: 407 RRCID -> 200455 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 8916 - 9148

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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30

YTURRIA, H. WELL #: 409 RRCID -> 200685 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 10445 PERF. 6998 - 7266

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YTURRIA, H. WELL #: 4014 RRCID -> 200769 COMPL. DATE 08/22/2014 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6750 - 6820

06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YTURRIA, H. WELL #: 401 RRCID -> 201305 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 15058 PERF. 12840 - 12900

06	845	X	845	-0-	-0-	-0-	119	1	725	2	Y	1	11	0			1
							1	9									
07	1299	X	1299	-0-	-0-	-0-	163	1	1111	2	Y	23	19	0			5
							25	9									
08	2294	X	589	-0-	-1705	-0-	104	1	474	2	Y	10	11	0			4
							11	9									
09	2220	X	1400	-0-	-820	-0-	164	1	1221	2	Y	14	9	0			9
							15	9									
10	2425	X	2425	-0-	-0-	-0-	164	1	2229	2	Y	29	22	0			16
							32	9									
11	1260	X	1007	-0-	-253	-0-	125	1	873	2	Y	8	20	0			4
							9	9									

RAYMONDVILLE (CONSOLIDATED) //CONT.// 74975 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
CODY ENERGY LLC //CONT.// 164455
YTURRIA, H. WELL #: 408 RRCID -> 202135 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 7350 - 7594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1050	N	578	-0-	-472	-0-	80	1	491	2	Y	6	11	0			4
							7	9									
07	290	N	290	-0-	-0-	-0-	37	1	252	2	Y	1	5	0			-0-
							1	9									
08	1085	N	265	-0-	-820	-0-	47	1	212	2	Y	5	3	0			2
							6	9									
09	570	N	395	-0-	-175	-0-	47	1	348	2	Y	-0-	2	0			-0-
10	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	68	1	928	2	Y	7	3	0			4
							8	9									
*11	508	N	508	-0-	-0-	-0-	62	1	436	2	Y	9	9	0			4
							10	9									

YTURRIA, H. WELL #: 4017 RRCID -> 206465 COMPL. DATE 04/24/2010 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 6905 - 7300

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

YTURRIA, H. WELL #: 4018 RRCID -> 206932 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 7350 - 7490

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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 #: 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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

YTURRIA, H. WELL #: 4019 RRCID -> 243254 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 9704 PERF. 8922 - 8950

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
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30

YTURRIA, H. WELL #: 4027 RRCID -> 244461 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 6522 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/25/2014 - P&A 11/25/14

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

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
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			41

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/16/2010

RAYMONDVILLE, W (L-70) //CONT.// 74982 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
YTURRIA, FRANK D. WELL #: RRCID -> 195271 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 16200 PERF.12764 - 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
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
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE OF TEXAS 390 WELL #: 3 RRCID -> 157431 COMPL. DATE 03/06/1996 TOTAL DEPTH 8500 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RED FISH BAY (FRIO 7500) 75203 064 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
STATE TRACT 349 WELL #: 6 RRCID -> 051854 COMPL. DATE 12/04/1971 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 0 - 7513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	812 N	812	-0-	-0-	-0-	274	1	538	3	Y	-0-					-0-
07	961 N	216	-0-	-745	-0-	65	1	151	3	Y	-0-					-0-
08	961 N	463	-0-	-498	-0-	408	1	55	9	Y	50	50	0			-0-
09	810 N	596	-0-	-214	-0-	241	1	344	3	Y	10	10	0			-0-
						11	9									
10	544 N	544	-0-	-0-	-0-	265	1	279	3	Y	-0-					-0-
11	450 N	375	-0-	-75	-0-	181	1	194	3	Y	-0-					-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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REDFISH BAY (ZONE 42) 75203 827 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
STATE TRACT 344 WELL #: 2 RRCID -> 215823 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 10464 PERF. 10946 - 11006

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	3595 R	3595	-0-	-0-	-0-	330 1 2 9	3263 3	Y	2	2 8		-0-
07	3999	3245	-0-	-754	-0-	300 1 11 9	2934 3	Y	10	7 0	3 8	-0-
08	3999	3979	-0-	-20	-0-	364 1 3 9	3612 3	Y	3	1 0	2 8	-0-
09	3870	3301	-0-	-569	-0-	307 1	2994 3	Y	-0-			-0-
10	4084	4084	-0-	-0-	-0-	362 1 11 9	3711 3	Y	10	7 0	3 8	-0-
11	3840 #	2374	-0-	-1466	-0-	260 1 3 9	2111 3	Y	3	2 0	1 8	-0-

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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RED FISH BAY (ZONE 43) //CONT.// 75203 828 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. //CONT.// 153474
STATE TRACT 343 WELL #: 2 RRCID -> 206082 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 10729 PERF.10894 - 11156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STATE TRACT 345 WELL #: 2 RRCID -> 249518 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 11066 PERF.10479 - 11006

06	19410	#	16527	-0-	-2883	-0-	1511	1	14946	3	Y	64	64	0			-0-
							70	9									
07	20057	#	17335	-0-	-2722	-0-	1601	1	15626	3	Y	98	98	0			-0-
							108	9									
08	20057	#	17894	-0-	-2163	-0-	1627	1	16136	3	Y	119	119	0			-0-
							131	9									
09	17550	#	17236	-0-	-314	-0-	1589	1	15479	3	Y	153	153	0			-0-
							168	9									
10	17954	R	17954	-0-	-0-	-0-	1579	1	16196	3	Y	163	163	0			-0-
							179	9									
11	DLQ G-10		10254	-0-	10254	10254	1105	1	8970	3	Y	163	163	0			-0-
							179	9									

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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	40230					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	40230					Y	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	221	1	2183	3	Y	282	281	0	1	8	-0-
							1	4	310	9							
07	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	346	1	3373	3	Y	259	257	0	2	8	-0-
							1	4	285	9							
08	2439	X	2439	-0-	-0-	-0-	199	1	1975	3	Y	240	238	0	2	8	-0-
							1	4	264	9							
09	2625	X	2625	-0-	-0-	-0-	218	1	2124	3	Y	257	257	0			-0-
							283	9									
10	2329	X	2329	-0-	-0-	-0-	183	1	1879	3	Y	243	242	0	1	8	-0-
							267	9									
11	2250	X	1424	-0-	-826	-0-	136	1	1101	3	Y	170	170	0			-0-
							187	9									

STATE TRACT 392 WELL #: 5 RRCID -> 226726 COMPL. DATE 03/16/1997 TOTAL DEPTH 15010 PERF.12564 - 12792

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	287	1	2842	3	Y	288	286	0	2	8	-0-
							1	4	317	9							
07	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	260	1	2540	3	Y	251	249	0	2	8	-0-
							1	4	276	9							
08	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	236	1	2347	3	Y	194	192	0	2	8	-0-
							1	4	213	9							
09	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	254	1	2469	3	Y	245	245	0			-0-
							270	9									
10	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	233	1	2389	3	Y	285	282	0	3	8	-0-
							314	9									
11	2550	X	1786	-0-	-764	-0-	172	1	1395	3	Y	199	199	0			-0-
							219	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5059 R	5059	-0-	-0-	-0-	464	1	4595	3	Y	-0-					-0-
07	5415	5415	-0-	-0-	-0-	499	1	4866	3	Y	45	45	0			-0-
						50	9									
08	5548	5548	-0-	-0-	-0-	498	1	4950	3	Y	91	91	0			-0-
						100	9									
09	5100	4436	-0-	-664	-0-	401	1	3904	3	Y	119	119	0			-0-
						131	9									
10	5472	5472	-0-	-0-	-0-	475	1	4863	3	Y	122	121	0	1	8	-0-
						134	9									
11	5100	2888	-0-	-2212	-0-	306	1	2484	3	Y	89	89	0			-0-
						98	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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	70481	Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	70481	Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	70481	Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	70481	Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	70481	Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	70481	Y	-0-	-0-

RED FISH BAY-MUS. IS (COMMON 10) 75220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

RED FISH BAY-MUS. IS (COMMON 10)//CONT.// 75220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. //CONT.// 153474
STATE TRACT 396 WELL #: 8 RRCID -> 126833 COMPL. DATE 01/22/1988 TOTAL DEPTH 11110 PERF. 7132 - 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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE TRACT 423 WELL #: 12 RRCID -> 164162 COMPL. DATE 04/28/1997 TOTAL DEPTH 11980 PERF. 7190 - 7236

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RED HEAD RIDGE (2068) 75279 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CAMERON
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION 747012
STATE OF TEXAS WELL #: 1 RRCID -> 272677 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2809 - 2814

06	2217 R	2217	-0-	-0-	-0-	2217	2			N	-0-					-0-
07	4225 R	4225	-0-	-0-	-0-	4225	2			N	-0-					-0-
08	4216 R	4216	-0-	-0-	-0-	4216	2			N	-0-					-0-
09	3686 R	3686	-0-	-0-	-0-	3686	2			N	-0-					-0-
*10	4216 #	3862	-0-	-354	-0-	3862	2			N	-0-					-0-
11	4080 #	-0-	-0-	-4080	-0-					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

06	868 N	868	-0-	-0-	-0-	80	1	788	3	Y	-0-					-0-
07	833 N	833	-0-	-0-	-0-	77	1	756	3	Y	-0-					-0-
08	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	106	1	1047	3	Y	-0-					-0-
09	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	113	1	1092	3	Y	-0-					-0-
10	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	167	1	1708	3	Y	-0-					-0-
11	750 N	504	-0-	-246	-0-	55	1	449	3	Y	-0-					-0-

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REILLY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 109604 COMPL. DATE 03/14/1984 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4498 - 4560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1020	N	931	-0-	-89	-0-	30	1	901	2	Y	-0-					44
07	1023	N	945	-0-	-78	-0-	30	1	915	2	Y	-0-					44
*08	1068	X	1068	-0-	-0-	-0-	30	1	1038	2	Y	-0-					44
*09	866	X	866	-0-	-0-	-0-	20	1	846	2	Y	-0-					44
*10	1002	X	1002	-0-	-0-	-0-	30	1	972	2	Y	-0-					44
*11	749	X	749	-0-	-0-	-0-	30	1	719	2	Y	-0-					44

REINA (BASAL QUEEN CITY) 75777 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
COOPER FOUNDATION WELL #: 6 RRCID -> 275404 COMPL. DATE 09/06/2014 TOTAL DEPTH 9205 PERF. 7030 - 7223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	420	X	237	-0-	-183	-0-	12	1	222	2	N	3	2	1			11
							3	9									
07	409	X	409	-0-	-0-	-0-	25	1	378	2	N	5	6	1			10
							6	9									
08	372	X	319	-0-	-53	-0-	20	1	296	2	N	3	2	1			11
							3	9									
09	360	X	310	-0-	-50	-0-	20	1	287	2	N	3	3	1			11
							3	9									
10	403	X	289	-0-	-114	-0-	19	1	266	2	N	4	3	1			12
							4	9									
*11	390	X	311	-0-	-79	-0-	21	1	287	2	N	3	5	1			10
							3	9									

HORNADAY WELL #: 2 RRCID -> 275597 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6642 - 6811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1290	X	919	-0-	-371	-0-	919	2			N	-0-	45	1			61
07	1147	X	769	-0-	-378	-0-	762	2	7	9	N	6					67
08	992	N	686	-0-	-306	-0-	680	2	6	9	N	5					72
09	930	N	598	-0-	-332	-0-	581	2	17	9	N	15					87
10	775	N	480	-0-	-295	-0-	478	2	2	9	N	2					89
*11	660	N	455	-0-	-205	-0-	448	2	7	9	N	6					95

CANALES WELL #: 1 RRCID -> 276140 COMPL. DATE 11/01/2014 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6585 - 6800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	W	105	-0-	105	290	105	2			N	-0-					45
07	0	W	91	-0-	91	381	91	2			N	-0-					45
08	0	W	123	-0-	123	504	123	2			N	-0-					45
09	633	N	129	-0-	-504	-0-	129	2			N	-0-					45
10	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					45
11	120	N	25	-0-	-95	-0-	25	2			N	-0-					45

REINA (BASAL QUEEN CITY) //CONT.// 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1980	X	1677	-0-	-303	-0-	1649	3	28	9	N	25					148
07	2046	X	1766	-0-	-280	-0-	1745	3	21	9	N	19					167
08	1972	X	1972	-0-	-0-	-0-	1	1	1964	3	N	6					173
							7	9									
09	1894	X	1894	-0-	-0-	-0-	34	1	1832	3	N	25					198
							28	9									
10	1767	X	1726	-0-	-41	-0-	34	1	1641	3	N	46	189	1			55
							51	9									
11	1920	X	1613	-0-	-307	-0-	32	1	1573	3	N	7					62
							8	9									

KNOX, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 188526 COMPL. DATE 12/08/2001 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5738 - 6198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2310	X	2305	-0-	-5	-0-	2248	3	57	9	N	52					183
07	3348	X	2379	-0-	-969	-0-	2310	3	69	9	N	63					246
08	3348	X	2382	-0-	-966	-0-	1	1	2304	3	N	70	188	1			128
							77	9									
09	3240	X	2314	-0-	-926	-0-	41	1	2212	3	N	55					183
							61	9									
10	2728	X	2205	-0-	-523	-0-	43	1	2096	3	N	60					243
							66	9									
11	2310	X	2050	-0-	-260	-0-	40	1	1942	3	N	62	195	1	2	8	108
							68	9									

REISER (WILCOX) 75795 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
K & H FEE 942 WELL #: 5R RRCID -> 236382 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 5753 - 5797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2027	2	48	9	Y	44	82	1			14
07	2232	N	1415	-0-	-817	-0-	1394	2	21	9	Y	19					33
08	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1813	2	23	9	Y	21	32	1			22
09	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2331	2	29	9	Y	26					48
10	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	2593	2	41	9	Y	37	37	1			48
*11	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2209	2	36	9	Y	33					81

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	780	N	445	-0-	-335	-0-	23	1	422	2	N	-0-					-0-
07	625	N	625	-0-	-0-	-0-	25	1	600	2	N	-0-					-0-
08	366	N	366	-0-	-0-	-0-	9	1	357	2	N	-0-					-0-
09	539	N	539	-0-	-0-	-0-	14	1	525	2	N	-0-					-0-
10	742	N	742	-0-	-0-	-0-	24	1	718	2	N	-0-					-0-
11	360	N	315	-0-	-45	-0-	2	1	313	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SEABURY, MARGARET MRS. WELL #: 6 RRCID -> 218827 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 2719 - 2727

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HINOJOSA, MEDARDO B ROY A/C 2 WELL #: 21B RRCID -> 209172 COMPL. DATE 01/06/2003 TOTAL DEPTH 1709 PERF. 842 - 850

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RICABY (800) //CONT.// 76300 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
MOMENTUM PRODUCTION CORP. //CONT.// 574329
PENA, SAMUEL, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 036421 COMPL. DATE 04/30/1965 TOTAL DEPTH 1620 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	521					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	521					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICABY (1100) //CONT.// 76300 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
ORPHAN WELLS, LLC //CONT.// 627006
BAIRD, LILLIE MAE WELL #: 5 RRCID -> 041133 COMPL. DATE 01/28/1967 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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	54					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	54					N	NO RPT					-0-
11	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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3959					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3959					N	NO RPT					-0-
11	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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 04 LEASE 13959 01/21/2015

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
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	15810	#	12777	-0-	-3033	-0-	279	1	12426	3	N	65	190	1			65
							72	9									
07	16337	#	12174	-0-	-4163	-0-	278	1	11824	3	N	65					130
							72	9									
08	15965	#	11325	-0-	-4640	-0-	186	1	11078	3	N	55					185
							61	9									
09	14310	#	12836	-0-	-1474	-0-	265	1	12493	3	N	71	179	1			77
							78	9									
10	13888	#	13654	-0-	-234	-0-	277	1	13297	3	N	73					150
							80	9									
11	12780	#	12338	-0-	-442	-0-	264	1	11991	3	N	75	178	1			47
							83	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

RICARDO, NE (VICKSBURG 9000) 76336 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
SEXAUER WELL #: 1 RRCID -> 278408 COMPL. DATE 10/01/2015 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 8846 - 8856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1825		-0-	-0-	-1825	-0-					N	-0-					-0-
11	2190		NO RPT	-0-	-2190	-0-					N	NO RPT					-0-

RICARDO, NE. (7450 FRIO) 76337 520 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
YAKLIN WELL #: 1 RRCID -> 237114 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7440 - 7446

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICARDO, SOUTH (IRVIN 9500) 76338 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
SEXAUER WELL #: 1 RRCID -> 204590 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9531 - 9590

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
06	3510 X	1094	-0-	-2416	-0-	1094	2			Y	-0-					-0-
07	3627 X	909	-0-	-2718	-0-	909	2			Y	-0-					-0-
08	1860 X	824	-0-	-1036	-0-	824	2			Y	-0-					-0-
09	1230 X	511	-0-	-719	-0-	511	2			Y	-0-					-0-
10	1271 X	442	-0-	-829	-0-	442	2			Y	-0-					-0-
11	810 N	309	-0-	-501	-0-	309	2			Y	-0-					-0-

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
06	360 N	224	-0-	-136	-0-	224	2			Y	-0-					11
07	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-					11
08	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			Y	-0-					11
09	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			Y	-0-					11
10	310 N	224	-0-	-86	-0-	224	2			Y	-0-					11
*11	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			Y	-0-					11

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
06	630 X	513	-0-	-117	-0-	504	2	9	9	N	8					95
07	651 X	383	-0-	-268	-0-	383	2			N	-0-					95
08	677 X	677	-0-	-0-	-0-	673	2	4	9	N	4					99
09	510 X	470	-0-	-40	-0-	470	2			N	-0-					99
10	540 X	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					99
11	660 X	493	-0-	-167	-0-	492	2	1	9	N	1					100

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
06	2910	X	2291	-0-	-619	-0-	2266	2	25	9	Y	23					111
07	3007	X	1979	-0-	-1028	-0-	1966	2	13	9	Y	12					123
08	3007	X	2172	-0-	-835	-0-	2172	2			Y	-0-					123
09	2670	X	1740	-0-	-930	-0-	1740	2			Y	-0-					123
10	2356	X	1799	-0-	-557	-0-	1793	2	6	9	Y	5					128
11	2280	X	1878	-0-	-402	-0-	1878	2			Y	-0-					128

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
06	2880	X	2662	-0-	-218	-0-	2662	2			Y	-0-					114
07	2728	X	2328	-0-	-400	-0-	2328	2			Y	-0-					114
08	2635	X	2331	-0-	-304	-0-	2331	2			Y	-0-					114
09	2670	X	1635	-0-	-1035	-0-	1635	2			Y	-0-					114
10	2759	X	1622	-0-	-1137	-0-	1622	2			Y	-0-					114
11	2670	X	1259	-0-	-1411	-0-	1259	2			Y	-0-					114

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
06	3960	X	3418	-0-	-542	-0-	3396	2	22	9	Y	20					135
07	4433	X	3749	-0-	-684	-0-	3734	2	15	9	Y	14					149
08	4433	X	3534	-0-	-899	-0-	3533	2	1	9	Y	1					150
09	4290	X	3568	-0-	-722	-0-	3564	2	4	9	Y	4					154
10	3968	X	3627	-0-	-341	-0-	3616	2	11	9	Y	10					164
*11	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	3740	2	7	9	Y	6					170

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
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	1890	X	1670	-0-	-220	-0-	1670	2			N	-0-					180
07	1953	X	1591	-0-	-362	-0-	1591	2			N	-0-					180
08	1953	X	1650	-0-	-303	-0-	1648	2	2	9	N	2					182
09	1740	X	1440	-0-	-300	-0-	1432	2	8	9	N	7	161	1			28
10	1798	X	1481	-0-	-317	-0-	1481	2			N	-0-					28
11	1680	X	1557	-0-	-123	-0-	1557	2			N	-0-					28

RICH HURT (WX. 4TH HINNANT) //CONT.// 76375 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
RODESSA OPERATING COMPANY 723592
DCRC WELL #: RRCID -> 177299 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 8913 PERF. 8586 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					301
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					301
11	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

06	DLQ G-10		1511	-0-	1511	1511	1511	2			Y	-0-					3
07	DLQ G-10		1474	-0-	1474	2985	1474	2			Y	-0-					3
08	DLQ G-10		1464	-0-	1464	4449	1464	2			Y	-0-					3
09	800	N	1388	-0-	588	5037	1388	2			Y	-0-					3
10	3100	N	1487	-0-	-1613	3424	1487	2			Y	-0-					3
*11	3000	N	1391	-0-	-1609	1815	1391	2			Y	-0-					3

GRAHAM CATTLE CO. WELL #: 3 RRCID -> 243899 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5160 - 5178

06	DLQ G-10		336	-0-	336	336	336	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		328	-0-	328	664	328	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		325	-0-	325	989	325	2			Y	-0-					-0-
09	800	N	599	-0-	-201	788	599	2			Y	-0-					-0-
10	1826	N	1038	-0-	-788	-0-	1038	2			Y	-0-					-0-
*11	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			Y	-0-					-0-

GRAHAM CATTLE CO. WELL #: 4 RRCID -> 248415 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

06	DLQ G-10		3689	-0-	3689	3689	3678	2	11	9	Y	10					55
07	DLQ G-10		3770	-0-	3770	7459	3760	2	10	9	Y	9					64
08	DLQ G-10		3556	-0-	3556	11015	3545	2	11	9	Y	10					74
09	14351	X	3336	-0-	-11015	-0-	3325	2	11	9	Y	10					84
10	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	3586	2	9	9	Y	8					92
11	3690	X	3328	-0-	-362	-0-	3319	2	9	9	Y	8					100

GRAHAM CATTLE CO. WELL #: 5 RRCID -> 252024 COMPL. DATE 09/05/2009 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5164 - 5176

06	DLQ G-10		647	-0-	647	647	647	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		705	-0-	705	1352	705	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		588	-0-	588	1940	588	2			Y	-0-					-0-
09	800	N	444	-0-	-356	1584	444	2			Y	-0-					-0-
10	2116	N	532	-0-	-1584	-0-	532	2			Y	-0-					-0-
11	570	N	472	-0-	-98	-0-	472	2			Y	-0-					-0-

BRIDWELL OIL CO. 092480
REED & HANKAMER "A" WELL #: 1 RRCID -> 143679 COMPL. DATE 12/22/1992 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4841 - 4858

06	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1028	2	3	9	N	3	3	8			-0-
07	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-					-0-
08	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			N	-0-					-0-
09	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			N	-0-					-0-
10	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			N	-0-					-0-
11	1050	N	1043	-0-	-7	-0-	1043	2			N	-0-					-0-

RICHARD KING (FRIO CONS.) //CONT.// 76410 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DURANGO RESOURCES CORP. 235945
ESTELL, MARY KING WELL #: A 12 RRCID -> 012898 COMPL. DATE 05/09/1962 TOTAL DEPTH 5398 PERF. 4250 - 4256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: B 13 RRCID -> 012899 COMPL. DATE 09/05/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	19	1	167	2	Y	-0-					-0-
07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	14	1	173	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	153	-0-	-2	-0-	12	1	141	2	Y	-0-					-0-
09	145	N	145	-0-	-0-	-0-	13	1	132	2	Y	-0-					-0-
10	155	N	118	-0-	-37	-0-	11	1	107	2	Y	-0-					-0-
*11	98	N	98	-0-	-0-	-0-	10	1	88	2	Y	-0-					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: B 25 RRCID -> 039367 COMPL. DATE 06/24/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	122	1	1062	2	N	-0-					-0-
07	992	N	937	-0-	-55	-0-	69	1	868	2	N	-0-					-0-
08	992	N	827	-0-	-165	-0-	65	1	762	2	N	-0-					-0-
09	634	N	634	-0-	-0-	-0-	55	1	579	2	N	-0-					-0-
10	930	N	525	-0-	-405	-0-	48	1	477	2	N	-0-					-0-
*11	470	N	470	-0-	-0-	-0-	48	1	422	2	N	-0-					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: C 12 RRCID -> 045201 COMPL. DATE 12/04/1968 TOTAL DEPTH 5372 PERF. N/A

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: B 31 RRCID -> 053658 COMPL. DATE 04/29/1983 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 2420 - 2450

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: C 28 RRCID -> 064193 COMPL. DATE 08/27/1975 TOTAL DEPTH 6362 PERF. 5054 - 6067

06	150	N	67	-0-	-83	-0-	7	1	60	2	N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICHARD KING (FRIO CONS.) //CONT.// 76410 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DURANGO RESOURCES CORP. //CONT.// 235945
WALKER, IDA WELL #: 20 RRCID -> 079106 COMPL. DATE 10/18/1978 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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/27/2015 - PLUGGED 08/27/2015

ESTELL, MARY KING WELL #: J 2 RRCID -> 118680 COMPL. DATE 07/05/1985 TOTAL DEPTH 5738 PERF. 5361 - 5366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	150	N	104	-0-	-46	-0-	104	2			N	-0-					-0-
07	124	N	70	-0-	-54	-0-	5	1	65	2	N	-0-					-0-
08	93	N	53	-0-	-40	-0-	4	1	49	2	N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: B 17 RRCID -> 137650 COMPL. DATE 06/08/1990 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5048 - 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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: J 1 RRCID -> 143583 COMPL. DATE 01/04/1993 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 3920 - 3940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: B 7 RRCID -> 145009 COMPL. DATE 03/17/1993 TOTAL DEPTH 6153 PERF. 5196 - 5209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	247	1	2143	2	N	-0-					-0-
07	1924	X	1924	-0-	-0-	-0-	141	1	1783	2	N	-0-					-0-
08	2068	X	2068	-0-	-0-	-0-	162	1	1906	2	N	-0-					-0-
09	1912	X	1912	-0-	-0-	-0-	166	1	1746	2	N	-0-					-0-
10	1846	X	1846	-0-	-0-	-0-	169	1	1677	2	N	-0-					-0-
*11	1548	X	1548	-0-	-0-	-0-	157	1	1391	2	N	-0-					-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
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICHARD KING (FRIO CONS.) //CONT.// 76410 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DURANGO RESOURCES CORP. //CONT.// 235945
ESTELL, MARY KING WELL #: B 27 RRCID -> 145592 COMPL. DATE 05/20/1993 TOTAL DEPTH 5668 PERF. 5082 - 5109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
06	1320	N	1179	-0-	-141	-0-	1179	2			Y	-0-					-0-
07	1302	N	1085	-0-	-217	-0-	80	1	1005	2	Y	-0-					-0-
08	1178	N	727	-0-	-451	-0-	57	1	670	2	Y	-0-					-0-
09	741	N	741	-0-	-0-	-0-	64	1	677	2	Y	-0-					-0-
10	1085	N	830	-0-	-255	-0-	76	1	754	2	Y	-0-					-0-
*11	708	N	708	-0-	-0-	-0-	72	1	636	2	Y	-0-					-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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: C 30 RRCID -> 156881 COMPL. DATE 01/02/1996 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 3880 - 4120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICHARD KING (FRIO CONS.) //CONT.// 76410 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DURANGO RESOURCES CORP. //CONT.// 235945

ESTELL, MARY KING WELL #: B 6 RRCID -> 167009 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 3890 - 3910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: A 13 RRCID -> 167010 COMPL. DATE 10/08/1997 TOTAL DEPTH 5396 PERF. 4116 - 4126

06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING, RICHARD WELL #: R 1 RRCID -> 179283 COMPL. DATE 09/06/2000 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 5464 - 5572

06	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2			N	-0-					-0-
07	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	75	1	946	2	N	-0-					-0-
08	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	99	1	1164	2	N	-0-					-0-
09	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	90	1	943	2	N	-0-					-0-
10	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	102	1	1007	2	N	-0-					-0-
*11	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	115	1	1020	2	N	-0-					-0-

KING, RICHARD WELL #: R 4 RRCID -> 180509 COMPL. DATE 01/02/2001 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5526 - 5530

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: C 31 RRCID -> 233340 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 4871 - 5485

06	390	N	374	-0-	-16	-0-	36	1	338	2	N	-0-					84
07	437	N	437	-0-	-0-	-0-	44	1	393	2	N	-0-					84
08	496	N	426	-0-	-70	-0-	42	1	384	2	N	-0-					84
09	496	N	496	-0-	-0-	-0-	53	1	443	2	N	-0-					84
10	637	N	637	-0-	-0-	-0-	72	1	565	2	N	-0-					84
*11	486	N	486	-0-	-0-	-0-	53	1	433	2	N	-0-					84

ESTELL, MARY KING WELL #: C 32 RRCID -> 235504 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 6206 PERF. 4650 - 4654

06	945	N	945	-0-	-0-	-0-	91	1	854	2	N	-0-					-0-
07	966	N	966	-0-	-0-	-0-	97	1	869	2	N	-0-					-0-
08	907	N	907	-0-	-0-	-0-	90	1	817	2	N	-0-					-0-
09	518	N	518	-0-	-0-	-0-	55	1	463	2	N	-0-					-0-
10	961	N	681	-0-	-280	-0-	77	1	604	2	N	-0-					-0-
*11	752	N	752	-0-	-0-	-0-	82	1	670	2	N	-0-					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: C 33 RRCID -> 244516 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 4225 - 4237

06	360	N	230	-0-	-130	-0-	22	1	208	2	N	-0-					-0-
07	341	N	221	-0-	-120	-0-	22	1	199	2	N	-0-					-0-
08	155	N	107	-0-	-48	-0-	11	1	96	2	N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICHARD KING (FRIO CONS.) //CONT.// 76410 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DURANGO RESOURCES CORP. //CONT.// 235945
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
06	453	N	453	-0-	-0-	-0-	47	1	406	2	N	-0-					-0-
07	434	N	407	-0-	-27	-0-	30	1	377	2	N	-0-					-0-
08	496	N	381	-0-	-115	-0-	30	1	351	2	N	-0-					-0-
09	352	N	352	-0-	-0-	-0-	31	1	321	2	N	-0-					-0-
10	403	N	275	-0-	-128	-0-	25	1	250	2	N	-0-					-0-
*11	287	N	287	-0-	-0-	-0-	29	1	258	2	N	-0-					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: C 34 RRCID -> 249361 COMPL. DATE 03/12/2000 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 5212 - 5222

06	690	N	655	-0-	-35	-0-	63	1	592	2	N	-0-					-0-
07	758	N	758	-0-	-0-	-0-	76	1	682	2	N	-0-					-0-
08	595	N	595	-0-	-0-	-0-	59	1	536	2	N	-0-					-0-
09	829	N	829	-0-	-0-	-0-	88	1	741	2	N	-0-					-0-
10	744	N	672	-0-	-72	-0-	76	1	596	2	N	-0-					-0-
*11	427	N	427	-0-	-0-	-0-	46	1	381	2	N	-0-					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: C 35 RRCID -> 252017 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 5776 PERF. 4846 - 4972

06	1140	N	895	-0-	-245	-0-	87	1	808	2	N	-0-					-0-
07	715	N	715	-0-	-0-	-0-	72	1	643	2	N	-0-					-0-
08	1147	N	1097	-0-	-50	-0-	109	1	988	2	N	-0-					-0-
09	981	N	981	-0-	-0-	-0-	104	1	877	2	N	-0-					-0-
10	738	N	738	-0-	-0-	-0-	84	1	654	2	N	-0-					-0-
*11	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	119	1	973	2	N	-0-					-0-

KING, RICHARD WELL #: R 5 RRCID -> 252938 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 5789 - 5792

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

ESTELL, MARY KING WELL #: B 15 RRCID -> 253813 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 6390 PERF. 4990 - 4998

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: B 29 RRCID -> 253817 COMPL. DATE 08/17/2009 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 4999 - 5007

06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: C 20 RRCID -> 253828 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 5174 - 5180

06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICHARD KING (FRIO CONS.) //CONT.// 76410 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DURANGO RESOURCES CORP. //CONT.// 235945
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
06	120	N	83	-0-	-37	-0-	83	2			N	-0-					-0-
07	124	N	56	-0-	-68	-0-	4	1	52	2	N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: C 10 RRCID -> 265457 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 5389 PERF. 5192 - 5198

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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: B 2 RRCID -> 270497 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5540 - 5544

06	1554	X	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3767	-0-	667	667	3767	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	3960	-0-	860	1527	3960	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	4396	-0-	1396	2923	4396	2			N	-0-					-0-
10	7255	X	4332	-0-	-2923	-0-	4332	2			N	-0-					-0-
*11	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	4275	2			N	-0-					-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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PREVAIL ENERGY, INCORPORATED 681711
SWILLING,W.D. WELL #: 1 RRCID -> 102678 COMPL. DATE 09/22/1982 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4340 - 4350

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B DENY	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
06	DLQ G-10		1499	-0-	1499	1499	1499	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1460	-0-	1460	2959	1460	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1430	-0-	1430	4389	1430	2			Y	-0-					-0-
09	800	N	1368	-0-	568	4957	1368	2			Y	-0-					-0-
10	3100	N	1459	-0-	-1641	3316	1459	2			Y	-0-					-0-
*11	3000	N	1391	-0-	-1609	1707	1391	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

06	240	N	149	-0-	-91	-0-	130	2	19	9	Y	17					30
07	220	N	220	-0-	-0-	-0-	181	2	39	9	Y	35	59	1			6
08	155	N	112	-0-	-43	-0-	93	2	19	9	Y	17					23
09	150	N	140	-0-	-10	-0-	116	2	24	9	Y	22	28	1			17
10	217	N	192	-0-	-25	-0-	156	2	36	9	Y	33	30	1			20
*11	151	N	151	-0-	-0-	-0-	130	2	21	9	Y	19	27	1			12

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

06	1980	N	1858	-0-	-122	-0-	113	1	1695	3	Y	45	90	1			62
							50	9									
07	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	135	1	2140	3	Y	60					122
							66	9									
08	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	142	1	2155	3	Y	44	92	1			74
							48	9									
09	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	122	1	1814	3	Y	49					123
							54	9									
10	2356	N	1863	-0-	-493	-0-	120	1	1696	3	Y	43	97	1			69
							47	9									
11	2280	N	1792	-0-	-488	-0-	130	1	1610	3	Y	47					116
							52	9									

THOMAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230934 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 10392 - 10398

06	3570	X	1712	-0-	-1858	-0-	104	1	1562	3	Y	42	83	1			14
							46	9									
07	3689	X	2020	-0-	-1669	-0-	116	1	1847	3	Y	52					66
							57	9									
08	2635	X	1901	-0-	-734	-0-	115	1	1747	3	Y	35	74	1			27
							39	9									
09	2550	X	1567	-0-	-983	-0-	96	1	1428	3	Y	39					66
							43	9									
10	2046	X	1370	-0-	-676	-0-	89	1	1247	3	Y	31	71	1			26
							34	9									
11	1830	N	1461	-0-	-369	-0-	106	1	1312	3	Y	39					65
							43	9									

RIGGAN (8600) 76669 332 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
COLEMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 270844 COMPL. DATE 09/27/2013 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8576 - 8584

*04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30	7			-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/17/2014 - PLUGGED 11/17/14

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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
	06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	9	1	68	3	Y	-0-					-0-
	07	84	N	84	-0-	-0-	-0-	11	1	73	3	Y	-0-					-0-
	08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	13	1	86	3	Y	-0-					-0-
	09	104	N	104	-0-	-0-	-0-	13	1	91	3	Y	-0-					-0-
	10	112	N	112	-0-	-0-	-0-	14	1	98	3	Y	-0-					-0-
*	11	103	N	103	-0-	-0-	-0-	16	1	87	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
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RINCON (B-1 FRIO) //CONT.// 76721 126 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/04/2015 - PLUGGED 11/04/15

RINCON (B-2 FRIO) 76721 147 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SLICK, T.B. EST -A- WELL #: 2 RRCID -> 070834 COMPL. DATE 04/07/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	4500	#	3513	-0-	-987	B	-6845	404 3 9	1	3106	3	Y	3	3	0			-0-
07	4030	#	2844	-0-	-1186	B	-8031	363 3 9	1	2478	3	Y	3	2	0			1
08	4030	#	3403	-0-	-627	B	-8658	458 7 9	1	2938	3	Y	6	7	0			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-5082		CANCELLED UNDERAGE ->		-3576											
09	3900	#	4451	-0-	551	B	-4531	560 7 9	1	3884	3	Y	6	6	0			-0-
10	4340	#	4754	-0-	414	B	-4117	610 6 9	1	4138	3	Y	5	5	0			-0-
11	3510	#	2928	-0-	-582	B	-4699	445 3 9	1	2480	3	Y	3	3	0			-0-

SLICK, T.B. EST -A- WELL #: 73 RRCID -> 071462 COMPL. DATE 05/17/1977 TOTAL DEPTH 4239 PERF. N/A

06	960	#	502	-0-	-458	B	-2941	58	1	444	3	Y	-0-					-0-
07	992	#	651	-0-	-341	B	-3282	83	1	568	3	Y	-0-					-0-
08	899	#	935	-0-	36	B	-3246	125 6 9	1	804	3	Y	5	5	0			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1222		CANCELLED UNDERAGE ->		-2024											
09	870	#	971	-0-	101	B	-1121	122 4 9	1	845	3	Y	4	4	0			-0-
10	899	#	912	-0-	13	B	-1108	117	1	795	3	Y	-0-					-0-
11	900	#	557	-0-	-343	B	-1451	85	1	472	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT					-0-

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	180	N	35	-0-	-145	-0-	4	1	31	3	Y	-0-					-0-
07	99	N	99	-0-	-0-	-0-	13	1	86	3	Y	-0-					-0-
08	78	N	78	-0-	-0-	-0-	10	1	68	3	Y	-0-					-0-
09	43	N	43	-0-	-0-	-0-	5	1	38	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	58	-0-	-4	-0-	8	1	50	3	Y	-0-					-0-
*11	68	N	68	-0-	-0-	-0-	11	1	57	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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SLICK, T.B. ESTATE A 527 WELL #: 203 RRCID -> 249515 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 4037 - 4763

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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

06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	22 145	1 9	166	3	Y	132	135	0			10
07	327	N	327	-0-	-0-	-0-	17 199	1 9	111	3	Y	181	178	0			13
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	141	141	0			13
09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	190	187	0			16
10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	97	104	0			9
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	79	79	0			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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	73	1			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEARD WELL #: 2 RRCID -> 199684 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6926 - 6942

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	4530	X	1589	-0-	-2941	-0-	163 1 174 9	1252	3	Y	158	159	0			7
07	2077	X	1524	-0-	-553	-0-	176 1 151 9	1197	3	Y	137	138	0			6
08	1643	X	883	-0-	-760	-0-	107 1 90 9	686	3	Y	82	83	0			5
09	1590	X	306	-0-	-1284	-0-	39 1	267	3	Y	-0-	5	0			-0-
10	1519	N	572	-0-	-947	-0-	74 1	498	3	Y	-0-					-0-
11	840	N	391	-0-	-449	-0-	60 1	331	3	Y	-0-					-0-

SLICK T.B. "H" WELL #: 85 RRCID -> 134053 COMPL. DATE 03/09/1990 TOTAL DEPTH 5766 PERF. 5560 - 5590

06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 160 RRCID -> 137378 COMPL. DATE 02/13/1991 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6771 - 6980

06	529	N	529	-0-	-0-	-0-	61	1	468	3	Y	-0-					-0-
07	546	N	546	-0-	-0-	-0-	70	1	476	3	Y	-0-					-0-
08	558	N	537	-0-	-21	-0-	72	1	465	3	Y	-0-					-0-
09	540	N	515	-0-	-25	-0-	65	1	450	3	Y	-0-					-0-
10	558	N	543	-0-	-15	-0-	70	1	473	3	Y	-0-					-0-
*11	518	N	518	-0-	-0-	-0-	79	1	439	3	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 163 RRCID -> 140063 COMPL. DATE 10/25/1991 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 6754 - 6898

06	2880	X	2820	-0-	-60	-0-	325	1	2495	3	Y	-0-					-0-
07	2976	X	2546	-0-	-430	-0-	325	1	2221	3	Y	-0-					-0-
08	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	408	1	2622	3	Y	-0-					-0-
09	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	361	1	2502	3	Y	-0-					-0-
10	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	377	1	2556	3	Y	-0-					-0-
11	2940	X	2362	-0-	-578	-0-	360	1	2002	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 #: 166 RRCID -> 148383 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7112 - 7456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	146	N	146	-0-	-0-	-0-	17	1	129	3	Y	-0-			-0-
07	142	N	142	-0-	-0-	-0-	18	1	124	3	Y	-0-			-0-
08	155	N	131	-0-	-24	-0-	18	1	113	3	Y	-0-			-0-
09	165	N	165	-0-	-0-	-0-	21	1	144	3	Y	-0-			-0-
10	270	N	270	-0-	-0-	-0-	35	1	235	3	Y	-0-			-0-
*11	731	N	731	-0-	-0-	-0-	111	1	620	3	Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 169 RRCID -> 148971 COMPL. DATE 03/01/1994 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7042 - 7116

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 170 RRCID -> 149571 COMPL. DATE 04/18/1994 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7127 - 7510

06	210	N	169	-0-	-41	-0-	19	1	150	3	Y	-0-			-0-
07	190	N	190	-0-	-0-	-0-	24	1	166	3	Y	-0-			-0-
08	217	N	205	-0-	-12	-0-	28	1	177	3	Y	-0-			-0-
09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	26	1	184	3	Y	-0-			-0-
10	203	N	203	-0-	-0-	-0-	26	1	177	3	Y	-0-			-0-
11	210	N	146	-0-	-64	-0-	22	1	124	3	Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 167 RRCID -> 150325 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 8786 PERF. 8278 - 8312

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	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

06	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	153	1	1178	3	Y	-0-			-0-
07	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	173	1	1180	3	Y	-0-			-0-
08	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	181	1	1161	3	Y	-0-			-0-
09	1320	N	1276	-0-	-44	-0-	161	1	1115	3	Y	-0-			-0-
10	1364	N	1298	-0-	-66	-0-	167	1	1131	3	Y	-0-			-0-
11	1290	N	1250	-0-	-40	-0-	190	1	1060	3	Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 171 RRCID -> 155685 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6992 - 7304

06	3180	X	2710	-0-	-470	-0-	312	1	2398	3	Y	-0-			-0-
07	3286	X	2290	-0-	-996	-0-	293	1	1997	3	Y	-0-			-0-
08	3596	X	1705	-0-	-1891	-0-	230	1	1475	3	Y	-0-			-0-
09	5309	X	5309	-0-	-0-	-0-	669	1	4640	3	Y	-0-			-0-
10	3596	X	3526	-0-	-70	-0-	453	1	3073	3	Y	-0-			-0-
11	2700	X	1630	-0-	-1070	-0-	248	1	1382	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

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
07	124	N	117	-0-	-7	-0-	15	1	102	3	Y	-0-					-0-
08	282	N	282	-0-	-0-	-0-	38	1	244	3	Y	-0-					-0-
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	8	1	55	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	59	-0-	-34	-0-	8	1	51	3	Y	-0-					-0-
11	90	N	89	-0-	-1	-0-	14	1	75	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
06	390	N	173	-0-	-217	-0-	20	1	153	3	Y	-0-					-0-
07	372	N	371	-0-	-1	-0-	47	1	324	3	Y	-0-					-0-
08	341	N	312	-0-	-29	-0-	42	1	270	3	Y	-0-					-0-
09	327	N	327	-0-	-0-	-0-	41	1	286	3	Y	-0-					-0-
10	372	N	294	-0-	-78	-0-	38	1	256	3	Y	-0-					-0-
11	300	N	104	-0-	-196	-0-	16	1	88	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
06	330	N	216	-0-	-114	-0-	9	1	71	3	Y	124	123	0			9
							136	9									
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	79	81	0			7
08	186	N	96	-0-	-90	-0-	4	1	24	3	Y	62	62	0			7
							68	9									
09	317	N	317	-0-	-0-	-0-	17	1	114	3	Y	169	162	0			14
							186	9									
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	14	0			-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 184 C RRCID -> 178303 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 5952 - 6436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 197 RRCID -> 188687 COMPL. DATE 03/26/2002 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5712 - 5773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 183 RRCID -> 191720 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8085 PERF. 5620 - 6778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
07	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
08	456	N	456	-0-	-0-	-0-	61	1	395	3	Y	-0-					-0-
09	301	N	301	-0-	-0-	-0-	38	1	263	3	Y	-0-					-0-
10	113	N	113	-0-	-0-	-0-	14	1	99	3	Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 199 RRCID -> 192909 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 5714 - 5912

06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. EST. B-534 WELL #: 173 RRCID -> 195083 COMPL. DATE 12/13/2002 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 4998 - 5006

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	626	N	626	-0-	-0-	-0-	79	1	547	3	Y	-0-					-0-
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	4	1	29	3	Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. -A- 229 WELL #: 177 RRCID -> 198881 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6828 - 6894

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		124	-0-	124	124	14	1	98	3	Y	11	10	0			1
							12	9									
08	173	N	49	-0-	-124	-0-	1	1	8	3	Y	36	34	0			3
							40	9									
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	9	1	60	3	Y	30	28	0			2
							33	9									
*11	48	N	48	-0-	-0-	-0-	6	1	31	3	Y	10	11	0			1
							11	9									

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 201 RRCID -> 199590 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 5812 - 5852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	780	X	317	-0-	-463	-0-	36	1	280	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
07	1191	X	1191	-0-	-0-	-0-	151	1	1032	3	Y	7	6	0			1
							8	9									
08	606	N	606	-0-	-0-	-0-	81	1	524	3	Y	1	1	0			1
							1	9									
09	769	N	769	-0-	-0-	-0-	96	1	670	3	Y	3	3	0			1
							3	9									
10	620	N	476	-0-	-144	-0-	61	1	415	3	Y	-0-	1	0			-0-
11	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 150L RRCID -> 199716 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 3931 PERF. 3665 - 3671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T.B. STATE HB-222 WELL #: 205 RRCID -> 208775 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 6098 PERF. 5478 - 5482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3690	X	881	-0-	-2809	-0-	101	1	780	3	Y	-0-					-0-
07	3844	X	796	-0-	-3048	-0-	102	1	694	3	Y	-0-					-0-
08	3844	X	97	-0-	-3747	-0-	13	1	84	3	Y	-0-					-0-
09	3720	X	3600	-0-	-120	-0-	453	1	3147	3	Y	-0-					-0-
10	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	510	1	3459	3	Y	21	19	0			2
							23	9									
*11	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	609	1	3388	3	Y	45	43	0			4
							50	9									

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 209 RRCID -> 221731 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6934 - 7060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	216	1	1662	3	Y	22	21	0			2
							24	9									
07	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	217	1	1484	3	Y	9	10	0			1
							10	9									
08	1207	X	1207	-0-	-0-	-0-	162	1	1037	3	Y	7	7	0			1
							8	9									
09	1890	X	932	-0-	-958	-0-	117	1	815	3	Y	-0-	1	0			-0-
10	1953	X	872	-0-	-1081	-0-	111	1	755	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
11	1890	X	433	-0-	-1457	-0-	66	1	367	3	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 210 RRCID -> 222141 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 7026 - 7244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	315	N	315	-0-	-0-	-0-	36	1	279	3	Y	-0-					-0-
07	488	N	488	-0-	-0-	-0-	62	1	426	3	Y	-0-					-0-
08	579	N	579	-0-	-0-	-0-	78	1	501	3	Y	-0-					-0-
09	330	N	227	-0-	-103	-0-	29	1	198	3	Y	-0-					-0-
10	496	N	201	-0-	-295	-0-	26	1	175	3	Y	-0-					-0-
11	570	N	225	-0-	-345	-0-	34	1	191	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 #: 211 RRCID -> 222838 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6905 - 7448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	777	N	777	-0-	-0-	-0-	90	1	687	3	Y	-0-					-0-
07	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	150	1	1025	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
08	T. A.		1768	-0-	1768	1768	238	1	1526	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
09	T. A.		1742	-0-	1742	3510	218	1	1512	3	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
10	T. A.		1900	-0-	1900	5410	244	1	1652	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
11	T. A.		1575	-0-	1575	6985	240	1	1335	3	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 222 WELL #: 221 RRCID -> 223407 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5320 - 5436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 226 RRCID -> 223478 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6562 - 6849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2760	X	2743	-0-	-17	-0-	271	1	2078	3	Y	358	352	0			18
							394	9									
07	2511	X	1976	-0-	-535	-0-	222	1	1517	3	Y	215	222	0			11
							237	9									
08	2697	N	1816	-0-	-881	-0-	201	1	1289	3	Y	296	289	0			18
							326	9									
09	2700	N	1636	-0-	-1064	-0-	168	1	1169	3	Y	272	272	0			18
							299	9									
10	1984	N	1673	-0-	-311	-0-	179	1	1213	3	Y	255	259	0			14
							281	9									
11	1770	N	301	-0-	-1469	-0-	11	1	56	3	Y	213	211	0			16
							234	9									

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
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 225 RRCID -> 223566 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6442 - 7154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7080	X	2535	-0-	-4545	-0-	282	1	2162	3	Y	83	82	0			4
							91	9									
07	3937	X	2457	-0-	-1480	-0-	309	1	2108	3	Y	36	38	0			2
							40	9									
08	2728	X	2259	-0-	-469	-0-	299	1	1924	3	Y	33	33	0			2
							36	9									
09	2640	X	2265	-0-	-375	-0-	285	1	1980	3	Y	-0-	2	0			-0-
10	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	360	1	2440	3	Y	-0-					-0-
11	2550	X	2273	-0-	-277	-0-	346	1	1927	3	Y	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 227 RRCID -> 223897 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 4935 - 4950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 213 RRCID -> 223931 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6423 - 7610

06	0	W	-0-	-0-	-0-	1870					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	1870					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	1870					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	1870					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	1870					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	1870					N	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 266 WELL #: 232 RRCID -> 224231 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5906 - 5935

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T.B. ESTATE #175 UNIT WELL #: 223 RRCID -> 225668 COMPL. DATE 04/23/2013 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 5489 - 5567

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 231 RRCID -> 225673 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 7112 - 7196

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	16	16	0			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 234 RRCID -> 226592 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6589 - 7100

06	2310	X	1392	-0-	-918	-0-	160	1	1232	3	Y	-0-							-0-
07	1302	X	1277	-0-	-25	-0-	163	1	1114	3	Y	-0-							-0-
08	1302	X	1141	-0-	-161	-0-	154	1	987	3	Y	-0-							-0-
09	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	200	1	1388	3	Y	-0-							-0-
10	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	186	1	1259	3	Y	-0-							-0-
*11	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	268	1	1494	3	Y	-0-							-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 236 RRCID -> 227528 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 6410 - 7358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 233 RRCID -> 227539 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6498 - 8196

06	200	N	200	-0-	-0-	-0-	23	1	177	3	Y	-0-					-0-
07	341	N	257	-0-	-84	-0-	33	1	224	3	Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		436	-0-	436	436	55	1	381	3	Y	-0-					-0-
10	T. A.		531	-0-	531	967	68	1	463	3	Y	-0-					-0-
11	T. A.		579	-0-	579	1546	88	1	491	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 206 RRCID -> 229590 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6292 - 7500

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 237 RRCID -> 230018 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6462 - 7408

06	3060	X	2896	-0-	-164	-0-	333	1	2555	3	Y	7	7	0			1
							8	9									
07	3162	X	2841	-0-	-321	-0-	362	1	2468	3	Y	10	9	0			2
							11	9									
08	3162	X	2836	-0-	-326	-0-	379	1	2432	3	Y	23	22	0			3
							25	9									
09	3030	X	2349	-0-	-681	-0-	294	1	2037	3	Y	16	16	0			3
							18	9									
10	3069	X	2190	-0-	-879	-0-	276	1	1868	3	Y	42	40	0			5
							46	9									
11	2910	X	1973	-0-	-937	-0-	298	1	1661	3	Y	13	14	0			4
							14	9									

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 239 RRCID -> 241069 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6379 - 7314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7230	X	6889	-0-	-341	-0-	776	1	5962	3	Y	137	137	0			6
							151	9									
07	7471	X	7211	-0-	-260	-0-	901	1	6148	3	Y	147	146	0			7
							162	9									
08	7508	X	7508	-0-	-0-	-0-	990	1	6360	3	Y	144	142	0			9
							158	9									
09	6900	X	6844	-0-	-56	-0-	840	1	5825	3	Y	163	161	0			11
							179	9									
10	7223	X	6612	-0-	-611	-0-	828	1	5618	3	Y	151	154	0			8
							166	9									
11	7260	X	5004	-0-	-2256	-0-	736	1	4096	3	Y	156	153	0			11
							172	9									

SLICK T.B. ESTATE "B" 528 WELL #: 245 RRCID -> 246611 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 4898 - 5534

06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T.B. STATE "H"536 WELL #: 1 RRCID -> 246618 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 3673 - 3682

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLICK, T.B. ESTATE "B" 536 WELL #: 240 RRCID -> 250568 COMPL. DATE 06/21/2013 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6502 - 8196

06	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	290	1	2229	3	Y	-0-					-0-
07	3100	N	3497	-0-	397	397	447	1	3050	3	Y	-0-					-0-
08	3576	X	3179	-0-	-397	-0-	428	1	2751	3	Y	-0-					-0-
09	2520	X	2428	-0-	-92	-0-	306	1	2122	3	Y	-0-					-0-
10	3503	X	2488	-0-	-1015	-0-	320	1	2168	3	Y	-0-					-0-
11	3390	X	2018	-0-	-1372	-0-	307	1	1711	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

06	6330	X	5732	-0-	-598	-0-	660	1	5070	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
07	6541	X	5766	-0-	-775	-0-	736	1	5018	3	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
08	6076	X	5691	-0-	-385	-0-	763	1	4899	3	Y	26	25	0			1
							29	9									
09	5730	X	4614	-0-	-1116	-0-	581	1	4033	3	Y	-0-	1	0			-0-
10	5921	X	5201	-0-	-720	-0-	668	1	4533	3	Y	-0-					-0-
11	5730	X	4843	-0-	-887	-0-	737	1	4106	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

06	8400	X	7413	-0-	-987	-0-	854	1	6559	3	Y	-0-					-0-
07	8680	X	6783	-0-	-1897	-0-	867	1	5916	3	Y	-0-					-0-
08	8339	X	6483	-0-	-1856	-0-	873	1	5610	3	Y	-0-					-0-
09	7650	X	6587	-0-	-1063	-0-	830	1	5757	3	Y	-0-					-0-
10	7905	X	6283	-0-	-1622	-0-	808	1	5475	3	Y	-0-					-0-
11	7410	X	5860	-0-	-1550	-0-	892	1	4968	3	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 #: 254 RRCID -> 257419 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7506 - 7528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4260	X	3546	-0-	-714	-0-	405	1	3107	3	Y	31	31	0			-0-
							34	9									
07	4402	X	3606	-0-	-796	-0-	456	1	3111	3	Y	35	34	0			1
							39	9									
08	4247	X	3516	-0-	-731	-0-	469	1	3010	3	Y	34	33	0			2
							37	9									
09	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	550	1	3815	3	Y	36	36	0			2
							40	9									
10	4247	X	3788	-0-	-459	-0-	482	1	3267	3	Y	35	35	0			2
							39	9									
*11	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	553	1	3080	3	Y	10	12	0			-0-
							11	9									

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 253 RRCID -> 257580 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 6854 - 7030

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	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

06	807	N	807	-0-	-0-	-0-	93	1	714	3	Y	-0-					-0-
07	1333	N	317	-0-	-1016	-0-	41	1	276	3	Y	-0-					-0-
08	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	232	1	1489	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
09	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	149	1	1035	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
10	743	N	743	-0-	-0-	-0-	96	1	647	3	Y	-0-					-0-
11	1680	N	-0-	-0-	-1680	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 255 RRCID -> 262205 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 6722 - 6984

06	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	196	1	1505	3	Y	-0-					-0-
07	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	154	1	1053	3	Y	-0-					-0-
08	1364	X	1011	-0-	-353	-0-	136	1	875	3	Y	-0-					-0-
09	1710	X	897	-0-	-813	-0-	113	1	784	3	Y	-0-					-0-
10	1767	X	1608	-0-	-159	-0-	207	1	1401	3	Y	-0-					-0-
11	1710	X	752	-0-	-958	-0-	114	1	638	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

06	2183	X	2183	-0-	-0-	-0-	252	1	1931	3	N	-0-	4	0			-0-
07	2233	X	2233	-0-	-0-	-0-	285	1	1948	3	N	-0-					-0-
08	2201	N	2171	-0-	-30	-0-	292	1	1879	3	N	-0-					-0-
09	2190	N	1995	-0-	-195	-0-	251	1	1744	3	N	-0-					-0-
10	2232	N	1989	-0-	-243	-0-	256	1	1733	3	N	-0-					-0-
11	2100	N	1836	-0-	-264	-0-	280	1	1556	3	N	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 261 RRCID -> 264865 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6655 - 6744

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	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
06	5280	X	2576	-0-	-2704	-0-	297	1	2279	3	Y	-0-	1	0			-0-
07	4898	X	1970	-0-	-2928	-0-	252	1	1718	3	Y	-0-					-0-
08	3224	X	1702	-0-	-1522	-0-	229	1	1473	3	Y	-0-					-0-
09	3120	X	1427	-0-	-1693	-0-	180	1	1247	3	Y	-0-					-0-
10	3007	X	1368	-0-	-1639	-0-	176	1	1192	3	Y	-0-					-0-
11	2580	X	1240	-0-	-1340	-0-	189	1	1051	3	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 264 RRCID -> 265824 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 6796 - 7038

06	11164	X	11164	-0-	-0-	-0-	1281	1	9847	3	N	33	33	0			1
							36	9									
07	10943	X	10643	-0-	-300	-0-	1356	1	9252	3	N	32	32	0			1
							35	9									
08	12028	X	10147	-0-	-1881	-0-	1362	1	8753	3	N	29	29	0			1
							32	9									
09	11640	X	8989	-0-	-2651	-0-	1128	1	7838	3	N	21	21	0			1
							23	9									
10	12028	X	8660	-0-	-3368	-0-	1109	1	7521	3	N	27	27	0			1
							30	9									
11	11160	X	7838	-0-	-3322	-0-	1192	1	6639	3	N	6	7	0			-0-
							7	9									

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 267 RRCID -> 265825 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6754 - 7130

06	870	N	624	-0-	-246	-0-	72	1	552	3	N	-0-					-0-
07	775	N	628	-0-	-147	-0-	80	1	548	3	N	-0-					-0-
08	713	N	596	-0-	-117	-0-	80	1	516	3	N	-0-					-0-
09	736	N	736	-0-	-0-	-0-	93	1	643	3	N	-0-					-0-
10	620	N	563	-0-	-57	-0-	72	1	491	3	N	-0-					-0-
11	570	N	449	-0-	-121	-0-	68	1	381	3	N	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 262 RRCID -> 265827 COMPL. DATE 04/22/2012 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 6855 - 7126

06	6450	X	5178	-0-	-1272	-0-	592	1	4551	3	Y	32	31	0			2
							35	9									
07	6665	X	5172	-0-	-1493	-0-	655	1	4473	3	Y	40	40	0			2
							44	9									
08	6169	X	4811	-0-	-1358	-0-	643	1	4128	3	Y	36	36	0			2
							40	9									
09	5370	X	4360	-0-	-1010	-0-	547	1	3794	3	Y	17	18	0			1
							19	9									
10	5549	X	4046	-0-	-1503	-0-	516	1	3501	3	Y	26	25	0			2
							29	9									
11	5190	X	3933	-0-	-1257	-0-	594	1	3309	3	Y	27	26	0			3
							30	9									

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

06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. 630591
URSCHEL, C. F. WELL #: 1 RRCID -> 035813 COMPL. DATE 09/02/1991 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 7320 - 7394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
07	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
08	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-
09	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
10	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
*11	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-

FINA CONOCO FEE WELL #: 6 RRCID -> 133900 COMPL. DATE 09/18/1989 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 5985 - 6005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK WELL #: 5352 RRCID -> 136013 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6950 - 7224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

HMC-TIE LA BRISA WELL #: 3 RRCID -> 137424 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6366 - 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
06	390	N	216	-0-	-174	-0-	216	2			N	-0-					45
07	372	N	190	-0-	-182	-0-	190	2			N	-0-					45
08	279	N	95	-0-	-184	-0-	95	2			N	-0-	38	0			7
09	210	N	62	-0-	-148	-0-	62	2			N	-0-					7
10	186	N	46	-0-	-140	-0-	46	2			N	-0-					7
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					7

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MAYFAIR LA BRISA WELL #: 3 RRCID -> 138023 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7590 PERF. 6668 - 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
06	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-					50
07	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					50
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					50
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 5353 RRCID -> 138162 COMPL. DATE 05/06/1991 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6792 - 7061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FINA-CONOCO FEE WELL #: 14 L RRCID -> 138642 COMPL. DATE 04/16/1991 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 7812 - 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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

06	2760	X	1912	-0-	-848	-0-	1912	2			N	-0-					113
07	2852	X	1900	-0-	-952	-0-	1886	2	14	9	N	13	98	0			28
08	2201	N	1557	-0-	-644	-0-	1557	2			N	-0-					28
09	2040	N	1749	-0-	-291	-0-	1749	2			N	-0-					28
10	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	2477	2			N	-0-					28
*11	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	2			N	-0-					28

FINA-CONOCO FEE WELL #: 14 RRCID -> 151463 COMPL. DATE 08/27/1994 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6104 - 6248

06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FINA-CONOCO FEE WELL #: 7 RRCID -> 154171 COMPL. DATE 03/12/1995 TOTAL DEPTH 8998 PERF. 6173 - 6187

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					-0-
07	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					-0-
08	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					-0-
09	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					-0-
10	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					-0-
*11	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591

HMC-TIE LA BRISA WELL #: 5 RRCID -> 159136 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6640 - 6708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5624	X	5624	-0-	-0-	-0-	5514	2	110	9	N	100	250	0			25
07	5259	X	5259	-0-	-0-	-0-	5234	2	25	9	N	23					48
08	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	4270	2	28	9	N	25					73
09	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	3347	2	30	9	N	27					100
10	2508	X	2508	-0-	-0-	-0-	2499	2	9	9	N	8					108
*11	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	2602	2	13	9	N	12					120

HMC-TIE LA BRISA WELL #: 6 RRCID -> 159877 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6570 - 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
06	87765	X	25417	-0-	-62348	-0-	25417	2			N	-0-					78
07	26233	X	26233	-0-	-0-	-0-	26172	2	61	9	N	55					133
08	23513	X	23513	-0-	-0-	-0-	23336	2	177	9	N	161	231	0			63
09	21258	X	21258	-0-	-0-	-0-	21057	2	201	9	N	183	193	0			53
10	23790	X	23790	-0-	-0-	-0-	23588	2	202	9	N	184	190	0			47
*11	19213	X	19213	-0-	-0-	-0-	18953	2	260	9	N	236					283

SLICK ESTATE 539 WELL #: 12 RRCID -> 162315 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5944 - 6275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	23192	X	11675	-0-	-11517	-0-	11590	2	85	9	N	77	149	0			185
07	11863	X	11863	-0-	-0-	-0-	11777	2	86	9	N	78					263
08	11490	X	11490	-0-	-0-	-0-	11431	2	59	9	N	54	194	0			123
09	11183	X	11183	-0-	-0-	-0-	11118	2	65	9	N	59					182
10	10048	X	10048	-0-	-0-	-0-	9997	2	51	9	N	46	196	0			32
*11	9639	X	9639	-0-	-0-	-0-	9560	2	79	9	N	72					104

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
06	150	N	74	-0-	-76	-0-	74	2			N	-0-					63
07	155	N	116	-0-	-39	-0-	116	2			N	-0-					63
08	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-	61	0			2
09	170	N	170	-0-	-0-	-0-	167	2	3	9	N	3					5
10	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					5
11	150	N	114	-0-	-36	-0-	114	2			N	-0-					5

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86

SLICK 541 WELL #: 3 RRCID -> 175681 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6252 - 6264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	480	N	219	-0-	-261	-0-	219	2			N	-0-					63
07	372	N	346	-0-	-26	-0-	346	2			N	-0-					63
08	341	N	336	-0-	-5	-0-	336	2			N	-0-	53	0			10
09	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					10
10	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					10
11	330	N	327	-0-	-3	-0-	327	2			N	-0-					10

SLICK 541 WELL #: 5 RRCID -> 181143 COMPL. DATE 09/10/2000 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6900 - 7034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2880	X	2546	-0-	-334	-0-	2546	2			N	-0-					27
07	2976	X	2781	-0-	-195	-0-	2781	2			N	-0-					27
08	2976	X	2763	-0-	-213	-0-	2763	2			N	-0-	26	0			1
09	2550	X	1867	-0-	-683	-0-	1866	2	1	9	N	1					2
10	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	3579	2			N	-0-					2
*11	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	3510	2			N	-0-					2

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MAYFAIR LA BRISA WELL #: 7 RRCID -> 181250 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6456 - 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
06	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					12
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
*10	T. A.		61	-0-	61	61	61	2			N	-0-					12
11	T. A.		33	-0-	33	94	33	2			N	-0-					-0-

SLICK 539 WELL #: 14 RRCID -> 182343 COMPL. DATE 01/17/2010 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6077 - 6748

06	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	2			Y	-0-					70
07	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			Y	-0-					70
08	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			Y	-0-					70
09	9	N	6	-0-	-3	-0-	6	2			Y	-0-					70
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					70
11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					70

SLICK 539 WELL #: 16 RRCID -> 183463 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6494 - 6508

06	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1188	2	9	9	Y	8					28
07	186	N	105	-0-	-81	-0-	105	2			Y	-0-					28
08	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	2			Y	-0-					28
09	120	N	5	-0-	-115	-0-	5	2			Y	-0-					28
10	93	N	9	-0-	-84	-0-	9	2			Y	-0-					28
*11	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			Y	-0-					28

SLICK, T. B. ESTATE B1 WELL #: 182 RRCID -> 184154 COMPL. DATE 09/19/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7588 - 7618

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. A-535 WELL #: 165 RRCID -> 185248 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6578 - 6598

06	450	N	263	-0-	-187	-0-	261	2	2	9	N	2					99
07	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					99
08	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-	52	0			47
09	381	N	381	-0-	-0-	-0-	358	2	23	9	N	21					68
10	465	N	450	-0-	-15	-0-	422	2	28	9	N	25					93
*11	485	N	485	-0-	-0-	-0-	463	2	22	9	N	20					113

SLICK 531 WELL #: 2 RRCID -> 185481 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6708 PERF. 6045 - 6263

06	390	N	369	-0-	-21	-0-	369	2			N	-0-					48
07	527	N	444	-0-	-83	-0-	343	2	101	9	N	92	134	0			6
08	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					6
09	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					6
10	2849	N	2849	-0-	-0-	-0-	2849	2			N	-0-					6
*11	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2349	2			N	-0-					6

MAYFAIR LA BRISA WELL #: 9 RRCID -> 186069 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6580 - 6668

06	510	N	99	-0-	-411	-0-	99	2			N	-0-					75
07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					75
08	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					75
09	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					75
10	155	N	55	-0-	-100	-0-	55	2			N	-0-					75
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					75

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
06	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			Y	-0-					56
07	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			Y	-0-					56
08	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			Y	-0-					56
09	390	N	326	-0-	-64	-0-	326	2			Y	-0-					56
10	372	N	322	-0-	-50	-0-	322	2			Y	-0-					56
*11	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			Y	-0-					56

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
06	3000	N	4435	-0-	1435	2168	4414	2	21	9	N	19					67
07	3100	N	4895	-0-	1795	3963	4881	2	14	9	N	13					80
08	8814	X	4851	-0-	-3963	-0-	4842	2	9	9	N	8					88
09	4857	X	4857	-0-	-0-	-0-	4838	2	19	9	N	17					105
10	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	4804	2	6	9	N	5					110
*11	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	4137	2	13	9	N	12					122

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
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	1	1	27	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
07	12	N	11	-0-	-1	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	14	-0-	-16	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
10	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
*11	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-

SLICK WELL #: 5351 RRCID -> 259449 COMPL. DATE 09/16/1998 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 6186 - 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
06	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					68
07	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					68
08	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-	56	0			12
09	277	N	277	-0-	-0-	-0-	274	2	3	9	N	3					15
10	322	N	322	-0-	-0-	-0-	313	2	9	9	N	8					23
*11	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					23

PYLE PETROLEUM, INC. 683968
SLICK WELL #: 1 RRCID -> 116495 COMPL. DATE 05/10/1985 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 7113 - 7143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	947	N	947	-0-	-0-	-0-	62	1	884	2	N	1					38
							1	9									
07	910	N	910	-0-	-0-	-0-	60	1	850	2	N	-0-					38
08	1023	N	757	-0-	-266	-0-	48	1	687	2	N	20					58
							22	9									
09	960	N	825	-0-	-135	-0-	53	1	764	2	N	7					65
							8	9									
10	703	N	703	-0-	-0-	-0-	45	1	637	2	N	19					84
							21	9									
11	720	N	305	-0-	-415	-0-	19	1	268	2	N	16					100
							18	9									

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
DE GARCIA, B. G. WELL #: 34 RRCID -> 084911 COMPL. DATE 09/21/1979 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 5729 - 5735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	240	N	83	-0-	-157	-0-	10	1	73	2	Y	-0-					1
07	279	N	126	-0-	-153	-0-	12	1	114	2	Y	-0-					1
08	109	N	109	-0-	-0-	-0-	13	1	96	2	Y	-0-					1
09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	16	1	137	2	Y	-0-					1
10	203	N	203	-0-	-0-	-0-	21	1	182	2	Y	-0-					1
*11	252	N	252	-0-	-0-	-0-	21	1	231	2	Y	-0-					1

CARDENAS, R.R. WELL #: 1 RRCID -> 117431 COMPL. DATE 05/08/1985 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 8694 - 8938

06	15495	X	15495	-0-	-0-	-0-	1822	1	13344	2	Y	299	340	1			-0-
							329	9									
07	15930	X	15930	-0-	-0-	-0-	1512	1	14110	2	Y	280	269	1			11
							308	9									
08	16058	X	15907	-0-	-151	-0-	1909	1	13667	2	Y	301	303	1			9
							331	9									
09	15540	X	15389	-0-	-151	-0-	1532	1	13501	2	Y	324	317	1			16
							356	9									
10	16058	X	15374	-0-	-684	-0-	1583	1	13667	2	Y	113	112	1			17
							124	9									
11	15510	X	15109	-0-	-401	-0-	1228	1	13737	2	Y	131	133	1			15
							144	9									

CARDENAS, R.R. WELL #: 3 RRCID -> 126691 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 8842 PERF. 5396 - 5414

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	2040	N	1631	-0-	-409	-0-	192	1	1407	2	Y	29	34	1			-0-
							32	9									
07	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	204	1	1908	2	Y	28	27	1			1
							31	9									
08	1984	N	1865	-0-	-119	-0-	225	1	1609	2	Y	28	28	1			1
							31	9									
09	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	164	1	1446	2	Y	33	32	1			2
							36	9									
10	2139	N	1790	-0-	-349	-0-	183	1	1576	2	Y	28	28	1			2
							31	9									
11	1800	N	31	-0-	-1769	-0-	3	1	28	2	Y	-0-					2

ORIVE, A. WELL #: 5 RRCID -> 141840 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5586 - 5594

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
DE GARCIA, B.G. WELL #: 44 RRCID -> 149020 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 7138 - 7254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ORIVE, A. WELL #: 6 RRCID -> 151520 COMPL. DATE 12/23/1994 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 5534 - 5542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARDENAS, R.R. WELL #: 2 RRCID -> 151880 COMPL. DATE 10/30/1994 TOTAL DEPTH 8217 PERF. 6340 - 6350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 41 RRCID -> 164147 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 5090 - 5097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1710	N	1479	-0-	-231	-0-	137 339	1 9	1003	2	Y	308	340	1			-0-
07	1271	N	1161	-0-	-110	-0-	87 261	1 9	813	2	Y	237	228	1			9
08	1240	N	1210	-0-	-30	-0-	114 283	1 9	813	2	Y	257	258	1			8
09	1200	N	1069	-0-	-131	-0-	78 304	1 9	687	2	Y	276	270	1			14
10	1147	N	1105	-0-	-42	-0-	88 262	1 9	755	2	Y	238	237	1			15
11	1170	N	1120	-0-	-50	-0-	67 308	1 9	745	2	Y	280	284	1			11

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REILLY HEIRS WELL #: 30C RRCID -> 168116 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6022 - 7510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

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
06	720	N	715	-0-	-5	-0-	86	1	629	2	Y	-0-					1
07	697	N	697	-0-	-0-	-0-	67	1	630	2	Y	-0-					1
08	789	N	789	-0-	-0-	-0-	97	1	692	2	Y	-0-					1
09	720	N	670	-0-	-50	-0-	68	1	602	2	Y	-0-					1
10	682	N	664	-0-	-18	-0-	69	1	595	2	Y	-0-					1
*11	766	N	766	-0-	-0-	-0-	63	1	703	2	Y	-0-					1

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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175587 COMPL. DATE 01/18/2000 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 6104 - 6112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	874	N	874	-0-	-0-	-0-	105	1	769	2	Y	-0-					8
07	941	N	941	-0-	-0-	-0-	91	1	850	2	Y	-0-					8
08	868	N	706	-0-	-162	-0-	87	1	619	2	Y	-0-					8
09	953	N	953	-0-	-0-	-0-	97	1	856	2	Y	-0-					8
10	910	N	910	-0-	-0-	-0-	94	1	816	2	Y	-0-					8
*11	737	N	737	-0-	-0-	-0-	60	1	677	2	Y	-0-					8

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
06	1350	X	1233	-0-	-117	-0-	148	1	1085	2	Y	-0-					5
07	1426	X	1245	-0-	-181	-0-	120	1	1125	2	Y	-0-					5
08	1395	N	1070	-0-	-325	-0-	131	1	939	2	Y	-0-					5
09	1230	N	1026	-0-	-204	-0-	105	1	921	2	Y	-0-					5
10	1240	N	988	-0-	-252	-0-	103	1	885	2	Y	-0-					5
11	1050	N	848	-0-	-202	-0-	70	1	778	2	Y	-0-					5

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HERMANN, A.G. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 181928 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 4662 - 4683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	718	N	718	-0-	-0-	-0-	86	1	632	2	Y	-0-					-0-
07	686	N	686	-0-	-0-	-0-	66	1	620	2	Y	-0-					-0-
08	651	N	518	-0-	-133	-0-	63	1	455	2	Y	-0-					-0-
09	690	N	633	-0-	-57	-0-	64	1	569	2	Y	-0-					-0-
10	682	N	562	-0-	-120	-0-	58	1	504	2	Y	-0-					-0-
*11	544	N	544	-0-	-0-	-0-	45	1	499	2	Y	-0-					-0-

GARCIA L&L CO. WELL #: C 16 RRCID -> 185942 COMPL. DATE 11/22/2013 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5604 - 6258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HERMANN, A. G. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 188092 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 3741 - 3750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 191237 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 5996 - 6010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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
HERMANN, A.G. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 206500 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 4782 - 4786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	147	1	1078	2	Y	609	689	1			-0-
							670	9									
07	1333	N	1171	-0-	-162	-0-	47	1	443	2	Y	619	596	1			23
							681	9									
08	1209	N	201	-0-	-1008	-0-	13	1	92	2	Y	87	87	1			23
							96	9									
09	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	163	1	1441	2	Y	720	704	1			39
							792	9									
10	1178	N	972	-0-	-206	-0-	25	1	211	2	Y	669	666	1			42
							736	9									
*11	273	N	273	-0-	-0-	-0-	3	1	37	2	Y	212	216	1			38
							233	9									

HERMANN, A.G. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211353 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 6076 - 7588

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	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

06	3210	X	3092	-0-	-118	-0-	371	1	2721	2	Y	-0-					5
07	3317	X	3021	-0-	-296	-0-	292	1	2729	2	Y	-0-					5
08	3348	X	2850	-0-	-498	-0-	349	1	2501	2	Y	-0-					5
09	3180	X	2928	-0-	-252	-0-	298	1	2630	2	Y	-0-					5
10	3286	X	2376	-0-	-910	-0-	247	1	2129	2	Y	-0-					5
11	3090	X	2192	-0-	-898	-0-	180	1	2012	2	Y	-0-					5

HERMANN, A.G. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 213179 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6032 - 7493

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	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
06	180	N	96	-0-	-84	-0-	12	1	84	2	Y	-0-			-0-
07	124	N	27	-0-	-97	-0-	3	1	24	2	Y	-0-			-0-
08	62	N	13	-0-	-49	-0-	2	1	11	2	Y	-0-			-0-
09	60	N	56	-0-	-4	-0-	6	1	50	2	Y	-0-			-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
11	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-			-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 57 RRCID -> 214756 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 7783 PERF. 6846 - 7566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1650	N	1557	-0-	-93	-0-	187	1	1370	2	Y	-0-			1
07	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	161	1	1499	2	Y	-0-			1
08	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	203	1	1450	2	Y	-0-			1
09	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	163	1	1434	2	Y	-0-			1
10	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	175	1	1515	2	Y	-0-			1
11	1590	N	1562	-0-	-28	-0-	128	1	1434	2	Y	-0-			1

DE GARCIA, B.G. WELL #: 54 RRCID -> 215092 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 8188 PERF. 5682 - 5689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	360	N	327	-0-	-33	-0-	39	1	288	2	Y	-0-			3
07	310	N	296	-0-	-14	-0-	29	1	267	2	Y	-0-			3
08	310	N	254	-0-	-56	-0-	31	1	223	2	Y	-0-			3
09	300	N	256	-0-	-44	-0-	26	1	230	2	Y	-0-			3
10	366	N	366	-0-	-0-	-0-	38	1	328	2	Y	-0-			3
*11	393	N	393	-0-	-0-	-0-	32	1	361	2	Y	-0-			3

CARDENAS, R. R. WELL #: 8 RRCID -> 217412 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 7188 - 7830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	3600	X	450	-0-	-3150	-0-	54	1	396	2	Y	-0-			3
07	3720	X	744	-0-	-2976	-0-	72	1	672	2	Y	-0-			3
08	692	X	692	-0-	-0-	-0-	85	1	607	2	Y	-0-			3
09	1603	X	1603	-0-	-0-	-0-	163	1	1440	2	Y	-0-			3
10	503	X	503	-0-	-0-	-0-	52	1	451	2	Y	-0-			3
*11	864	N	864	-0-	-0-	-0-	71	1	793	2	Y	-0-			3

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
06	218	N	218	-0-	-0-	-0-	26	1	192	2	Y	-0-			-0-
07	189	N	189	-0-	-0-	-0-	18	1	171	2	Y	-0-			-0-
08	217	N	114	-0-	-103	-0-	14	1	100	2	Y	-0-			-0-
09	210	N	142	-0-	-68	-0-	14	1	128	2	Y	-0-			-0-
10	186	N	140	-0-	-46	-0-	14	1	126	2	Y	-0-			-0-
11	120	N	97	-0-	-23	-0-	8	1	89	2	Y	-0-			-0-

CARDENAS, R. R. WELL #: 7 RRCID -> 217423 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 9391 PERF. 6506 - 6548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	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
CARDENAS, R.R. WELL #: 9 RRCID -> 220128 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 6072 - 7180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2550	X	-0-	-0-	-2550	-0-					Y	-0-					3
07	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					Y	-0-					3
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

DE GARCIA, B.G. WELL #: 64 RRCID -> 220743 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 9496 PERF. 7618 - 7970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4440	X	2961	-0-	-1479	-0-	356	1	2605	2	Y	-0-					-0-
07	4340	X	2420	-0-	-1920	-0-	234	1	2186	2	Y	-0-					-0-
08	3193	X	1461	-0-	-1732	-0-	179	1	1282	2	Y	-0-					-0-
09	3090	X	233	-0-	-2857	-0-	24	1	209	2	Y	-0-					-0-
10	3193	X	13	-0-	-3180	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
11	2970	X	-0-	-0-	-2970	-0-					Y	-0-					-0-

CARDENAS, R. R. WELL #: 10 RRCID -> 220927 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 6400 - 6519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 67 RRCID -> 221739 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 8269 PERF. 7528 - 7942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	89	N	89	-0-	-0-	-0-	11	1	78	2	Y	-0-					1
07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	13	1	117	2	Y	-0-					1
08	93	N	85	-0-	-8	-0-	10	1	75	2	Y	-0-					1
09	90	N	32	-0-	-58	-0-	3	1	29	2	Y	-0-					1
10	93	N	18	-0-	-75	-0-	2	1	16	2	Y	-0-					1
*11	119	N	119	-0-	-0-	-0-	10	1	109	2	Y	-0-					1

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
GARCIA L&L CO. WELL #: C 17 RRCID -> 222859 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 9691 PERF. 7230 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2340	N	764	-0-	-1576	-0-	88	1	642	2	Y	31	34	1			-0-
							34	9									
07	2480	N	307	-0-	-2173	-0-	27	1	249	2	Y	28	27	1			1
							31	9									
08	1395	N	259	-0-	-1136	-0-	28	1	198	2	Y	30	30	1			1
							33	9									
09	750	N	365	-0-	-385	-0-	34	1	295	2	Y	33	32	1			2
							36	9									
10	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	200	1	1723	2	Y	28	28	1			2
							31	9									
*11	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	168	1	1882	2	Y	2	2	1			2
							2	9									

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 223356 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 6090 - 6098

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-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

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 69 RRCID -> 224219 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 5400 - 5408

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALVAREZ-HINOJOSA UNIT (UPPER) WELL #: 2 RRCID -> 229002 COMPL. DATE 04/10/2009 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 4634 - 4640

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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
REILLY HEIRS WELL #: 33 RRCID -> 229863 COMPL. DATE 08/31/2014 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 6150 - 6170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4110	X	635	-0-	-3475	-0-	72	1	529	2	Y	31	34	1			-0-
							34	9									
07	2728	X	888	-0-	-1840	-0-	83	1	774	2	Y	28	27	1			1
							31	9									
08	930	X	671	-0-	-259	-0-	78	1	561	2	Y	29	29	1			1
							32	9									
09	900	X	491	-0-	-409	-0-	46	1	410	2	Y	32	32	1			1
							35	9									
10	899	N	317	-0-	-582	-0-	33	1	284	2	Y	-0-					1
11	660	N	99	-0-	-561	-0-	8	1	91	2	Y	-0-					1

GARCIA L&L CO. WELL #: C 18 RRCID -> 229960 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 9423 PERF. 5543 - 5735

06	990	N	935	-0-	-55	-0-	112	1	823	2	Y	-0-					3
07	1023	N	971	-0-	-52	-0-	94	1	877	2	Y	-0-					3
08	992	N	948	-0-	-44	-0-	116	1	832	2	Y	-0-					3
09	930	N	880	-0-	-50	-0-	90	1	790	2	Y	-0-					3
10	961	N	891	-0-	-70	-0-	92	1	799	2	Y	-0-					3
11	930	N	744	-0-	-186	-0-	61	1	683	2	Y	-0-					3

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 230755 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 7400 - 7420

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ORIVE, A. WELL #: 10 RRCID -> 231180 COMPL. DATE 11/17/2013 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6406 - 6434

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 231943 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 6474 - 6484

06	1380	X	1380	-0-	-0-	-0-	166	1	1214	2	Y	-0-					14
07	1457	N	963	-0-	-494	-0-	93	1	870	2	Y	-0-					14
08	1302	N	714	-0-	-588	-0-	87	1	627	2	Y	-0-					14
09	1260	N	646	-0-	-614	-0-	66	1	580	2	Y	-0-					14
10	961	N	557	-0-	-404	-0-	58	1	499	2	Y	-0-					14
11	690	N	442	-0-	-248	-0-	36	1	406	2	Y	-0-					14

HERMANN, A.G.GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 238125 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 4368 - 4375

06	5370	X	5220	-0-	-150	-0-	623	1	4563	2	Y	31	37	1			-0-
							34	9									
07	5549	X	4843	-0-	-706	-0-	465	1	4344	2	Y	31	30	1			1
							34	9									
08	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-	554	1	3968	2	Y	33	33	1			1
							36	9									
09	3360	X	895	-0-	-2465	-0-	87	1	768	2	Y	36	35	1			2
							40	9									
10	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					Y	-0-					2
11	3360	X	-0-	-0-	-3360	-0-					Y	-0-					2

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
ORIVE, A. WELL #: 9 RRCID -> 242577 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 5642 - 5648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	286	1	2094	2	Y	-0-					17
07	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	234	1	2188	2	Y	28	27	1			18
							31	9									
08	2356	N	2334	-0-	-22	-0-	282	1	2020	2	Y	29	30	1			17
							32	9									
09	2280	N	2164	-0-	-116	-0-	217	1	1911	2	Y	33	32	1			18
							36	9									
10	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	249	1	2149	2	Y	28	28	1			18
							31	9									
*11	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	193	1	2158	2	Y	24	28	1			14
							26	9									

HERMANN A. G. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 243244 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 9419 PERF. 5612 - 5620

06	1080	X	751	-0-	-329	-0-	90	1	661	2	Y	-0-					5
07	806	X	781	-0-	-25	-0-	76	1	705	2	Y	-0-					5
08	891	N	891	-0-	-0-	-0-	109	1	782	2	Y	-0-					5
09	754	N	754	-0-	-0-	-0-	77	1	677	2	Y	-0-					5
10	775	N	541	-0-	-234	-0-	56	1	485	2	Y	-0-					5
11	810	N	603	-0-	-207	-0-	49	1	554	2	Y	-0-					5

HERMANN, A.G. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 243593 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7390 - 7476

06	11433	X	11433	-0-	-0-	-0-	1366	1	10005	2	Y	56	102	1			-0-
							62	9									
07	9959	X	9959	-0-	-0-	-0-	955	1	8912	2	Y	84	81	1			3
							92	9									
08	12803	X	8739	-0-	-4064	-0-	1059	1	7580	2	Y	91	91	1			3
							100	9									
09	12390	X	7057	-0-	-5333	-0-	708	1	6242	2	Y	97	95	1			5
							107	9									
10	12803	X	7134	-0-	-5669	-0-	731	1	6315	2	Y	80	80	1			5
							88	9									
11	11430	X	6809	-0-	-4621	-0-	552	1	6170	2	Y	79	80	1			4
							87	9									

REILLY HEIRS WELL #: 24 RRCID -> 243728 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 10382 PERF. 8838 - 8850

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	822	N	822	-0-	-0-	-0-	80	1	742	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	57	X	57	-0-	-0-	-0-	6	1	51	2	Y	-0-					-0-
10	837	N	270	-0-	-567	-0-	27	1	237	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*11	386	N	386	-0-	-0-	-0-	31	1	341	2	Y	13	13	1			-0-
							14	9									

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 246001 COMPL. DATE 04/17/2014 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7732 - 7752

06	3450	X	2359	-0-	-1091	-0-	279	1	2046	2	Y	31	34	1			-0-
							34	9									
07	3379	X	2225	-0-	-1154	-0-	212	1	1982	2	Y	28	27	1			1
							31	9									
08	2604	X	1975	-0-	-629	-0-	238	1	1704	2	Y	30	30	1			1
							33	9									
09	2520	X	1756	-0-	-764	-0-	175	1	1546	2	Y	32	32	1			1
							35	9									
10	2573	X	2003	-0-	-570	-0-	205	1	1774	2	Y	22	22	1			1
							24	9									
*11	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	188	1	2100	2	Y	26	27	1			-0-
							29	9									

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
HERMANN, E. WELL #: 17 RRCID -> 247000 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7780 - 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
06	4320	X	3311	-0-	-1009	-0-	398	1	2913	2	Y	-0-					-0-
07	4464	X	3940	-0-	-524	-0-	381	1	3559	2	Y	-0-					-0-
08	3720	X	3415	-0-	-305	-0-	419	1	2996	2	Y	-0-					-0-
09	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	396	1	3491	2	Y	-0-					-0-
10	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	395	1	3409	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*11	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	295	1	3299	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 247725 COMPL. DATE 02/21/2014 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 6142 - 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
06	15690	X	1798	-0-	-13892	-0-	216	1	1582	2	Y	-0-	7	1			3
07	16213	X	1805	-0-	-14408	-0-	174	1	1625	2	Y	5	5	1			3
							6	9									
08	1816	X	1816	-0-	-0-	-0-	222	1	1587	2	Y	6	6	1			3
							7	9									
09	1560	X	1311	-0-	-249	-0-	133	1	1171	2	Y	6	6	1			3
							7	9									
10	1612	X	1439	-0-	-173	-0-	147	1	1268	2	Y	22	22	1			3
							24	9									
11	1560	X	1040	-0-	-520	-0-	83	1	927	2	Y	27	27	1			3
							30	9									

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
06	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	208	1	1522	2	Y	-0-					1
07	1829	N	1618	-0-	-211	-0-	151	1	1405	2	Y	56	54	1			3
							62	9									
08	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	216	1	1544	2	Y	61	61	1			3
							67	9									
09	1740	N	1521	-0-	-219	-0-	148	1	1303	2	Y	64	63	1			4
							70	9									
10	1612	N	1564	-0-	-48	-0-	156	1	1346	2	Y	56	56	1			4
							62	9									
11	1770	N	1637	-0-	-133	-0-	129	1	1446	2	Y	56	56	1			4
							62	9									

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
06	6300	X	5787	-0-	-513	-0-	693	1	5076	2	Y	16	19	1			-0-
							18	9									
07	6510	X	5687	-0-	-823	-0-	547	1	5109	2	Y	28	27	1			1
							31	9									
08	6634	X	5303	-0-	-1331	-0-	650	1	4651	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	6420	X	5202	-0-	-1218	-0-	526	1	4640	2	Y	33	32	1			2
							36	9									
10	6634	X	6372	-0-	-262	-0-	661	1	5711	2	Y	-0-					2
*11	5987	X	5987	-0-	-0-	-0-	491	1	5496	2	Y	-0-					2

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
06	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	161	1	1177	2	Y	-0-					4
07	93	N	81	-0-	-12	-0-	8	1	73	2	Y	-0-					4
08	535	N	535	-0-	-0-	-0-	66	1	469	2	Y	-0-					4
09	90	N	13	-0-	-77	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					4
10	528	N	528	-0-	-0-	-0-	55	1	473	2	Y	-0-					4
11	90	N	78	-0-	-12	-0-	6	1	72	2	Y	-0-					4

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
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
06	3570	X	3134	-0-	-436	-0-	376	1	2758	2	Y	-0-					2
07	3689	X	2951	-0-	-738	-0-	286	1	2665	2	Y	-0-					2
08	3503	X	3166	-0-	-337	-0-	388	1	2778	2	Y	-0-					2
09	3210	X	2533	-0-	-677	-0-	258	1	2275	2	Y	-0-					2
10	3255	X	2591	-0-	-664	-0-	266	1	2300	2	Y	23	23	1			2
							25	9									
11	3120	X	2257	-0-	-863	-0-	183	1	2043	2	Y	28	28	1			2
							31	9									

HERMANN, E. WELL #: 19 RRCID -> 249565 COMPL. DATE 09/11/2013 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 5730 - 5738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3870	X	3376	-0-	-494	-0-	404	1	2957	2	Y	14	17	1			-0-
							15	9									
07	3720	X	3331	-0-	-389	-0-	321	1	2995	2	Y	14	13	1			1
							15	9									
08	3689	X	3204	-0-	-485	-0-	391	1	2796	2	Y	15	15	1			1
							17	9									
09	3480	X	2993	-0-	-487	-0-	303	1	2672	2	Y	16	16	1			1
							18	9									
10	3503	X	3117	-0-	-386	-0-	322	1	2780	2	Y	14	14	1			1
							15	9									
11	3390	X	2854	-0-	-536	-0-	233	1	2606	2	Y	14	14	1			1
							15	9									

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
06	5520	X	1370	-0-	-4150	-0-	165	1	1205	2	Y	-0-					5
07	5580	X	2989	-0-	-2591	-0-	289	1	2700	2	Y	-0-					5
08	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-	618	1	4423	2	Y	-0-					5
09	5362	X	5362	-0-	-0-	-0-	546	1	4816	2	Y	-0-					5
10	1457	X	1169	-0-	-288	-0-	121	1	1048	2	Y	-0-					5
*11	1666	X	1666	-0-	-0-	-0-	137	1	1529	2	Y	-0-					5

DE GARCIA, B. G. WELL #: 81 RRCID -> 250558 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6158 - 6238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5250	X	3885	-0-	-1365	-0-	466	1	3417	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
07	5053	X	4114	-0-	-939	-0-	398	1	3713	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
08	5890	X	4195	-0-	-1695	-0-	514	1	3678	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
09	5700	X	3824	-0-	-1876	-0-	389	1	3432	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
10	5890	X	3865	-0-	-2025	-0-	401	1	3461	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
11	4050	X	3617	-0-	-433	-0-	297	1	3317	2	Y	3	3	1			-0-
							3	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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	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
DE GARCIA, B. G. WELL #: 84 RRCID -> 253499 COMPL. DATE 03/22/2014 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7610 - 7692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14280	X	8098	-0-	-6182	-0-	973	1	7125	2	Y	-0-	10	1			-0-
07	13206	X	7742	-0-	-5464	-0-	748	1	6985	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
08	8866	X	7198	-0-	-1668	-0-	881	1	6307	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
09	8580	X	6403	-0-	-2177	-0-	651	1	5742	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
10	8866	X	6084	-0-	-2782	-0-	631	1	5444	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
11	8100	X	5833	-0-	-2267	-0-	478	1	5344	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									

DE GARCIA, B. G. WELL #: 86 RRCID -> 254517 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 5622 - 5708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	750	N	674	-0-	-76	-0-	81	1	593	2	Y	-0-					2
07	775	N	619	-0-	-156	-0-	60	1	559	2	Y	-0-					2
08	682	N	672	-0-	-10	-0-	82	1	590	2	Y	-0-					2
09	660	N	614	-0-	-46	-0-	63	1	551	2	Y	-0-					2
10	620	N	616	-0-	-4	-0-	64	1	552	2	Y	-0-					2
11	660	N	589	-0-	-71	-0-	48	1	541	2	Y	-0-					2

GARCIA L&L CO. WELL #: C 14 RRCID -> 273445 COMPL. DATE 03/06/2014 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4574 - 4580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA L&L CO WELL #: C 23 RRCID -> 275299 COMPL. DATE 01/22/2015 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4313 - 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
06	22110	X	13306	-0-	-8804	-0-	1587	1	11628	2	N	83	102	1			-0-
							91	9									
07	23064	X	8050	-0-	-15014	-0-	773	1	7215	2	N	56	54	1			2
							62	9									
08	20336	X	6235	-0-	-14101	-0-	756	1	5412	2	N	61	61	1			2
							67	9									
09	19680	X	8203	-0-	-11477	-0-	829	1	7306	2	Y	62	61	1			3
							68	9									
10	20336	X	8238	-0-	-12098	-0-	855	1	7383	2	Y	-0-					3
11	13320	X	7128	-0-	-6192	-0-	585	1	6543	2	Y	-0-					3

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
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRAP ROCK OIL, LTD. 865425
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15	1			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	174	1	1045	2	N	-0-					-0-
07	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	144	1	1023	2	N	-0-					-0-
08	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	169	1	916	2	N	-0-					-0-
09	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	169	1	861	2	N	-0-					-0-
10	1178	N	992	-0-	-186	-0-	257	1	735	2	N	-0-					-0-
11	1050	N	976	-0-	-74	-0-	785	1	191	2	N	-0-					-0-

SLICK ESTATE WELL #: 1D RRCID -> 262175 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 3908 PERF. 3393 - 3413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	793	1	1201	2	N	-0-					-0-
07	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	847	1	1574	2	N	-0-					-0-
08	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	679	1	635	2	N	-0-					-0-
09	974	N	974	-0-	-0-	-0-	521	1	453	2	N	-0-					-0-
10	2418	N	825	-0-	-1593	-0-	286	1	539	2	N	-0-					-0-
11	1260	N	836	-0-	-424	-0-	491	1	345	2	N	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRAP ROCK OIL, LTD. //CONT.// 865425
SLICK ESTATE WELL #: 12D RRCID -> 268004 COMPL. DATE 07/07/2014 TOTAL DEPTH 4408 PERF. 3420 - 3450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	923	N	923	-0-	-0-	-0-	367	1	556	2	N	-0-					-0-
07	852	N	852	-0-	-0-	-0-	298	1	554	2	N	-0-					-0-
08	929	N	929	-0-	-0-	-0-	449	1	480	2	N	-0-					-0-
09	935	N	935	-0-	-0-	-0-	500	1	435	2	N	-0-					-0-
10	951	N	951	-0-	-0-	-0-	330	1	621	2	N	-0-					-0-
*11	995	N	995	-0-	-0-	-0-	584	1	411	2	N	-0-					-0-

LA BRISA RANCH PARTNERS 91 WELL #: 9171 RRCID -> 270273 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 3507 - 3831

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
ECHOLS WELL #: 4 RRCID -> 257163 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 7806 - 7826

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

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

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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA BRISA RANCH WELL #: 1AT RRCID -> 176135 COMPL. DATE 01/22/2000 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5644 - 5672

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON (VICKSBURG SAND) //CONT.// 76721 693 ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
TRAP ROCK OIL, LTD. 865425
LA BRISA RANCH/STATE 542 WELL #: 7 RRCID -> 139315 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5510 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
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA BRISA RANCH WELL #: 1AC RRCID -> 176138 COMPL. DATE 11/02/2012 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5568 - 5626

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRAP ROCK OIL, LTD. 865425
LA BRISA RANCH "A" WELL #: 2 RRCID -> 162587 COMPL. DATE 03/15/1997 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5606 - 5666

06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON (VICKSBURG 3400) 76721 735 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TRAP ROCK OIL, LTD. 865425
LA BRISA RANCH 913 WELL #: 1 RRCID -> 108213 COMPL. DATE 09/26/1979 TOTAL DEPTH 3560 PERF. 2984 - 2992

06	528	R	528	-0-	-0-	-0-	76	1	452	2	N	-0-					-0-
07	527	#	476	-0-	-51	-0-	59	1	417	2	N	-0-					-0-
08	527	#	444	-0-	-83	-0-	69	1	375	2	N	-0-					-0-
09	510	#	424	-0-	-86	-0-	70	1	354	2	N	-0-					-0-
10	620	#	413	-0-	-207	-0-	107	1	306	2	N	-0-					-0-
11	570	#	423	-0-	-147	-0-	83	1	340	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
06	360	N	304	-0-	-56	-0-	31 36	1 9	237	3	Y	33	33	0			1
07	341	N	293	-0-	-48	-0-	34 31	1 9	228	3	Y	28	28	0			1
08	310	N	284	-0-	-26	-0-	37 13	1 9	234	3	Y	12	13	0			-0-
09	300	N	268	-0-	-32	-0-	31 18	1 9	219	3	Y	16	16	0			-0-
10	345	N	345	-0-	-0-	-0-	39 40	1 9	266	3	Y	36	35	0			1
11	270	N	227	-0-	-43	-0-	33 10	1 9	184	3	Y	9	10	0			-0-

RINCON, E. (DEEP 8550) 76722 020 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
STATE LMB PARTNERSHIP WELL #: 1 RRCID -> 188128 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7532 - 7618

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	109	1			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SLICK ESTATE '527' WELL #: 1 RRCID -> 192378 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8444 - 9406

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	59	1			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-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
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/28/2015 - PLUGGED 10/28/15

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
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	168	1	1289	3	Y	-0-					-0-
07	899	N	708	-0-	-191	-0-	90	1	618	3	Y	-0-					-0-
08	981	X	981	-0-	-0-	-0-	132	1	849	3	Y	-0-					-0-
09	1470	X	758	-0-	-712	-0-	95	1	663	3	Y	-0-					-0-
10	1519	X	896	-0-	-623	-0-	115	1	781	3	Y	-0-					-0-
11	1470	X	552	-0-	-918	-0-	84	1	468	3	Y	-0-					-0-

KEBO OIL & GAS, INC. 453170
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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCORPION OPERATING, INC. 758492
HEARD, J. F. B. WELL #: 2B RRCID -> 056590 COMPL. DATE 08/03/1973 TOTAL DEPTH 3297 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	1410	X	740	-0-	-670	-0-	740	2			N	-0-					64
07	1178	X	321	-0-	-857	-0-	321	2			N	-0-					64
08	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					64
09	1080	X	360	-0-	-720	-0-	360	2			N	-0-					64
10	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					64
11	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					64

RINCON, NORTH (FRIO E) 76723 160 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
SCORPION OPERATING, INC. 758492
HEARD, J. F. B. WELL #: 17 T RRCID -> 039040 COMPL. DATE 05/26/1957 TOTAL DEPTH 4406 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1171					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1171					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1171					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1171					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1171					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1171					Y	NO RPT					-0-

RINCON, NORTH (FRIO E) //CONT.// 76723 160 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
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
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	403			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	403			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	403			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	403			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	403			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	403			N	NO RPT			-0-

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

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			106
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			106
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			106
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			106
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			106
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			106

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SCORPION OPERATING, INC. 758492
HEARD, J. F. B. WELL #: 1A RRCID -> 168900 COMPL. DATE 07/25/1997 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 3010 - 3015

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	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

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RINCON, NORTH (STRAY 3050) //CONT.// 76723 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH OPERATING AND MGMT CO. 794541
EVELYN CAMERON STATE WELL #: 3 RRCID -> 160580 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2848 - 2870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1620	N	1303	-0-	-317	-0-	1303	2			N	-0-					-0-
07	1488	N	557	-0-	-931	-0-	557	2			N	-0-					-0-
08	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-
09	1290	N	347	-0-	-943	-0-	347	2			N	-0-					-0-
10	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KEBO OIL & GAS, INC. 453170
EDMUNDS, A. K. WELL #: 3 RRCID -> 176905 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 5927 PERF. 3149 - 3159

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	5550	X	1863	-0-	-3687	-0-	1863	2			N	-0-					83
07	3968	X	783	-0-	-3185	-0-	783	2			N	-0-					83
08	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	-0-					83
09	2340	X	766	-0-	-1574	-0-	766	2			N	-0-					83
10	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					83
11	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					83

CAMERON, EVELYN STATE WELL #: 2 RRCID -> 165423 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 4810 PERF. 3160 - 3202

06	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2			N	-0-					-0-
07	1860	N	798	-0-	-1062	-0-	798	2			N	-0-					-0-
08	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
09	1800	N	468	-0-	-1332	-0-	468	2			N	-0-					-0-
10	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KEBO OIL & GAS, INC. 453170
EDMUNDS, A. K. WELL #: 2A RRCID -> 175271 COMPL. DATE 11/09/1999 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 3785 - 3825

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCORPION OPERATING, INC. 758492
HEARD, J. F. B. WELL #: 1 C RRCID -> 046591 COMPL. DATE 07/01/1969 TOTAL DEPTH 6405 PERF. N/A

06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HEARD, J.F.B. WELL #: 3A RRCID -> 142998 COMPL. DATE 11/05/1992 TOTAL DEPTH 5902 PERF. 3740 - 3749

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

RINCON, NORTH (STRAY 4620) 76723 429 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARTINEZ -B- WELL #: 49 RRCID -> 179405 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 4677 - 4684

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCORPION OPERATING, INC. 758492
HEARD, J. F. B. WELL #: 6A RRCID -> 167769 COMPL. DATE 08/25/1997 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4610 - 4616

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON, NORTH (STRAY 4960) 76723 431 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
EDMUNDS, A.K. WELL #: 1 A RRCID -> 127162 COMPL. DATE 04/21/1988 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4955 - 4959

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RINCON, NORTH (STRAY 5000) 76723 436 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
SCORPION OPERATING, INC. 758492
HEARD, J.F.B. WELL #: 2 A RRCID -> 143454 COMPL. DATE 11/16/1992 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5019 - 5021

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B DENY	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310

MARTINEZ -B- WELL #: 31 RRCID -> 013017 COMPL. DATE 04/19/2002 TOTAL DEPTH 8866 PERF. 6810 - 6900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
11	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

06	6382	X	6382	-0-	-0-	-0-	120	1	6256	3	Y	5	4	1			4
							6	9									
07	2294	X	2208	-0-	-86	-0-	114	1	2092	3	Y	2	4	1			2
							2	9									
08	2294	X	2174	-0-	-120	-0-	116	1	2047	3	Y	10	7	1			5
							11	9									
09	3990	X	2024	-0-	-1966	-0-	101	1	1916	3	Y	6	9	1			2
							7	9									
10	4123	X	2022	-0-	-2101	-0-	126	1	1889	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
11	3990	X	1398	-0-	-2592	-0-	101	1	1296	3	Y	1	2	1			1
							1	9									

MARTINEZ -B- WELL #: 54 RRCID -> 177641 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6168 - 6988

06	7194	X	7194	-0-	-0-	-0-	134	1	7032	3	Y	25	19	1			11
							28	9									
07	2666	X	2405	-0-	-261	-0-	124	1	2266	3	Y	14	18	1			7
							15	9									
08	2883	X	2279	-0-	-604	-0-	122	1	2146	3	Y	10	10	1			7
							11	9									
09	4650	X	2066	-0-	-2584	-0-	102	1	1946	3	Y	16	19	1			4
							18	9									
10	4805	X	1453	-0-	-3352	-0-	91	1	1351	3	Y	10	9	1			5
							11	9									
11	4650	X	1096	-0-	-3554	-0-	80	1	1016	3	Y	-0-	2	1			3

MARTINEZ C WELL #: 6 RRCID -> 185641 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7052 - 7122

06	2970	X	276	-0-	-2694	-0-	5	1	271	3	Y	-0-					-0-
07	1209	X	296	-0-	-913	-0-	16	1	280	3	Y	-0-					-0-
08	744	X	500	-0-	-244	-0-	27	1	473	3	Y	-0-					-0-
09	611	N	611	-0-	-0-	-0-	31	1	580	3	Y	-0-					-0-
10	691	N	691	-0-	-0-	-0-	43	1	648	3	Y	-0-					-0-
*11	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	92	1	1176	3	Y	-0-					-0-

MARTINEZ C WELL #: 8 RRCID -> 189648 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 7852 PERF. 6888 - 7746

06	227	N	227	-0-	-0-	-0-	4	1	223	3	Y	-0-					1
07	236	N	236	-0-	-0-	-0-	12	1	224	3	Y	-0-					1
08	253	X	253	-0-	-0-	-0-	14	1	239	3	Y	-0-					1
09	240	X	225	-0-	-15	-0-	11	1	214	3	Y	-0-					1
*10	253	X	253	-0-	-0-	-0-	16	1	237	3	Y	-0-					1
*11	240	X	229	-0-	-11	-0-	17	1	212	3	Y	-0-					1

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARTINEZ B WELL #: 33U RRCID -> 211172 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 6198 - 6286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARTINEZ "B" WELL #: 42 RRCID -> 211198 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5920 - 5929

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
SAENZ, M., -STATE WELL #: 18 RRCID -> 013015 COMPL. DATE 05/02/1957 TOTAL DEPTH 8553 PERF. N/A

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	720	N	685	-0-	-35	-0-	685	2			Y	-0-					-0-
07	713	N	708	-0-	-5	-0-	708	2			Y	-0-					-0-
08	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			Y	-0-					-0-
09	690	N	680	-0-	-10	-0-	680	2			Y	-0-					-0-
10	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			Y	-0-					-0-
11	690	N	682	-0-	-8	-0-	682	2			Y	-0-					-0-

HALL-STATE, J.F. WELL #: 26 RRCID -> 197917 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 5967 - 6128

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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. //CONT.// 460054
HALL, C.M. WELL #: 16 RRCID -> 223214 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 6171 - 6179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		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

06	1710	N	1235	-0-	-475	-0-	1235	2			N	-0-					48
07	1643	N	1233	-0-	-410	-0-	1233	2			N	-0-					48
08	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1428	2	6	9	N	5					53
09	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			N	-0-					53
10	1240	N	569	-0-	-671	-0-	569	2			N	-0-					53
11	1380	N	1263	-0-	-117	-0-	1263	2			N	-0-					53

TCR SPEER-STATE WELL #: 2 RRCID -> 234649 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5152 - 5157

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TCR SPEER-STATE WELL #: 1 RRCID -> 242516 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7116 - 7158

06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

C. M. HALL WELL #: 19 RRCID -> 272672 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7048 - 7081

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OXY USA INC. 630591
GARZA, A. M., STATE WELL #: 4 U RRCID -> 013013 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 8948 PERF. 7331 - 7461

06	13380	X	9486	-0-	-3894	-0-	251	1	9110	2	Y	109	112	0			7
							5	4	120	9							
07	13826	X	9024	-0-	-4802	-0-	269	1	8594	2	Y	141	138	0			10
							6	4	155	9							
08	9486	X	8766	-0-	-720	-0-	340	1	8295	2	Y	113	113	0			10
							7	4	124	9							
09	9180	X	8191	-0-	-989	-0-	341	1	7694	2	Y	135	132	0			13
							7	4	149	9							
10	9486	X	9291	-0-	-195	-0-	399	1	8862	2	Y	27	39	0			1
							30	9									
11	9180	X	7147	-0-	-2033	-0-	339	1	6787	2	Y	19	19	0			1
							21	9									

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
GARZA, A. M., -STATE- WELL #: 13 RRCID -> 042818 COMPL. DATE 10/14/1999 TOTAL DEPTH 9293 PERF. 6570 - 7593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA, A. M., -STATE WELL #: 3AL RRCID -> 056429 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 7790 - 7800

06	3300	X	9	-0-	-3291	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
07	2666	X	1393	-0-	-1273	-0-	41	1	1327	2	Y	22	20	0			2
							1	4	24	9							
08	1365	X	1365	-0-	-0-	-0-	53	1	1291	2	Y	18	18	0			2
							1	4	20	9							
09	1208	X	1208	-0-	-0-	-0-	50	1	1135	2	Y	20	20	0			2
							1	4	22	9							
10	1395	X	114	-0-	-1281	-0-	5	1	109	2	Y	-0-	2	0			-0-
11	1350	X	1	-0-	-1349	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

MARTINEZ, F.F. WELL #: 1 RRCID -> 072144 COMPL. DATE 07/07/1977 TOTAL DEPTH 7542 PERF. N/A

06	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					37
07	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-					37
08	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			N	-0-	10	0			27
09	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					27
10	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					27
11	1110	N	667	-0-	-443	-0-	667	2			N	-0-					27

THOMAS - RIFE GAS UNIT WELL #: 4 T RRCID -> 121634 COMPL. DATE 06/16/1986 TOTAL DEPTH 9102 PERF. 6638 - 6714

06	120	N	1	-0-	-119	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
07	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
08	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
10	178	N	178	-0-	-0-	-0-	8	1	170	2	Y	-0-					-0-
*11	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	2	Y	-0-					-0-

MARTINEZ STATE WELL #: 7 RRCID -> 125449 COMPL. DATE 07/30/1987 TOTAL DEPTH 9449 PERF. 8922 - 8955

06	507	N	507	-0-	-0-	-0-	6	1	492	2	Y	8	8	0			1
							9	9									
07	217	N	160	-0-	-57	-0-	5	1	154	2	Y	1	2	0			-0-
							1	9									
08	584	N	584	-0-	-0-	-0-	32	1	541	2	Y	10	9	0			1
							11	9									
09	510	N	370	-0-	-140	-0-	19	1	344	2	Y	6	6	0			1
							7	9									
10	653	N	653	-0-	-0-	-0-	35	1	585	2	Y	30	29	0			2
							33	9									
11	570	N	380	-0-	-190	-0-	14	1	355	2	Y	10	11	0			1
							11	9									

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

06	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	75	1	2706	2	Y	32	33	0			2
							2	4	35	9							
07	2821	X	2804	-0-	-17	-0-	83	1	2671	2	Y	44	43	0			3
							2	4	48	9							
08	2511	N	1696	-0-	-815	-0-	65	1	1597	2	Y	30	30	0			3
							1	4	33	9							
09	2430	N	1038	-0-	-1392	-0-	43	1	975	2	Y	17	18	0			2
							1	4	19	9							
10	2511	N	794	-0-	-1717	-0-	34	1	760	2	Y	-0-	2	0			-0-
*11	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	98	1	1968	2	Y	-0-					-0-

YZAGUIRRE WELL #: 1 C RRCID -> 139924 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 6613 - 7774

06	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					27
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					27
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					27
09	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					27
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COATES 553 WELL #: 1 RRCID -> 141714 COMPL. DATE 07/07/1992 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7064 - 7122

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					9
07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					9
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
09	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					9
*10	T. A.		4	-0-	4	4	4	2			N	-0-					9
11	T. A.		12	-0-	12	16	12	2			N	-0-					-0-

THOMAS RIFE ET AL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 156138 COMPL. DATE 01/01/2001 TOTAL DEPTH 8733 PERF. 8126 - 8174

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	405	N	405	-0-	-0-	-0-	17	1	388	2	Y	-0-					-0-
10	297	N	297	-0-	-0-	-0-	12	1	277	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
*11	677	N	677	-0-	-0-	-0-	31	1	629	2	Y	15	14	0			1
							17	9									

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
COATES 553 WELL #: 2 RRCID -> 160993 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7411 - 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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					108
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTINEZ, F. F. 546 WELL #: 1B RRCID -> 171192 COMPL. DATE 10/28/1998 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7086 - 7156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9360	X	5279	-0-	-4081	-0-	5255	2	24	9	N	22					177
07	9672	X	5844	-0-	-3828	-0-	5844	2			N	-0-					177
08	9672	X	5953	-0-	-3719	-0-	5899	2	54	9	N	49	191	0			35
09	7110	X	4966	-0-	-2144	-0-	4944	2	22	9	N	20					55
10	7192	X	4908	-0-	-2284	-0-	4889	2	19	9	N	17					72
11	5760	X	5411	-0-	-349	-0-	5386	2	25	9	N	23					95

GARZA, A. M. -ST WELL #: 8 RRCID -> 174499 COMPL. DATE 03/15/2000 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 6640 - 7234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	53797	X	53797	-0-	-0-	-0-	1425	1	51659	2	Y	620	602	0			41
							31	4	682	9							
07	41866	X	41866	-0-	-0-	-0-	1246	1	39877	2	Y	652	647	0			46
							26	4	717	9							
08	29390	X	29390	-0-	-0-	-0-	1137	1	27782	2	Y	408	419	0			35
							22	4	449	9							
09	33117	X	33117	-0-	-0-	-0-	1381	1	31108	2	Y	547	531	0			51
							26	4	602	9							
10	55583	X	26946	-0-	-28637	-0-	1151	1	25546	2	Y	226	265	0			12
							249	9									
11	53790	X	20233	-0-	-33557	-0-	956	1	19119	2	Y	144	147	0			9
							158	9									

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
06	4920	X	4635	-0-	-285	-0-	123	1	4450	2	Y	54	55	0			4
							3	4	59	9							
07	5084	X	4646	-0-	-438	-0-	138	1	4426	2	Y	72	71	0			5
							3	4	79	9							
08	5084	X	4834	-0-	-250	-0-	187	1	4574	2	Y	63	63	0			5
							4	4	69	9							
09	4800	X	4562	-0-	-238	-0-	190	1	4284	2	Y	76	74	0			7
							4	4	84	9							
10	4960	X	4416	-0-	-544	-0-	188	1	4167	2	Y	55	59	0			3
							61	9									
11	4680	X	4338	-0-	-342	-0-	204	1	4083	2	Y	46	46	0			3
							51	9									

GARZA, A. M. - STATE WELL #: 9 RRCID -> 175510 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 7416 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
COATES ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 175837 COMPL. DATE 09/05/1999 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7092 - 7187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63

THOMAS-RIFE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 176199 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 8872 PERF. 6789 - 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
06	9842	X	9842	-0-	-0-	-0-	261	1	9450	2	Y	114	117	0			8
							6	4	125	9							
07	9768	X	9768	-0-	-0-	-0-	291	1	9304	2	Y	152	149	0			11
							6	4	167	9							
08	6728	X	6728	-0-	-0-	-0-	260	1	6355	2	Y	98	101	0			8
							5	4	108	9							
09	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	161	1	3630	2	Y	64	66	0			6
							3	4	70	9							
10	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	171	1	3798	2	Y	278	269	0			15
							306	9									
*11	6940	X	6940	-0-	-0-	-0-	310	1	6205	2	Y	386	377	0			24
							425	9									

THOMAS-RIFE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 178695 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 8658 PERF. 6738 - 7733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	16915	X	16915	-0-	-0-	-0-	448	1	16242	2	Y	195	198	0			13
							10	4	215	9							
07	17508	X	17508	-0-	-0-	-0-	521	1	16677	2	Y	272	266	0			19
							11	4	299	9							
08	14187	X	14187	-0-	-0-	-0-	547	1	13369	2	Y	236	235	0			20
							11	4	260	9							
09	12600	X	12600	-0-	-0-	-0-	525	1	11836	2	Y	208	209	0			19
							10	4	229	9							
10	7905	X	3870	-0-	-4035	-0-	166	1	3675	2	Y	26	44	0			1
							29	9									
11	7650	X	4380	-0-	-3270	-0-	207	1	4144	2	Y	26	25	0			2
							29	9									

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
06	15556	X	5175	-0-	-10381	-0-	137	1	4969	2	Y	60	63	0			4
							3	4	66	9							
07	2162	X	2162	-0-	-0-	-0-	64	1	2061	2	Y	33	35	0			2
							1	4	36	9							
08	6386	X	4546	-0-	-1840	-0-	176	1	4295	2	Y	65	62	0			5
							3	4	72	9							
09	6180	X	1882	-0-	-4298	-0-	78	1	1767	2	Y	32	34	0			3
							2	4	35	9							
10	6386	X	4052	-0-	-2334	-0-	168	1	3731	2	Y	139	135	0			7
							153	9									
11	5190	X	3628	-0-	-1562	-0-	167	1	3343	2	Y	107	107	0			7
							118	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
06	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2			N	-0-					157
07	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2			N	-0-	130	0			27
08	887	N	887	-0-	-0-	-0-	754	2	133	9	N	121					148
09	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1219	2	6	9	N	5					153
10	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1081	2	12	9	N	11					164
*11	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					27

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
06	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					119
07	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					119
08	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					119
09	840	N	818	-0-	-22	-0-	818	2			N	-0-					119
*10	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					119
11	720	N	669	-0-	-51	-0-	663	2	6	9	N	5					98

MARTINEZ, F. F. 546 WELL #: 4B RRCID -> 181124 COMPL. DATE 12/02/2000 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7041 - 7158

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15	0			140
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140

COATES 553 WELL #: 10 RRCID -> 181192 COMPL. DATE 01/03/2001 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7212 - 7242

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-					63
07	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-					63
08	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-	13	0			50
09	992	N	992	-0-	-0-	-0-	984	2	8	9	N	7					57
10	934	N	934	-0-	-0-	-0-	916	2	18	9	N	16					73
*11	985	N	985	-0-	-0-	-0-	984	2	1	9	N	1					74

COATES 553 WELL #: 13 RRCID -> 181314 COMPL. DATE 11/23/2000 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 6938 - 7081

06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					91
07	310	N	224	-0-	-86	-0-	224	2			N	-0-					91
08	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					91
09	240	N	229	-0-	-11	-0-	229	2			N	-0-					91
*10	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					91
*11	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					78

GARZA, A. M. STATE WELL #: 17 RRCID -> 181470 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 7405 - 7609

06	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
07	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALVARADO, FRANCISCO ET UX WELL #: 1 RRCID -> 181534 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8101 - 8422

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-	36	0			28
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MARTINEZ, F. F. 546 WELL #: 2B RRCID -> 182137 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7588 - 7598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					97
07	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					97
08	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-	16	0			81
09	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					81
10	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					81
*11	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					-0-

YZAGUIRRE 227 WELL #: 4 RRCID -> 185475 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7810 - 7814

06	930	N	775	-0-	-155	-0-	751	2	24	9	N	22					64
07	961	N	806	-0-	-155	-0-	806	2			N	-0-					64
08	899	N	810	-0-	-89	-0-	810	2			N	-0-	34	0			30
09	781	N	781	-0-	-0-	-0-	758	2	23	9	N	21					51
10	806	N	248	-0-	-558	-0-	246	2	2	9	N	2					53
11	780	N	408	-0-	-372	-0-	397	2	11	9	N	10					63

COATES 553 WELL #: 14 RRCID -> 185477 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8024 - 8099

06	2951	N	2951	-0-	-0-	-0-	2938	2	13	9	N	12					75
07	1674	X	1429	-0-	-245	-0-	1429	2			N	-0-					75
08	1674	X	1042	-0-	-632	-0-	1042	2			N	-0-					75
09	1620	X	778	-0-	-842	-0-	776	2	2	9	N	2					77
10	1674	X	975	-0-	-699	-0-	974	2	1	9	N	1					78
11	1620	X	355	-0-	-1265	-0-	346	2	9	9	N	8					86

COATES 553 WELL #: 9 RRCID -> 186065 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 8096 - 8217

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-	14	0			53
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

MARTINEZ, F. F. 546 WELL #: 5B RRCID -> 186876 COMPL. DATE 05/02/2001 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6476 - 7208

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
07	11	X	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					92
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17	0			75
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

THOMAS-RIFE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 187140 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 7372 - 8165

06	14280	X	14010	-0-	-270	-0-	371	1	13454	2	Y	161	166	0			11
							8	4	177	9							
07	14756	X	13356	-0-	-1400	-0-	398	1	12721	2	Y	208	204	0			15
							8	4	229	9							
08	14756	X	13134	-0-	-1622	-0-	509	1	12428	2	Y	170	171	0			14
							10	4	187	9							
09	14190	X	12405	-0-	-1785	-0-	517	1	11652	2	Y	205	200	0			19
							10	4	226	9							
10	14663	X	14263	-0-	-400	-0-	607	1	13479	2	Y	161	172	0			8
							177	9									
11	14010	X	13477	-0-	-533	-0-	635	1	12699	2	Y	130	130	0			8
							143	9									

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
THOMAS-RIFE GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 190834 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7064 - 7232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90	N	43	-0-	-47	-0-	1	1	41	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
07	62	N	23	-0-	-39	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
08	93	X	10	-0-	-83	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
09	60	X	4	-0-	-56	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
10	62	X	5	-0-	-57	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
11	30	X	5	-0-	-25	-0-	5	2			Y	-0-					-0-

COATES 553 WELL #: 6 RRCID -> 191704 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7806 - 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
06	660	N	629	-0-	-31	-0-	629	2			N	-0-					185
07	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					185
08	781	N	781	-0-	-0-	-0-	717	2	64	9	N	58					243
09	734	N	734	-0-	-0-	-0-	705	2	29	9	N	26					269
10	713	N	677	-0-	-36	-0-	646	2	31	9	N	28					297
11	750	N	669	-0-	-81	-0-	649	2	20	9	N	18					315

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	38	0			143
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135

SEYFRIEDT 928 WELL #: 2 RRCID -> 192850 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8092 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	2483	2			N	-0-					65
07	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	2			N	-0-	47	0			18
08	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			N	-0-					18
09	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2			N	-0-					18
10	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2			N	-0-					18
*11	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			N	-0-					18

SEYFREIDT 928 WELL #: 3 RRCID -> 193079 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8547 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2228	2			N	-0-					123
07	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2320	2			N	-0-					123
08	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	2			N	-0-	100	0			23
09	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2			N	-0-					23
10	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1719	2	22	9	N	20					43
*11	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1161	2	2	9	N	2					45

SLICK 230 " A " WELL #: 6 RRCID -> 194399 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8665 - 9256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	2			N	-0-					50
07	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					50
08	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					50
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					50
*10	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					50
*11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
THOMAS-RIFE GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 195771 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 6575 - 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
06	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		3057	-0-	3057	3057	118	1	2894	2	Y	39	36	0			3
							2	4	43	9							
09	T. A.		3772	-0-	3772	6829	157	1	3543	2	Y	63	60	0			6
							3	4	69	9							
10	T. A.		2483	-0-	2483	9312	107	1	2376	2	Y	-0-	6	0			-0-
11	T. A.		1507	-0-	1507	10819	72	1	1435	2	Y	-0-					-0-

SEYFREIDT 928 WELL #: 4 RRCID -> 197018 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8272 - 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
06	2907	N	2907	-0-	-0-	-0-	2865	2	42	9	N	38					125
07	3092	N	3092	-0-	-0-	-0-	3056	2	36	9	N	33	136	0			22
08	3064	N	3064	-0-	-0-	-0-	3064	2			N	-0-					22
09	2758	N	2758	-0-	-0-	-0-	2758	2			N	-0-					22
10	2759	N	2721	-0-	-38	-0-	2720	2	1	9	N	1					23
11	2670	N	2628	-0-	-42	-0-	2628	2			N	-0-					23

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
06	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	3300	2			N	-0-					38
07	3162	X	2816	-0-	-346	-0-	2816	2			N	-0-	26	0			12
08	3348	X	1699	-0-	-1649	-0-	1699	2			N	-0-					12
09	3300	X	790	-0-	-2510	-0-	787	2	3	9	N	3					15
10	3410	X	1890	-0-	-1520	-0-	1890	2			N	-0-					15
11	3300	X	2669	-0-	-631	-0-	2666	2	3	9	N	3					18

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
06	13607	X	13607	-0-	-0-	-0-	360	1	13067	2	Y	156	160	0			10
							8	4	172	9							
07	16543	X	16543	-0-	-0-	-0-	492	1	15757	2	Y	258	250	0			18
							10	4	284	9							
08	16387	X	16387	-0-	-0-	-0-	634	1	15492	2	Y	226	225	0			19
							12	4	249	9							
09	15491	X	15491	-0-	-0-	-0-	646	1	14551	2	Y	256	251	0			24
							12	4	282	9							
10	15849	X	15849	-0-	-0-	-0-	679	1	15074	2	Y	87	106	0			5
							96	9									
*11	14932	X	14932	-0-	-0-	-0-	708	1	14148	2	Y	69	70	0			4
							76	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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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 #: 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
06	24	N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	2	Y	-0-					-0-
07	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	50	-0-	-12	-0-	2	1	47	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
09	157	N	157	-0-	-0-	-0-	7	1	148	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
10	88	N	88	-0-	-0-	-0-	4	1	84	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	2	-0-	-58	-0-	2	2			Y	-0-					-0-

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
06	4500	X	22	-0-	-4478	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-
07	2542	X	27	-0-	-2515	-0-	1	1	26	2	Y	-0-					-0-
08	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	X	14	-0-	-16	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*11	29	N	29	-0-	-0-	-0-	1	1	28	2	Y	-0-					-0-

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
06	2460	X	1612	-0-	-848	-0-	43	1	1547	2	Y	19	19	0			1
							1	4	21	9							
07	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	86	1	2759	2	Y	45	43	0			3
							2	4	50	9							
08	2542	X	539	-0-	-2003	-0-	21	1	509	2	Y	8	10	0			1
							9	9									
09	1770	X	782	-0-	-988	-0-	33	1	735	2	Y	12	12	0			1
							1	4	13	9							
10	2883	X	1807	-0-	-1076	-0-	75	1	1660	2	Y	65	63	0			3
							72	9									
11	2790	X	2596	-0-	-194	-0-	119	1	2389	2	Y	80	78	0			5
							88	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
06	10410	X	6227	-0-	-4183	-0-	165	1	5979	2	Y	72	72	0			5
							4	4	79	9							
07	7130	X	5088	-0-	-2042	-0-	151	1	4847	2	Y	79	78	0			6
							3	4	87	9							
08	6355	X	1453	-0-	-4902	-0-	56	1	1375	2	Y	19	23	0			2
							1	4	21	9							
09	6240	X	343	-0-	-5897	-0-	14	1	322	2	Y	6	7	0			1
							7	9									
10	6448	X	6407	-0-	-41	-0-	271	1	6015	2	Y	110	105	0			6
							121	9									
11	6240	X	2436	-0-	-3804	-0-	114	1	2283	2	Y	35	39	0			2
							39	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
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
07	62	N	37	-0-	-25	-0-	1	1	35	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
08	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	52	X	52	-0-	-0-	-0-	2	1	50	2	Y	-0-					-0-
*11	37	X	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	Y	-0-					-0-

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
R360 ENV SOLUTIONS OF TX, LLC 687718
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
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/13/2015 - PLUGGED 11/13/15

WAGNER OIL COMPANY 891175
CAMERON, DON ET AL -A- WELL #: 1 RRCID -> 015329 COMPL. DATE 08/12/1953 TOTAL DEPTH 7035 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
06	2790	X	2119	-0-	-671	-0-	2113	2	6	9	N	5					199
*07	2883	X	2583	-0-	-300	-0-	2576	2	7	9	N	6	1	8			204
08	2883	X	2162	-0-	-721	-0-	2162	2			N	-0-					204
09	2790	X	1345	-0-	-1445	-0-	1345	2			N	-0-					204
10	2883	X	1800	-0-	-1083	-0-	1797	2	3	9	N	3					207
11	2490	X	1947	-0-	-543	-0-	1936	2	11	9	N	10					217

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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMERON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191517 COMPL. DATE 09/30/2002 TOTAL DEPTH 10003 PERF. 7240 - 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
06	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					63
07	930	N	558	-0-	-372	-0-	558	2			N	-0-					63
08	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					63
09	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					63
10	558	N	71	-0-	-487	-0-	71	2			N	-0-					63
11	480	N	49	-0-	-431	-0-	49	2			N	-0-					63

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
NIMMO GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2P RRCID -> 192929 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 9826 PERF. 8410 - 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
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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_____ 06/25/2015 - PLUGGED 06/25/15

CAMERON WELL #: B 1 RRCID -> 197104 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 6815 - 6825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	376	N	376	-0-	-0-	-0-	364	2	12	9	N	11					270
07	903	N	903	-0-	-0-	-0-	882	2	21	9	N	19	187	1			102
08	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1737	2	36	9	N	33					135
09	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1194	2	24	9	N	22					157
10	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1385	2	11	9	N	10					167
11	1710	N	1650	-0-	-60	-0-	1650	2			N	-0-					167

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
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RINCON, NORTH (VICKSBURG 5500) 76723 488 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SCORPION OPERATING, INC. 758492
HEARD, J. F. B. WELL #: 1 T RRCID -> 041546 COMPL. DATE 12/22/1966 TOTAL DEPTH 6405 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON, NORTH (VICKSBURG 6700) 76723 563 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
SAENZ, M. - STATE WELL #: 21 RRCID -> 074915 COMPL. DATE 01/14/2003 TOTAL DEPTH 9373 PERF. 6706 - 6718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2048	X	2048	-0-	-0-	-0-	2044	2	4	9	N	4					79
07	2170	N	2066	-0-	-104	-0-	2066	2			N	-0-					79
08	2108	N	2054	-0-	-54	-0-	2054	2			N	-0-					79
09	2040	N	1239	-0-	-801	-0-	1239	2			N	-0-					79
10	2077	N	1628	-0-	-449	-0-	1628	2			N	-0-					79
11	1980	N	1747	-0-	-233	-0-	1747	2			N	-0-					79

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
06	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1475	2	6	9	Y	5					121
07	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1325	2	6	9	Y	5	84	1			42
08	1457	N	1286	-0-	-171	-0-	1283	2	3	9	Y	3					45
09	1470	N	1003	-0-	-467	-0-	1001	2	2	9	Y	2					47
10	1333	N	976	-0-	-357	-0-	969	2	7	9	Y	6					53
11	1230	N	1063	-0-	-167	-0-	1057	2	6	9	Y	5					58

L & B OIL AND GAS EQUIPMENT, LLC 479409
GONZALEZ, OSBELIA SAENZ ET AL WELL #: 1 RRCID -> 164403 COMPL. DATE 04/08/1997 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7389 - 7426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
09	DELQ PR		1938	-0-	1938	1938	1938	2			N	-0-					4
10	3100	N	2899	-0-	-201	1737	2899	2			N	-0-					4
*11	3000	N	2175	-0-	-825	912	2175	2			N	-0-					4

RINCON, NORTH (VICKSBURG 6820) 76723 584 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARTINEZ B WELL #: 47 RRCID -> 162232 COMPL. DATE 11/01/1998 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 6537 - 6737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	3029	-0-	29	29	57	1	2968	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
07	1125	N	1096	-0-	-29	-0-	57	1	1037	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
08	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	61	1	1067	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
09	1950		998	-0-	-952	-0-	50	1	944	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
10	2015		994	-0-	-1021	-0-	62	1	926	3	Y	5	4	1			2
							6	9									
11	1950		820	-0-	-1130	-0-	59	1	755	3	Y	5	5	1			2
							6	9									

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
06	500	N	500	-0-	-0-	-0-	9	1	491	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	154	-0-	-32	-0-	8	1	146	3	Y	-0-					-0-
08	217	N	142	-0-	-75	-0-	8	1	134	3	Y	-0-					-0-
09	360	N	119	-0-	-241	-0-	6	1	113	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	120	-0-	-35	-0-	8	1	112	3	Y	-0-					-0-
11	150	N	102	-0-	-48	-0-	8	1	94	3	Y	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RINCON, NORTH (VICKSBURG 7250) //CONT.// 76723 624 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
NEUHAUS, V. F. PROPERTIES, INC. 605917
MARTINEZ, FELIX WELL #: 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
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
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/24/2012

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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARTINEZ -B- WELL #: 32 RRCID -> 176565 COMPL. DATE 03/23/2000 TOTAL DEPTH 8948 PERF. 7898 - 8024

06	3000	N	6339	-0-	3339	3339	119 4	1 9	6216	3	Y	4	4	1	5
07	3100	N	2234	-0-	-866	2473	115 7	1 9	2112	3	Y	6	6	1	5
08	4769	X	2296	-0-	-2473	-0-	123 4	1 9	2169	3	Y	4	4	1	5
09	3780	X	1968	-0-	-1812	-0-	98 3	1 9	1867	3	Y	3	5	1	3
10	3906	X	1827	-0-	-2079	-0-	114 7	1 9	1706	3	Y	6	5	1	4
11	3780	X	1291	-0-	-2489	-0-	93 4	1 9	1194	3	Y	4	4	1	4

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
HALL, J. F., -STATE WELL #: 21 RRCID -> 070638 COMPL. DATE 05/12/1994 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 7878 - 7976

06	5520	X	4195	-0-	-1325	-0-	4154	2	41	9	Y	37			174
07	4867	X	3709	-0-	-1158	-0-	3689	2	20	9	Y	18			192
08	4867	X	3873	-0-	-994	-0-	3843	2	30	9	Y	27			219
09	4500	X	3289	-0-	-1211	-0-	3274	2	15	9	Y	14	194	1	39
10	4650	X	4147	-0-	-503	-0-	4126	2	21	9	Y	19			58
11	4200	X	3361	-0-	-839	-0-	3337	2	24	9	Y	22			80

HALL, J. F., STATE WELL #: 24 RRCID -> 156040 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 7127 - 7985

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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 8789 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/15/2014 - P/A 12-15-14

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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/29/2015 - PLUGGED 10/29/15

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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RINCON, NORTH (4200) 76723 764 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
EDMUNDS, A. K. WELL #: 5 RRCID -> 069739 COMPL. DATE 12/05/1976 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 4195 - 4201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RINCON, NORTH (4500) 76723 789 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCORPION OPERATING, INC. 758492
HEARD, J. F. B. WELL #: 8A RRCID -> 168488 COMPL. DATE 02/09/1998 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4503 - 4508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	109	1			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RINCON, SW. (2800) 76728 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
GREINER ESTATE WELL #: 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
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
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/10/2011

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
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
07	248	N	1	-0-	-247	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
08	21	N	21	-0-	-0-	-0-	3	1	18	3	Y	-0-					-0-
09	71	N	71	-0-	-0-	-0-	9	1	62	3	Y	-0-					-0-
10	647	N	647	-0-	-0-	-0-	83	1	564	3	Y	-0-					-0-
*11	777	N	777	-0-	-0-	-0-	118	1	659	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TRAP ROCK OIL, LTD. 865425
SLICK ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 170855 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 3598 PERF. 2800 - 2832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RIO BRAVO (L-6) //CONT.// 76810 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
WATSON, H. WELL #: 2 RRCID -> 150748 COMPL. DATE 07/24/1994 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 6424 - 6548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	89	1	1459	3	N	-0-					-0-
07	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	659	1	1189	3	N	-0-					-0-
08	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	691	1	1396	3	N	-0-					-0-
09	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	723	1	1253	3	N	-0-					-0-
10	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	686	1	1085	3	N	-0-					-0-
11	1350	N	1247	-0-	-103	-0-	520	1	727	3	N	-0-					-0-

ERVIN WELL #: 1A RRCID -> 161697 COMPL. DATE 01/29/1997 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 6550 - 6650

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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
06	1920	X	1512	-0-	-408	-0-	1512	2			N	-0-					-0-
07	1984	X	1590	-0-	-394	-0-	1590	2			N	-0-					-0-
08	1643	X	1592	-0-	-51	-0-	1592	2			N	-0-					-0-
09	1555	X	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2			N	-0-					-0-
10	1624	X	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2			N	-0-					-0-
*11	1575	X	1575	-0-	-0-	-0-	1575	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
06	1230	N	1208	-0-	-22	-0-	1208	2			N	-0-					-0-
07	1271	N	1230	-0-	-41	-0-	1230	2			N	-0-					-0-
08	1302	N	1237	-0-	-65	-0-	1237	2			N	-0-					-0-
09	1200	N	1195	-0-	-5	-0-	1195	2			N	-0-					-0-
10	1240	N	1235	-0-	-5	-0-	1235	2			N	-0-					-0-
11	1200	N	1161	-0-	-39	-0-	1161	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
06	720	X	700	-0-	-20	-0-	700	2			N	-0-					-0-
07	744	X	715	-0-	-29	-0-	715	2			N	-0-					-0-
08	744	X	465	-0-	-279	-0-	465	2			N	-0-					-0-
09	720	X	552	-0-	-168	-0-	552	2			N	-0-					-0-
10	771	X	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					-0-
*11	714	X	714	-0-	-0-	-0-	714	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 #: RRCID -> 057564 COMPL. DATE 02/02/1974 TOTAL DEPTH 1213 PERF. N/A

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
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					42
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					42
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					42

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/21/2011

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	463	-0-	463	463	463	2			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	1140	-0-	1140	1603	1140	2			N	-0-					-0-
09	2420	R	817	-0-	-1603	-0-	817	2			N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	1110	#	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					-0-

RITA (4-R, SEG I) 76936 090 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
EAST, S.K., MRS. WELL #: 73 D RRCID -> 274072 COMPL. DATE 10/20/2013 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4524 - 5042

06	9232		9232	-0-	-0-	64693	215	1	9016	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
07	7745		7745	-0-	-0-	64693	196	1	7548	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
08	6045		5925	-0-	-120	64573	147	1	5777	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
09	5850		4626	-0-	-1224	63349	139	1	4487	3	Y	-0-					-0-
10	6045		3432	-0-	-2613	60736	102	1	3322	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
11	5850	NO RPT		-0-	-5850	54886					Y	NO RPT					-0-

RITA (CONSOLIDATED) 76936 990 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
EAST, S. K., MRS WELL #: 26 D RRCID -> 049926 COMPL. DATE 02/01/1971 TOTAL DEPTH 9110 PERF. N/A

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

EAST, S. K. MRS. WELL #: 31 H RRCID -> 050499 COMPL. DATE 05/20/1971 TOTAL DEPTH 7686 PERF. N/A

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	161	159	1			2
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	2	1			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

EAST, S. K., MRS. WELL #: 73 F RRCID -> 066285 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4635 - 4674

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RITA (CONSOLIDATED) //CONT.// 76936 990 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
EAST,S.K. MRS WELL #: 72 C RRCID -> 072746 COMPL. DATE 08/07/1977 TOTAL DEPTH 5175 PERF. 4504 - 4530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		11999	-0-	11999	40884	276	1	11700	3	Y	19	19	1			-0-
							2	4	21	9							
07	T. A.		13151	-0-	13151	54035	329	1	12796	3	Y	22	20	1			2
							2	4	24	9							
08	65304	X	11269	-0-	-54035	-0-	278	1	10970	3	Y	18	18	1			2
							1	4	20	9							
09	14820	X	10432	-0-	-4388	-0-	312	1	10099	3	Y	19	19	1			2
							21	9									
10	12400	X	10370	-0-	-2030	-0-	305	1	10022	3	Y	18	19	1			1
							23	4	20	9							
11	12000	X	NO RPT	-0-	-12000	-0-					Y	NO RPT					1

EAST, S.K., MRS. WELL #: 72 T RRCID -> 073884 COMPL. DATE 08/07/1977 TOTAL DEPTH 5175 PERF. N/A

06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	752					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	752					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	752					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	752					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	752					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	752					Y	NO RPT					-0-

EAST, S.K. MRS WELL #: 26 F RRCID -> 083811 COMPL. DATE 10/29/1985 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 4683 - 4695

06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EAST, MRS S K WELL #: 45 F RRCID -> 083957 COMPL. DATE 06/21/1979 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 4620 - 4626

06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EAST, S.K. MRS. WELL #: 33 H RRCID -> 104791 COMPL. DATE 01/23/1983 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5415 - 5423

06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RITA (CONSOLIDATED) //CONT.// 76936 990 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
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
06	3000	N	5765	-0-	2765	71207	138	1	5625	3	Y	1	1	1			-0-
							1	4	1	9							
07	3100	N	5255	-0-	2155	73362	136	1	5117	3	Y	1	1	1			-0-
							1	4	1	9							
08	3100	N	4949	-0-	1849	75211	124	1	4824	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	3000	N	922	-0-	-2078	73133	28	1	894	3	Y	-0-					-0-
10	73766	X	633	-0-	-73133	-0-	19	1	613	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
11	5760	X	NO RPT	-0-	-5760	-0-					Y	NO RPT					-0-

EAST, S.K. MRS. WELL #: 33 F RRCID -> 139398 COMPL. DATE 09/15/1991 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5092 - 5114

06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EAST, MRS. S.K. WELL #: 94 F RRCID -> 139427 COMPL. DATE 08/29/1991 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 6202 - 6207

06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EAST, S. K. MRS. WELL #: 94-F RRCID -> 148989 COMPL. DATE 10/24/1993 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 6168 - 6173

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EAST, S. K., MRS. WELL #: 26H RRCID -> 228477 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 6136 - 6150

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	261					Y	-0-					-0-
07	T. A.		74	-0-	74	335	2	1	72	3	Y	-0-					-0-
08	808	X	473	-0-	-335	-0-	12	1	459	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	128	N	128	-0-	-0-	-0-	4	1	123	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT					-0-

RITA (CONSOLIDATED) //CONT.// 76936 990 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
EAST, MRS. S.K. WELL #: 207 RRCID -> 254179 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 9738 - 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
06	6413	X	6413	-0-	-0-	-0-	98	1	6314	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
07	5580	X	5322	-0-	-258	-0-	88	1	5233	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
08	5580	X	4761	-0-	-819	-0-	78	1	4683	3	Y	-0-					-0-
09	5400	X	4548	-0-	-852	-0-	90	1	4458	3	Y	-0-					-0-
10	6820	X	4689	-0-	-2131	-0-	91	1	4588	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
11	6420	X	NO RPT	-0-	-6420	-0-					Y	NO RPT					-0-

EAST, MRS. S. K. WELL #: 208 RRCID -> 270935 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 8600 - 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
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 04 LEASE 13812 01/26/2015

EAST, MRS. S.K. WELL #: 205 RRCID -> 271625 COMPL. DATE 10/17/2013 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9510 - 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
06	1896	X	1896	-0-	-0-	-0-	11	1	368	3	Y	1379	1385	1			19
							1517	9									
07	1899	X	1899	-0-	-0-	-0-	10	1	413	3	Y	1342	1254	1			107
							1476	9									
08	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	41	1	2224	3	Y	1205	1204	1			108
							1326	9									
09	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	59	1	2614	3	Y	1399	1379	1			128
							1539	9									
10	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	59	1	2605	3	Y	1377	1440	1			65
							7	4	1515	9							
11	2400	X	NO RPT	-0-	-2400	-0-					Y	NO RPT					65

EAST, MRS. S.K. WELL #: 58 F RRCID -> 274945 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 5944 - 6066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12060	X	11127	-0-	-933	-0-	254	1	10872	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
07	12462	X	10386	-0-	-2076	-0-	259	1	10125	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
08	10304	X	10304	-0-	-0-	-0-	253	1	10050	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
09	9420	X	3393	-0-	-6027	-0-	101	1	3292	3	Y	-0-					-0-
10	11501	X	9882	-0-	-1619	-0-	291	1	9569	3	Y	-0-					-0-
							22	4									
11	11130	X	NO RPT	-0-	-11130	-0-					Y	NO RPT					-0-

RITA, N.E. (H-68,S) 76939 260 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
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
06	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			Y	-0-					-0-
07	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			Y	-0-					-0-
08	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			Y	-0-					-0-
09	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			Y	-0-					-0-
10	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	3			Y	-0-					-0-
11	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT					-0-

RITA, N.E. (I-70) 76939 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
EAST, MRS. S. K. WELL #: 124 RRCID -> 093832 COMPL. DATE 04/12/1981 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8682 - 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
06	2190	X	36	-0-	-2154	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
07	2387	X	408	-0-	-1979	-0-	408	3			Y	-0-					-0-
08	2945	X	83	-0-	-2862	-0-	83	3			Y	-0-					-0-
09	1470	X	369	-0-	-1101	-0-	369	3			Y	-0-					-0-
10	172	X	172	-0-	-0-	-0-	172	3			Y	-0-					-0-
11	390	X	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					-0-

RITA, S.E. (CONSOLIDATED) 76941 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
EAST, S. K., MRS. WELL #: 21 RRCID -> 034024 COMPL. DATE 08/12/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	840	N	840	-0-	-0-	-0-	150	1	671	3	Y	10	10	1			1
							8	4	11	9							
07	871	N	871	-0-	-0-	-0-	144	1	717	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
08	930	N	621	-0-	-309	-0-	113	1	507	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
09	635	N	635	-0-	-0-	-0-	108	1	527	3	Y	-0-					-0-
10	956	N	956	-0-	-0-	-0-	167	1	760	3	Y	26	22	1			4
							29	9									
11	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT					4

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
06	11220	X	7208	-0-	-4012	-0-	53	1	7106	3	Y	44	44	1			1
							1	4	48	9							
07	9641	X	6697	-0-	-2944	-0-	55	1	6595	3	Y	42	40	1			3
							1	4	46	9							
08	8804	X	5531	-0-	-3273	-0-	45	1	5449	3	Y	34	34	1			3
							37	9									
09	7890	X	5805	-0-	-2085	-0-	57	1	5703	3	Y	41	40	1			4
							45	9									
10	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	27	1	2791	3	Y	18	21	1			1
							6	4	20	9							
11	900	X	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT					1

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
06	950	N	950	-0-	-0-	-0-	165	1	776	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
07	949	N	949	-0-	-0-	-0-	158	1	791	3	Y	-0-					-0-
08	837	N	644	-0-	-193	-0-	117	1	527	3	Y	-0-					-0-
09	601	N	601	-0-	-0-	-0-	102	1	499	3	Y	-0-					-0-
10	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	237	1	1074	3	Y	-0-					-0-
11	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT					-0-

ARMSTRONG, TOBIN WELL #: 1 RRCID -> 201255 COMPL. DATE 03/30/2004 TOTAL DEPTH 12414 PERF.11908 - 11956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	373	1	1709	3	Y	40	54	1			4
							21	4	44	9							
07	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	301	1	1477	3	Y	34	32	1			6
							37	9									
08	2325	N	1485	-0-	-840	-0-	260	1	1148	3	Y	70	63	1			13
							77	9									
09	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	185	1	891	3	Y	8	18	1			3
							9	9									
10	2325	X	1859	-0-	-466	-0-	338	1	1499	3	Y	20	19	1			4
							22	9									
11	2160	X	NO RPT	-0-	-2160	-0-					Y	NO RPT					4

RITA, S.E. (CONSOLIDATED) //CONT.// 76941 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
EAST, S. K. MRS. WELL #: 206 RRCID -> 242568 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 16700 PERF.15150 - 16110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	85530	X	84975	-0-	-555	-0-	1434	1	83133	3	Y	360	380	1			5
							12	4	396	9							
07	88381	X	81259	-0-	-7122	-0-	1470	1	77572	3	Y	2002	1849	1			158
							15	4	2202	9							
08	91016	X	89298	-0-	-1718	-0-	1499	1	85362	3	Y	2208	2172	1			194
							8	4	2429	9							
09	93000	X	85348	-0-	-7652	-0-	1749	1	82393	3	Y	1096	1181	1			109
							1206	9									
10	93000	X	81064	-0-	-11936	-0-	1664	1	77287	3	Y	1750	1779	1			80
							188	4	1925	9							
11	86430	X	NO RPT	-0-	-86430	-0-					Y	NO RPT					80

EAST, S. K. MRS. WELL #: 204 RRCID -> 243084 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11960 - 12682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	63000	X	49901	-0-	-13099	-0-	385	1	49233	3	Y	252	253	1			4
							6	4	277	9							
07	61721	X	53153	-0-	-8568	-0-	446	1	52419	3	Y	254	238	1			20
							9	4	279	9							
08	61721	X	51551	-0-	-10170	-0-	426	1	50859	3	Y	237	236	1			21
							5	4	261	9							
09	58050	X	49521	-0-	-8529	-0-	496	1	48731	3	Y	267	264	1			24
							294	9									
10	53010	X	51578	-0-	-1432	-0-	509	1	50691	3	Y	239	252	1			11
							115	4	263	9							
11	51300	X	NO RPT	-0-	-51300	-0-					Y	NO RPT					11

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
06	29010	X	13594	-0-	-15416	-0-	223	1	12629	3	Y	673	673	1			9
							2	4	740	9							
07	37200	X	9162	-0-	-28038	-0-	165	1	8555	3	Y	400	377	1			32
							2	4	440	9							
08	37200	X	31797	-0-	-5403	-0-	524	1	29586	3	Y	1531	1435	1			128
							3	4	1684	9							
09	33880	X	33880	-0-	-0-	-0-	668	1	31153	3	Y	1872	1831	1			169
							2059	9									
10	33458	X	33458	-0-	-0-	-0-	677	1	30945	3	Y	1600	1693	1			76
							76	4	1760	9							
11	30000	X	NO RPT	-0-	-30000	-0-					Y	NO RPT					76

EAST, MRS. S. K. WELL #: 211 RRCID -> 257429 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 14262 PERF.12394 - 13912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30810	X	21774	-0-	-9036	-0-	164	1	21450	3	Y	143	144	1			2
							3	4	157	9							
07	34064	X	34064	-0-	-0-	-0-	280	1	33526	3	Y	229	213	1			18
							6	4	252	9							
08	29822	X	18683	-0-	-11139	-0-	153	1	18423	3	Y	95	104	1			9
							2	4	105	9							
09	26070	X	3851	-0-	-22219	-0-	38	1	3790	3	Y	21	27	1			3
							23	9									
10	23715	X	15036	-0-	-8679	-0-	146	1	14700	3	Y	143	140	1			6
							33	4	157	9							
11	27000	X	NO RPT	-0-	-27000	-0-					Y	NO RPT					6

RITA, S.E. (CONSOLIDATED) //CONT.// 76941 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
EAST, MRS. S.K. WELL #: 214 RRCID -> 265916 COMPL. DATE 08/28/2011 TOTAL DEPTH 19211 PERF.15448 - 15928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	55470	X	50720	-0-	-4750	-0-	829	1	48639	3	Y	1132	1133	1			16
							7	4	1245	9							
07	57319	X	36231	-0-	-21088	-0-	648	1	34976	3	Y	545	517	1			44
							7	4	600	9							
08	55521	X	50011	-0-	-5510	-0-	845	1	48451	3	Y	646	633	1			57
							4	4	711	9							
09	50010	X	40359	-0-	-9651	-0-	824	1	38723	3	Y	738	728	1			67
							812	9									
10	46455	X	46455	-0-	-0-	-0-	966	1	44846	3	Y	485	528	1			24
							109	4	534	9							
11	39000	X	NO RPT	-0-	-39000	-0-					Y	NO RPT					24

EAST, MRS. S.K. WELL #: 220 RRCID -> 273028 COMPL. DATE 02/22/2013 TOTAL DEPTH 13345 PERF.11996 - 12016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6630	X	-0-	-0-	-6630	-0-					Y	-0-					-0-
07	12653	X	12653	-0-	-0-	-0-	208	1	12341	3	Y	93	85	1			8
							2	4	102	9							
08	24986	X	24986	-0-	-0-	-0-	404	1	24329	3	Y	228	217	1			19
							2	4	251	9							
09	19586	X	19586	-0-	-0-	-0-	384	1	18974	3	Y	207	207	1			19
							228	9									
10	20849	X	20849	-0-	-0-	-0-	399	1	20186	3	Y	199	209	1			9
							45	4	219	9							
11	24180	X	NO RPT	-0-	-24180	-0-					Y	NO RPT					9

RITA, S.E. (L-83, III) 76941 292 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
KMF WELL #: 4 RRCID -> 171964 COMPL. DATE 01/21/1999 TOTAL DEPTH 13267 PERF.11718 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	66
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	66
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	66
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	66
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	66
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	66

RITA, S. E. (N-10, III) 76941 671 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
KMF WELL #: 4 RRCID -> 155804 COMPL. DATE 09/10/1995 TOTAL DEPTH 13267 PERF.12862 - 12878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

RIVERSIDE (5150) 77047 423 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
KOVAR OPERATING, LLC 448984
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
06	1920	#	1939	-0-	19 B	-16337	580	1	1333	2	N	24					54
							26	9									
07	2294	#	1701	-0-	-593 B	-16930	620	1	969	2	N	102					156
							112	9									
08	2294	#	2816	-0-	522 B	-16408	580	1	2236	2	N	-0-	135	1			21
09	2220	#	2816	-0-	596 B	-15812	600	1	2216	2	N	-0-					21
10	2046	#	3054	-0-	1008 B	-14804	620	1	2397	2	N	34					55
							37	9									
11	2730	#	NO RPT	-0-	-2730 B	-17534					N	NO RPT					55

SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
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
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	2	N	-0-	-0-	-2 B	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					143
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					145
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20					165
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9					174
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14	165	1			23
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13					36

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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
06	1650	N	1431	-0-	-219	-0-	121	1	1234	2	N	69	155	1			12
							76	9									
07	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	116	1	1180	2	N	24					36
							26	9									
08	1829	N	1671	-0-	-158	-0-	148	1	1509	2	N	13					49
							14	9									
09	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	171	1	1747	2	N	3					52
							3	9									
*10	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	174	1	1779	2	N	-0-					52
11	1620	N	NO RPT	-0-	-1620	-0-					N	NO RPT					52

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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RIVERSIDE (6900) 77047 940 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
THOMPSON, J. A. WELL #: 41 RRCID -> 171766 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 5844 - 6376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RIVERSIDE, E. (4700) 77048 390 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
THOMPSON, J. A. WELL #: 31R RRCID -> 198717 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 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
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RIVERSIDE, EAST (5000 SD.) 77048 493 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

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
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	570	X	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					-0-
07	589	X	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					-0-
08	1519	X	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					293
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					293
11	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MILLER UNIT WELL #: 4-L RRCID -> 149231 COMPL. DATE 04/12/1994 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 6474 - 6478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1920	N	1258	-0-	-662	-0-	1245	2	13	9	N	12					154
07	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2046	2	43	9	N	39					193
08	1705	N	1640	-0-	-65	-0-	1627	2	13	9	N	12					205
09	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1327	2	17	9	N	15					220
*10	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1922	2	21	9	N	19					239
11	1590	N	NO RPT	-0-	-1590	-0-					N	NO RPT					239

GUTIERREZ, J. M. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 256831 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8152 - 8219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5250	X	3991	-0-	-1259	-0-	3977	2	14	9	N	13					162
07	5425	X	2898	-0-	-2527	-0-	2887	2	11	9	N	10					172
08	6138	X	-0-	-0-	-6138	-0-					N	-0-					172
09	5940	X	-0-	-0-	-5940	-0-					N	-0-					172
*10	4123	X	-0-	-0-	-4123	-0-					N	-0-					172
11	3990	X	NO RPT	-0-	-3990	-0-					N	NO RPT					172

ROADRUNNER (BASAL QUEEN CITY) //CONT.// 77106 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
RLU OPERATING, LLC //CONT.// 714217
LOPEZ, J. G. WELL #: 1 RRCID -> 270772 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 9619 PERF. 8190 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8880	X	6970	-0-	-1910	-0-	6909	2	61	9	N	55					194
07	8494	X	6645	-0-	-1849	-0-	6573	2	72	9	N	65					259
08	7657	X	6379	-0-	-1278	-0-	6348	2	31	9	N	28	173	1			114
09	6960	X	6679	-0-	-281	-0-	6643	2	36	9	N	33					147
*10	7192	X	6561	-0-	-631	-0-	6506	2	55	9	N	50					197
11	6960	X	NO RPT	-0-	-6960	-0-					N	NO RPT					197

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

06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	165	1	4131	3	N	2					29
							2	9									
07	5359	X	5359	-0-	-0-	-0-	738	1	4620	3	N	1					30
							1	9									
08	5509	X	5509	-0-	-0-	-0-	751	1	4756	3	N	2					32
							2	9									
09	2404	X	2404	-0-	-0-	-0-	402	1	2002	3	N	-0-					32
10	1085	X	12	-0-	-1073	-0-	2	1	10	3	N	-0-					32
11	1050	X	50	-0-	-1000	-0-	9	1	41	3	N	-0-					32

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8763	X	8763	-0-	-0-	-0-	8763	2			Y	-0-					19
07	8716	X	8716	-0-	-0-	-0-	8716	2			Y	-0-					19
08	8460	X	8460	-0-	-0-	-0-	8460	2			Y	-0-					19
*09	7920	X	7512	-0-	-408	-0-	7512	2			Y	-0-					19
10	8463	X	8337	-0-	-126	-0-	8337	2			Y	-0-					19
11	8190	X	NO RPT	-0-	-8190	-0-					Y	NO RPT					19

VELA, SERAPIO E WELL #: 26 RRCID -> 175950 COMPL. DATE 02/27/2000 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8510 - 9142

06	8070	X	1167	-0-	-6903	-0-	1167	2			Y	-0-					6
07	8339	X	4897	-0-	-3442	-0-	4897	2			Y	-0-					6
08	8273	X	8273	-0-	-0-	-0-	8273	2			Y	-0-					6
*09	7320	X	4867	-0-	-2453	-0-	4867	2			Y	-0-					6
10	6407	X	6407	-0-	-0-	-0-	6407	2			Y	-0-					6
11	7830	X	NO RPT	-0-	-7830	-0-					Y	NO RPT					6

GARCIA, SALVADOR B WELL #: 25 RRCID -> 179920 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 8380 - 9086

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VELA, SERAPIO HEIRS B WELL #: 23 RRCID -> 180531 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 7927 - 7958

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	108368					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	108368					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	108368					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	108368					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	108368					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	108368					N	NO RPT					-0-

LOPEZ, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 182648 COMPL. DATE 02/19/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8215 - 8230

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	3900	X	3894	-0-	-6	-0-	3894	2			Y	-0-					22
07	4030	X	3998	-0-	-32	-0-	3998	2			Y	-0-					22
08	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	4076	2			Y	-0-					22
*09	3900	X	3857	-0-	-43	-0-	3857	2			Y	-0-					22
10	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	3969	2			Y	-0-					22
11	3810	X	NO RPT	-0-	-3810	-0-					Y	NO RPT					22

ROLETA (C-5) //CONT.// 77973 020 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
06	12090	X	10831	-0-	-1259	-0-	755	1	10054	2	Y	20	18	1			7
							22	9									
07	11842	X	11119	-0-	-723	-0-	762	1	10179	2	Y	162	127	1			42
							178	9									
08	11654	X	11654	-0-	-0-	-0-	893	1	10741	2	Y	18					60
							20	9									
*09	11175	X	11175	-0-	-0-	-0-	920	1	10244	2	Y	10					70
							11	9									
10	11312	X	11312	-0-	-0-	-0-	1084	1	9924	2	Y	276	302	1			44
							304	9									
11	11280	X	NO RPT	-0-	-11280	-0-					Y	NO RPT					44

ROLETA (DEEP WILCOX) 77973 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
ALEXANDER, M. M. WELL #: 5 RRCID -> 157995 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 9184 - 9194

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
GUERRA L WELL #: 13 RRCID -> 182157 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 15267 PERF.10421 - 12030

06	1050	N	981	-0-	-69	-0-	92	1	886	2	Y	3					6
							3	9									
07	1054	N	991	-0-	-63	-0-	92	1	898	2	Y	1					7
							1	9									
08	998	N	998	-0-	-0-	-0-	97	1	893	2	Y	7	10	1			4
							8	9									
*09	996	N	996	-0-	-0-	-0-	99	1	896	2	Y	1					5
							1	9									
10	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	104	1	937	2	Y	7					12
							8	9									
11	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					Y	NO RPT					12

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
ALEXANDER WELL #: 9 RRCID -> 218272 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 12307 PERF. 9286 - 12006

06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VELA ESTATE WELL #: 21 RRCID -> 223373 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 11206 PERF.11683 - 11777

06	180	N	167	-0-	-13	-0-	167	2			N	-0-					-0-
07	186	N	126	-0-	-60	-0-	126	2			N	-0-					-0-
08	186	N	72	-0-	-114	-0-	72	2			N	-0-					-0-
09	180	N	68	-0-	-112	-0-	68	2			N	-0-					-0-
10	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
*11	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-

ROLETA (DEEP WILCOX) //CONT.// 77973 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ALEXANDER WELL #: 10 RRCID -> 223783 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 12165 PERF. 9056 - 11958

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALEXANDER WELL #: 11 RRCID -> 224951 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 9030 - 10432

06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALEXANDER-SAENZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242875 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 10701 PERF. 9716 - 10622

06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VELA, SERAPIO HEIRS B WELL #: 29 RRCID -> 186058 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 11825 PERF. 9118 - 9134

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	300	N	234	-0-	-66	-0-	32	1	201	2	Y	1					14
							1	9									
07	248	N	236	-0-	-12	-0-	28	1	206	2	Y	2	7	1			9
							2	9									
08	258	N	258	-0-	-0-	-0-	31	1	227	2	Y	-0-					9
09	240	N	202	-0-	-38	-0-	24	1	178	2	Y	-0-					9
10	178	N	178	-0-	-0-	-0-	21	1	154	2	Y	3					12
							3	9									
*11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	16	1	104	2	Y	-0-					12

ELIZONDO WELL #: 4 RRCID -> 275403 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 10625 PERF.10082 - 10098

06	990	X	557	-0-	-433	-0-	76	1	481	2	N	-0-					-0-
07	1023	X	531	-0-	-492	-0-	64	1	467	2	N	-0-					-0-
08	837	X	561	-0-	-276	-0-	67	1	494	2	N	-0-					-0-
09	630	X	537	-0-	-93	-0-	64	1	473	2	N	-0-					-0-
10	527	N	479	-0-	-48	-0-	59	1	420	2	N	-0-					-0-
11	540	N	347	-0-	-193	-0-	46	1	301	2	N	-0-					-0-

CANTERA OPERATING, LLC 129692
GUERRA "L" WELL #: 4 RRCID -> 111421 COMPL. DATE 07/05/1984 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8099 - 8236

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

GUERRA "L" WELL #: 5 RRCID -> 113099 COMPL. DATE 09/12/1984 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 7750 - 7806

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TREVINO "B" WELL #: 1T RRCID -> 118880 COMPL. DATE 10/31/1985 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8239 - 8265

06	2490	N	1938	-0-	-552	-0-	3	1	173	2	Y	-0-					-0-
							1762	3									
07	2387	N	1951	-0-	-436	-0-	3	1	52	2	Y	-0-					-0-
							1896	3									
08	2263	N	1766	-0-	-497	-0-	3	1	70	2	Y	-0-					-0-
							1693	3									
09	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	4	1	88	2	Y	-0-					-0-
							2126	3									
10	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	4	1	35	2	Y	-0-					-0-
							2169	3									
*11	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	4	1	432	2	Y	-0-					-0-
							1625	3									

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
VELA-SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 121567 COMPL. DATE 06/16/1986 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8656 - 8703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13	132	1			10
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

TREVINO "B" WELL #: 2T RRCID -> 123086 COMPL. DATE 12/02/2000 TOTAL DEPTH 9807 PERF. 8674 - 9095

06	4200	X	4037	-0-	-163	-0-	6	1	360	2	Y	-0-					-0-
							3671	3									
07	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	7	1	110	2	Y	2	2	8			-0-
							4059	3	2	9							
08	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	8	1	169	2	Y	-0-					-0-
							4099	3									
09	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	7	1	165	2	Y	-0-					-0-
							3993	3									
10	4185	X	4116	-0-	-69	-0-	7	1	65	2	Y	-0-					-0-
							4044	3									
11	4140	X	3216	-0-	-924	-0-	6	1	674	2	Y	-0-					-0-
							2536	3									

GUERRA "M" WELL #: 3 RRCID -> 125835 COMPL. DATE 11/22/1987 TOTAL DEPTH 10021 PERF. 9264 - 9320

06	1860	N	1781	-0-	-79	-0-	158	1	1623	2	Y	-0-					36
07	1798	N	1185	-0-	-613	-0-	144	1	1041	2	Y	-0-					36
08	1643	N	1421	-0-	-222	-0-	174	1	1247	2	Y	-0-					36
09	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	198	1	2026	2	Y	-0-					36
10	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	258	1	1907	2	Y	4	34	1	1	8	5
							4	9									
*11	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	161	1	1674	2	Y	-0-					5

TREVINO "B" WELL #: 3T RRCID -> 134519 COMPL. DATE 05/20/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8460 - 8484

06	11160	X	9548	-0-	-1612	-0-	15	1	849	2	Y	15					44
							8667	3	17	9							
07	11067	X	10294	-0-	-773	-0-	17	1	272	2	Y	-0-					44
							10005	3									
08	11067	X	9529	-0-	-1538	-0-	17	1	376	2	Y	-0-	34	1			10
							9136	3									
09	9720	X	8087	-0-	-1633	-0-	14	1	320	2	Y	-0-					10
							7753	3									
10	10292	X	8539	-0-	-1753	-0-	15	1	134	2	Y	1	1	8			10
							8389	3	1	9							
11	9960	X	9364	-0-	-596	-0-	17	1	1963	2	Y	-0-					10
							7384	3									

VELA-SMITH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 140572 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 7708 - 9536

06	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	305	1	1462	2	Y	-0-					6
07	1705	N	1517	-0-	-188	-0-	173	1	1344	2	Y	-0-					6
08	1674	N	1532	-0-	-142	-0-	98	1	1434	2	Y	-0-					6
09	1710	N	1648	-0-	-62	-0-	138	1	1510	2	Y	-0-					6
10	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	149	1	1464	2	Y	-0-					6
*11	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	155	1	1551	2	Y	-0-					6

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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
06	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	3	1	177	2	Y	-0-					129
							1802	3									
07	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	3	1	52	2	Y	2	2	8			129
							1915	3	2	9							
08	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	3	1	73	2	Y	-0-					129
							1784	3									
09	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	3	1	72	2	Y	-0-					129
							1747	3									
10	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	4	1	34	2	Y	13	132	1			10
							2100	3	14	9							
*11	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	5	1	563	2	Y	-0-					10
							2118	3									

GUERRA "M" WELL #: 4 RRCID -> 146774 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8724 - 9704

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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	46	1			6
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

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
06	2409	X	2409	-0-	-0-	-0-	3	1	215	2	Y	-0-					27
							2191	3									
07	2511	X	2407	-0-	-104	-0-	3	1	64	2	Y	3	3	8			27
							2337	3	3	9							
08	2511	X	2463	-0-	-48	-0-	3	1	97	2	Y	-0-					27
							2363	3									
09	2430	X	2290	-0-	-140	-0-	3	1	91	2	Y	-0-					27
							2196	3									
10	2418	N	2348	-0-	-70	-0-	3	1	37	2	Y	-0-					27
							2308	3									
11	2370	N	2126	-0-	-244	-0-	3	1	446	2	Y	-0-					27
							1677	3									

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
06	720	X	618	-0-	-102	-0-	1	1	55	2	Y	-0-					-0-
							562	3									
07	713	X	616	-0-	-97	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
							599	3									
08	713	X	619	-0-	-94	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					-0-
							594	3									
09	630	X	566	-0-	-64	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
							543	3									
10	651	N	651	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
							640	3									
*11	610	N	610	-0-	-0-	-0-	1	1	128	2	Y	-0-					-0-
							481	3									

SMITH, A. H. WELL #: 6 RRCID -> 198143 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 10026 PERF. 7601 - 9482

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
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	111617					Y	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	111617					Y	2	2	8			-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	111617					Y	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	111617					Y	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	111617					Y	2	2	8			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	111617					Y	NO RPT					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SMITH, A.H. WELL #: 7 RRCID -> 206995 COMPL. DATE 01/17/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8668 - 9880

06	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	2	1	102	2	Y	2					40
							1040	3	2	9							
07	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	Y	41					81
							1181	3	45	9							
08	1085	N	766	-0-	-319	-0-	1	1	30	2	Y	8	62	1			27
							726	3	9	9							
09	1140	N	978	-0-	-162	-0-	2	1	39	2	Y	-0-					27
							937	3									
10	1271	N	679	-0-	-592	-0-	1	1	11	2	Y	1	16	1			12
							666	3	1	9							
11	750	N	724	-0-	-26	-0-	1	1	152	2	Y	-0-					12
							571	3									

GUERRA "L" WELL #: 6 RRCID -> 210423 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7408 - 7565

06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	17	1	252	2	Y	3					10
							3	9									
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	53					63
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					63
09	270	N	249	-0-	-21	-0-	23	1	225	2	Y	1					64
							1	9									
10	T. A.		289	-0-	289	289	20	1	262	2	Y	6	61	1			9
							7	9									
11	T. A.		56	-0-	56	345	5	1	51	2	Y	-0-					9

VELA B WELL #: 7 RRCID -> 210978 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8896 - 9600

06	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	2	1	126	2	N	3	3	8			148
							1290	3	3	9							
07	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	N	2	2	8			148
							1224	3	2	9							
08	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	3	1	62	2	N	-0-					148
							1496	3									
09	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	3	1	68	2	N	-0-					148
							1640	3									
10	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	3	1	30	2	N	2	136	1			14
							1865	3	2	9							
*11	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	3	1	330	2	N	4	4	8			14
							1240	3	4	9							

GUERRA "L" WELL #: 7 T RRCID -> 212778 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 7727 - 8146

06	2160	X	1598	-0-	-562	-0-	99	1	1499	2	Y	-0-					-0-
07	1953	X	1379	-0-	-574	-0-	74	1	1305	2	Y	-0-					-0-
08	1953	X	865	-0-	-1088	-0-	87	1	778	2	Y	-0-					-0-
09	1590	X	437	-0-	-1153	-0-	41	1	396	2	Y	-0-					-0-
10	1240	N	543	-0-	-697	-0-	39	1	504	2	Y	-0-					-0-
11	840	N	396	-0-	-444	-0-	34	1	362	2	Y	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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
06	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	4	1	196	2	Y	-0-					13
							1995	3									
07	2232	N	2158	-0-	-74	-0-	4	1	57	2	Y	14					27
							2082	3	15	9							
08	2232	N	1538	-0-	-694	-0-	3	1	61	2	Y	3	21	1			9
							1471	3	3	9							
09	2160	N	1742	-0-	-418	-0-	3	1	69	2	Y	-0-					9
							1670	3									
10	2170	N	1658	-0-	-512	-0-	3	1	26	2	Y	-0-	5	1			4
							1629	3									
*11	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	3	1	339	2	Y	3	3	8			4
							1277	3	3	9							

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
06	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	140	1	173	2	N	-0-					39
							1769	3									
07	2325	N	2294	-0-	-31	-0-	153	1	57	2	N	4	4	8			39
							2080	3	4	9							
08	2666	N	2283	-0-	-383	-0-	160	1	84	2	N	-0-					39
							2039	3									
09	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	159	1	82	2	N	1	1	8			39
							1978	3	1	9							
10	2294	N	2156	-0-	-138	-0-	156	1	31	2	N	3	3	8			39
							1966	3	3	9							
*11	2220	N	2028	-0-	-192	-0-	145	1	395	2	N	3	3	8			39
							1485	3	3	9							

GUTIERREZ ET AL WELL #: 2 RRCID -> 216354 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8406 - 8430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4830	X	4555	-0-	-275	-0-	297	1	367	2	N	132					273
							3746	3	145	9							
07	5046	X	5046	-0-	-0-	-0-	334	1	123	2	N	62					335
							4521	3	68	9							
08	4813	X	4813	-0-	-0-	-0-	335	1	176	2	N	15	316	1			34
							4285	3	17	9							
09	4560	X	4538	-0-	-22	-0-	325	1	167	2	N	9					43
							4036	3	10	9							
10	4960	X	3315	-0-	-1645	-0-	240	1	48	2	N	7	2	8			48
							3019	3	8	9							
11	4800	X	3909	-0-	-891	-0-	280	1	762	2	N	-0-					48
							2867	3									

TREVINO "B" WELL #: 4 RRCID -> 216616 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8544 - 9264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	540	N	446	-0-	-94	-0-	1	1	40	2	N	-0-					77
							405	3									
07	682	N	368	-0-	-314	-0-	1	1	10	2	N	-0-					77
							357	3									
08	496	N	375	-0-	-121	-0-	1	1	15	2	N	-0-					77
							359	3									
09	450	N	339	-0-	-111	-0-	1	1	13	2	N	-0-					77
							325	3									
10	386	N	386	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	N	-0-					77
							379	3									
11	360	N	330	-0-	-30	-0-	1	1	69	2	N	-0-					77
							260	3									

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
VELA, G. O. ET AL "A" WELL #: 1 RRCID -> 218027 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 8346 - 8466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	226	1	280	2	N	-0-					15
							2853	3									
07	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	219	1	81	2	N	-0-					15
							2970	3									
08	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	207	1	109	2	N	-0-					15
							2645	3									
09	2203	X	2203	-0-	-0-	-0-	158	1	81	2	N	-0-					15
							1964	3									
10	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	241	1	49	2	N	-0-					15
							3038	3									
*11	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	202	1	551	2	N	3	3	8			15
							2071	3	3	9							

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
06	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	6	1	351	2	Y	2	1	8			8
							3580	3	2	9							
07	4154	X	3919	-0-	-235	-0-	7	1	104	2	Y	1	1	8			8
							3807	3	1	9							
08	4154	X	4049	-0-	-105	-0-	7	1	160	2	Y	-0-	8	1			-0-
							3882	3									
09	4020	X	3971	-0-	-49	-0-	7	1	157	2	Y	2	2	8			-0-
							3805	3	2	9							
10	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	7	1	63	2	Y	1	1	8			-0-
							3964	3	1	9							
*11	3900	X	3862	-0-	-38	-0-	7	1	809	2	Y	3	3	8			-0-
							3043	3	3	9							

EL CLARENO WELL #: 3 RRCID -> 218795 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 7832 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3480	X	2498	-0-	-982	-0-	4	1	222	2	N	4	4	8			14
							2268	3	4	9							
07	3410	X	2480	-0-	-930	-0-	4	1	65	2	N	6	6	8			14
							2404	3	7	9							
08	3224	X	2584	-0-	-640	-0-	4	1	94	2	N	175	92	1			97
							2293	3	193	9							
09	2880	X	2337	-0-	-543	-0-	4	1	87	2	N	116	180	1	5	8	28
							2118	3	128	9							
10	2914	X	2245	-0-	-669	-0-	4	1	34	2	N	100	3	8			125
							2097	3	110	9							
*11	2490	X	2112	-0-	-378	-0-	4	1	423	2	N	86	181	1	9	8	21
							1590	3	95	9							

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	40
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	40
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	40
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	40
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	40
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	40

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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
06	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	237	1	293	2	N	-0-					60
							2989	3									
07	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	255	1	94	2	N	1	1	8			60
							3459	3	1	9							
08	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	243	1	128	2	N	38	77	1			21
							3099	3	42	9							
09	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	236	1	121	2	N	-0-					21
							2923	3									
10	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	257	1	52	2	N	-0-					21
							3235	3									
*11	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	226	1	616	2	N	-0-					21
							2318	3									

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
06	10740	X	10430	-0-	-310	-0-	17	1	929	2	N	1	1	8			24
							9483	3	1	9							
07	11098	X	10570	-0-	-528	-0-	18	1	279	2	N	-0-					24
							10273	3									
08	11036	X	10747	-0-	-289	-0-	19	1	424	2	N	-0-					24
							10304	3									
09	10680	X	10202	-0-	-478	-0-	18	1	404	2	N	3					27
							9777	3	3	9							
10	11036	X	10331	-0-	-705	-0-	18	1	162	2	N	4	2	8			29
							10147	3	4	9							
11	10440	X	9915	-0-	-525	-0-	18	1	2078	2	N	-0-					29
							7819	3									

GUERRA "M" WELL #: 6 RRCID -> 221857 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 10595 PERF.10310 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GONZALEZ ET AL G.U. WELL #: 1 RRCID -> 223382 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7562 - 7807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

BENAVIDES "A" WELL #: 6 RRCID -> 223391 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8120 - 8720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	198	1	245	2	N	1	1	8			8
							2495	3	1	9							
07	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	179	1	66	2	N	-0-					8
							2430	3									
08	2662	X	2662	-0-	-0-	-0-	186	1	98	2	N	-0-					8
							2378	3									
09	2649	X	2649	-0-	-0-	-0-	190	1	97	2	N	2	2	8			8
							2360	3	2	9							
10	2688	X	2688	-0-	-0-	-0-	195	1	39	2	N	-0-					8
							2454	3									
*11	2308	X	2308	-0-	-0-	-0-	165	1	450	2	N	-0-					8
							1693	3									

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
EL CLARENO WELL #: 5 RRCID -> 223776 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 11757 PERF. 9938 - 9958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1050	N	856	-0-	-194	-0-	810	1	4	2	N	-0-					-0-
							42	3									
07	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	838	1	14	2	N	-0-					-0-
							502	3									
08	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	838	1	32	2	N	-0-					-0-
							770	3									
09	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	811	1	34	2	N	-0-					-0-
							813	3									
10	1364	N	1110	-0-	-254	-0-	837	1	4	2	N	-0-					-0-
							269	3									
11	1590	N	810	-0-	-780	-0-	810	1			N	-0-					-0-

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
06	3780	X	2616	-0-	-1164	-0-	176	1	218	2	N	-0-					53
							2222	3									
07	3906	X	3146	-0-	-760	-0-	211	1	78	2	N	-0-					53
							2857	3									
08	3720	X	2937	-0-	-783	-0-	204	1	107	2	N	17	55	1			15
							2607	3	19	9							
09	3360	X	2746	-0-	-614	-0-	197	1	101	2	N	-0-					15
							2448	3									
10	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	229	1	46	2	N	-0-					15
							2889	3									
*11	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	209	1	570	2	N	-0-					15
							2144	3									

EL CLARENO WELL #: 6 RRCID -> 227979 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 7350 - 7868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	34
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	34
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	34
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	34
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	34
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	34

GUTIERREZ ET AL WELL #: 3 RRCID -> 228854 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7424 - 8236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3540	X	3443	-0-	-97	-0-	4	1	304	2	N	29	178	1			42
							3103	3	32	9							
07	3596	X	3549	-0-	-47	-0-	4	1	93	2	N	34					76
							3415	3	37	9							
08	3596	X	3495	-0-	-101	-0-	4	1	137	2	N	30	72	1			34
							3321	3	33	9							
09	3600	X	3319	-0-	-281	-0-	4	1	130	2	N	39					73
							3142	3	43	9							
10	3720	X	3290	-0-	-430	-0-	4	1	51	2	N	13	56	1			30
							3221	3	14	9							
11	3450	X	3204	-0-	-246	-0-	4	1	671	2	N	5					35
							2523	3	6	9							

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
EL CLARENO WELL #: 7 RRCID -> 229265 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9620 PERF. 7483 - 8832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2730	X	1729	-0-	-1001	-0-	3	1	153	2	Y	6					103
							1566	3	7	9							
07	2666	X	1729	-0-	-937	-0-	3	1	46	2	Y	3					106
							1677	3	3	9							
08	2015	X	1710	-0-	-305	-0-	3	1	67	2	Y	1	101	1			6
							1639	3	1	9							
09	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	5	1	122	2	Y	-0-					6
							2967	3									
10	3100	N	3230	-0-	130	130	6	1	51	2	Y	-0-					6
							3173	3									
*11	2720	N	2590	-0-	-130	-0-	5	1	543	2	Y	-0-					6
							2042	3									

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
06	2310	N	2226	-0-	-84	-0-	4	1	198	2	N	-0-					28
							2024	3									
07	2294	N	2187	-0-	-107	-0-	4	1	58	2	N	-0-					28
							2125	3									
08	2201	N	2179	-0-	-22	-0-	4	1	86	2	N	-0-					28
							2089	3									
09	2220	N	1900	-0-	-320	-0-	3	1	75	2	N	-0-					28
							1822	3									
10	2201	N	1861	-0-	-340	-0-	3	1	29	2	N	-0-					28
							1829	3									
11	2100	N	1766	-0-	-334	-0-	3	1	370	2	N	-0-					28
							1393	3									

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
06	4380	X	3604	-0-	-776	-0-	4	1	321	2	N	-0-					38
							3279	3									
07	4278	X	3533	-0-	-745	-0-	4	1	93	2	N	-0-					38
							3436	3									
08	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	5	1	162	2	N	22	45	1			15
							3944	3	24	9							
09	3960	X	2344	-0-	-1616	-0-	3	1	93	2	N	-0-					15
							2248	3									
10	3844	X	3054	-0-	-790	-0-	4	1	48	2	N	-0-					15
							3002	3									
11	3900	X	3351	-0-	-549	-0-	4	1	703	2	N	-0-					15
							2644	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
06	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	7	1	394	2	N	9	1	8			69
							4018	3	10	9							
07	4278	X	4085	-0-	-193	-0-	7	1	108	2	N	3					72
							3967	3	3	9							
08	4278	X	3755	-0-	-523	-0-	7	1	148	2	N	2	61	1			13
							3598	3	2	9							
09	4140	X	3607	-0-	-533	-0-	6	1	143	2	N	1	1	8			13
							3457	3	1	9							
10	3875	X	3264	-0-	-611	-0-	6	1	51	2	N	-0-					13
							3207	3									
*11	3750	X	3122	-0-	-628	-0-	6	1	654	2	N	3	3	8			13
							2459	3	3	9							

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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
06	10140	X	7198	-0-	-2942	-0-	1070	1	608	2	N	1	1	8			-0-
							5519	3	1	9							
07	10636	X	10636	-0-	-0-	-0-	1270	1	342	2	N	2	2	8			-0-
							9022	3	2	9							
08	10230	X	10137	-0-	-93	-0-	1079	1	448	2	N	-0-					-0-
							8610	3									
09	9900	X	9571	-0-	-329	-0-	1227	1	414	2	N	2	2	8			-0-
							7928	3	2	9							
10	10540	X	8216	-0-	-2324	-0-	1131	1	182	2	N	1	1	8			-0-
							6902	3	1	9							
*11	10200	X	9857	-0-	-343	-0-	1400	1	1859	2	N	6	6	8			-0-
							6591	3	7	9							

EL CLARENO WELL #: 10 RRCID -> 233164 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9652 PERF. 8946 - 8956

06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					187
07	263	N	263	-0-	-0-	-0-	7	2	256	3	N	-0-					187
08	661	N	661	-0-	-0-	-0-	1	1	26	2	N	1	178	1			10
							633	3	1	9							
09	292	N	292	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-					10
							279	3									
10	248	N	175	-0-	-73	-0-	3	2	172	3	N	-0-					10
11	630	N	175	-0-	-455	-0-	37	2	138	3	N	-0-					10

BENAVIDES "A" WELL #: 9 RRCID -> 233629 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8384 - 9576

06	1830	N	1757	-0-	-73	-0-	2	1	157	2	N	-0-					141
							1598	3									
07	1891	N	1791	-0-	-100	-0-	2	1	47	2	N	1	1	8			141
							1741	3	1	9							
08	1891	N	1796	-0-	-95	-0-	2	1	71	2	N	1	124	1			18
							1722	3	1	9							
09	1770	N	1630	-0-	-140	-0-	2	1	65	2	N	-0-					18
							1563	3									
10	1798	N	1602	-0-	-196	-0-	2	1	25	2	N	1	1	8			18
							1574	3	1	9							
11	1740	N	1512	-0-	-228	-0-	2	1	317	2	N	-0-					18
							1193	3									

BENAVIDES "A" WELL #: 10 RRCID -> 233680 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8732 - 8962

06	2880	X	2714	-0-	-166	-0-	3	1	242	2	N	-0-					79
							2469	3									
07	3007	N	2935	-0-	-72	-0-	3	1	78	2	N	1	1	8			79
							2853	3	1	9							
08	2985	N	2985	-0-	-0-	-0-	4	1	118	2	N	-0-	56	1			23
							2863	3									
09	2880	N	2880	-0-	-0-	-0-	3	1	114	2	N	-0-					23
							2763	3									
10	2945	N	2938	-0-	-7	-0-	3	1	46	2	N	-0-					23
							2889	3									
11	2880	N	2841	-0-	-39	-0-	3	1	596	2	N	-0-					23
							2242	3									

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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
06	990	N	763	-0-	-227	-0-	1	1	68	2	N	-0-					28
							694	3									
07	558	N	477	-0-	-81	-0-	1	1	13	2	N	2	2	8			28
							461	3	2	9							
08	704	N	704	-0-	-0-	-0-	1	1	28	2	N	-0-					28
							675	3									
09	750	N	417	-0-	-333	-0-	17	2	400	3	N	-0-					28
10	465	N	425	-0-	-40	-0-	1	1	7	2	N	-0-					28
							417	3									
11	690	N	421	-0-	-269	-0-	1	1	88	2	N	-0-					28
							332	3									

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
06	7830	X	6794	-0-	-1036	-0-	7	1	606	2	N	2	2	8			21
							6179	3	2	9							
07	7936	X	7059	-0-	-877	-0-	8	1	187	2	N	3	3	8			21
							6861	3	3	9							
08	7595	X	6810	-0-	-785	-0-	8	1	269	2	N	-0-					21
							6533	3									
09	7350	X	6339	-0-	-1011	-0-	8	1	251	2	N	-0-					21
							6080	3									
10	7285	X	6265	-0-	-1020	-0-	7	1	98	2	N	2	2	8			21
							6158	3	2	9							
*11	6840	X	5439	-0-	-1401	-0-	7	1	1139	2	N	6	6	8			21
							4286	3	7	9							

VELA, G.O. ET AL "A" WELL #: 5 RRCID -> 240272 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8568 - 9646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12403	X	12403	-0-	-0-	-0-	14	1	1106	2	N	1	1	8			49
							11282	3	1	9							
07	12822	X	12822	-0-	-0-	-0-	15	1	339	2	N	-0-					49
							12468	3									
08	13174	X	13174	-0-	-0-	-0-	16	1	516	2	N	89	127	1			11
							12544	3	98	9							
09	12095	X	12095	-0-	-0-	-0-	14	1	479	2	N	1	1	8			11
							11601	3	1	9							
10	13640	X	11967	-0-	-1673	-0-	14	1	188	2	N	-0-					11
							11765	3									
*11	12750	X	11141	-0-	-1609	-0-	14	1	2336	2	N	3	3	8			11
							8788	3	3	9							

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
06	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
07	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					-0-
08	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2040	N	1987	-0-	-53	-0-	2	1	177	2	N	1	1	8			57
							1807	3	1	9							
07	2108	N	2028	-0-	-80	-0-	2	1	54	2	N	3	3	8			57
							1969	3	3	9							
08	2108	N	2106	-0-	-2	-0-	2	1	80	2	N	72	111	1			18
							1945	3	79	9							
09	1980	N	1959	-0-	-21	-0-	2	1	77	2	N	3	3	8			18
							1877	3	3	9							
10	2015	N	1996	-0-	-19	-0-	2	1	31	2	N	2	2	8			18
							1961	3	2	9							
*11	2040	N	1934	-0-	-106	-0-	2	1	404	2	N	6	6	8			18
							1521	3	7	9							

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
07	527	N	243	-0-	-284	-0-	6	2	237	3	N	-0-					-0-
08	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1	1	45	2	N	-0-					-0-
							1100	3									
09	590	N	590	-0-	-0-	-0-	1	1	23	2	N	-0-					-0-
							566	3									
10	571	N	571	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
							561	3									
11	1110	N	576	-0-	-534	-0-	1	1	121	2	N	-0-					-0-
							454	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	3	1	211	2	N	-0-					27
							2153	3									
07	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	3	1	58	2	N	-0-					27
							2118	3									
08	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	3	1	82	2	N	4	18	1			13
							1988	3	4	9							
09	2370	N	2065	-0-	-305	-0-	2	1	82	2	N	-0-					13
							1981	3									
10	2170	N	2001	-0-	-169	-0-	2	1	31	2	N	1	1	8			13
							1967	3	1	9							
11	2010	N	1899	-0-	-111	-0-	2	1	398	2	N	-0-					13
							1499	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	95	1	117	2	N	1	1	8			48
							1197	3	1	9							
07	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	94	1	35	2	N	-0-					48
							1276	3									
08	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	103	1	54	2	N	1	34	1			15
							1317	3	1	9							
09	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	102	1	52	2	N	-0-					15
							1269	3									
10	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	105	1	21	2	N	-0-					15
							1328	3									
*11	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	98	1	268	2	N	-0-					15
							1009	3									

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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
06	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	2	1	175	2	N	-0-					15
							1780	3									
07	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	N	-0-					15
							1413	3									
08	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	2	1	56	2	N	-0-					15
							1354	3									
09	1950	N	1311	-0-	-639	-0-	2	1	52	2	N	2	2	8			15
							1255	3	2	9							
10	1457	N	1237	-0-	-220	-0-	1	1	19	2	N	-0-					15
							1217	3									
11	1380	N	1055	-0-	-325	-0-	1	1	221	2	N	-0-					15
							833	3									

VELA, G. O. ET AL "A" WELL #: 8 RRCID -> 244721 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7652 - 7698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2130	N	2061	-0-	-69	-0-	139	1	172	2	N	-0-					32
							1750	3									
07	2139	N	2061	-0-	-78	-0-	138	1	51	2	N	2	2	8			32
							1870	3	2	9							
08	2108	N	1906	-0-	-202	-0-	133	1	70	2	N	-0-					32
							1703	3									
09	2070	N	1944	-0-	-126	-0-	140	1	72	2	N	-0-					32
							1732	3									
10	2046	N	1830	-0-	-216	-0-	133	1	27	2	N	-0-					32
							1670	3									
*11	1830	N	1747	-0-	-83	-0-	125	1	340	2	N	3	3	8			32
							1279	3	3	9							

EL CLARENO WELL #: 12ST RRCID -> 245802 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 10009 PERF. 9070 - 9886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8585	X	8585	-0-	-0-	-0-	14	1	765	2	N	1	1	8			62
							7805	3	1	9							
07	6769	X	6769	-0-	-0-	-0-	11	1	179	2	N	-0-					62
							6579	3									
08	1266	X	1266	-0-	-0-	-0-	2	1	44	2	N	126	175	1			13
							1081	3	139	9							
09	6884	X	6884	-0-	-0-	-0-	12	1	272	2	N	5	2	8			16
							6594	3	6	9							
10	11277	X	11277	-0-	-0-	-0-	19	1	176	2	N	63	56	1			23
							11013	3	69	9							
*11	8303	X	8303	-0-	-0-	-0-	15	1	1739	2	N	6	3	8			26
							6542	3	7	9							

EL CLARENO WELL #: 14 RRCID -> 246594 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 8857 PERF. 8393 - 8644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					88
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	39	114	1			13
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	3081	-0-		81	81		5	1	272	2	N	30	1	8			100
									2771	3	33	9							
07	2836	N	2755	-0-		-81	-0-		5	1	73	2	N	-0-					100
									2677	3									
08	2397	N	2397	-0-		-0-	-0-		4	1	95	2	N	2	87	1			15
									2296	3	2	9							
09	2010	X	1932	-0-		-78	-0-		3	1	76	2	N	-0-					15
									1853	3									
10	2077	X	1721	-0-		-356	-0-		3	1	27	2	N	2	2	8			15
									1689	3	2	9							
11	2010	X	1626	-0-		-384	-0-		3	1	341	2	N	-0-					15
									1282	3									

BENAVIDES "A" WELL #: 16 RRCID -> 247844 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8552 - 9346

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
06	4830	X	3440	-0-		-1390	-0-		4	1	307	2	N	-0-					20
									3129	3									
07	4743	X	3831	-0-		-912	-0-		4	1	101	2	N	-0-					20
									3726	3									
08	4681	X	4241	-0-		-440	-0-		5	1	167	2	N	-0-					20
									4069	3									
09	4470	X	4057	-0-		-413	-0-		5	1	161	2	N	-0-					20
									3891	3									
10	4185	X	3800	-0-		-385	-0-		5	1	60	2	N	-0-					20
									3735	3									
*11	4050	X	3822	-0-		-228	-0-		5	1	801	2	N	3	3	8			20
									3013	3	3	9							

GUTIERREZ, ROMEO WELL #: 1 RRCID -> 248012 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9778 - 11202

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
06	3442	X	3442	-0-		-0-	-0-		738	1	268	2	N	1	1	8			-0-
									2435	3	1	9							
07	3496	X	3496	-0-		-0-	-0-		749	1	101	2	N	-0-					-0-
									2646	3									
08	2513	X	2513	-0-		-0-	-0-		703	1	89	2	N	-0-					-0-
									1721	3									
09	2010	X	1769	-0-		-241	-0-		555	1	60	2	N	-0-					-0-
									1154	3									
10	2357	X	2357	-0-		-0-	-0-		555	1	46	2	N	-0-					-0-
									1756	3									
*11	3411	X	3411	-0-		-0-	-0-		708	1	595	2	N	-0-					-0-
									2108	3									

EL CLARENO WELL #: 16 RRCID -> 248018 COMPL. DATE 01/08/2014 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7526 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-		N	15	2	8			105
07	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-		N	4	3	8			106
08	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-		N	3	96	1			13
09	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-		N	2	2	8			13
10	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-		N	12	2	8			23
*11	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-		N	6	6	8			23

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
EL CLARENO WELL #: 18 RRCID -> 248793 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7818 - 7887

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
06	1560	N	1393	-0-		-167	-0-	2	1	124	2	N	1	1	8			25
								1266	3	1	9							
07	1581	N	1384	-0-		-197	-0-	2	1	37	2	N	2	2	8			25
								1343	3	2	9							
08	1488	N	1366	-0-		-122	-0-	2	1	54	2	N	-0-					25
								1310	3									
09	1380	N	1224	-0-		-156	-0-	1	1	48	2	N	8	1	8			32
								1166	3	9	9							
10	1395	N	1191	-0-		-204	-0-	1	1	16	2	N	151					183
								1008	3	166	9							
11	1320	N	1183	-0-		-137	-0-	1	1	244	2	N	19	190	1			12
								917	3	21	9							

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1380	N	1281	-0-		-99	-0-	1	1	114	2	N	-0-					79
								1166	3									
07	1395	N	1175	-0-		-220	-0-	1	1	31	2	N	-0-					79
								1143	3									
08	1395	N	1319	-0-		-76	-0-	2	1	52	2	N	2	68	1			13
								1263	3	2	9							
09	1290	N	1240	-0-		-50	-0-	1	1	49	2	N	-0-					13
								1190	3									
10	1237	N	1237	-0-		-0-	-0-	1	1	19	2	N	-0-					13
								1217	3									
11	1290	N	1134	-0-		-156	-0-	1	1	238	2	N	-0-					13
								895	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3471	X	3471	-0-		-0-	-0-	234	1	289	2	N	-0-					72
								2948	3									
07	3869	X	3869	-0-		-0-	-0-	259	1	96	2	N	-0-					72
								3514	3									
08	3458	X	3458	-0-		-0-	-0-	242	1	127	2	N	-0-	57	1			15
								3089	3									
09	2820	X	2802	-0-		-18	-0-	201	1	103	2	N	-0-					15
								2498	3									
10	3180	X	3180	-0-		-0-	-0-	230	1	46	2	N	-0-					15
								2904	3									
*11	3426	X	3426	-0-		-0-	-0-	245	1	668	2	N	-0-					15
								2513	3									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4290	X	3934	-0-		-356	-0-	6	1	351	2	N	-0-					93
								3577	3									
07	4433	X	3923	-0-		-510	-0-	7	1	104	2	N	-0-					93
								3812	3									
08	4123	X	3606	-0-		-517	-0-	6	1	141	2	N	21	107	1			7
								3436	3	23	9							
09	3930	X	3613	-0-		-317	-0-	6	1	143	2	N	-0-					7
								3464	3									
10	4030	X	4006	-0-		-24	-0-	7	1	63	2	N	2	2	8			7
								3934	3	2	9							
11	3900	X	3564	-0-		-336	-0-	6	1	747	2	N	-0-					7
								2811	3									

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
TREVINO "B" WELL #: 6 RRCID -> 250263 COMPL. DATE 04/30/2009 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9210 - 9248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3270	X	3145	-0-	-125	-0-	5	1	280	2	N	-0-					-0-
							2860	3									
07	3162	X	2747	-0-	-415	-0-	5	1	73	2	N	2	2	8			-0-
							2667	3	2	9							
08	3162	X	2819	-0-	-343	-0-	5	1	111	2	N	-0-					-0-
							2703	3									
09	3150	X	2713	-0-	-437	-0-	5	1	107	2	N	-0-					-0-
							2601	3									
10	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	5	1	43	2	N	-0-					-0-
							2667	3									
*11	2589	X	2589	-0-	-0-	-0-	5	1	543	2	N	-0-					-0-
							2041	3									

EL CLARENO WELL #: 24ST RRCID -> 251872 COMPL. DATE 09/08/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8814 - 8982

06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	12	2	119	3	N	-0-					42
07	292	N	292	-0-	-0-	-0-	8	2	284	3	N	-0-					42
08	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					42
09	120	N	10	-0-	-110	-0-	10	3			N	-0-					42
10	279	N	48	-0-	-231	-0-	1	2	47	3	N	-0-					42
*11	171	N	171	-0-	-0-	-0-	36	2	135	3	N	-0-					42

ELIZONDO ET AL WELL #: 5 RRCID -> 255208 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8466 - 9516

06	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	261	1	3428	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
07	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	271	1	3298	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
08	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	246	1	3510	2	N	-0-					-0-
09	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	251	1	3370	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
10	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	229	1	3191	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
*11	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	234	1	2949	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									

TREVINO "B" WELL #: 9 RRCID -> 256350 COMPL. DATE 11/28/2009 TOTAL DEPTH 9302 PERF. 8318 - 8326

06	14B2 EXT		955	-0-	955	955	2	1	85	2	N	-0-					-0-
							868	3									
07	14B2 EXT		256	-0-	256	1211	7	2	249	3	N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1211					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1211					N	-0-					-0-
10	1211	N	-0-	-0-	-1211	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELIZONDO WELL #: 6 RRCID -> 256464 COMPL. DATE 05/29/2010 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8228 - 8254

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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
06	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	202	1	2661	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	220	1	2673	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
08	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	179	1	2549	2	N	-0-					-0-
09	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	221	1	2969	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
10	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	182	1	2543	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*11	2896	N	2896	-0-	-0-	-0-	213	1	2675	2	N	7	7	8			-0-
							8	9									

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
ALEXANDER WELL #: 2 RRCID -> 117567 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8140 - 8328

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALEXANDER, M. WELL #: 6 RRCID -> 165826 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12326 PERF. 7735 - 10074

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
VELA, ANTONIO WELL #: 1 RRCID -> 095206 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8537 PERF. 7630 - 8397

06	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	4055	2			Y	-0-					11
07	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	4028	2			Y	-0-					11
08	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	3932	2			Y	-0-					11
*09	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	4200	2			Y	-0-					11
10	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	4175	2			Y	-0-					11
11	3630	X	NO RPT	-0-	-3630	-0-					Y	NO RPT					11

VELA, SERAPIO HEIRS GU "D" WELL #: 3 RRCID -> 099178 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8430 PERF. 7485 - 7705

06	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			Y	-0-					3
07	775	N	765	-0-	-10	-0-	765	2			Y	-0-					3
08	775	N	732	-0-	-43	-0-	732	2			Y	-0-					3
*09	750	N	733	-0-	-17	-0-	733	2			Y	-0-					3
10	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			Y	-0-					3
11	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					Y	NO RPT					3

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
06	684	N	684	-0-	-0-	-0-	46	1	616	2	Y	20	18	1			7
							22	9									
07	704	N	704	-0-	-0-	-0-	49	1	655	2	Y	-0-	7	1			-0-
08	700	N	700	-0-	-0-	-0-	54	1	646	2	Y	-0-					-0-
*09	690	N	663	-0-	-27	-0-	55	1	608	2	Y	-0-					-0-
10	671	N	671	-0-	-0-	-0-	66	1	605	2	Y	-0-					-0-
11	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT					-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
06	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	76	1	1014	2	Y	20	17	1			7
							22	9									
07	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	72	1	960	2	Y	-0-	7	1			-0-
08	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	79	1	953	2	Y	-0-					-0-
*09	1110	N	1032	-0-	-78	-0-	85	1	947	2	Y	-0-					-0-
10	1023	N	884	-0-	-139	-0-	87	1	797	2	Y	-0-					-0-
11	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	5634	X	5634	-0-	-0-	-0-	5634	2			Y	-0-					5
07	5704	X	5412	-0-	-292	-0-	5372	2	40	9	Y	36	36	1			5
08	5704	X	4978	-0-	-726	-0-	4978	2			Y	-0-					5
*09	5520	X	4433	-0-	-1087	-0-	4433	2			Y	-0-					5
10	5217	X	5217	-0-	-0-	-0-	5199	2	18	9	Y	16	16	1			5
11	4710	X	NO RPT	-0-	-4710	-0-					Y	NO RPT					5

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
06	T. A.		11259	-0-	11259	34932	784	1	10453	2	Y	20	18	1			7
							22	9									
07	46738	X	11806	-0-	-34932	-0-	822	1	10984	2	Y	-0-	7	1			-0-
08	12147	X	12147	-0-	-0-	-0-	933	1	11214	2	Y	-0-					-0-
*09	12150	X	11472	-0-	-678	-0-	945	1	10527	2	Y	-0-					-0-
10	11811	X	10797	-0-	-1014	-0-	1063	1	9734	2	Y	-0-					-0-
11	11760	X	NO RPT	-0-	-11760	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			Y	-0-					-0-
07	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			Y	-0-					-0-
08	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			Y	-0-					-0-
*09	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			Y	-0-					-0-
10	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			Y	-0-					-0-
11	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	1560	N	1518	-0-	-42	-0-	1518	2			Y	-0-					25
07	1674	N	1650	-0-	-24	-0-	1650	2			Y	-0-					25
08	1643	N	1557	-0-	-86	-0-	1557	2			Y	-0-					25
*09	1530	N	1497	-0-	-33	-0-	1497	2			Y	-0-					25
10	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2			Y	-0-					25
11	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					Y	NO RPT					25

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VELA, SERAPIO HEIRS "B" WELL #: 6 RRCID -> 117589 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8498 PERF. 7662 - 8131

06	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			Y	-0-					42
07	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			Y	-0-					42
08	527	N	449	-0-	-78	-0-	449	2			Y	-0-					42
*09	600	N	401	-0-	-199	-0-	401	2			Y	-0-					42
10	496	N	417	-0-	-79	-0-	417	2			Y	-0-					42
11	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					42

EMILIANO VELA WELL #: 3 RRCID -> 117751 COMPL. DATE 01/31/1991 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7822 - 7846

06	150	N	144	-0-	-6	-0-	144	2			Y	-0-					25
07	155	N	129	-0-	-26	-0-	129	2			Y	-0-					25
08	155	N	125	-0-	-30	-0-	125	2			Y	-0-					25
*09	150	N	138	-0-	-12	-0-	138	2			Y	-0-					25
10	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-					25
11	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					25

GUERRA "L" WELL #: 1 RRCID -> 118188 COMPL. DATE 07/21/1985 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8010 - 8208

06	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	218	1	2093	2	Y	5					9
							6	9									
07	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	209	1	2045	2	Y	3					12
							3	9									
08	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	225	1	2078	2	Y	13	18	1			7
							14	9									
*09	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	199	1	1800	2	Y	2					9
							2	9									
10	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	214	1	1932	2	Y	15					24
							17	9									
11	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT					24

VELA, EMILIANO WELL #: 1 RRCID -> 118881 COMPL. DATE 11/03/1985 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 7643 - 7670

06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					18
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					18
08	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			Y	-0-					18
*09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					18
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					18
11	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					18

RAMIREZ, L.O. WELL #: 1 RRCID -> 119002 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9961 - 10162

06	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
07	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	2			N	-0-					-0-
08	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
09	270	N	264	-0-	-6	-0-	264	2			N	-0-					-0-
10	248	N	203	-0-	-45	-0-	203	2			N	-0-					-0-
11	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
06	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1115	2	39	9	Y	35	19	1			27
07	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			Y	-0-					27
08	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			Y	-0-					27
*09	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			Y	-0-					27
10	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			Y	-0-					27
11	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					Y	NO RPT					27

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
06	3240	X	2807	-0-	-433	-0-	2807	2			Y	-0-					3
07	2790	X	2697	-0-	-93	-0-	2697	2			Y	-0-					3
08	2790	X	1032	-0-	-1758	-0-	1032	2			Y	-0-					3
*09	2820	X	2574	-0-	-246	-0-	2574	2			Y	-0-					3
10	2914	X	2771	-0-	-143	-0-	2771	2			Y	-0-					3
11	2820	X	NO RPT	-0-	-2820	-0-					Y	NO RPT					3

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
06	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	4332	2			Y	-0-					-0-
07	4123	X	3894	-0-	-229	-0-	3894	2			Y	-0-					-0-
08	4123	X	3561	-0-	-562	-0-	3561	2			Y	-0-					-0-
*09	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	4619	2			Y	-0-					-0-
10	4464	X	4447	-0-	-17	-0-	4447	2			Y	-0-					-0-
11	4320	X	NO RPT	-0-	-4320	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	170	1	2259	2	Y	20	18	1			7
							22	9									
07	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	177	1	2367	2	Y	-0-	7	1			-0-
08	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	194	1	2336	2	Y	-0-					-0-
*09	2460	N	2436	-0-	-24	-0-	201	1	2235	2	Y	-0-					-0-
10	2480	N	2444	-0-	-36	-0-	241	1	2203	2	Y	-0-					-0-
11	2400	N	NO RPT	-0-	-2400	-0-					Y	NO RPT					-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
06	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-					9
07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					9
08	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			Y	-0-					9
*09	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			Y	-0-					9
10	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			Y	-0-					9
11	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					9

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

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
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VELA, SERAPIO HEIRS GU "D" WELL #: 16 RRCID -> 122828 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8228 - 8410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			Y	-0-					3
07	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			Y	-0-					3
08	310	N	251	-0-	-59	-0-	251	2			Y	-0-					3
*09	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			Y	-0-					3
10	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			Y	-0-					3
11	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					3

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
06	1590	N	1370	-0-	-220	-0-	1370	2			Y	-0-					9
07	1705	N	1256	-0-	-449	-0-	1256	2			Y	-0-					9
08	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2			Y	-0-					9
*09	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2			Y	-0-					9
10	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2			Y	-0-					9
11	1380	N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					Y	NO RPT					9

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
06	990	N	944	-0-	-46	-0-	944	2			Y	-0-					14
07	930	N	748	-0-	-182	-0-	748	2			Y	-0-					14
08	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			Y	-0-					14
*09	930	N	725	-0-	-205	-0-	725	2			Y	-0-					14
10	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			Y	-0-					14
11	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					Y	NO RPT					14

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
06	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2			Y	-0-					-0-
07	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2			Y	-0-					-0-
08	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			Y	-0-					-0-
*09	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2			Y	-0-					-0-
10	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2			Y	-0-					-0-
11	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WHITTIER, HELEN COMPANY WELL #: 5 RRCID -> 124016 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7599 - 7611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	510	N	289	-0-	-221	-0-	19 15	1 9	255	2	Y	14	13	1			5
07	527	N	288	-0-	-239	-0-	20	1	268	2	Y	-0-	5	1			-0-
08	299	N	299	-0-	-0-	-0-	23	1	276	2	Y	-0-					-0-
*09	301	N	301	-0-	-0-	-0-	25	1	276	2	Y	-0-					-0-
10	400	N	400	-0-	-0-	-0-	39	1	361	2	Y	-0-					-0-
11	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENAVIDES, C.Y. WELL #: 1 T RRCID -> 126834 COMPL. DATE 02/16/1988 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8506 - 8608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					-0-
07	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					-0-
08	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	2273	2			N	-0-					-0-
*09	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			N	-0-					-0-
10	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
11	2190	N	NO RPT	-0-	-2190	-0-					N	NO RPT					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
06	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			Y	-0-					7
07	651	N	582	-0-	-69	-0-	543	2	39	9	Y	35	37	1			5
08	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			Y	-0-					5
*09	630	N	600	-0-	-30	-0-	600	2			Y	-0-					5
10	787	N	787	-0-	-0-	-0-	764	2	23	9	Y	21	19	1			7
11	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT					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
06	3360	X	2586	-0-	-774	-0-	244	1	2339	2	Y	3					6
							3	9									
07	3472	X	2045	-0-	-1427	-0-	189	1	1855	2	Y	1					7
							1	9									
08	3472	X	1949	-0-	-1523	-0-	190	1	1756	2	Y	3	8	1			2
							3	9									
*09	3360	X	2159	-0-	-1201	-0-	215	1	1944	2	Y	-0-					2
*10	2477	X	2477	-0-	-0-	-0-	246	1	2225	2	Y	5					7
							6	9									
11	2370	X	NO RPT	-0-	-2370	-0-					Y	NO RPT					7

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
06	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			Y	-0-					7
07	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1026	2	39	9	Y	35	37	1			5
08	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			Y	-0-					5
*09	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			Y	-0-					5
10	941	N	941	-0-	-0-	-0-	923	2	18	9	Y	16	16	1			5
11	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					Y	NO RPT					5

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
06	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	241	1	2310	2	Y	4					7
							4	9									
07	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	252	1	2474	2	Y	2					9
							2	9									
08	2542	N	2529	-0-	-13	-0-	246	1	2277	2	Y	5	11	1			3
							6	9									
*09	2460	N	2447	-0-	-13	-0-	245	1	2202	2	Y	-0-					3
*10	2573	N	2513	-0-	-60	-0-	250	1	2257	2	Y	5					8
							6	9									
11	2460	N	NO RPT	-0-	-2460	-0-					Y	NO RPT					8

GUERRA "L" WELL #: 3 RRCID -> 129952 COMPL. DATE 02/15/1989 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8668 - 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
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	28	2	Y	4					7
							4	9									
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	26	2	Y	2					9
							2	9									
08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	28	2	Y	5	11	1			3
							6	9									
*09	30	N	29	-0-	-1	-0-	3	1	26	2	Y	-0-					3
*10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	28	2	Y	5					8
							6	9									
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					8

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VELA, ADRIAN WELL #: 3 RRCID -> 130401 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8879 - 9030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3540	X	2621	-0-	-919	-0-	2618	2	3	9	Y	3	1	1			2
07	3658	X	2261	-0-	-1397	-0-	2261	2			Y	-0-					2
08	3224	X	2250	-0-	-974	-0-	2250	2			Y	-0-					2
*09	2790	X	2535	-0-	-255	-0-	2535	2			Y	-0-					2
10	2449	X	2432	-0-	-17	-0-	2432	2			Y	-0-					2
11	2370	X	NO RPT	-0-	-2370	-0-					Y	NO RPT					2

GARCIA, SALVADOR "D" WELL #: 19 RRCID -> 130701 COMPL. DATE 05/03/1989 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 8045 - 8085

06	838	N	838	-0-	-0-	-0-	57	1	759	2	Y	20	18	1			7
							22	9									
07	885	N	885	-0-	-0-	-0-	62	1	823	2	Y	-0-	7	1			-0-
08	880	N	880	-0-	-0-	-0-	68	1	812	2	Y	-0-					-0-
*09	845	N	845	-0-	-0-	-0-	70	1	775	2	Y	-0-					-0-
10	899	N	821	-0-	-78	-0-	81	1	740	2	Y	-0-					-0-
11	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA "L" WELL #: 7 RRCID -> 130769 COMPL. DATE 04/14/1998 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8728 - 9701

06	475	N	475	-0-	-0-	-0-	43	1	409	2	Y	21					24
							23	9									
07	116	N	116	-0-	-0-	-0-	11	1	103	2	Y	2					26
							2	9									
08	93	N	88	-0-	-5	-0-	8	1	73	2	Y	6	29	1			3
							7	9									
*09	90	N	77	-0-	-13	-0-	8	1	69	2	Y	-0-					3
*10	93	N	71	-0-	-22	-0-	7	1	61	2	Y	3					6
							3	9									
11	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					6

GUERRA "L" WELL #: 6 RRCID -> 130770 COMPL. DATE 05/12/1989 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9826 - 10012

06	3000	N	3010	-0-	10	10	284	1	2720	2	Y	5					9
							6	9									
07	2834	N	2824	-0-	-10	-0-	261	1	2560	2	Y	3					12
							3	9									
08	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	267	1	2472	2	Y	5	14	1			3
							6	9									
*09	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	261	1	2356	2	Y	-0-					3
*10	2728	N	2663	-0-	-65	-0-	265	1	2392	2	Y	5					8
							6	9									
11	2640	N	NO RPT	-0-	-2640	-0-					Y	NO RPT					8

DE BARBERIO WELL #: 1T RRCID -> 131435 COMPL. DATE 06/16/1995 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8873 - 8926

06	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	283	1	1958	2	Y	-0-					20
07	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	227	1	1187	2	Y	-0-					20
*08	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	229	1	987	2	Y	-0-					20
*09	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	282	1	1547	2	Y	-0-					20
10	1147	N	1081	-0-	-66	-0-	147	1	934	2	Y	-0-					20
11	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					Y	NO RPT					20

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
06	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	153	1	1471	2	Y	4					7
							4	9									
07	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	152	1	1493	2	Y	2					9
							2	9									
08	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	155	1	1430	2	Y	5	11	1			3
							6	9									
*09	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	151	1	1369	2	Y	-0-					3
10	1643	N	1561	-0-	-82	-0-	155	1	1402	2	Y	4					7
							4	9									
11	1530	N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					Y	NO RPT					7

GUERRA "L" WELL #: 10 RRCID -> 132510 COMPL. DATE 11/08/1989 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8956 - 8983

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WHITTIER, L. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 134363 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8535 - 8619

06	1410	N	1347	-0-	-63	-0-	1347	2			Y	-0-					5
07	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1497	2	40	9	Y	36	36	1			5
08	1426	N	1416	-0-	-10	-0-	1416	2			Y	-0-					5
*09	1350	N	1267	-0-	-83	-0-	1267	2			Y	-0-					5
10	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1455	2	18	9	Y	16	16	1			5
11	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					Y	NO RPT					5

J. G. BENAVIDES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 136213 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8890 - 9794

06	5099	X	5099	-0-	-0-	-0-	5099	2			Y	-0-					12
07	5270	X	4470	-0-	-800	-0-	4470	2			Y	-0-					12
08	5311	X	5311	-0-	-0-	-0-	5311	2			Y	-0-					12
*09	5100	X	4705	-0-	-395	-0-	4696	2	9	9	Y	8					20
10	5270	X	4805	-0-	-465	-0-	4805	2			Y	-0-					20
11	5130	X	NO RPT	-0-	-5130	-0-					Y	NO RPT					20

GUERRA "L" WELL #: 12 RRCID -> 137360 COMPL. DATE 02/27/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8852 - 8910

06	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	346	1	3321	2	Y	6					9
							7	9									
07	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	347	1	3399	2	Y	2					11
							2	9									
08	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	369	1	3410	2	Y	5	13	1			3
							6	9									
*09	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	369	1	3327	2	Y	-0-					3
*10	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	379	1	3423	2	Y	5					8
							6	9									
11	3390	X	NO RPT	-0-	-3390	-0-					Y	NO RPT					8

BENAVIDES, J. G. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 137468 COMPL. DATE 02/13/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8678 - 9339

06	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			Y	-0-					12
07	496	N	300	-0-	-196	-0-	300	2			Y	-0-					12
08	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			Y	-0-					12
*09	450	N	448	-0-	-2	-0-	439	2	9	9	Y	8					20
10	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			Y	-0-					20
11	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT					20

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
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VELA, SERAPIO HEIRS B WELL #: 1 RRCID -> 138217 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8352 PERF. 7614 - 8288

06	1260	N	65	-0-	-1195	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
07	1085	N	330	-0-	-755	-0-	330	2			Y	-0-					-0-
08	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			Y	-0-					-0-
*09	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			Y	-0-					-0-
10	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			Y	-0-					-0-
11	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					Y	NO RPT					-0-

VELA, ANTONIO WELL #: 2 RRCID -> 138233 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7859 - 8279

06	390	N	250	-0-	-140	-0-	250	2			Y	-0-					15
07	372	N	214	-0-	-158	-0-	214	2			Y	-0-					15
08	341	N	313	-0-	-28	-0-	313	2			Y	-0-					15
*09	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			Y	-0-					15
10	217	N	189	-0-	-28	-0-	189	2			Y	-0-					15
11	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					15

VELA, SERAPIO HEIRS A WELL #: 12 RRCID -> 138798 COMPL. DATE 06/24/1991 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8404 - 8434

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	6210	X	5152	-0-	-1058	-0-	5149	2	3	9	Y	3	1	1			2
07	6827	X	6827	-0-	-0-	-0-	6827	2			Y	-0-					2
08	6265	X	6265	-0-	-0-	-0-	6265	2			Y	-0-					2
*09	6030	X	6003	-0-	-27	-0-	6003	2			Y	-0-					2
10	6510	X	6407	-0-	-103	-0-	6407	2			Y	-0-					2
11	6300	X	NO RPT	-0-	-6300	-0-					Y	NO RPT					2

VELA, SERAPIO HEIRS B WELL #: 22 RRCID -> 139318 COMPL. DATE 08/12/1991 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8171 - 8294

06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					8
07	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			Y	-0-					8
08	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			Y	-0-					8
*09	13	N	9	-0-	-4	-0-	9	2			Y	-0-					8
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					8
11	6	N	NO RPT	-0-	-6	-0-					Y	NO RPT					8

VELA, SERAPIO HEIRS GU C LSE WELL #: 13 RRCID -> 139456 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9332 PERF. 7598 - 7834

06	1080	N	718	-0-	-362	-0-	718	2			Y	-0-					4
07	992	N	972	-0-	-20	-0-	972	2			Y	-0-					4
08	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			Y	-0-					4
*09	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			Y	-0-					4
10	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			Y	-0-					4
11	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					4

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
06	1263	X	1263	-0-	-0-	-0-	1237	2	26	9	N	24	14	1			18
07	2013	X	2013	-0-	-0-	-0-	2013	2			N	-0-					18
08	1716	X	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2			N	-0-					18
*09	790	X	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					18
10	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					18
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					18

VERA, SERAPIO HEIRS G.U. D. WELL #: 7 RRCID -> 140140 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7354 - 7948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			Y	-0-					3
07	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			Y	-0-					3
08	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	2			Y	-0-					3
*09	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			Y	-0-					3
10	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			Y	-0-					3
11	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT					3

VELA, CONSUELO G. WELL #: 1 RRCID -> 141415 COMPL. DATE 06/06/1995 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7532 - 8741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1980	N	1872	-0-	-108	-0-	1872	2			Y	-0-					28
07	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	2			Y	-0-					28
08	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	2			Y	-0-					28
*09	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	2			Y	-0-					28
10	1984	N	1972	-0-	-12	-0-	1972	2			Y	-0-					28
11	1920	N	NO RPT	-0-	-1920	-0-					Y	NO RPT					28

MENDOZA, E. G. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141563 COMPL. DATE 06/03/1992 TOTAL DEPTH 10233 PERF. 9604 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

GARCIA, SALVADOR B WELL #: 22 RRCID -> 144220 COMPL. DATE 01/28/1993 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7710 - 8119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	480	N	480	-0-	-0-	-0-	32	1	426	2	Y	20	18	1			7
							22	9									
07	434	N	404	-0-	-30	-0-	28	1	376	2	Y	-0-	7	1			-0-
08	422	N	422	-0-	-0-	-0-	32	1	390	2	Y	-0-					-0-
*09	420	N	209	-0-	-211	-0-	17	1	192	2	Y	-0-					-0-
10	403	N	186	-0-	-217	-0-	18	1	168	2	Y	-0-					-0-
11	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					-0-

VELA, SERAPIO HEIRS GU C WELL #: 2 RRCID -> 145377 COMPL. DATE 09/12/1992 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7452 - 7464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	2			Y	-0-					3
07	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	2			Y	-0-					3
08	1922	N	1663	-0-	-259	-0-	1663	2			Y	-0-					3
*09	1860	N	1813	-0-	-47	-0-	1813	2			Y	-0-					3
10	1922	N	1821	-0-	-101	-0-	1821	2			Y	-0-					3
11	1620	N	NO RPT	-0-	-1620	-0-					Y	NO RPT					3

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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMIREZ, L. O. WELL #: 3 RRCID -> 146882 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 9734 - 10828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6922	X	6922	-0-	-0-	-0-	6922	2			N	-0-					-0-
07	5921	X	5475	-0-	-446	-0-	5475	2			N	-0-					-0-
08	8119	X	8119	-0-	-0-	-0-	8119	2			N	-0-					-0-
*09	6429	X	6429	-0-	-0-	-0-	6429	2			N	-0-					-0-
10	7161	X	6597	-0-	-564	-0-	6597	2			N	-0-					-0-
11	7800	X	NO RPT	-0-	-7800	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA "L" WELL #: 11 RRCID -> 147100 COMPL. DATE 12/05/1989 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9414 - 9752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA "L" WELL #: 9 RRCID -> 151699 COMPL. DATE 10/19/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8494 - 8678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RAMIREZ, L.O. A WELL #: 5 RRCID -> 161597 COMPL. DATE 12/04/1996 TOTAL DEPTH 10904 PERF. 9893 - 10083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			Y	-0-					-0-
07	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			Y	-0-					-0-
08	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			Y	-0-					-0-
*09	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			Y	-0-					-0-
10	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			Y	-0-					-0-
11	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALEXANDER, M. M. WELL #: 3 RRCID -> 167759 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9639 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
07	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
*09	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
GUERRA L WELL #: 14 RRCID -> 167827 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8866 - 9418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5388	X	5388	-0-	-0-	-0-	508	1 4 9	4876	2	Y	4					8
07	5430	X	5430	-0-	-0-	-0-	503	1 2 9	4925	2	Y	2					10
08	5469	X	5469	-0-	-0-	-0-	533	1 10 9	4926	2	Y	9	14	1			5
*09	5373	X	5373	-0-	-0-	-0-	536	1 1 9	4836	2	Y	1					6
10	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-	497	1 8 9	4491	2	Y	7					13
11	3270	X	NO RPT	-0-	-3270	-0-					Y	NO RPT					13

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
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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	305	1 4 9	2931	2	Y	4					7
07	3224	X	3191	-0-	-33	-0-	295	1 2 9	2894	2	Y	2					9
08	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	315	1 6 9	2916	2	Y	5	11	1			3
*09	3120	X	3076	-0-	-44	-0-	306	1 1 9	2769	2	Y	1					4
10	3348	X	2994	-0-	-354	-0-	298	1 6 9	2690	2	Y	5					9
11	3240	X	NO RPT	-0-	-3240	-0-					Y	NO RPT					9

RAMIREZ, L. O. A WELL #: 11 RRCID -> 173298 COMPL. DATE 04/21/1999 TOTAL DEPTH 10944 PERF.10118 - 11218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	3627	2			Y	-0-					28
07	3503	X	902	-0-	-2601	-0-	902	2			Y	-0-					28
08	3627	X	2082	-0-	-1545	-0-	2082	2			Y	-0-					28
*09	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	3646	2			Y	-0-					28
10	3813	X	3789	-0-	-24	-0-	3789	2			Y	-0-					28
11	3630	X	NO RPT	-0-	-3630	-0-					Y	NO RPT					28

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
06	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					-0-
07	620	N	565	-0-	-55	-0-	565	2			N	-0-					-0-
08	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					-0-
09	600	N	537	-0-	-63	-0-	537	2			N	-0-					-0-
10	558	N	549	-0-	-9	-0-	549	2			N	-0-					-0-
11	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					-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
06	690	N	396	-0-	-294	-0-	396	2			Y	-0-					-0-
07	527	N	416	-0-	-111	-0-	416	2			Y	-0-					-0-
08	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			Y	-0-					-0-
*09	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			Y	-0-					-0-
10	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			Y	-0-					-0-
11	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARCIA, SALVADOR B WELL #: 25 RRCID -> 179792 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 7990 - 9086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2010	N	1997	-0-	-13	-0-	138 22	1 9	1837	2	Y	20	18	1			7
07	2108	N	2027	-0-	-81	-0-	141	1	1886	2	Y	-0-	7	1			-0-
08	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	155	1	1866	2	Y	-0-					-0-
*09	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	167	1	1857	2	Y	-0-					-0-
10	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	203	1	1854	2	Y	-0-					-0-
11	1950	N	NO RPT	-0-	-1950	-0-					Y	NO RPT					-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
06	450	N	417	-0-	-33	-0-	417	2			Y	-0-					15
07	465	N	436	-0-	-29	-0-	436	2			Y	-0-					15
08	434	N	408	-0-	-26	-0-	408	2			Y	-0-					15
*09	420	N	275	-0-	-145	-0-	275	2			Y	-0-					15
10	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			Y	-0-					15
11	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					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
06	1410	N	1263	-0-	-147	-0-	1263	2			N	-0-					25
07	1333	N	1252	-0-	-81	-0-	1252	2			N	-0-					25
08	1426	N	1228	-0-	-198	-0-	1228	2			N	-0-					25
09	1260	N	1007	-0-	-253	-0-	1007	2			N	-0-					25
10	1209	N	1075	-0-	-134	-0-	1075	2			N	-0-					25
11	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT					25

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
06	930	N	825	-0-	-105	-0-	825	2			N	-0-					61
07	992	N	809	-0-	-183	-0-	809	2			N	-0-					61
08	992	N	789	-0-	-203	-0-	789	2			N	-0-					61
09	840	N	752	-0-	-88	-0-	752	2			N	-0-					61
10	806	N	766	-0-	-40	-0-	766	2			N	-0-					61
11	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					61

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	539	1	3727	2	Y	-0-					13
07	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	622	1	3252	2	Y	-0-					13
08	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	809	1	3492	2	Y	-0-					13
*09	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	490	1	2695	2	Y	-0-					13
10	3255	X	3082	-0-	-173	-0-	419	1	2663	2	Y	-0-					13
11	3150	X	NO RPT	-0-	-3150	-0-					Y	NO RPT					13

DE BARBERIO WELL #: 6 RRCID -> 225633 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 8927 - 9726

06	4633	X	4633	-0-	-0-	-0-	585	1	4048	2	Y	-0-					9
07	4557	X	4490	-0-	-67	-0-	721	1	3769	2	Y	-0-					9
08	4433	X	3615	-0-	-818	-0-	680	1	2935	2	Y	-0-					9
09	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	643	1	3541	2	Y	-0-					9
10	4185	X	3768	-0-	-417	-0-	512	1	3256	2	Y	-0-					9
11	4020	X	NO RPT	-0-	-4020	-0-					Y	NO RPT					9

MENDOZA, E. G. GU WELL #: 4 RRCID -> 232293 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 10241 PERF. 8736 - 9295

06	6930	X	2265	-0-	-4665	-0-	2265	2			Y	-0-					17
07	7037	X	4500	-0-	-2537	-0-	4500	2			Y	-0-					17
08	5920	X	5920	-0-	-0-	-0-	5920	2			Y	-0-					17
*09	5611	X	5611	-0-	-0-	-0-	5611	2			Y	-0-					17
10	5772	X	5772	-0-	-0-	-0-	5772	2			Y	-0-					17
11	5700	X	NO RPT	-0-	-5700	-0-					Y	NO RPT					17

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 1 RRCID -> 235852 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 7716 - 8110

06	5010	X	3680	-0-	-1330	-0-	3680	2			Y	-0-					-0-
07	4929	X	4359	-0-	-570	-0-	4359	2			Y	-0-					-0-
08	4960	X	3276	-0-	-1684	-0-	3276	2			Y	-0-					-0-
*09	5375	X	5375	-0-	-0-	-0-	5375	2			Y	-0-					-0-
10	4960	X	4833	-0-	-127	-0-	4833	2			Y	-0-					-0-
11	4230	X	NO RPT	-0-	-4230	-0-					Y	NO RPT					-0-

WHITTIER, L ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 235951 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 9265 PERF. 7307 - 8970

06	3270	X	2981	-0-	-289	-0-	2981	2			Y	-0-					5
07	3441	X	2984	-0-	-457	-0-	2931	2	53	9	Y	48	46	1			7
08	3441	X	3264	-0-	-177	-0-	3264	2			Y	-0-					7
*09	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	3528	2			Y	-0-					7
10	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	3613	2	23	9	Y	21	21	1			7
11	2190	X	NO RPT	-0-	-2190	-0-					Y	NO RPT					7

BENAVIDES, C. Y. WELL #: 2 RRCID -> 237406 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8580 - 8715

06	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
07	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
08	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
09	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					-0-
10	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					-0-
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					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 #: 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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	77476					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	77476					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	77476					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	77476					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	77476					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	77476					N	NO RPT					-0-

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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 6 RRCID -> 243079 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 7727 - 7950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6098	X	6098	-0-	-0-	-0-	6098	2			Y	-0-					-0-
07	6217	X	6217	-0-	-0-	-0-	6217	2			Y	-0-					-0-
08	6124	X	6124	-0-	-0-	-0-	6124	2			Y	-0-					-0-
*09	5748	X	5748	-0-	-0-	-0-	5748	2			Y	-0-					-0-
10	5845	X	5845	-0-	-0-	-0-	5845	2			Y	-0-					-0-
11	5070	X	NO RPT	-0-	-5070	-0-					Y	NO RPT					-0-

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 7 RRCID -> 243080 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 8453 PERF. 7845 - 7939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2347	X	2347	-0-	-0-	-0-	2347	2			Y	-0-					-0-
07	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	2931	2			Y	-0-					-0-
08	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	2980	2			Y	-0-					-0-
*09	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	2778	2			Y	-0-					-0-
10	3131	X	2795	-0-	-336	-0-	2795	2			Y	-0-					-0-
11	2880	X	NO RPT	-0-	-2880	-0-					Y	NO RPT					-0-

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 8 RRCID -> 243081 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 10502 PERF. 7766 - 8640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5790	X	5635	-0-	-155	-0-	5635	2			Y	-0-					-0-
07	5983	X	5934	-0-	-49	-0-	5934	2			Y	-0-					-0-
08	6479	X	5816	-0-	-663	-0-	5816	2			Y	-0-					-0-
*09	6270	X	5580	-0-	-690	-0-	5580	2			Y	-0-					-0-
10	5662	X	5662	-0-	-0-	-0-	5662	2			Y	-0-					-0-
11	5220	X	NO RPT	-0-	-5220	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA L WELL #: 18 RRCID -> 243248 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9091 - 10134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	17790	X	16547	-0-	-1243	-0-	16543	2	4	9	Y	4					7
07	18383	X	16804	-0-	-1579	-0-	16802	2	2	9	Y	2					9
08	18383	X	16736	-0-	-1647	-0-	16730	2	6	9	Y	5	11	1			3
*09	16620	X	15831	-0-	-789	-0-	15831	2			Y	-0-					3
*10	16867	X	16867	-0-	-0-	-0-	16861	2	6	9	Y	5					8
11	16110	X	NO RPT	-0-	-16110	-0-					Y	NO RPT					8

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 11 RRCID -> 244500 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7540 - 8485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	4029	2			Y	-0-					-0-
07	3968	X	3841	-0-	-127	-0-	3841	2			Y	-0-					-0-
08	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	4203	2			Y	-0-					-0-
*09	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	4000	2			Y	-0-					-0-
10	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	4068	2			Y	-0-					-0-
11	3780	X	NO RPT	-0-	-3780	-0-					Y	NO RPT					-0-

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 13 RRCID -> 244501 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 8919 PERF. 8176 - 8498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			Y	-0-					-0-
07	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			Y	-0-					-0-
08	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			Y	-0-					-0-
*09	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			Y	-0-					-0-
10	899	N	894	-0-	-5	-0-	894	2			Y	-0-					-0-
11	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTINEZ, IMELDA WELL #: 1 RRCID -> 249486 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 11028 PERF. 7380 - 8716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2			N	-0-					24
07	1767	N	1699	-0-	-68	-0-	1699	2			N	-0-					24
08	1705	N	1689	-0-	-16	-0-	1689	2			N	-0-					24
09	1650	N	1626	-0-	-24	-0-	1626	2			N	-0-					24
10	1705	N	1675	-0-	-30	-0-	1675	2			N	-0-					24
11	1620	N	NO RPT	-0-	-1620	-0-					N	NO RPT					24

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 9 RRCID -> 250598 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 8705 PERF. 7855 - 8304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4861	X	4861	-0-	-0-	-0-	4861	2			Y	-0-					-0-
07	5388	X	5388	-0-	-0-	-0-	5388	2			Y	-0-					-0-
08	5372	X	5372	-0-	-0-	-0-	5372	2			Y	-0-					-0-
*09	5207	X	5207	-0-	-0-	-0-	5207	2			Y	-0-					-0-
10	5459	X	5459	-0-	-0-	-0-	5459	2			Y	-0-					-0-
11	4920	X	NO RPT	-0-	-4920	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENAVIDES, C. Y. WELL #: 3 RRCID -> 250856 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 12005 PERF. 7842 - 8726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6713	X	3251	-0-	-3462	-0-	3251	2			N	-0-					-0-
07	3069	X	1774	-0-	-1295	-0-	1774	2			N	-0-					-0-
08	3069	X	2342	-0-	-727	-0-	2342	2			N	-0-					-0-
09	2970	X	2914	-0-	-56	-0-	2914	2			N	-0-					-0-
10	3069	X	1628	-0-	-1441	-0-	1628	2			N	-0-					-0-
11	2970	X	NO RPT	-0-	-2970	-0-					N	NO RPT					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
GUERRA L WELL #: 17 RRCID -> 251536 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 9115 PERF. 8205 - 8456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7020	X	4679	-0-	-2341	-0-	441	1	4235	2	Y	3					6
							3	9									
07	7137	X	7137	-0-	-0-	-0-	661	1	6475	2	Y	1					7
							1	9									
08	7037	X	6153	-0-	-884	-0-	600	1	5546	2	Y	6	10	1			3
							7	9									
09	6810	X	5233	-0-	-1577	-0-	522	1	4711	2	Y	-0-					3
*10	6120	X	6120	-0-	-0-	-0-	610	1	5504	2	Y	5					8
							6	9									
11	5760	X	NO RPT	-0-	-5760	-0-					Y	NO RPT					8

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 3 RRCID -> 251540 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7682 - 7990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	2357	2			Y	-0-					-0-
07	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	2346	2			Y	-0-					-0-
08	2728	N	2169	-0-	-559	-0-	2169	2			Y	-0-					-0-
*09	2340	N	2023	-0-	-317	-0-	2023	2			Y	-0-					-0-
10	2170	N	2156	-0-	-14	-0-	2156	2			Y	-0-					-0-
11	2100	N	NO RPT	-0-	-2100	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	1470	N	1096	-0-	-374	-0-	1096	2			Y	-0-					-0-
07	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			Y	-0-					-0-
08	1116	N	1033	-0-	-83	-0-	1033	2			Y	-0-					-0-
*09	1080	N	921	-0-	-159	-0-	921	2			Y	-0-					-0-
10	1116	N	883	-0-	-233	-0-	883	2			Y	-0-					-0-
11	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					Y	NO RPT					-0-

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 16 RRCID -> 253221 COMPL. DATE 05/17/2009 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8562 - 9017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5670	X	5650	-0-	-20	-0-	5650	2			Y	-0-					-0-
07	5859	X	5795	-0-	-64	-0-	5795	2			Y	-0-					-0-
08	5859	X	5801	-0-	-58	-0-	5801	2			Y	-0-					-0-
09	5670	X	5499	-0-	-171	-0-	5499	2			Y	-0-					-0-
10	5636	X	5636	-0-	-0-	-0-	5636	2			Y	-0-					-0-
11	5280	X	NO RPT	-0-	-5280	-0-					Y	NO RPT					-0-

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 17 RRCID -> 253365 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8705 - 8917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			Y	-0-					-0-
07	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			Y	-0-					-0-
08	372	N	329	-0-	-43	-0-	329	2			Y	-0-					-0-
*09	420	N	333	-0-	-87	-0-	333	2			Y	-0-					-0-
10	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			Y	-0-					-0-
11	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT					-0-

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 21 RRCID -> 254145 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 9182 PERF. 8354 - 9090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	720	N	626	-0-	-94	-0-	623	2	3	9	N	3					6
07	682	N	624	-0-	-58	-0-	624	2			N	-0-					6
08	744	N	586	-0-	-158	-0-	580	2	6	9	N	5	10	1			1
09	630	N	546	-0-	-84	-0-	545	2	1	9	N	1					2
10	620	N	527	-0-	-93	-0-	523	2	4	9	N	4	4	1			2
11	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					2

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
DON JOSE LAND AND CATTLE CO. LTD WELL #: 24 RRCID -> 255566 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 9022 PERF. 8259 - 8581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3210	X	3056	-0-	-154	-0-	3056	2			Y	-0-					-0-
07	3317	X	2873	-0-	-444	-0-	2873	2			Y	-0-					-0-
08	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	3472	2			Y	-0-					-0-
09	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	3275	2			Y	-0-					-0-
10	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	3298	2			Y	-0-					-0-
11	1170	X	NO RPT	-0-	-1170	-0-					Y	NO RPT					-0-

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 20 RRCID -> 256852 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 8153 - 8881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4650	X	4229	-0-	-421	-0-	4229	2			Y	-0-					-0-
07	4805	X	4475	-0-	-330	-0-	4475	2			Y	-0-					-0-
08	4805	X	4268	-0-	-537	-0-	4268	2			Y	-0-					-0-
09	4590	X	4029	-0-	-561	-0-	4029	2			Y	-0-					-0-
10	4340	X	4139	-0-	-201	-0-	4139	2			Y	-0-					-0-
11	4200	X	NO RPT	-0-	-4200	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	3480	X	3354	-0-	-126	-0-	3350	2	4	9	Y	4					7
07	3596	X	3406	-0-	-190	-0-	3404	2	2	9	Y	2					9
08	3565	X	3400	-0-	-165	-0-	3394	2	6	9	Y	5	11	1			3
09	3390	X	3260	-0-	-130	-0-	3259	2	1	9	Y	1					4
10	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	3337	2	6	9	Y	5					9
11	3000	X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					Y	NO RPT					9

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
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	93	N	1	-0-	-92	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EARTHSTONE OPERATING, LLC 238732
ACELA SAN CRISTOBAL WELL #: 1ST RRCID -> 250452 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 10543 PERF. 9194 - 9382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2			N	-0-					28
07	1891	N	1411	-0-	-480	-0-	1411	2			N	-0-					28
08	1643	N	1552	-0-	-91	-0-	1552	2			N	-0-					28
09	1710	N	1300	-0-	-410	-0-	1300	2			N	-0-					28
10	1426	N	1170	-0-	-256	-0-	1170	2			N	-0-					28
11	1500	N	942	-0-	-558	-0-	942	2			N	-0-					28

ELIZONDO ET AL WELL #: 1 RRCID -> 251994 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8490 - 9582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7562	X	2580	-0-	-4982	-0-	2580	2			N	-0-					16
07	2883	X	2135	-0-	-748	-0-	2135	2			N	-0-					16
08	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	2907	2			N	-0-					16
09	2790	X	2713	-0-	-77	-0-	2713	2			N	-0-					16
10	2666	X	2449	-0-	-217	-0-	2449	2			N	-0-					16
11	2820	X	2633	-0-	-187	-0-	2633	2			N	-0-					16

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENCINA RESOURCES, LLC 251741
RASH WELL #: 1 RRCID -> 247007 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9789 - 9944

06	420	N	188	-0-	-232	-0-	25	1	163	2	N	-0-					-0-
07	372	N	234	-0-	-138	-0-	31	1	203	2	N	-0-					-0-
08	341	N	99	-0-	-242	-0-	5	1	94	2	N	-0-					-0-
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
RANCHITO TANK GU WELL #: 3 RRCID -> 253867 COMPL. DATE 10/22/2009 TOTAL DEPTH 11990 PERF. 8502 - 8598

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
VELA, A. WELL #: 2 RRCID -> 122547 COMPL. DATE 01/30/1986 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8026 - 8070

06	1200	X	305	-0-	-895	-0-	34	1	271	2	Y	-0-	144	1			47
07	1240	X	484	-0-	-756	-0-	57	1	427	2	Y	-0-					47
08	1240	X	440	-0-	-800	-0-	76	1	364	2	Y	-0-					47
09	660	X	501	-0-	-159	-0-	70	1	430	2	Y	1					48
							1	9									
10	496	X	58	-0-	-438	-0-	24	1	34	2	Y	-0-					48
*11	1731	X	1731	-0-	-0-	-0-	470	1	1249	2	Y	11	1	8			58
							12	9									

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VELA ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 111623 COMPL. DATE 07/13/1984 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 8091 - 8102

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VELA ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 114256 COMPL. DATE 11/07/1984 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8464 - 8495

06	4410	X	2432	-0-	-1978	-0-	2402	2	30	9	Y	27	37	1			-0-
07	4340	X	2879	-0-	-1461	-0-	2879	2			Y	-0-					-0-
08	3751	X	3487	-0-	-264	-0-	3487	2			Y	-0-					-0-
09	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	3725	2	8	9	Y	7	4	1			3
10	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	3286	2			Y	-0-	3	1			-0-
*11	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	3955	2			Y	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MENDOZA WELL #: 1 RRCID -> 116345 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 9511 PERF. 8938 - 8954

06	6827	X	6827	-0-	-0-	-0-	6806	2	21	9	N	19	39	1			-0-
07	6696	X	5952	-0-	-744	-0-	5952	2			N	-0-					-0-
08	6696	X	4760	-0-	-1936	-0-	4745	2	15	9	N	14	10	1			4
09	6480	X	4062	-0-	-2418	-0-	4062	2			N	-0-	4	1			-0-
10	4597	X	4597	-0-	-0-	-0-	4591	2	6	9	N	5	3	1			2
*11	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	3879	2			N	-0-	2	1			-0-

VELA ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 117933 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 7457 - 8506

06	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	2667	2	20	9	Y	18	18	1			-0-
07	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	2507	2			Y	-0-					-0-
08	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	2388	2	22	9	Y	20	14	1			6
09	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1979	2	9	9	Y	8	8	1			6
10	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	2			Y	-0-	6	1			-0-
*11	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	2564	2			Y	-0-					-0-

ANDREWS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 120591 COMPL. DATE 03/01/1986 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9010 - 9052

06	5762	X	5762	-0-	-0-	-0-	5761	2	1	9	N	1	11	1			1
07	5244	X	5244	-0-	-0-	-0-	5244	2			N	-0-					1
08	5115	X	4784	-0-	-331	-0-	4784	2			N	-0-	1	1			-0-
09	4950	X	4646	-0-	-304	-0-	4646	2			N	-0-					-0-
10	5513	X	5513	-0-	-0-	-0-	5507	2	6	9	N	5	3	1			2
*11	4692	X	4692	-0-	-0-	-0-	4692	2			N	-0-	2	1			-0-

VELA - GUERRA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 124064 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7754 - 7780

06	570	N	391	-0-	-179	-0-	391	2			N	-0-					-0-
07	527	N	338	-0-	-189	-0-	338	2			N	-0-					-0-
08	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					-0-
09	390	N	338	-0-	-52	-0-	338	2			N	-0-					-0-
10	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-
*11	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					-0-

MENDOZA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 125909 COMPL. DATE 12/08/1987 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8790 - 8954

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AMOCO FEE WELL #: 2 RRCID -> 127140 COMPL. DATE 04/23/1988 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8912 - 9207

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
06	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			Y	-0-					-0-
07	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			Y	-0-					-0-
08	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			Y	-0-					-0-
09	294	N	294	-0-	-0-	-0-	272	2	22	9	Y	20	12	1			8
10	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			Y	-0-	8	1			-0-
*11	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			Y	-0-					-0-

VELA ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 129418 COMPL. DATE 10/21/1988 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8386 - 8400

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

VELA ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 133353 COMPL. DATE 05/13/2006 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 7690 - 8560

06	810	N	645	-0-	-165	-0-	645	2			Y	-0-					-0-
07	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			Y	-0-					-0-
08	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			Y	-0-					-0-
09	660	N	630	-0-	-30	-0-	630	2			Y	-0-					-0-
10	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			Y	-0-					-0-
*11	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			Y	-0-					-0-

VELA ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 135892 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 8648 PERF. 7820 - 8242

06	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			Y	-0-					-0-
07	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			Y	-0-					-0-
08	620	N	528	-0-	-92	-0-	528	2			Y	-0-					-0-
09	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			Y	-0-					-0-
10	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			Y	-0-					-0-
*11	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			Y	-0-					-0-

GUTIERREZ WELL #: 2 RRCID -> 136377 COMPL. DATE 08/27/1990 TOTAL DEPTH 9319 PERF. 8888 - 8994

06	3300	X	3119	-0-	-181	-0-	3119	2			N	-0-					-0-
07	3410	X	3126	-0-	-284	-0-	3126	2			N	-0-					-0-
08	3410	X	3106	-0-	-304	-0-	3106	2			N	-0-					-0-
09	3300	X	3016	-0-	-284	-0-	3016	2			N	-0-					-0-
10	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	3030	2			N	-0-					-0-
*11	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	3136	2			N	-0-					-0-

GUTIERREZ WELL #: 3 RRCID -> 140871 COMPL. DATE 07/10/1990 TOTAL DEPTH 9576 PERF. 9150 - 9512

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

VELA ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 148956 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7685 - 7704

06	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			Y	-0-					-0-
07	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			Y	-0-					-0-
08	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	2			Y	-0-					-0-
09	150	N	133	-0-	-17	-0-	133	2			Y	-0-					-0-
10	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			Y	-0-					-0-
*11	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			Y	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CUELLAR, JUAN WELL #: 2 RRCID -> 159775 COMPL. DATE 07/18/1996 TOTAL DEPTH 13179 PERF. 9108 - 9698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					-0-
07	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					-0-
08	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-
09	300	N	250	-0-	-50	-0-	250	2			N	-0-					-0-
10	310	N	216	-0-	-94	-0-	216	2			N	-0-					-0-
11	300	N	189	-0-	-111	-0-	189	2			N	-0-					-0-

VELA ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 161676 COMPL. DATE 04/23/1996 TOTAL DEPTH 12857 PERF. 8429 - 8435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	4320	2			N	-0-					-0-
07	4278	X	4146	-0-	-132	-0-	4146	2			N	-0-					-0-
08	4278	X	4084	-0-	-194	-0-	4084	2			N	-0-					-0-
09	4140	X	2743	-0-	-1397	-0-	2743	2			N	-0-					-0-
10	4495	X	3497	-0-	-998	-0-	3497	2			N	-0-					-0-
11	4320	X	2177	-0-	-2143	-0-	2177	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
06	1440	X	1293	-0-	-147	-0-	1293	2			N	-0-					-0-
07	1488	X	824	-0-	-664	-0-	824	2			N	-0-					-0-
08	2622	X	2622	-0-	-0-	-0-	2622	2			N	-0-					-0-
09	1440	X	702	-0-	-738	-0-	702	2			N	-0-					-0-
10	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					-0-
*11	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	2684	2			N	-0-					-0-

VELA ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 162066 COMPL. DATE 10/16/1996 TOTAL DEPTH 9321 PERF. 9568 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1710	N	1376	-0-	-334	-0-	1337	2	39	9	N	35	26	1			10
07	1674	N	1372	-0-	-302	-0-	1372	2			N	-0-					10
08	1364	N	1360	-0-	-4	-0-	1360	2			N	-0-	1	1			9
09	1380	N	1285	-0-	-95	-0-	1285	2			N	-0-					9
10	1364	N	1311	-0-	-53	-0-	1311	2			N	-0-					9
11	1320	N	1286	-0-	-34	-0-	1286	2			N	-0-					9

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
06	16706	X	8737	-0-	-7969	-0-	8737	2			N	-0-	9	1			-0-
07	8970	X	8970	-0-	-0-	-0-	8970	2			N	-0-					-0-
08	8668	X	8668	-0-	-0-	-0-	8668	2			N	-0-					-0-
09	8131	X	8131	-0-	-0-	-0-	8131	2			N	-0-					-0-
10	8144	X	8144	-0-	-0-	-0-	8135	2	9	9	N	8	5	1			3
*11	7451	X	7451	-0-	-0-	-0-	7451	2			N	-0-	3	1			-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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MENDOZA WELL #: 4 RRCID -> 164379 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 9343 - 9462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	35	1			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MENDOZA WELL #: 5 RRCID -> 164381 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 10284 PERF. 8905 - 10116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VELA ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 164382 COMPL. DATE 01/03/1997 TOTAL DEPTH 10514 PERF. 8136 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2040	N	1995	-0-	-45	-0-	1995	2			N	-0-					-0-
07	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2309	2	26	9	N	24					24
08	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	2292	2	142	9	N	129	110	1			43
09	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2173	2	138	9	N	125	100	1			68
10	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2084	2	80	9	N	73	83	1			58
*11	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	1847	2	204	9	N	185	205	1			38

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
06	2610	X	2026	-0-	-584	-0-	2026	2			N	-0-					-0-
07	2697	X	1364	-0-	-1333	-0-	1364	2			N	-0-					-0-
08	2325	N	1262	-0-	-1063	-0-	1262	2			N	-0-					-0-
09	2040	N	1189	-0-	-851	-0-	1177	2	12	9	N	11	6	1			5
10	1364	N	1190	-0-	-174	-0-	1190	2			N	-0-	5	1			-0-
11	1230	N	1143	-0-	-87	-0-	1143	2			N	-0-					-0-

AMOCO FEE WELL #: 3 RRCID -> 164754 COMPL. DATE 07/24/1998 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8852 - 9837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			N	-0-					-0-
07	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	2			N	-0-					-0-
08	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1781	2	22	9	N	20	15	1			5
09	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2			N	-0-	5	1			-0-
10	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	2			N	-0-					-0-
*11	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-					-0-

AMOCO FEE WELL #: 5 RRCID -> 165017 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 8996 - 9428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	1560	N	1486	-0-	-74	-0-	1486	2			N	-0-	13	1			-0-
07	1612	N	1547	-0-	-65	-0-	1547	2			N	-0-					-0-
08	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2			N	-0-					-0-
09	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			N	-0-					-0-
10	1550	N	1534	-0-	-16	-0-	1534	2			N	-0-					-0-
*11	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			N	-0-					-0-

ANDREWS WELL #: 2 RRCID -> 165850 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 10391 PERF. 8762 - 8777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUERRA-RAYMOND WELL #: 2 RRCID -> 165873 COMPL. DATE 08/05/1997 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 8914 - 9330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5028	X	5028	-0-	-0-	-0-	4977	2	51	9	N	46	69	1			2
07	4909	X	4909	-0-	-0-	-0-	4909	2			N	-0-					2
08	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	4313	2	22	9	N	20	17	1			5
09	4140	X	3889	-0-	-251	-0-	3872	2	17	9	N	15	13	1			7
10	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	4022	2			N	-0-	7	1			-0-
*11	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	3268	2	22	9	N	20	17	1			3

VELA ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 165921 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 9337 PERF. 8367 - 8860

06	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	3709	2			N	-0-					-0-
07	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	3456	2			N	-0-					-0-
08	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	3913	2			N	-0-					-0-
09	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	3793	2			N	-0-					-0-
10	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	3407	2			N	-0-					-0-
*11	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	3842	2			N	-0-					-0-

GUERRA, M. WELL #: 3 RRCID -> 166580 COMPL. DATE 12/26/1996 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8738 - 9018

06	9270	X	8451	-0-	-819	-0-	8398	2	53	9	N	48	94	1			6
07	9145	X	6034	-0-	-3111	-0-	6034	2			N	-0-					6
08	9145	X	9001	-0-	-144	-0-	9001	2			N	-0-	6	1			-0-
09	8640	X	8006	-0-	-634	-0-	7960	2	46	9	N	42	25	1			17
10	7618	X	7618	-0-	-0-	-0-	7601	2	17	9	N	15	17	1			15
*11	10286	X	10286	-0-	-0-	-0-	10220	2	66	9	N	60	63	1			12

VELA WELL #: 16 RRCID -> 166711 COMPL. DATE 08/05/1997 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 8160 - 10370

06	20670	X	20133	-0-	-537	-0-	20078	2	55	9	N	50	120	1			10
07	21359	X	20721	-0-	-638	-0-	20721	2			N	-0-					10
08	21359	X	20049	-0-	-1310	-0-	20049	2			N	-0-	10	1			-0-
09	20130	X	19714	-0-	-416	-0-	19487	2	227	9	N	206	186	1			20
10	19993	X	19993	-0-	-0-	-0-	19973	2	20	9	N	18	23	1			15
*11	19923	X	19923	-0-	-0-	-0-	19838	2	85	9	N	77	78	1			14

VELA ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 166712 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 9313 PERF. 8160 - 9138

06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MENDOZA WELL #: 6 RRCID -> 167076 COMPL. DATE 12/30/1998 TOTAL DEPTH 10588 PERF. 8782 - 9908

06	870	N	762	-0-	-108	-0-	762	2			N	-0-	15	1			-0-
07	837	N	812	-0-	-25	-0-	812	2			N	-0-					-0-
08	837	N	807	-0-	-30	-0-	807	2			N	-0-					-0-
09	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					-0-
10	806	N	799	-0-	-7	-0-	799	2			N	-0-					-0-
*11	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					-0-

GUERRA-RAYMOND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167991 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 10368 PERF. 9268 - 10152

06	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			N	-0-					-0-
07	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
08	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			N	-0-					-0-
09	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			N	-0-					-0-
10	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			N	-0-					-0-
*11	955	N	955	-0-	-0-	-0-	944	2	11	9	N	10	9	1			1

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRAVO WELL #: 2 RRCID -> 168940 COMPL. DATE 10/21/1999 TOTAL DEPTH 10768 PERF. 8780 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	3973	2	1	9	N	1	2	1			3
07	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	4058	2			N	-0-					3
08	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	3818	2			N	-0-	3	1			-0-
09	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	3759	2	6	9	N	5	3	1			2
10	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	2902	2			N	-0-	2	1			-0-
*11	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	3159	2			N	-0-					-0-

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
06	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1691	2	8	9	N	7	9	1			-0-
07	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	2			N	-0-					-0-
08	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2			N	-0-					-0-
09	1710	N	111	-0-	-1599	-0-	111	2			N	-0-					-0-
10	2015	N	167	-0-	-1848	-0-	167	2			N	-0-					-0-
11	1350	N	173	-0-	-1177	-0-	173	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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAVO, J. E. WELL #: 4 RRCID -> 169562 COMPL. DATE 07/18/1998 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 8096 - 8108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
06	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					-0-
07	837	N	796	-0-	-41	-0-	796	2			N	-0-					-0-
08	837	N	738	-0-	-99	-0-	738	2			N	-0-					-0-
09	780	N	717	-0-	-63	-0-	717	2			N	-0-					-0-
10	806	N	792	-0-	-14	-0-	792	2			N	-0-					-0-
11	720	N	692	-0-	-28	-0-	692	2			N	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUERRA WELL #: 5 RRCID -> 171981 COMPL. DATE 02/09/1998 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 8466 - 8514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	570	N	473	-0-	-97	-0-	473	2			N	-0-					-0-
07	620	N	502	-0-	-118	-0-	502	2			N	-0-					-0-
08	620	N	602	-0-	-18	-0-	602	2			N	-0-					-0-
09	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					-0-
10	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-
11	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-

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
06	2310	N	1931	-0-	-379	-0-	1927	2	4	9	N	4	10	1			3
07	2139	N	1436	-0-	-703	-0-	1436	2			N	-0-					3
08	2046	N	1284	-0-	-762	-0-	1284	2			N	-0-					3
09	1920	N	1206	-0-	-714	-0-	1206	2			N	-0-					3
10	1426	N	1265	-0-	-161	-0-	1265	2			N	-0-					3
*11	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			N	-0-					3

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
06	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	2852	2	1	9	N	1	2	1			12
07	2949	N	2949	-0-	-0-	-0-	2949	2			N	-0-					12
08	2916	N	2916	-0-	-0-	-0-	2916	2			N	-0-	1	1			11
09	2797	N	2797	-0-	-0-	-0-	2787	2	10	9	N	9	12	1			8
10	3100	N	3201	-0-	101	101	3201	2			N	-0-	8	1			-0-
*11	3000	N	3174	-0-	174	275	3170	2	4	9	N	4	3	1			1

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
06	2310	X	1257	-0-	-1053	-0-	146	1	1111	2	Y	-0-					-0-
07	1860	N	1483	-0-	-377	-0-	193	1	1290	2	Y	-0-					-0-
08	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	172	1	1499	2	Y	-0-					-0-
09	1260	N	1213	-0-	-47	-0-	187	1	1026	2	Y	-0-					-0-
10	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	190	1	1385	2	Y	-0-					-0-
*11	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	170	1	1867	2	Y	-0-					-0-

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
06	6103	X	6103	-0-	-0-	-0-	691	1	5265	2	Y	134	163	1			24
							147	9									
07	5707	X	5707	-0-	-0-	-0-	726	1	4847	2	Y	122	122	1			24
							134	9									
08	5564	X	5564	-0-	-0-	-0-	559	1	4865	2	Y	127	122	1	11	6	18
							140	9									
09	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	781	1	4281	2	Y	80	93	1			5
							88	9									
10	7178	X	7178	-0-	-0-	-0-	853	1	6233	2	Y	84					89
							92	9									
*11	10221	X	10221	-0-	-0-	-0-	832	1	9119	2	Y	245	205	1			129
							270	9									

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

DOMINGUEZ WELL #: 3 RRCID -> 214177 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 9031 PERF. 8280 - 8426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2850	X	2543	-0-	-307	-0-	295	1	2248	2	Y	-0-					-0-
07	2945	X	2651	-0-	-294	-0-	345	1	2306	2	Y	-0-					-0-
08	2852	N	2751	-0-	-101	-0-	284	1	2466	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	2880	N	2880	-0-	-0-	-0-	444	1	2436	2	Y	-0-					-0-
10	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	480	1	3506	2	Y	1					1
							1	9									
*11	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	351	1	3841	2	Y	1	1	1			1
							1	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
06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
07	9	N	7	-0-	-2	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					-0-
08	27	N	27	-0-	-0-	-0-	3	1	24	2	Y	-0-					-0-
09	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
10	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
*11	107	N	107	-0-	-0-	-0-	9	1	98	2	Y	-0-					-0-

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
06	934	N	934	-0-	-0-	-0-	106	1	806	2	Y	20	24	1			5
							22	9									
07	945	N	945	-0-	-0-	-0-	121	1	811	2	Y	12	13	1			4
							13	9									
08	939	N	939	-0-	-0-	-0-	95	1	829	2	Y	14	16	1			2
							15	9									
09	930	N	896	-0-	-34	-0-	137	1	750	2	Y	8	10	1			-0-
							9	9									
10	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	152	1	1114	2	Y	15					15
							17	9									
*11	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	141	1	1547	2	Y	32	29	1			18
							35	9									

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
06	635	N	635	-0-	-0-	-0-	72	1	549	2	Y	13	16	1			1
							14	9									
07	645	N	645	-0-	-0-	-0-	83	1	553	2	Y	8	9	1			-0-
							9	9									
08	676	N	676	-0-	-0-	-0-	68	1	595	2	Y	12	11	1	1	6	-0-
							13	9									
09	634	N	634	-0-	-0-	-0-	97	1	530	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
10	943	N	943	-0-	-0-	-0-	112	1	819	2	Y	11					11
							12	9									
*11	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	103	1	1127	2	Y	23	21	1			13
							25	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
06	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	132	1	1003	2	Y	-0-					-0-
07	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	147	1	979	2	Y	-0-					-0-
08	1147	N	1102	-0-	-45	-0-	114	1	988	2	Y	-0-					-0-
09	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	176	1	965	2	Y	-0-					-0-
10	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	191	1	1400	2	Y	-0-					-0-
*11	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	182	1	1991	2	Y	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
06	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	2595	2	12	9	N	11	11	1			-0-
07	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	2553	2			N	-0-					-0-
08	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	2487	2			N	-0-					-0-
09	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2271	2			N	-0-					-0-
10	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	2508	2			N	-0-					-0-
*11	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	2398	2			N	-0-					-0-

DOMINGUEZ WELL #: 4 RRCID -> 218747 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8140 - 8462

06	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	226	1	1722	2	Y	-0-					-0-
07	1767	N	1602	-0-	-165	-0-	209	1	1393	2	Y	-0-					-0-
08	2294	N	1344	-0-	-950	-0-	139	1	1205	2	Y	-0-					-0-
09	1950	N	1558	-0-	-392	-0-	240	1	1318	2	Y	-0-					-0-
10	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	319	1	2330	2	Y	-0-					-0-
*11	3000	N	3700	-0-	700	700	309	1	3391	2	Y	-0-					-0-

3J ZAPATA/MEZA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219652 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8174 - 8208

06	1170	N	614	-0-	-556	-0-	21	1	593	2	N	-0-					-0-
07	1147	N	700	-0-	-447	-0-	54	1	646	2	N	-0-					-0-
08	1085	N	1028	-0-	-57	-0-	64	1	964	2	N	-0-					-0-
09	1050	N	688	-0-	-362	-0-	34	1	654	2	N	-0-					-0-
10	713	N	609	-0-	-104	-0-	61	1	548	2	N	-0-					-0-
11	990	N	492	-0-	-498	-0-	21	1	471	2	N	-0-					-0-

VILLARREAL WELL #: 1 RRCID -> 221210 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9828 - 9894

06	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	3515	2			N	-0-					-0-
07	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	3987	2			N	-0-					-0-
08	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	3661	2			N	-0-					-0-
09	3510	X	3371	-0-	-139	-0-	3371	2			N	-0-					-0-
10	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	3572	2			N	-0-					-0-
*11	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	3433	2			N	-0-					-0-

ALEXANDER WELL #: 10 RRCID -> 223501 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 12165 PERF. 9056 - 11958

06	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	3020	2			N	-0-					-0-
07	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	2791	2			N	-0-					-0-
08	3067	N	3067	-0-	-0-	-0-	3067	2			N	-0-					-0-
09	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	3679	2			N	-0-					-0-
10	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	3889	2			N	-0-					-0-
*11	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	3435	2			N	-0-					-0-

DOMINGUEZ WELL #: 6 RRCID -> 224045 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8320 - 8436

06	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	126	1	957	2	Y	-0-					-0-
07	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	147	1	984	2	Y	-0-					-0-
08	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	115	1	1001	2	Y	-0-					-0-
09	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	170	1	929	2	Y	-0-					-0-
10	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	193	1	1413	2	Y	-0-					-0-
*11	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	174	1	1902	2	Y	-0-					-0-

ALEXANDER WELL #: 11 RRCID -> 224750 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 9030 - 10432

06	450	N	305	-0-	-145	-0-	305	2			N	-0-					-0-
07	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			N	-0-					-0-
08	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2203	2			N	-0-					-0-
09	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	2			N	-0-					-0-
10	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			N	-0-					-0-
11	2130	N	1610	-0-	-520	-0-	1610	2			N	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
06	3150	X	1568	-0-	-1582	-0-	53	1	1503	2	N	11	9	1			2
							12	9									
07	3255	X	1878	-0-	-1377	-0-	145	1	1727	2	N	5	5	1			2
							6	9									
08	3255	X	2515	-0-	-740	-0-	157	1	2358	2	N	-0-	2	1			-0-
09	2730	X	1560	-0-	-1170	-0-	77	1	1477	2	N	5	4	1			1
							6	9									
10	2821	X	1749	-0-	-1072	-0-	174	1	1575	2	N	-0-					1
11	2670	X	1277	-0-	-1393	-0-	55	1	1222	2	N	-0-	1	1			-0-

DOMINGUEZ WELL #: 7 RRCID -> 225392 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8497 - 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
06	1560	N	878	-0-	-682	-0-	102	1	776	2	Y	-0-					-0-
07	1612	N	1059	-0-	-553	-0-	138	1	921	2	Y	-0-					-0-
08	1116	N	762	-0-	-354	-0-	78	1	683	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	870	N	793	-0-	-77	-0-	122	1	671	2	Y	-0-					-0-
10	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	139	1	1016	2	Y	1					1
							1	9									
*11	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	213	1	2336	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

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
06	3750	X	1320	-0-	-2430	-0-	45	1	1275	2	N	-0-					3
07	3875	X	1234	-0-	-2641	-0-	95	1	1135	2	N	4	3	1			4
							4	9									
08	2759	X	2273	-0-	-486	-0-	142	1	2131	2	N	-0-	1	1			3
09	2670	X	1372	-0-	-1298	-0-	68	1	1304	2	N	-0-					3
10	2604	X	1588	-0-	-1016	-0-	158	1	1430	2	N	-0-					3
11	2190	N	1707	-0-	-483	-0-	74	1	1633	2	N	-0-					3

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
06	12270	X	6354	-0-	-5916	-0-	215	1	6139	2	N	-0-					-0-
07	12679	X	7434	-0-	-5245	-0-	576	1	6858	2	N	-0-					-0-
08	12679	X	10563	-0-	-2116	-0-	659	1	9904	2	N	-0-					-0-
09	11010	X	7140	-0-	-3870	-0-	354	1	6786	2	N	-0-					-0-
10	11191	X	6876	-0-	-4315	-0-	685	1	6191	2	N	-0-					-0-
11	10800	X	5188	-0-	-5612	-0-	224	1	4964	2	N	-0-					-0-

TEPOZAN WELL #: 1 RRCID -> 233225 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 8555 PERF. 8050 - 8438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	5	1	149	2	N	-0-					-0-
07	310	N	228	-0-	-82	-0-	14	1	166	2	N	44					44
							48	9									
08	310	N	242	-0-	-68	-0-	15	1	227	2	N	-0-					44
09	270	N	188	-0-	-82	-0-	9	1	179	2	N	-0-					44
10	217	N	129	-0-	-88	-0-	13	1	116	2	N	-0-					44
11	240	N	69	-0-	-171	-0-	3	1	66	2	N	-0-					44

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SALINAS, G.G. WELL #: 4 RRCID -> 235029 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7478 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2970	X	2338	-0-	-632	-0-	79	1	2259	2	N	-0-					-0-
07	3069	X	2194	-0-	-875	-0-	170	1	2024	2	N	-0-					-0-
08	3069	X	3043	-0-	-26	-0-	190	1	2853	2	N	-0-					-0-
09	2970	X	1970	-0-	-1000	-0-	98	1	1870	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
10	3069	X	1884	-0-	-1185	-0-	188	1	1696	2	N	-0-					-0-
11	2970	X	1597	-0-	-1373	-0-	69	1	1528	2	N	-0-					-0-

SALINAS G.G. WELL #: 5 RRCID -> 236533 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8865 - 9500

06	2670	X	1484	-0-	-1186	-0-	47	1	1337	2	N	91	89	1			13
							100	9									
07	2759	X	1631	-0-	-1128	-0-	125	1	1482	2	N	22	28	1			7
							24	9									
08	2387	N	2298	-0-	-89	-0-	142	1	2137	2	N	17	19	1			5
							19	9									
09	2460	N	1604	-0-	-856	-0-	77	1	1484	2	N	39	39	1			5
							43	9									
10	1643	N	1420	-0-	-223	-0-	141	1	1279	2	N	-0-					5
11	2220	N	1226	-0-	-994	-0-	53	1	1173	2	N	-0-	5	1			-0-

ALEXANDER-SAENZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 239656 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 10701 PERF. 9716 - 10622

06	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	2938	2			N	-0-					-0-
07	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	2909	2			N	-0-					-0-
08	2617	X	2617	-0-	-0-	-0-	2617	2			N	-0-					-0-
09	2464	X	2464	-0-	-0-	-0-	2464	2			N	-0-					-0-
10	2255	X	2255	-0-	-0-	-0-	2255	2			N	-0-					-0-
*11	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	2			N	-0-					-0-

URIBE, ROGELIO "A" WELL #: A 1 RRCID -> 240306 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9091 - 9181

06	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	188	1	1431	2	Y	35	42	1			9
							39	9									
07	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	218	1	1453	2	Y	22	24	1			7
							24	9									
08	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	219	1	1910	2	Y	39	36	1	3	6	7
							43	9									
09	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	304	1	1668	2	Y	19	24	1			2
							21	9									
10	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	307	1	2245	2	Y	30					32
							33	9									
*11	3000	N	3451	-0-	451	451	283	1	3098	2	Y	64	58	1			38
							70	9									

TEPOZAN WELL #: 2 RRCID -> 241031 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8176 - 8646

06	480	N	123	-0-	-357	-0-	4	1	119	2	N	-0-					-0-
07	279	N	193	-0-	-86	-0-	15	1	178	2	N	-0-					-0-
08	403	N	291	-0-	-112	-0-	18	1	273	2	N	-0-					-0-
09	364	N	364	-0-	-0-	-0-	18	1	346	2	N	-0-					-0-
10	288	N	288	-0-	-0-	-0-	29	1	259	2	N	-0-					-0-
11	270	N	170	-0-	-100	-0-	7	1	163	2	N	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HILARIO, DON "A" WELL #: 1 RRCID -> 241759 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8234 - 8743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	172	1	4894	2	N	7	7	1			-0-
							8	9									
07	4743	X	4673	-0-	-70	-0-	361	1	4300	2	N	11	9	1			2
							12	9									
08	7003	X	7003	-0-	-0-	-0-	437	1	6566	2	N	-0-	2	1			-0-
09	4590	X	3444	-0-	-1146	-0-	107	1	3337	2	N	-0-					-0-
10	4774	X	3409	-0-	-1365	-0-	340	1	3069	2	N	-0-					-0-
11	4620	X	2735	-0-	-1885	-0-	118	1	2617	2	N	-0-					-0-

GUTIERREZ, J. M. "C" WELL #: 1 RRCID -> 244624 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 8405 - 8645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	104	1	2405	2	N	31	51	1			-0-
							34	9									
07	2573	N	2472	-0-	-101	-0-	134	1	2307	2	N	28	23	1			5
							31	9									
08	2695	N	2695	-0-	-0-	-0-	176	1	2473	2	N	42	40	1			7
							46	9									
09	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	132	1	2473	2	N	39	42	1			4
							43	9									
10	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	249	1	2246	2	N	-0-					4
11	2490	N	2209	-0-	-281	-0-	95	1	2114	2	N	-0-	4	1			-0-

GUTIERREZ, J. M. "C" WELL #: 2 RRCID -> 246975 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8525 - 8554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	225	N	225	-0-	-0-	-0-	9	1	216	2	N	-0-					-0-
07	250	N	250	-0-	-0-	-0-	14	1	236	2	N	-0-					-0-
08	253	N	253	-0-	-0-	-0-	17	1	236	2	N	-0-					-0-
09	274	N	274	-0-	-0-	-0-	14	1	260	2	N	-0-					-0-
10	248	N	219	-0-	-29	-0-	22	1	197	2	N	-0-					-0-
11	240	N	157	-0-	-83	-0-	7	1	150	2	N	-0-					-0-

MEZA WELL #: 1 RRCID -> 248005 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7734 - 8425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3090	X	1459	-0-	-1631	-0-	49	1	1386	2	N	22	29	1			4
							24	9									
07	3193	X	1629	-0-	-1564	-0-	126	1	1503	2	N	-0-	4	1			-0-
08	3069	X	2169	-0-	-900	-0-	134	1	2022	2	N	12	9	1	1	6	2
							13	9									
09	2820	X	1554	-0-	-1266	-0-	77	1	1477	2	N	-0-	2	1			-0-
10	2573	X	1444	-0-	-1129	-0-	144	1	1300	2	N	-0-					-0-
11	2100	N	1306	-0-	-794	-0-	55	1	1220	2	N	28	17	1			11
							31	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	415	N	415	-0-	-0-	-0-	14	1	401	2	N	-0-					-0-
07	477	N	477	-0-	-0-	-0-	37	1	440	2	N	-0-					-0-
08	465	N	428	-0-	-37	-0-	27	1	401	2	N	-0-					-0-
09	300	N	258	-0-	-42	-0-	8	1	250	2	N	-0-					-0-
10	465	N	343	-0-	-122	-0-	34	1	309	2	N	-0-					-0-
*11	438	N	438	-0-	-0-	-0-	19	1	419	2	N	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUTIERREZ, J. M. "C" WELL #: 3 RRCID -> 248035 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8437 - 8637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4710	X	4655	-0-	-55	-0-	192	1	4456	2	N	6	6	1			-0-
							7	9									
07	4867	X	4809	-0-	-58	-0-	263	1	4533	2	N	12	10	1			2
							13	9									
08	5057	X	5057	-0-	-0-	-0-	336	1	4721	2	N	-0-	2	1			-0-
09	4710	X	4628	-0-	-82	-0-	234	1	4391	2	N	3	2	1			1
							3	9									
10	4898	X	4633	-0-	-265	-0-	462	1	4171	2	N	-0-					1
11	4740	X	4148	-0-	-592	-0-	179	1	3969	2	N	-0-	1	1			-0-

DON HILARIO "A" WELL #: 5 RRCID -> 250565 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8030 - 8678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6199	X	6199	-0-	-0-	-0-	209	1	5966	2	N	22	22	1			-0-
							24	9									
07	5825	X	5825	-0-	-0-	-0-	451	1	5363	2	N	10	8	1			2
							11	9									
08	6581	X	6581	-0-	-0-	-0-	411	1	6170	2	N	-0-	2	1			-0-
09	4410	X	3357	-0-	-1053	-0-	104	1	3247	2	N	5	5	1			-0-
							6	9									
10	5830	X	5830	-0-	-0-	-0-	581	1	5249	2	N	-0-					-0-
*11	5181	X	5181	-0-	-0-	-0-	224	1	4957	2	N	-0-					-0-

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
06	7006	X	7006	-0-	-0-	-0-	6998	2	8	9	N	7	7	1			-0-
07	7204	X	7204	-0-	-0-	-0-	7204	2			N	-0-					-0-
08	7550	X	7550	-0-	-0-	-0-	7550	2			N	-0-					-0-
09	7020	X	6550	-0-	-470	-0-	6550	2			N	-0-					-0-
10	6426	X	6426	-0-	-0-	-0-	6413	2	13	9	N	12	12	1			-0-
*11	6383	X	6383	-0-	-0-	-0-	6383	2			N	-0-					-0-

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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	351	N	351	-0-	-0-	-0-	12	1	339	2	N	-0-					8
07	643	N	643	-0-	-0-	-0-	50	1	593	2	N	-0-					8
08	561	N	561	-0-	-0-	-0-	35	1	524	2	N	2	8	1			2
							2	9									
09	240	N	209	-0-	-31	-0-	6	1	203	2	N	-0-	2	1			-0-
10	337	N	337	-0-	-0-	-0-	34	1	303	2	N	-0-					-0-
11	240	N	122	-0-	-118	-0-	5	1	117	2	N	-0-					-0-

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
06	7470	X	7117	-0-	-353	-0-	7117	2			N	-0-					-0-
07	7719	X	7168	-0-	-551	-0-	7168	2			N	-0-					-0-
08	7719	X	6555	-0-	-1164	-0-	6555	2			N	-0-					-0-
09	7380	X	6170	-0-	-1210	-0-	6170	2			N	-0-					-0-
10	7725	X	7725	-0-	-0-	-0-	7717	2	8	9	N	7	7	1			-0-
*11	7002	X	7002	-0-	-0-	-0-	7002	2			N	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

DODIER "A" WELL #: 1 RRCID -> 258748 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8397 - 9346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7697	X	7697	-0-	-0-	-0-	259	1	7385	2	N	48	45	1			6
							53	9									
07	7437	X	7437	-0-	-0-	-0-	7430	2	7	9	N	6	7	1			5
08	6851	X	3526	-0-	-3325	-0-	3526	2			N	-0-	1	1			4
09	6150	X	5138	-0-	-1012	-0-	158	1	4965	2	N	14	17	1			1
							15	9									
10	7678	X	7678	-0-	-0-	-0-	765	1	6913	2	N	-0-					1
*11	6354	X	6354	-0-	-0-	-0-	274	1	6080	2	N	-0-	1	1			-0-

DODIER "A" WELL #: 2 RRCID -> 259756 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8932 - 9121

06	7902	X	7902	-0-	-0-	-0-	265	1	7564	2	N	66	47	1			24
							73	9									
07	7059	X	7059	-0-	-0-	-0-	7026	2	33	9	N	30	42	1			12
08	5549	X	3455	-0-	-2094	-0-	3455	2			N	-0-	7	1			5
09	7184	X	7184	-0-	-0-	-0-	221	1	6916	2	N	43	41	1			7
							47	9									
10	7858	X	7858	-0-	-0-	-0-	783	1	7075	2	N	-0-					7
*11	6764	X	6764	-0-	-0-	-0-	292	1	6472	2	N	-0-	3	1			4

GUTIERREZ, J. M. "C" WELL #: 4 RRCID -> 259782 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8558 - 8594

06	6060	X	5275	-0-	-785	-0-	217	1	5044	2	N	13	12	1			1
							14	9									
07	6107	X	5055	-0-	-1052	-0-	277	1	4774	2	N	4	4	1			1
							4	9									
08	6045	X	5053	-0-	-992	-0-	336	1	4717	2	N	-0-	1	1			-0-
09	5520	X	4796	-0-	-724	-0-	242	1	4545	2	N	8	7	1			1
							9	9									
10	5456	X	4931	-0-	-525	-0-	491	1	4440	2	N	-0-					1
11	5280	X	4037	-0-	-1243	-0-	174	1	3863	2	N	-0-	1	1			-0-

GUTIERREZ, J. M. "C" WELL #: 5 RRCID -> 260905 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8302 - 9511

06	16560	X	10731	-0-	-5829	-0-	442	1	10276	2	N	12	12	1			-0-
							13	9									
07	17019	X	13025	-0-	-3994	-0-	715	1	12309	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
08	16182	X	13261	-0-	-2921	-0-	881	1	12380	2	N	-0-					-0-
09	14010	X	12435	-0-	-1575	-0-	629	1	11789	2	N	15	14	1			1
							17	9									
10	13671	X	12422	-0-	-1249	-0-	1238	1	11184	2	N	-0-					1
11	12840	X	8709	-0-	-4131	-0-	376	1	8333	2	N	-0-	1	1			-0-

DODIER "A" WELL #: 3 RRCID -> 261150 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 9407 PERF. 8408 - 9180

06	13539	X	13539	-0-	-0-	-0-	458	1	13059	2	N	20	20	1			-0-
							22	9									
07	11874	X	11874	-0-	-0-	-0-	11872	2	2	9	N	2	2	1			-0-
08	10850	X	5148	-0-	-5702	-0-	5148	2			N	-0-					-0-
09	9900	X	9119	-0-	-781	-0-	282	1	8827	2	N	9	8	1			1
							10	9									
10	10428	X	10428	-0-	-0-	-0-	1039	1	9389	2	N	-0-					1
11	9990	X	7442	-0-	-2548	-0-	321	1	7121	2	N	-0-	1	1			-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUTIERREZ, J. M. "C" WELL #: 6 RRCID -> 261893 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8194 - 8444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	34200	X	31032	-0-	-3168	-0-	1280	1	29731	2	N	19	19	1			-0-
							21	9									
07	35340	X	29409	-0-	-5931	-0-	1615	1	27792	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
08	32736	X	28673	-0-	-4063	-0-	1905	1	26768	2	N	-0-					-0-
09	31320	X	28203	-0-	-3117	-0-	1428	1	26757	2	N	16	16	1			-0-
							18	9									
10	32054	X	29023	-0-	-3031	-0-	2892	1	26131	2	N	-0-					-0-
11	31020	X	21722	-0-	-9298	-0-	937	1	20785	2	N	-0-					-0-

DODIER "A" WELL #: 4 RRCID -> 262470 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 9877 PERF. 8512 - 8552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10297	X	10297	-0-	-0-	-0-	349	1	9939	2	N	8	8	1			-0-
							9	9									
07	9141	X	9141	-0-	-0-	-0-	9128	2	13	9	N	12	10	1			2
08	7905	X	4344	-0-	-3561	-0-	4344	2			N	-0-	2	1			-0-
09	7380	X	7142	-0-	-238	-0-	221	1	6910	2	N	10	10	1			-0-
							11	9									
10	10124	X	10124	-0-	-0-	-0-	1009	1	9115	2	N	-0-					-0-
*11	8424	X	8424	-0-	-0-	-0-	363	1	8061	2	N	-0-					-0-

GUTIERREZ, J. M. "C" WELL #: 7 RRCID -> 267179 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9652 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	38760	X	36493	-0-	-2267	-0-	1506	1	34981	2	N	5	10	1			-0-
							6	9									
07	39866	X	36131	-0-	-3735	-0-	1982	1	34120	2	N	26	22	1			4
							29	9									
08	39029	X	36034	-0-	-2995	-0-	2394	1	33640	2	N	-0-	4	1			-0-
09	37380	X	34167	-0-	-3213	-0-	1729	1	32412	2	N	24	22	1			2
							26	9									
10	37696	X	34187	-0-	-3509	-0-	3407	1	30780	2	N	-0-					2
11	36480	X	28508	-0-	-7972	-0-	1230	1	27278	2	N	-0-	2	1			-0-

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
GALO WELL #: 1 RRCID -> 211299 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 11715 PERF. 8946 - 9186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2250	X	2172	-0-	-78	-0-	212	1	1950	2	N	9	10	1			25
							10	9									
07	2232	X	1946	-0-	-286	-0-	192	1	1746	2	N	7					32
							8	9									
08	2139	X	1991	-0-	-148	-0-	203	1	1782	2	N	5	9	1			28
							6	9									
09	2160	X	2056	-0-	-104	-0-	229	1	1815	2	N	11	10	1			29
							12	9									
10	2232	X	1888	-0-	-344	-0-	219	1	1667	2	N	2					31
							2	9									
11	2160	X	1795	-0-	-365	-0-	218	1	1569	2	N	7	11	1			27
							8	9									

LOPEZ WELL #: 2 RRCID -> 211548 COMPL. DATE 07/17/2005 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7840 - 8370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	900	N	816	-0-	-84	-0-	88	1	728	2	Y	-0-					86
07	915	N	915	-0-	-0-	-0-	102	1	813	2	Y	-0-					86
08	1085	N	864	-0-	-221	-0-	102	1	762	2	Y	-0-					86
09	810	N	685	-0-	-125	-0-	72	1	613	2	Y	-0-					86
10	930	N	741	-0-	-189	-0-	82	1	659	2	Y	-0-					86
11	840	N	716	-0-	-124	-0-	78	1	638	2	Y	-0-					86

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
06	720	X	99	-0-	-621	-0-	11	1	88	2	Y	-0-					25
07	99	X	99	-0-	-0-	-0-	11	1	88	2	Y	-0-					25
08	142	X	142	-0-	-0-	-0-	17	1	125	2	Y	-0-					25
09	116	X	116	-0-	-0-	-0-	12	1	104	2	Y	-0-					25
10	124	N	124	-0-	-0-	-0-	14	1	110	2	Y	-0-					25
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	16	1	134	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
06	1320	N	1173	-0-	-147	-0-	126	1	1047	2	Y	-0-					-0-
07	1085	N	914	-0-	-171	-0-	102	1	812	2	Y	-0-					-0-
08	859	N	859	-0-	-0-	-0-	101	1	758	2	Y	-0-					-0-
09	1170	N	926	-0-	-244	-0-	97	1	829	2	Y	-0-					-0-
10	971	N	971	-0-	-0-	-0-	108	1	863	2	Y	-0-					-0-
11	840	N	796	-0-	-44	-0-	87	1	709	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
06	1380	N	1047	-0-	-333	-0-	102	1	941	2	N	4	6	1			23
							4	9									
07	1457	N	1101	-0-	-356	-0-	109	1	988	2	N	4					27
							4	9									
08	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	114	1	1003	2	N	3	5	1			25
							3	9									
09	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	136	1	1078	2	N	6	5	1			26
							7	9									
10	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	131	1	1001	2	N	1					27
							1	9									
*11	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	155	1	1114	2	N	4	6	1			25
							4	9									

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
06	7170	X	6587	-0-	-583	-0-	640	1	5897	2	N	45	32	1			93
							50	9									
07	7285	X	6804	-0-	-481	-0-	665	1	6049	2	N	82					175
							90	9									
08	7161	X	6663	-0-	-498	-0-	679	1	5963	2	N	19	30	1			164
							21	9									
09	6750	X	6442	-0-	-308	-0-	719	1	5688	2	N	32	33	1			163
							35	9									
10	6975	X	6391	-0-	-584	-0-	741	1	5643	2	N	6					169
							7	9									
11	6600	X	5774	-0-	-826	-0-	700	1	5050	2	N	22	34	1			157
							24	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
06	21090	X	20153	-0-	-937	-0-	1965	1	18096	2	N	84	94	1			153
							92	9									
07	21793	X	21004	-0-	-789	-0-	2072	1	18848	2	N	76					229
							84	9									
08	20305	X	20046	-0-	-259	-0-	2043	1	17940	2	N	57	93	1			193
							63	9									
09	20160	X	14476	-0-	-5684	-0-	1615	1	12783	2	N	71	99	1			165
							78	9									
10	21018	X	15655	-0-	-5363	-0-	1815	1	13822	2	N	16					181
							18	9									
11	20340	X	14079	-0-	-6261	-0-	1708	1	12313	2	N	53	80	1			154
							58	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
06	2580	X	1767	-0-	-813	-0-	172	1	1587	2	N	7	10	1			95
							8	9									
07	2480	X	1892	-0-	-588	-0-	187	1	1697	2	N	7					102
							8	9									
08	2480	X	2011	-0-	-469	-0-	205	1	1800	2	N	5	8	1			99
							6	9									
09	2040	X	1818	-0-	-222	-0-	203	1	1606	2	N	8	9	1			98
							9	9									
10	2024	X	2024	-0-	-0-	-0-	235	1	1786	2	N	3					101
							3	9									
11	1950	X	1938	-0-	-12	-0-	235	1	1695	2	N	7	10	1			98
							8	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
06	120	N	109	-0-	-11	-0-	12	1	97	2	Y	-0-					1
07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	14	1	110	2	Y	-0-					1
08	121	N	121	-0-	-0-	-0-	14	1	107	2	Y	-0-					1
09	120	N	112	-0-	-8	-0-	12	1	100	2	Y	-0-					1
10	124	N	124	-0-	-0-	-0-	14	1	110	2	Y	-0-					1
11	120	N	119	-0-	-1	-0-	13	1	106	2	Y	-0-					1

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
06	3030	X	2586	-0-	-444	-0-	247	1	2275	2	N	58	14	1			126
							64	9									
07	3131	X	2561	-0-	-570	-0-	253	1	2298	2	N	9					135
							10	9									
08	3131	X	2593	-0-	-538	-0-	264	1	2321	2	N	7	11	1			131
							8	9									
09	2580	X	2542	-0-	-38	-0-	284	1	2244	2	N	13	13	1			131
							14	9									
10	2666	X	2432	-0-	-234	-0-	282	1	2148	2	N	2					133
							2	9									
11	2580	X	2352	-0-	-228	-0-	285	1	2057	2	N	9	13	1			129
							10	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
06	2820	X	2551	-0-	-269	-0-	249	1	2291	2	N	10	13	1			52
							11	9									
07	2914	X	2458	-0-	-456	-0-	242	1	2206	2	N	9					61
							10	9									
08	2852	X	2047	-0-	-805	-0-	209	1	1831	2	N	6	11	1			56
							7	9									
09	2550	X	1839	-0-	-711	-0-	205	1	1624	2	N	9	11	1			54
							10	9									
10	2635	X	1756	-0-	-879	-0-	204	1	1550	2	N	2					56
							2	9									
11	2550	X	1794	-0-	-756	-0-	218	1	1569	2	N	6	10	1			52
							7	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
06	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	200	1	1842	2	N	8	9	1			153
							9	9									
07	2077	N	1866	-0-	-211	-0-	184	1	1674	2	N	7					160
							8	9									
08	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	191	1	1680	2	N	5	9	1			156
							6	9									
09	2040	N	2036	-0-	-4	-0-	227	1	1798	2	N	10	9	1			157
							11	9									
10	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	220	1	1672	2	N	2					159
							2	9									
11	1830	N	1658	-0-	-172	-0-	201	1	1450	2	N	6	10	1			155
							7	9									

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
WHITTIER WELL #: 2 RRCID -> 222308 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8908 - 9308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5250	X	4541	-0-	-709	-0-	424	1	4096	2	N	19					177
							21	9									
07	5425	X	5287	-0-	-138	-0-	570	1	4706	2	N	10					187
							11	9									
08	5425	X	3978	-0-	-1447	-0-	433	1	3543	2	N	2					189
							2	9									
*09	5250	X	3839	-0-	-1411	-0-	494	1	3333	2	N	11					200
							12	9									
10	4672	X	4672	-0-	-0-	-0-	631	1	4006	2	N	32					232
							35	9									
*11	5035	X	5035	-0-	-0-	-0-	539	1	4485	2	N	10					242
							11	9									

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
06	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	216	1	2077	2	N	5					82
							6	9									
07	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	149	1	1231	2	N	13					95
							14	9									
08	1829	N	1681	-0-	-148	-0-	182	1	1493	2	N	5					100
							6	9									
09	2310	N	1577	-0-	-733	-0-	172	1	1403	2	N	2					102
							2	9									
10	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	157	1	1421	2	N	-0-					102
11	1620	N	1277	-0-	-343	-0-	158	1	1119	2	N	-0-					102

WHITTIER WELL #: 5 RRCID -> 226801 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9186 - 9192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6486	X	6486	-0-	-0-	-0-	608	1	5878	2	N	-0-					22
07	6107	X	5064	-0-	-1043	-0-	551	1	4513	2	N	-0-					22
08	6107	X	5428	-0-	-679	-0-	599	1	4829	2	N	-0-					22
09	6480	X	5105	-0-	-1375	-0-	532	1	4573	2	N	-0-					22
10	6696	X	4867	-0-	-1829	-0-	505	1	4362	2	N	-0-					22
11	6480	X	4072	-0-	-2408	-0-	552	1	3520	2	N	-0-					22

LA SOLEDAD WELL #: 5 RRCID -> 229039 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9216 - 9222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	570	N	570	-0-	-0-	-0-	53	1	517	2	N	-0-					108
07	523	N	523	-0-	-0-	-0-	57	1	466	2	N	-0-					108
08	495	N	495	-0-	-0-	-0-	54	1	441	2	N	-0-					108
09	570	N	442	-0-	-128	-0-	28	1	414	2	N	-0-					108
10	527	N	235	-0-	-292	-0-	8	1	227	2	N	-0-					108
11	480	N	87	-0-	-393	-0-	41	1	46	2	N	-0-					108

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
TX ENERGY SERVICES, LLC 875192
CHIHUAHUA DISPOSAL SYSTEM WELL #: 1 RRCID -> 091311 COMPL. DATE 07/13/1995 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 2760 - 3300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROLETA (6800) 77973 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC 129692
VELA B WELL #: 8 RRCID -> 222266 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7238 - 7406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH A. H. WELL #: 6 RRCID -> 273108 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 10026 PERF. 6531 - 6548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					53
07		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	57	2	8			108
08		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11	83	1			36
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	21	1			15
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

ROLETA (7483) 77973 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC 129692
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
06	391	N	391	-0-	-0-	-0-	24	1	359	2	Y	7	4	8			11
							8	9									
07	436	N	436	-0-	-0-	-0-	20	1	352	2	Y	58	5	8			64
							64	9									
08	372	N	343	-0-	-29	-0-	34	1	309	2	Y	-0-					64
09	390	N	274	-0-	-116	-0-	26	1	247	2	Y	1					65
							1	9									
10	434	N	224	-0-	-210	-0-	15	1	199	2	Y	9	62	1	3	8	9
							10	9									
*11	349	N	349	-0-	-0-	-0-	30	1	316	2	Y	3	3	8			9
							3	9									

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
06	1650	N	1215	-0-	-435	-0-	75	1	1137	2	Y	3					11
							3	9									
07	1240	N	1086	-0-	-154	-0-	55	1	973	2	Y	53					64
							58	9									
08	1147	N	343	-0-	-804	-0-	34	1	309	2	Y	-0-					64
09	1230	N	274	-0-	-956	-0-	26	1	247	2	Y	1					65
							1	9									
10	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	73	1	952	2	Y	6	62	1			9
							7	9									
*11	951	N	951	-0-	-0-	-0-	81	1	862	2	Y	7	7	8			9
							8	9									

ROLETA (7483) //CONT.// 77973 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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
06	985	N	985	-0-	-0-	-0-	170	1	815	2	N	-0-					-0-
07	992	N	866	-0-	-126	-0-	99	1	767	2	N	-0-					-0-
08	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	72	1	1051	2	N	-0-					-0-
09	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	86	1	944	2	N	-0-					-0-
10	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	103	1	1013	2	N	-0-					-0-
*11	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	109	1	1089	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									

VELA "B" WELL #: RRCID -> 115634 COMPL. DATE 03/22/1985 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 7435 - 7555

06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/24/2013

SMITH "AH" WELL #: 2 RRCID -> 117752 COMPL. DATE 08/01/1985 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7363 - 7404

06	990	N	987	-0-	-3	-0-	2	1	88	2	Y	-0-					-0-
							897	3									
07	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	Y	-0-					-0-
							1012	3									
08	1023	N	853	-0-	-170	-0-	2	1	34	2	Y	-0-					-0-
							817	3									
09	990	N	922	-0-	-68	-0-	2	1	36	2	Y	2	2	8			-0-
							882	3	2	9							
10	998	N	998	-0-	-0-	-0-	2	1	16	2	Y	1	1	8			-0-
							979	3	1	9							
*11	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	2	1	253	2	Y	-0-					-0-
							952	3									

VELA "B" WELL #: 5 RRCID -> 142113 COMPL. DATE 08/12/1992 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7653 - 7694

06	180	N	35	-0-	-145	-0-	6	1	29	2	Y	-0-					1
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	1	1	8			1
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					1
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					1
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

VELA "B" WELL #: 4 RRCID -> 142898 COMPL. DATE 10/11/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7561 - 7596

06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					22
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					22
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					22
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

VELA "B" WELL #: 3 RRCID -> 144655 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7394 - 7496

06	510	N	471	-0-	-39	-0-	81	1	389	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	488	N	488	-0-	-0-	-0-	55	1	431	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
08	513	N	513	-0-	-0-	-0-	33	1	480	2	Y	-0-					-0-
09	501	N	501	-0-	-0-	-0-	42	1	459	2	Y	-0-					-0-
10	577	N	577	-0-	-0-	-0-	53	1	522	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
*11	592	N	592	-0-	-0-	-0-	54	1	535	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									

ROLETA (7483) //CONT.// 77973 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	270	N	265	-0-	-5	-0-	24	2	241	3	Y	-0-					6
07	279	N	176	-0-	-103	-0-	5	2	169	3	Y	2	2	8			6
							2	9									
08	441	N	441	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					6
							423	3									
09	498	N	498	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	Y	5	4	8			7
							472	3	6	9							
10	415	N	415	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	Y	6	6	1	2	8	5
							401	3	7	9							
*11	300	N	241	-0-	-59	-0-	50	2	188	3	Y	3	3	8			5
							3	9									

GUERRA "L" WELL #: 7 C RRCID -> 212780 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 7492 - 7605

06	300	N	159	-0-	-141	-0-	10	1	149	2	Y	-0-					-0-
07	279	N	180	-0-	-99	-0-	10	1	170	2	Y	-0-					-0-
08	279	N	213	-0-	-66	-0-	21	1	192	2	Y	-0-					-0-
09	216	N	216	-0-	-0-	-0-	20	1	196	2	Y	-0-					-0-
10	186	N	136	-0-	-50	-0-	10	1	126	2	Y	-0-					-0-
11	210	N	128	-0-	-82	-0-	11	1	117	2	Y	-0-					-0-

CARMEN VELA "C" WELL #: 2 RRCID -> 212847 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7558 - 7602

06	120	N	45	-0-	-75	-0-	4	2	41	3	Y	-0-					12
07	117	N	117	-0-	-0-	-0-	3	2	114	3	Y	-0-					12
08	292	N	292	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					12
							279	3									
09	237	N	237	-0-	-0-	-0-	9	2	228	3	Y	-0-					12
10	124	N	78	-0-	-46	-0-	1	2	65	3	Y	11	13	1			10
							12	9									
11	270	N	87	-0-	-183	-0-	18	2	69	3	Y	-0-					10

GUERRA "M" WELL #: 5 RRCID -> 221824 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 10114 PERF. 8087 - 8136

06	1470	N	1453	-0-	-17	-0-	129	1	1323	2	Y	1	1	8			2
							1	9									
07	1519	N	1246	-0-	-273	-0-	151	1	1095	2	Y	-0-					2
08	1488	N	1275	-0-	-213	-0-	156	1	1119	2	Y	-0-					2
09	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	130	1	1335	2	Y	-0-					2
10	1240	N	1125	-0-	-115	-0-	134	1	991	2	Y	-0-					2
*11	1230	N	1071	-0-	-159	-0-	93	1	970	2	Y	7	7	8			2
							8	9									

ROLETA (7483) //CONT.// 77973 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
07	T. A.		289	-0-	289	289	35	1	254	2	Y	-0-					49
08	517	X	228	-0-	-289	-0-	28	1	200	2	Y	-0-					49
09	288	N	288	-0-	-0-	-0-	26	1	262	2	Y	-0-					49
10	150	N	150	-0-	-0-	-0-	17	1	129	2	Y	4	46	1	1	8	6
							4	9									
*11	414	N	414	-0-	-0-	-0-	36	1	378	2	Y	-0-					6

TREVINO "B" WELL #: 3C RRCID -> 224411 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7550 - 7617

06	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	2	1	91	2	Y	29					90
							924	3	32	9							
07	1116	N	979	-0-	-137	-0-	2	1	26	2	Y	-0-					90
							951	3									
08	1116	N	759	-0-	-357	-0-	1	1	30	2	Y	-0-	70	1			20
							728	3									
09	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	2	1	56	2	Y	-0-					20
							1367	3									
10	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	2	1	16	2	Y	-0-					20
							996	3									
*11	875	N	875	-0-	-0-	-0-	2	1	183	2	Y	-0-					20
							690	3									

TREVINO "B" WELL #: 2C RRCID -> 224413 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 9807 PERF. 7520 - 7558

06	900	N	350	-0-	-550	-0-	1	1	31	2	Y	-0-					-0-
							318	3									
07	372	N	265	-0-	-107	-0-	7	2	258	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	360	N	3	-0-	-357	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
*11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	2	2	3	Y	-0-					-0-

TREVINO "B" WELL #: 1C RRCID -> 224414 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7454 - 7484

06	750	N	746	-0-	-4	-0-	1	1	64	2	Y	29					90
							649	3	32	9							
07	837	N	634	-0-	-203	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					90
							616	3									
08	651	N	641	-0-	-10	-0-	1	1	25	2	Y	-0-	70	1			20
							615	3									
09	750	N	669	-0-	-81	-0-	1	1	26	2	Y	-0-					20
							642	3									
10	638	N	638	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					20
							627	3									
*11	672	N	672	-0-	-0-	-0-	1	1	141	2	Y	-0-					20
							530	3									

TREVINO "B" WELL #: 4 RRCID -> 234643 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7818 - 7870

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ROLETA (7483) //CONT.// 77973 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
EL CLARENO WELL #: 11 RRCID -> 235489 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7694 - 7780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	2	1	108	2	N	-0-					96
							1103	3									
07	1271	N	1224	-0-	-47	-0-	2	1	32	2	N	-0-					96
							1190	3									
08	1333	N	1245	-0-	-88	-0-	2	1	48	2	N	35	120	1			11
							1156	3	39	9							
09	1200	N	1134	-0-	-66	-0-	2	1	45	2	N	1	1	8			11
							1086	3	1	9							
10	1209	N	1164	-0-	-45	-0-	2	1	18	2	N	-0-					11
							1144	3									
*11	1200	N	1152	-0-	-48	-0-	2	1	241	2	N	3	3	8			11
							906	3	3	9							

EL CLARENO WELL #: 7 RRCID -> 238175 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9620 PERF. 7483 - 7618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		1868	-0-	1868	1868	164	1	1704	2	Y	-0-					-0-

VELA, CARMEN "C" WELL #: 3 RRCID -> 242266 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7750 - 7788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5250	X	4289	-0-	-961	-0-	7	1	382	2	Y	-0-					24
							3900	3									
07	5425	X	3457	-0-	-1968	-0-	6	1	91	2	Y	-0-					24
							3360	3									
08	4898	X	3686	-0-	-1212	-0-	7	1	145	2	Y	-0-					24
							3534	3									
09	4740	X	3703	-0-	-1037	-0-	6	1	147	2	Y	-0-					24
							3550	3									
10	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	7	1	63	2	Y	20	25	1			19
							3924	3	22	9							
11	3840	X	3760	-0-	-80	-0-	7	1	788	2	Y	-0-					19
							2965	3									

EL CLARENO WELL #: 2 RRCID -> 243302 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7470 - 7496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROLETA (7483) //CONT.// 77973 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
TREVINO "B" WELL #: 5 RRCID -> 243554 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7552 - 7588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, A. H. WELL #: 6 RRCID -> 243753 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 10026 PERF. 7601 - 7727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL CLARENO WELL #: 16 RRCID -> 272455 COMPL. DATE 01/08/2014 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7526 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH A.H. WELL #: 9 RRCID -> 274918 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7170 - 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
06		715 N	715	-0-	-0-	-0-	1	1	64	2	Y	1	1	8			13
							649	3	1	9							
07		688 N	688	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	Y	14					27
							654	3	15	9							
08		681 N	681	-0-	-0-	-0-	1	1	27	2	Y	3	21	1			9
							650	3	3	9							
09		720 N	551	-0-	-169	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					9
							528	3									
10	DLQ	G-10	548	-0-	548	548	1	1	9	2	Y	1	5	1	1	8	4
							537	3	1	9							
*11	DLQ	G-10	546	-0-	546	1094	1	1	114	2	Y	3	3	8			4
							428	3	3	9							

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-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
06		1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			Y	-0-					-0-
07		1054 N	822	-0-	-232	-0-	822	2			Y	-0-					-0-
08		1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			Y	-0-					-0-
*09		1020 N	747	-0-	-273	-0-	747	2			Y	-0-					-0-
10		837 N	650	-0-	-187	-0-	650	2			Y	-0-					-0-
11		1050 N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROLETA (7483) //CONT.// 77973 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
06	870	N	836	-0-	-34	-0-	57	1	757	2	Y	20	18	1			7
							22	9									
07	899	N	767	-0-	-132	-0-	53	1	714	2	Y	-0-	7	1			-0-
08	899	N	756	-0-	-143	-0-	58	1	698	2	Y	-0-					-0-
*09	840	N	751	-0-	-89	-0-	62	1	689	2	Y	-0-					-0-
10	752	N	752	-0-	-0-	-0-	74	1	678	2	Y	-0-					-0-
11	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					Y	NO RPT					-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
06	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1291	2	3	9	Y	3	1	1			2
07	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			Y	-0-					2
08	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			Y	-0-					2
*09	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			Y	-0-					2
10	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			Y	-0-					2
11	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					Y	NO RPT					2

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
06	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			Y	-0-					-0-
07	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			Y	-0-					-0-
08	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			Y	-0-					-0-
*09	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			Y	-0-					-0-
10	403	N	355	-0-	-48	-0-	355	2			Y	-0-					-0-
11	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ADRIAN, VELA WELL #: 2 RRCID -> 145381 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7470 - 7530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMIREZ, L. O. A WELL #: 4 RRCID -> 162605 COMPL. DATE 11/14/1996 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 10040 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
RAMIREZ, L. O. A WELL #: 7 RRCID -> 164941 COMPL. DATE 08/12/1997 TOTAL DEPTH 10335 PERF.10062 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6691	X	6691	-0-	-0-	-0-	6691	2			Y	-0-					28
07	6745	X	6745	-0-	-0-	-0-	6745	2			Y	-0-					28
08	6703	X	6703	-0-	-0-	-0-	6703	2			Y	-0-					28
*09	7228	X	7228	-0-	-0-	-0-	7228	2			Y	-0-					28
10	8274	X	8274	-0-	-0-	-0-	8274	2			Y	-0-					28
11	6570	X	NO RPT	-0-	-6570	-0-					Y	NO RPT					28

RAMIREZ, L. O. A WELL #: 10 RRCID -> 171423 COMPL. DATE 11/20/1998 TOTAL DEPTH 11133 PERF.10602 - 10695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1410	N	1407	-0-	-3	-0-	1407	2			Y	-0-					25
07	1488	N	1160	-0-	-328	-0-	1160	2			Y	-0-					25
08	1488	N	1461	-0-	-27	-0-	1461	2			Y	-0-					25
*09	1410	N	1363	-0-	-47	-0-	1363	2			Y	-0-					25
10	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			Y	-0-					25
11	1380	N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					Y	NO RPT					25

DE BARBERIO WELL #: 6 RRCID -> 226012 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 8927 - 8937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITTIER, L ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 236363 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 9265 PERF. 7307 - 7429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RAMIREZ, L.O. A WELL #: 6 RRCID -> 253340 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10470 - 10605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	810	N	485	-0-	-325	-0-	485	2			Y	-0-					-0-
07	837	N	704	-0-	-133	-0-	704	2			Y	-0-					-0-
08	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			Y	-0-					-0-
*09	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			Y	-0-					-0-
10	713	N	614	-0-	-99	-0-	614	2			Y	-0-					-0-
11	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROLETA (7483) //CONT.// 77973 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
SALVADOR GARCIA D WELL #: 8 RRCID -> 254393 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7184 - 7218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	690	N	690	-0-	-0-	-0-	48	1	635	2	Y	6	5	1			2
							7	9									
07	372	N	243	-0-	-129	-0-	17	1	226	2	Y	-0-	2	1			-0-
08	713	N	240	-0-	-473	-0-	18	1	222	2	Y	-0-					-0-
*09	690	N	340	-0-	-350	-0-	28	1	312	2	Y	-0-					-0-
10	293	N	293	-0-	-0-	-0-	29	1	264	2	Y	-0-					-0-
11	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA, SALVADOR E WELL #: 28 RRCID -> 254722 COMPL. DATE 12/08/2009 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7967 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	510	N	499	-0-	-11	-0-	34	1	450	2	Y	14	12	1			5
							15	9									
07	558	N	321	-0-	-237	-0-	22	1	299	2	Y	-0-	5	1			-0-
08	545	N	545	-0-	-0-	-0-	42	1	503	2	Y	-0-					-0-
09	510	N	402	-0-	-108	-0-	33	1	369	2	Y	-0-					-0-
10	419	N	419	-0-	-0-	-0-	41	1	378	2	Y	-0-					-0-
11	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA "L" WELL #: 22H RRCID -> 256999 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 8020 - 11264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4710	X	4590	-0-	-120	-0-	4586	2	4	9	Y	4					7
07	4867	X	4641	-0-	-226	-0-	4639	2	2	9	Y	2					9
08	4867	X	4563	-0-	-304	-0-	4557	2	6	9	Y	5	11	1			3
09	4710	X	4039	-0-	-671	-0-	4039	2			Y	-0-					3
*10	4588	X	4349	-0-	-239	-0-	4343	2	6	9	Y	5					8
11	4440	X	NO RPT	-0-	-4440	-0-					Y	NO RPT					8

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
VELA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 105009 COMPL. DATE 03/03/1983 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 7670 - 7692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	390	X	371	-0-	-19	-0-	41	1	329	2	Y	1	30	1			10
							1	9									
07	403	X	369	-0-	-34	-0-	43	1	326	2	Y	-0-					10
08	403	X	142	-0-	-261	-0-	24	1	118	2	Y	-0-					10
09	360	X	359	-0-	-1	-0-	50	1	309	2	Y	-0-					10
10	372	X	161	-0-	-211	-0-	66	1	95	2	Y	-0-					10
*11	1582	X	1582	-0-	-0-	-0-	430	1	1144	2	Y	7					17
							8	9									

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROLETA (7483) //CONT.// 77973 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
06	8760	X	5934	-0-	-2826	-0-	200	1	5698	2	N	33	28	1			5
							36	9									
07	9052	X	7966	-0-	-1086	-0-	615	1	7320	2	N	28	27	1			6
							31	9									
08	11348	X	11348	-0-	-0-	-0-	707	1	10621	2	N	18	20	1			4
							20	9									
09	10050	X	7012	-0-	-3038	-0-	345	1	6621	2	N	42	42	1			4
							46	9									
10	7843	X	6259	-0-	-1584	-0-	620	1	5598	2	N	37					41
							41	9									
11	7590	X	4762	-0-	-2828	-0-	205	1	4557	2	N	-0-	4	1			37

3J ZAPATA MEZA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 210387 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8140 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1710	N	882	-0-	-828	-0-	30	1	852	2	N	-0-					-0-
07	1643	N	1031	-0-	-612	-0-	80	1	951	2	N	-0-					-0-
08	1550	N	1423	-0-	-127	-0-	89	1	1334	2	N	-0-					-0-
09	1500	N	1010	-0-	-490	-0-	50	1	960	2	N	-0-					-0-
10	1023	N	927	-0-	-96	-0-	92	1	835	2	N	-0-					-0-
11	1380	N	805	-0-	-575	-0-	35	1	770	2	N	-0-					-0-

3J ZAPATA/MEZA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216086 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8136 - 8348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1920	N	975	-0-	-945	-0-	33	1	942	2	N	-0-					-0-
07	1736	N	1339	-0-	-397	-0-	104	1	1235	2	N	-0-					-0-
08	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	113	1	1692	2	N	-0-					-0-
09	1650	N	1115	-0-	-535	-0-	55	1	1060	2	N	-0-					-0-
10	1333	N	1155	-0-	-178	-0-	115	1	1040	2	N	-0-					-0-
11	1740	N	971	-0-	-769	-0-	42	1	929	2	N	-0-					-0-

VILLARREAL WELL #: 2 RRCID -> 237531 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7678 - 8091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120	X	13	-0-	-107	-0-	13	2			N	-0-					-0-
07	62	X	37	-0-	-25	-0-	37	2			N	-0-					-0-
08	31	X	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
09	30	X	3	-0-	-27	-0-	3	2			N	-0-					-0-
10	35	X	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
*11	54	X	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-

ROMA 78015 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
MORTIMER PRODUCTION COMPANY 589954
TEXACO FEE GUERRA "G" WELL #: 1 T RRCID -> 176285 COMPL. DATE 09/07/2003 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 4081 - 4207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	387	R	387	-0-	-0-	-0-	61	1	326	2	N	-0-					-0-
07	344	R	344	-0-	-0-	-0-	56	1	288	2	N	-0-					-0-
08	341	#	163	-0-	-178	-0-	27	1	136	2	N	-0-					-0-
09	390	#	353	-0-	-37	-0-	56	1	297	2	N	-0-					-0-
10	403	#	295	-0-	-108	-0-	48	1	247	2	N	-0-					-0-
11	390	#	302	-0-	-88	-0-	51	1	251	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	372	R	372	-0-	-0-	-0-	60	1	312	2	N	-0-					-0-
07	347	R	347	-0-	-0-	-0-	58	1	289	2	N	-0-					-0-
08	341	#	319	-0-	-22	-0-	55	1	264	2	N	-0-					-0-
09	360	#	340	-0-	-20	-0-	56	1	284	2	N	-0-					-0-
10	372	#	346	-0-	-26	-0-	58	1	288	2	N	-0-					-0-
*11	372	R	372	-0-	-0-	-0-	65	1	307	2	N	-0-					-0-

ROMA //CONT.// 78015 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
GUERRA SHARE 8D WELL #: 22 RRCID -> 180376 COMPL. DATE 08/27/2000 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3708 - 3785

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SHARE 180A WELL #: 1 C RRCID -> 181097 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 5698 PERF. 3716 - 3721

06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GUERRA G WELL #: 4 RRCID -> 181382 COMPL. DATE 12/23/2000 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3578 - 3678

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROMA (CROCKETT) 78015 050 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
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

06	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5 2	N	-0-			-0-
07	13 N	5	-0-	-8	-0-	1	1	4 2	N	-0-			-0-
08	31 N	7	-0-	-24	-0-	1	1	6 2	N	-0-			-0-
09	6 N	4	-0-	-2	-0-	1	1	3 2	N	-0-			-0-
10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5 2	N	-0-			-0-
11	7 N	5	-0-	-2	-0-	1	1	4 2	N	-0-			-0-

ROMA (QUEEN CITY A) 78015 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
SHARE 180A WELL #: 1 T RRCID -> 181098 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 5698 PERF. 5216 - 5322

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TEXACO FEE GUERRA SHARE 22 WELL #: 1 RRCID -> 199758 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 6122 - 6548

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2100	#	1944	-0-	-156	-0-	1944	2			N	-0-					-0-
07	2139	#	1831	-0-	-308	-0-	1831	2			N	-0-					-0-
08	2015	#	1677	-0-	-338	-0-	1677	2			N	-0-					-0-
09	1950	#	1652	-0-	-298	-0-	1652	2			N	-0-					-0-
10	2015	#	1644	-0-	-371	-0-	1644	2			N	-0-					-0-
11	1950	#	1862	-0-	-88	-0-	756	1	1106	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

06	498	N	498	-0-	-0-	-0-	37	1	461	2	Y	-0-					4
07	600	N	600	-0-	-0-	-0-	78	1	521	2	Y	1					5
							1	9									
08	496	N	490	-0-	-6	-0-	34	1	456	2	Y	-0-					5
09	513	N	513	-0-	-0-	-0-	35	1	478	2	Y	-0-					5
10	527	N	499	-0-	-28	-0-	36	1	463	2	Y	-0-					5
*11	482	N	482	-0-	-0-	-0-	37	1	445	2	Y	-0-					5

MCCLURE WELL #: 2 RRCID -> 218550 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5841 - 6766

06	621	N	621	-0-	-0-	-0-	46	1	575	2	Y	-0-					9
07	689	N	689	-0-	-0-	-0-	89	1	600	2	Y	-0-					9
08	629	N	629	-0-	-0-	-0-	44	1	585	2	Y	-0-					9
09	638	N	638	-0-	-0-	-0-	44	1	594	2	Y	-0-					9
10	598	N	598	-0-	-0-	-0-	44	1	554	2	Y	-0-					9
*11	574	N	574	-0-	-0-	-0-	44	1	530	2	Y	-0-					9

MCCLURE WELL #: 3 RRCID -> 222669 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5912 - 6746

06	2190	N	1961	-0-	-229	-0-	145	1	1816	2	Y	-0-					29
07	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	287	1	1926	2	Y	-0-					29
08	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	151	1	2004	2	Y	-0-					29
09	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	142	1	1930	2	Y	-0-					29
10	2201	N	1863	-0-	-338	-0-	136	1	1727	2	Y	-0-					29
11	2100	N	1949	-0-	-151	-0-	149	1	1800	2	Y	-0-					29

MCCLURE WELL #: 4 RRCID -> 223027 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6020 - 6910

06	720	N	658	-0-	-62	-0-	49	1	609	2	Y	-0-					6
07	733	N	733	-0-	-0-	-0-	95	1	638	2	Y	-0-					6
08	653	N	653	-0-	-0-	-0-	46	1	607	2	Y	-0-					6
09	737	N	737	-0-	-0-	-0-	51	1	686	2	Y	-0-					6
10	752	N	752	-0-	-0-	-0-	55	1	697	2	Y	-0-					6
*11	629	N	629	-0-	-0-	-0-	48	1	581	2	Y	-0-					6

MCCLURE NORTH WELL #: 1 RRCID -> 223291 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6528 - 6609

06	2850	X	2675	-0-	-175	-0-	520	1	2151	2	N	4					84
							4	9									
07	2728	X	2329	-0-	-399	-0-	309	1	2011	2	N	8					92
							9	9									
08	3038	X	1964	-0-	-1074	-0-	393	1	1571	2	N	-0-					92
09	2940	X	1161	-0-	-1779	-0-	341	1	820	2	N	-0-					92
10	3038	X	2894	-0-	-144	-0-	395	1	2497	2	N	2					94
							2	9									
11	2670	X	2048	-0-	-622	-0-	353	1	1695	2	N	-0-					94

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
06	827	N	827	-0-	-0-	-0-	51	1	774	2	Y	2					7
							2	9									
07	928	N	928	-0-	-0-	-0-	57	1	860	2	Y	10					17
							11	9									
08	869	N	869	-0-	-0-	-0-	53	1	816	2	Y	-0-					17
09	810	N	792	-0-	-18	-0-	49	1	743	2	Y	-0-					17
10	837	N	575	-0-	-262	-0-	37	1	538	2	Y	-0-					17
11	810	N	532	-0-	-278	-0-	36	1	496	2	Y	-0-					17

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
06	540	N	174	-0-	-366	-0-	11	1	163	2	Y	-0-					-0-
07	527	N	279	-0-	-248	-0-	17	1	260	2	Y	2					2
							2	9									
08	819	N	819	-0-	-0-	-0-	49	1	760	2	Y	9					11
							10	9									
09	584	N	584	-0-	-0-	-0-	36	1	548	2	Y	-0-					11
10	634	N	634	-0-	-0-	-0-	40	1	594	2	Y	-0-					11
*11	895	N	895	-0-	-0-	-0-	61	1	834	2	Y	-0-					11

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
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53

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
06	656	N	656	-0-	-0-	-0-	41	1	615	2	Y	-0-					52
07	628	N	628	-0-	-0-	-0-	39	1	589	2	Y	-0-					52
08	606	N	606	-0-	-0-	-0-	37	1	569	2	Y	-0-					52
09	669	N	669	-0-	-0-	-0-	41	1	628	2	Y	-0-					52
10	644	N	644	-0-	-0-	-0-	41	1	603	2	Y	-0-					52
*11	326	N	326	-0-	-0-	-0-	22	1	304	2	Y	-0-					52

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
06	60	N	54	-0-	-6	-0-	4	1	50	2	Y	-0-					1
07	93	N	64	-0-	-29	-0-	8	1	56	2	Y	-0-					1
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	7	1	95	2	Y	-0-					1
09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	7	1	91	2	Y	-0-					1
10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	5	1	69	2	Y	-0-					1
11	90	N	54	-0-	-36	-0-	4	1	50	2	Y	-0-					1

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
06	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	68	1	1020	2	Y	3					3
							3	9									
07	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	75	1	1123	2	Y	12					15
							13	9									
08	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	69	1	1064	2	Y	-0-					15
09	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	68	1	1031	2	Y	-0-					15
10	1116	N	950	-0-	-166	-0-	61	1	889	2	Y	-0-					15
11	1080	N	641	-0-	-439	-0-	43	1	598	2	Y	-0-					15

ROMA, EAST (5650) //CONT.// 78016 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
06	1650	X	1574	-0-	-76	-0-	98	1	1476	2	N	-0-					53
07	1633	X	1633	-0-	-0-	-0-	102	1	1531	2	N	-0-					53
08	1612	X	1501	-0-	-111	-0-	91	1	1410	2	N	-0-					53
09	1576	X	1576	-0-	-0-	-0-	97	1	1479	2	N	-0-					53
10	1643	X	1503	-0-	-140	-0-	96	1	1407	2	N	-0-					53
*11	1590	X	1474	-0-	-116	-0-	100	1	1374	2	N	-0-					53

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
06	2850	X	2618	-0-	-232	-0-	194	1	2424	2	Y	-0-					4
07	2821	X	2738	-0-	-83	-0-	355	1	2382	2	Y	1					5
							1	9									
08	2759	X	2578	-0-	-181	-0-	180	1	2398	2	Y	-0-					5
09	2610	N	2574	-0-	-36	-0-	177	1	2397	2	Y	-0-					5
10	2728	N	2270	-0-	-458	-0-	165	1	2105	2	Y	-0-					5
11	2490	N	2382	-0-	-108	-0-	182	1	2200	2	Y	-0-					5

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
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	8	1	116	2	Y	-0-					56
07	89	N	89	-0-	-0-	-0-	6	1	83	2	Y	-0-					56
08	142	N	142	-0-	-0-	-0-	9	1	133	2	Y	-0-					56
09	130	N	130	-0-	-0-	-0-	8	1	122	2	Y	-0-					56
10	157	N	157	-0-	-0-	-0-	10	1	147	2	Y	-0-					56
*11	112	N	112	-0-	-0-	-0-	8	1	104	2	Y	-0-					56

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
06	6073	X	6073	-0-	-0-	-0-	450	1	5623	2	Y	-0-					63
07	6787	X	6787	-0-	-0-	-0-	880	1	5906	2	Y	1					64
							1	9									
08	6200	X	6152	-0-	-48	-0-	430	1	5722	2	Y	-0-					64
09	6060	X	5852	-0-	-208	-0-	401	1	5451	2	Y	-0-					64
10	6665	X	6394	-0-	-271	-0-	465	1	5929	2	Y	-0-					64
11	6450	X	5718	-0-	-732	-0-	438	1	5280	2	Y	-0-					64

MCCLURE WELL #: 8 RRCID -> 230377 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5969 - 6851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2820	X	1243	-0-	-1577	-0-	92	1	1151	2	Y	-0-					6
07	2914	X	2096	-0-	-818	-0-	272	1	1824	2	Y	-0-					6
08	1829	X	1759	-0-	-70	-0-	123	1	1636	2	Y	-0-					6
09	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	156	1	2112	2	Y	-0-					6
10	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	159	1	2031	2	Y	-0-					6
*11	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	155	1	1872	2	Y	-0-					6

JONES FAMILY WELL #: 4 RRCID -> 233182 COMPL. DATE 10/23/2010 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5718 - 7068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3780	X	3693	-0-	-87	-0-	274	1	3419	2	Y	-0-					84
07	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	529	1	3554	2	Y	-0-					84
08	3875	X	3770	-0-	-105	-0-	264	1	3506	2	Y	-0-					84
09	3690	X	3635	-0-	-55	-0-	249	1	3386	2	Y	-0-					84
10	4092	X	3446	-0-	-646	-0-	251	1	3195	2	Y	-0-					84
*11	3960	X	2911	-0-	-1049	-0-	223	1	2688	2	Y	-0-					84

ROMA, EAST (5650) //CONT.// 78016 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

BILLUPS WELL #: 4 RRCID -> 233215 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6224 - 6966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	115	1	1742	2	Y	3					5
							3	9									
07	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	115	1	1717	2	Y	21					26
							23	9									
08	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	118	1	1828	2	Y	-0-					26
09	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	99	1	1505	2	Y	-0-					26
10	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	109	1	1603	2	Y	-0-					26
*11	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	106	1	1458	2	Y	-0-					26

JONES FAMILY WELL #: 2 RRCID -> 235496 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5778 - 7116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	597	N	597	-0-	-0-	-0-	44	1	553	2	Y	-0-					4
07	679	N	679	-0-	-0-	-0-	88	1	591	2	Y	-0-					4
08	672	N	672	-0-	-0-	-0-	47	1	625	2	Y	-0-					4
09	591	N	591	-0-	-0-	-0-	41	1	550	2	Y	-0-					4
10	643	N	643	-0-	-0-	-0-	47	1	596	2	Y	-0-					4
*11	613	N	613	-0-	-0-	-0-	47	1	566	2	Y	-0-					4

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
06	1201	N	1190	-0-	-11	-0-	88	1	1102	2	Y	-0-					20
07	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	163	1	1096	2	Y	-0-					20
08	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	85	1	1127	2	Y	-0-					20
09	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	81	1	1106	2	Y	-0-					20
10	1178	N	1140	-0-	-38	-0-	83	1	1057	2	Y	-0-					20
*11	1140	N	1131	-0-	-9	-0-	87	1	1044	2	Y	-0-					20

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
06	4890	X	4542	-0-	-348	-0-	282	1	4252	2	Y	7					18
							8	9									
07	5053	X	4639	-0-	-414	-0-	287	1	4296	2	Y	51					69
							56	9									
08	4650	X	4521	-0-	-129	-0-	274	1	4247	2	Y	-0-					69
09	4530	X	4471	-0-	-59	-0-	275	1	4196	2	Y	-0-					69
10	4681	X	4399	-0-	-282	-0-	281	1	4118	2	Y	-0-					69
*11	4530	X	4358	-0-	-172	-0-	295	1	4063	2	Y	-0-					69

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
06	758	N	758	-0-	-0-	-0-	56	1	702	2	N	-0-					38
07	865	N	865	-0-	-0-	-0-	112	1	753	2	N	-0-					38
08	806	N	795	-0-	-11	-0-	56	1	739	2	N	-0-					38
09	774	N	774	-0-	-0-	-0-	53	1	721	2	N	-0-					38
10	868	N	747	-0-	-121	-0-	54	1	693	2	N	-0-					38
11	780	N	570	-0-	-210	-0-	44	1	526	2	N	-0-					38

JONES FAMILY WELL #: 6 RRCID -> 274136 COMPL. DATE 04/21/2014 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 6060 - 6925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5700	X	3895	-0-	-1805	-0-	289	1	3606	2	N	-0-					73
07	5425	X	3845	-0-	-1580	-0-	496	1	3334	2	N	14					87
							15	9									
08	5146	X	3274	-0-	-1872	-0-	229	1	3045	2	N	-0-					87
09	4470	X	3403	-0-	-1067	-0-	233	1	3170	2	N	-0-					87
10	4340	X	3172	-0-	-1168	-0-	231	1	2941	2	N	-0-					87
11	3900	X	3065	-0-	-835	-0-	235	1	2830	2	N	-0-					87

ROMA, EAST (5650) //CONT.// 78016 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
JONES FAMILY WELL #: 5 RRCID -> 274232 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 5880 - 6778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3600	X	2322	-0-	-1278	-0-	172	1	2150	2	N	-0-					180
07	3720	X	2482	-0-	-1238	-0-	317	1	2130	2	N	32					212
							35	9									
08	3379	X	2232	-0-	-1147	-0-	156	1	2076	2	N	-0-					212
09	3000	X	2126	-0-	-874	-0-	146	1	1980	2	N	-0-					212
10	2480	X	2001	-0-	-479	-0-	146	1	1855	2	N	-0-					212
11	2400	X	1873	-0-	-527	-0-	143	1	1730	2	N	-0-					212

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
06	1860	X	1342	-0-	-518	-0-	29	1	1313	2	N	-0-					403
07	1767	X	1130	-0-	-637	-0-	29	1	1101	2	N	-0-					403
08	1550	X	1289	-0-	-261	-0-	29	1	1260	2	N	-0-					403
09	1470	X	1174	-0-	-296	-0-	29	1	1145	2	N	-0-					403
*10	1395	X	1179	-0-	-216	-0-	29	1	1150	2	N	-0-					403
11	1350	X	NO RPT	-0-	-1350	-0-					N	NO RPT					403

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					151
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					151
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					151
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					151
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					151
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					151

VISION OIL AND GAS LLC 886198
HASTINGS-LOPEZ WELL #: 1 RRCID -> 248300 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 14611 PERF. 7082 - 7090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	711	X	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-					110
07	1596	X	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2			N	-0-					110
08	1244	X	1244	-0-	-0-	-0-	1240	2	4	9	N	4					114
09	1246	X	1246	-0-	-0-	-0-	1234	2	12	9	N	11					125
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125
11	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					125

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1410	N	1200	-0-	-210	-0-	1194	2	6	9	N	5					128
07	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1192	2	3	9	N	3					131
08	1271	N	871	-0-	-400	-0-	867	2	4	9	N	4					135
09	1200	N	1014	-0-	-186	-0-	1012	2	2	9	N	2					137
10	1209	N	955	-0-	-254	-0-	952	2	3	9	N	3					140
11	840	N	623	-0-	-217	-0-	621	2	2	9	N	2					142

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	822	N	822	-0-	-0-	-0-	129	1	693	2	N	-0-					-0-
07	795	N	795	-0-	-0-	-0-	128	1	667	2	N	-0-					-0-
08	688	N	688	-0-	-0-	-0-	115	1	573	2	N	-0-					-0-
09	831	N	831	-0-	-0-	-0-	132	1	699	2	N	-0-					-0-
10	912	N	912	-0-	-0-	-0-	149	1	763	2	N	-0-					-0-
*11	734	N	734	-0-	-0-	-0-	124	1	610	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	870	N	859	-0-	-11	-0-	123	1	736	2	Y	-0-					5
07	981	N	981	-0-	-0-	-0-	139	1	842	2	Y	-0-					5
08	961	N	897	-0-	-64	-0-	133	1	764	2	Y	-0-					5
09	880	N	880	-0-	-0-	-0-	125	1	755	2	Y	-0-					5
10	992	N	868	-0-	-124	-0-	124	1	744	2	Y	-0-					5
*11	903	N	903	-0-	-0-	-0-	133	1	770	2	Y	-0-					5

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
06	3360	X	3020	-0-	-340	-0-	432	1	2588	2	Y	-0-					19
07	3472	X	3170	-0-	-302	-0-	448	1	2722	2	Y	-0-					19
08	3472	X	3106	-0-	-366	-0-	460	1	2646	2	Y	-0-					19
09	3300	X	3191	-0-	-109	-0-	455	1	2736	2	Y	-0-					19
10	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	485	1	2904	2	Y	-0-					19
11	3060	X	3031	-0-	-29	-0-	447	1	2584	2	Y	-0-					19

MINITA SHALLOW GU WELL #: 2 RRCID -> 153756 COMPL. DATE 04/18/1995 TOTAL DEPTH 5804 PERF. 5603 - 5614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	240	N	196	-0-	-44	-0-	28	1	168	2	Y	-0-					2
07	217	N	215	-0-	-2	-0-	30	1	185	2	Y	-0-					2
08	207	N	207	-0-	-0-	-0-	31	1	176	2	Y	-0-					2
09	247	N	247	-0-	-0-	-0-	35	1	212	2	Y	-0-					2
10	217	N	201	-0-	-16	-0-	29	1	172	2	Y	-0-					2
11	210	N	128	-0-	-82	-0-	19	1	109	2	Y	-0-					2

GONZALEZ, L. WELL #: 3 RRCID -> 154065 COMPL. DATE 04/27/1995 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5644 - 5656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30	N	23	-0-	-7	-0-	3	1	20	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	17	-0-	-45	-0-	2	1	15	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	20	-0-	-42	-0-	3	1	17	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	14	-0-	-16	-0-	2	1	12	2	Y	-0-					-0-
10	84	N	84	-0-	-0-	-0-	12	1	72	2	Y	-0-					-0-
*11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	5	1	26	2	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	815	N	815	-0-	-0-	-0-	117	1	698	2	Y	-0-					3
07	849	N	849	-0-	-0-	-0-	120	1	729	2	Y	-0-					3
08	835	N	835	-0-	-0-	-0-	124	1	711	2	Y	-0-					3
09	708	N	708	-0-	-0-	-0-	101	1	607	2	Y	-0-					3
10	803	N	803	-0-	-0-	-0-	115	1	688	2	Y	-0-					3
*11	684	N	684	-0-	-0-	-0-	101	1	583	2	Y	-0-					3

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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	213	N	213	-0-	-0-	-0-	30	1	183	2	Y	-0-					1
07	226	N	226	-0-	-0-	-0-	32	1	194	2	Y	-0-					1
08	193	N	193	-0-	-0-	-0-	29	1	164	2	Y	-0-					1
09	210	N	188	-0-	-22	-0-	27	1	161	2	Y	-0-					1
10	217	N	159	-0-	-58	-0-	23	1	136	2	Y	-0-					1
*11	242	N	242	-0-	-0-	-0-	36	1	206	2	Y	-0-					1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5875	X	5875	-0-	-0-	-0-	841	1	5034	2	Y	-0-					25
07	5208	X	4731	-0-	-477	-0-	668	1	4063	2	Y	-0-					25
08	5208	X	4623	-0-	-585	-0-	685	1	3938	2	Y	-0-					25
09	5040	X	4098	-0-	-942	-0-	584	1	3514	2	Y	-0-					25
10	5208	X	4170	-0-	-1038	-0-	597	1	3573	2	Y	-0-					25
11	5040	X	4198	-0-	-842	-0-	619	1	3579	2	Y	-0-					25

MINITA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151692 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9946 - 10028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	810	N	636	-0-	-174	-0-	91	1	545	2	Y	-0-					9
07	713	N	618	-0-	-95	-0-	87	1	531	2	Y	-0-					9
08	629	N	629	-0-	-0-	-0-	93	1	536	2	Y	-0-					9
09	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	328	1	1971	2	Y	-0-					9
10	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	292	1	1748	2	Y	-0-					9
*11	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	277	1	1602	2	Y	-0-					9

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
06	3000	N	1909	-0-	-1091	3496	273	1	1636	2	Y	-0-					10
07	3100	N	1975	-0-	-1125	2371	279	1	1696	2	Y	-0-					10
08	3100	N	2054	-0-	-1046	1325	304	1	1750	2	Y	-0-					10
09	3000	N	1856	-0-	-1144	181	264	1	1592	2	Y	-0-					10
10	2185	N	2004	-0-	-181	-0-	287	1	1717	2	Y	-0-					10
11	1980	N	1792	-0-	-188	-0-	264	1	1528	2	Y	-0-					10

ROMA, W. (WILCOX-10100) //CONT.// 78020 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
06	4020	X	3740	-0-	-280	-0-	535	1	3205	2	N	-0-					21
07	4154	X	3714	-0-	-440	-0-	525	1	3189	2	N	-0-					21
08	4154	X	3520	-0-	-634	-0-	521	1	2999	2	N	-0-					21
09	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	551	1	3314	2	N	-0-					21
10	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	566	1	3385	2	N	-0-					21
*11	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	579	1	3352	2	N	-0-					21

NILO GU WELL #: 5 H RRCID -> 238735 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 10250 PERF.10150 - 11120

06	3000	N	1956	-0-	-1044	4673	280	1	1676	2	Y	-0-					7
07	3100	N	2173	-0-	-927	3746	307	1	1866	2	Y	-0-					7
08	3100	N	2134	-0-	-966	2780	316	1	1818	2	Y	-0-					7
09	3000	N	2113	-0-	-887	1893	301	1	1812	2	Y	-0-					7
10	3100	N	2160	-0-	-940	953	309	1	1851	2	Y	-0-					7
*11	3000	N	2050	-0-	-950	3	302	1	1748	2	Y	-0-					7

NILO GU WELL #: 6H RRCID -> 242244 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10054 - 11030

06	6120	X	5206	-0-	-914	-0-	745	1	4461	2	Y	-0-					16
07	6960	X	6960	-0-	-0-	-0-	983	1	5977	2	Y	-0-					16
08	6555	X	6555	-0-	-0-	-0-	971	1	5584	2	Y	-0-					16
09	6120	X	5954	-0-	-166	-0-	848	1	5106	2	Y	-0-					16
10	6324	X	5681	-0-	-643	-0-	813	1	4868	2	Y	-0-					16
*11	6120	X	5572	-0-	-548	-0-	821	1	4751	2	Y	-0-					16

NILO GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 249519 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 10309 PERF.10363 - 11952

06	1892	N	964	-0-	-928	-0-	138	1	826	2	Y	-0-					-0-
07	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	152	1	924	2	Y	-0-					-0-
08	986	N	986	-0-	-0-	-0-	146	1	840	2	Y	-0-					-0-
09	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	146	1	881	2	Y	-0-					-0-
10	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	153	1	913	2	Y	-0-					-0-
*11	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	149	1	863	2	Y	-0-					-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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	2			N	-0-					-0-
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
08	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
09	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
11	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	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
06	210	N	60	-0-	-150	-0-	10	1	50	2	N	-0-					-0-
07	122	N	122	-0-	-0-	-0-	20	1	102	2	N	-0-					-0-
08	273	N	273	-0-	-0-	-0-	20	1	253	2	N	-0-					-0-
09	60	N	3	-0-	-57	-0-	3	2			N	-0-					-0-
10	124	N	122	-0-	-2	-0-	20	1	102	2	N	-0-					-0-
11	270	N	62	-0-	-208	-0-	10	1	52	2	N	-0-					-0-

ROMERO TRAP (PETTUS) 78073 426 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
POCO LLC 668802
SHAEFFER RANCH WELL #: E 7 RRCID -> 275535 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 6262 PERF. 4867 - 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
06	660	N	506	-0-	-154	-0-	506	2			N	-0-					11
07	527	N	334	-0-	-193	-0-	334	2			N	-0-					11
08	527	N	199	-0-	-328	-0-	199	2			N	-0-					11
09	510	N	134	-0-	-376	-0-	134	2			N	-0-					11
*10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					11
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					11

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
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/13/2014 - W/O TO 04-275535

SHAEFFER RANCH WELL #: E 7 RRCID -> 278658 COMPL. DATE 09/25/2015 TOTAL DEPTH 6262 PERF. 4867 - 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
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		61	-0-	61	61	61	2			N	-0-					-0-
11	0		1855	-0-	1855	1916	1849	2	6	9	N	5					5

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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROOKE (7100) 78123 886 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
WELDER, E. H. -E- WELL #: 31 RRCID -> 168954 COMPL. DATE 06/13/1998 TOTAL DEPTH 8791 PERF. 7214 - 7222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROOKE (7100) //CONT.// 78123 886 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
WELDER, E.H. "C" WELL #: 171 RRCID -> 174578 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8765 PERF. 7061 - 7121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROOKE, N. (6900) 78125 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
WELDER, E.H. -E- WELL #: 29 RRCID -> 129406 COMPL. DATE 12/14/1988 TOTAL DEPTH 8148 PERF. 6843 - 6850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSA MARIA (L. QUEEN CITY 7770) 78186 210 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
RLU OPERATING, LLC 714217
GARZA WELL #: 1 RRCID -> 148775 COMPL. DATE 11/12/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7772 - 7777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	4380	#	4143	-0-	-237	-0-	4134	3	9	9	N	8					130
07	4526	#	4062	-0-	-464	-0-	4051	3	11	9	N	10					140
08	4495	#	4190	-0-	-305	-0-	4187	3	3	9	N	3					143
09	4230	#	4133	-0-	-97	-0-	4085	3	48	9	N	44					187
10	4278	#	4119	-0-	-159	-0-	4095	3	24	9	N	22	184	1			25
11	4140	#	3808	-0-	-332	-0-	3802	3	6	9	N	5					30

ROSITA (WILCOX A-3) 78335 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
GREEN, O. W. WELL #: 1 RRCID -> 252611 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 13813 PERF.10080 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	745	-0-	745	745	737	2	8	9	N	7					7
10	14B2	EXT	970	-0-	970	1715	961	2	9	9	N	8					15
*11			354	-0-	-0-	1715	346	2	8	9	N	7					22

ROSITA (WILCOX P) 78335 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
GREENE, O.W. WELL #: 5H RRCID -> 247214 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9588 - 10984

06	330	N	206	-0-	-124	-0-	199	2	7	9	Y	6					45
07	310	N	228	-0-	-82	-0-	221	2	7	9	Y	6					51
08	310	N	241	-0-	-69	-0-	11	1	223	2	Y	6					57
							7	9									
09	360	N	208	-0-	-152	-0-	201	2	7	9	Y	6					63
10	248	N	224	-0-	-24	-0-	217	2	7	9	Y	6					69
*11	240	N	151	-0-	-89	-0-	136	2	15	9	Y	14					83

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

06	1710	X	870	-0-	-840	-0-	753	2	117	3	Y	-0-					99
07	806	X	444	-0-	-362	-0-	19	1	361	2	Y	-0-					99
							64	3									
08	527	X	380	-0-	-147	-0-	16	1	317	2	Y	-0-					99
							47	3									
09	870	X	477	-0-	-393	-0-	25	1	452	2	Y	-0-					99
10	907	X	907	-0-	-0-	-0-	37	1	741	2	Y	26					125
							100	3	29	9							
11	870	X	498	-0-	-372	-0-	20	1	404	2	Y	5					130
							68	3	6	9							

FROST NATIONAL BANK WELL #: 1ST RRCID -> 154319 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 9681 PERF. 9458 - 9681

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNECKE, E. D. WELL #: 3 RRCID -> 165277 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 15212 PERF.10026 - 10031

06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	87	2	13	3	Y	-0-					41
07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	Y	-0-					41
							6	3									
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					41
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					41
10	57	N	57	-0-	-0-	-0-	2	1	48	2	Y	-0-					41
							7	3									
*11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					41

ROSITA (WILCOX P) //CONT.// 78335 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
FROST NATIONAL BANK 65 WELL #: 1 RRCID -> 168279 COMPL. DATE 04/27/1998 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9335 - 9364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1680	X	775	-0-	-905	-0-	671	2	104	3	Y	-0-					54
07	1736	X	1434	-0-	-302	-0-	60	1	1166	2	Y	-0-					54
							208	3									
08	2325	X	1238	-0-	-1087	-0-	52	1	1032	2	Y	-0-					54
							154	3									
09	2280	X	1468	-0-	-812	-0-	76	1	1392	2	Y	-0-					54
10	2356	X	1363	-0-	-993	-0-	58	1	1140	2	Y	12					66
							152	3	13	9							
*11	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	187	1	3705	2	Y	3					69
							617	3	3	9							

WEATHERBY-WERNECKE P SAND GU WELL #: 2 RRCID -> 169942 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9454 - 9465

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 2 RRCID -> 194663 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13960 PERF. 9796 - 9806

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
WERNECKE "B" WELL #: 2 RRCID -> 210521 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9770 - 9805

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEATHERBY, L.C. EAST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168923 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 17130 PERF.15920 - 15940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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
06	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	660	1	2656	2	N	-0-					-0-
							412	3									
07	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	143	1	2792	2	N	-0-					-0-
							499	3									
08	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	140	1	2782	2	N	-0-					-0-
							414	3									
09	2670	X	2648	-0-	-22	-0-	138	1	2510	2	N	-0-					-0-
10	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	141	1	2781	2	N	-0-					-0-
							372	3									
*11	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	137	1	2716	2	N	-0-					-0-
							453	3									

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
07	651	N	318	-0-	-333	-0-	318	2			N	-0-					-0-
08	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-
09	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
11	390	N	314	-0-	-76	-0-	314	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
06	2580	X	2529	-0-	-51	-0-	281	1	2239	2	Y	8					8
							9	9									
07	2790	X	2058	-0-	-732	-0-	242	1	1813	2	Y	3					11
							3	9									
08	3069	X	2197	-0-	-872	-0-	308	1	1887	2	Y	2					13
							2	9									
09	2970	X	2118	-0-	-852	-0-	271	1	1847	2	Y	-0-					13
10	2046	N	1999	-0-	-47	-0-	186	1	1813	2	Y	-0-					13
*11	2310	N	2149	-0-	-161	-0-	329	1	1820	2	Y	-0-					13

GREENE, O. W. WELL #: 4 RRCID -> 237120 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 12995 PERF.11864 - 11884

06	1440	N	1325	-0-	-115	-0-	1325	2			Y	-0-					-0-
07	1519	N	1429	-0-	-90	-0-	1429	2			Y	-0-					-0-
08	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	75	1	1493	2	Y	-0-					-0-
09	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			Y	-0-					-0-
10	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			Y	-0-					-0-
11	1560	N	1407	-0-	-153	-0-	1407	2			Y	-0-					-0-

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

06	7740	X	6607	-0-	-1133	-0-	5720	2	887	3	Y	-0-					-0-
07	7998	X	7470	-0-	-528	-0-	312	1	6073	2	Y	-0-					-0-
							1085	3									
08	7874	X	7714	-0-	-160	-0-	324	1	6432	2	Y	-0-					-0-
							958	3									
09	7620	X	5172	-0-	-2448	-0-	269	1	4903	2	Y	-0-					-0-
10	7471	X	6639	-0-	-832	-0-	284	1	5606	2	Y	-0-					-0-
							749	3									
11	8190	X	7665	-0-	-525	-0-	318	1	6298	2	Y	-0-					-0-
							1049	3									

WEATHERBY-WERNECKE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 074899 COMPL. DATE 11/07/1977 TOTAL DEPTH 14676 PERF. N/A

06	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	660	1	2389	2	Y	-0-					-0-
							371	3									
07	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	116	1	2252	2	Y	-0-					-0-
							402	3									
08	2697	X	2697	-0-	-0-	-0-	113	1	2249	2	Y	-0-					-0-
							335	3									
09	1740	X	1566	-0-	-174	-0-	81	1	1485	2	Y	-0-					-0-
10	2633	X	2633	-0-	-0-	-0-	112	1	2223	2	Y	-0-					-0-
							298	3									
11	1740	X	1350	-0-	-390	-0-	56	1	1109	2	Y	-0-					-0-
							185	3									

HUBBERD - FROST NAT'L. BANK G.U. WELL #: 1 RRCID -> 075912 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13593 PERF.13369 - 13488

06	45420	X	43471	-0-	-1949	-0-	660	1	37063	2	Y	-0-					-0-
							5748	3									
07	46600	X	46600	-0-	-0-	-0-	1945	1	37883	2	Y	-0-					-0-
							6772	3									
08	46177	X	46177	-0-	-0-	-0-	1943	1	38504	2	Y	-0-					-0-
							5730	3									
09	42330	X	37177	-0-	-5153	-0-	1934	1	35243	2	Y	-0-					-0-
10	47681	X	47681	-0-	-0-	-0-	2037	1	40259	2	Y	-0-					-0-
							5385	3									
*11	46878	X	46878	-0-	-0-	-0-	1942	1	38516	2	Y	-0-					-0-
							6420	3									

ROSITA, NW (WILCOX CONS.) //CONT.// 78338 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
WEATHERBY-WERNECKE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081828 COMPL. DATE 03/09/1978 TOTAL DEPTH 15534 PERF.13633 - 13753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	16754	-0-	16754	16754	705	1	13970	2	Y	-0-			-0-
							2079	3							
09	14B2	EXT	16425	-0-	16425	33179	854	1	15571	2	Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	14235	-0-	14235	47414	608	1	12019	2	Y	-0-			-0-
							1608	3							
*11	57137	X	9723	-0-	-47414	-0-	403	1	7989	2	Y	-0-			-0-
							1331	3							

WEATHERBY, L. C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 096324 COMPL. DATE 02/12/1997 TOTAL DEPTH 14795 PERF. 9599 - 9609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WEATHERBY, L.C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 125661 COMPL. DATE 12/22/1992 TOTAL DEPTH 14702 PERF.13745 - 14413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	33298	X	33298	-0-	-0-	-0-	660	1	28256	2	N	-0-			-0-
							4382	3							
07	35846	X	35846	-0-	-0-	-0-	1496	1	29141	2	N	-0-			-0-
							5209	3							
08	35652	X	35652	-0-	-0-	-0-	1500	1	29728	2	N	-0-			-0-
							4424	3							
09	32760	X	29767	-0-	-2993	-0-	1548	1	28219	2	N	-0-			-0-
10	38353	X	38353	-0-	-0-	-0-	1639	1	32383	2	N	-0-			-0-
							4331	3							
*11	37316	X	37316	-0-	-0-	-0-	1546	1	30660	2	N	-0-			-0-
							5110	3							

WEATHERBY - WERNECKE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 127252 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14750 PERF.13931 - 13987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	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
06	9000	X	1423	-0-	-7577	-0-	132	1	1118	2	Y	-0-					-0-
							173	3									
07	9300	X	876	-0-	-8424	-0-	37	1	712	2	Y	-0-					-0-
							127	3									
08	9083	X	12	-0-	-9071	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
							1	3									
09	2580	X	444	-0-	-2136	-0-	23	1	421	2	Y	-0-					-0-
10	2666	X	2498	-0-	-168	-0-	107	1	2109	2	Y	-0-					-0-
							282	3									
11	1410	X	382	-0-	-1028	-0-	16	1	314	2	Y	-0-					-0-
							52	3									

WEATHERBY, L.C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 129882 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13750 PERF.13320 - 13374

06	900	X	637	-0-	-263	-0-	551	2	86	3	Y	-0-					-0-
07	930	X	631	-0-	-299	-0-	26	1	513	2	Y	-0-					-0-
							92	3									
08	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-
09	810	X	535	-0-	-275	-0-	28	1	507	2	Y	-0-					-0-
10	690	X	690	-0-	-0-	-0-	30	1	583	2	Y	-0-					-0-
							77	3									
11	630	X	345	-0-	-285	-0-	14	1	283	2	Y	-0-					-0-
							48	3									

WEATHERBY, L.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133007 COMPL. DATE 10/26/1989 TOTAL DEPTH 15270 PERF.14711 - 15182

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		354	-0-	354	354	15	1	299	2	Y	-0-					-0-
							40	3									
11	14B2 EXT		250	-0-	250	604	10	1	205	2	Y	-0-					-0-
							35	3									

L. C. WEATHERBY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 136273 COMPL. DATE 05/29/1993 TOTAL DEPTH 14750 PERF.13916 - 14270

06	10260	X	10175	-0-	-85	-0-	506	1	8371	2	Y	-0-					-0-
							1298	3									
07	10602	X	10040	-0-	-562	-0-	419	1	8162	2	Y	-0-					-0-
							1459	3									
08	10894	X	10894	-0-	-0-	-0-	458	1	9084	2	Y	-0-					-0-
							1352	3									
09	10170	X	7145	-0-	-3025	-0-	372	1	6773	2	Y	-0-					-0-
10	10509	X	9018	-0-	-1491	-0-	385	1	7614	2	Y	-0-					-0-
							1019	3									
11	11550	X	9307	-0-	-2243	-0-	386	1	7647	2	Y	-0-					-0-
							1274	3									

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
06	2610	X	2225	-0-	-385	-0-	1926	2	299	3	N	-0-			-0-
07	2697	X	1214	-0-	-1483	-0-	51	1	987	2	N	-0-			-0-
							176	3							
08	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	148	1	2927	2	N	-0-			-0-
							435	3							
09	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	158	1	2880	2	N	-0-			-0-
10	2697	X	2023	-0-	-674	-0-	86	1	1708	2	N	-0-			-0-
							229	3							
11	2610	X	1082	-0-	-1528	-0-	45	1	889	2	N	-0-			-0-
							148	3							

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
06	23429	X	23429	-0-	-0-	-0-	638	1	19731	2	N	-0-			-0-
							3060	3							
07	24372	X	24372	-0-	-0-	-0-	1017	1	19813	2	N	-0-			-0-
							3542	3							
08	28024	X	24291	-0-	-3733	-0-	1022	1	20255	2	N	-0-			-0-
							3014	3							
09	26760	X	19231	-0-	-7529	-0-	1000	1	18231	2	N	-0-			-0-
10	27249	X	22990	-0-	-4259	-0-	982	1	19411	2	N	-0-			-0-
							2597	3							
11	25770	X	22124	-0-	-3646	-0-	917	1	18178	2	N	-0-			-0-
							3029	3							

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
06	3870	X	2344	-0-	-1526	-0-	660	1	1458	2	Y	-0-			-0-
							226	3							
07	2049	X	1470	-0-	-579	-0-	61	1	1195	2	Y	-0-			-0-
							214	3							
08	2259	X	2259	-0-	-0-	-0-	95	1	1884	2	Y	-0-			-0-
							280	3							
09	1920	X	1440	-0-	-480	-0-	75	1	1365	2	Y	-0-			-0-
10	1984	X	1146	-0-	-838	-0-	49	1	968	2	Y	-0-			-0-
							129	3							
11	1920	X	1056	-0-	-864	-0-	44	1	868	2	Y	-0-			-0-
							144	3							

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
06	5250	X	5125	-0-	-125	-0-	660	1	3865	2	Y	-0-			-0-
							600	3							
07	4887	X	4887	-0-	-0-	-0-	204	1	3973	2	Y	-0-			-0-
							710	3							
08	4774	X	3276	-0-	-1498	-0-	138	1	2732	2	Y	-0-			-0-
							406	3							
09	4620	X	3644	-0-	-976	-0-	190	1	3454	2	Y	-0-			-0-
10	4774	X	4180	-0-	-594	-0-	179	1	3529	2	Y	-0-			-0-
							472	3							
*11	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	196	1	3893	2	Y	-0-			-0-
							649	3							

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	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
HUBBERD-FROST NAT'L BANK G/U WELL #: 6 RRCID -> 153324 COMPL. DATE 02/16/1995 TOTAL DEPTH 11780 PERF.11694 - 11710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	3600	X	2216	-0-	-1384	-0-	1918	2	298	3	Y	-0-			-0-
07	7473	X	7473	-0-	-0-	-0-	312	1	6075	2	Y	-0-			-0-
							1086	3							
08	3472	X	3441	-0-	-31	-0-	145	1	2869	2	Y	-0-			-0-
							427	3							
09	4717	X	4717	-0-	-0-	-0-	245	1	4472	2	Y	-0-			-0-
10	7471	X	5299	-0-	-2172	-0-	226	1	4474	2	Y	-0-			-0-
							599	3							
11	7230	X	2176	-0-	-5054	-0-	90	1	1788	2	Y	-0-			-0-
							298	3							

HUBBERD-FROST NAT'L BANK G/U WELL #: 7 RRCID -> 156291 COMPL. DATE 06/23/1995 TOTAL DEPTH 12184 PERF.11750 - 12050

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	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

06	8445	X	8445	-0-	-0-	-0-	660	1	6740	2	N	-0-			-0-
							1045	3							
07	8603	X	8603	-0-	-0-	-0-	359	1	6994	2	N	-0-			-0-
							1250	3							
08	8926	X	8926	-0-	-0-	-0-	376	1	7443	2	N	-0-			-0-
							1107	3							
09	6960	X	6383	-0-	-577	-0-	332	1	6051	2	N	-0-			-0-
10	7804	X	7804	-0-	-0-	-0-	333	1	6589	2	N	-0-			-0-
							882	3							
*11	7604	X	7604	-0-	-0-	-0-	315	1	6248	2	N	-0-			-0-
							1041	3							

WEATHERBY - WEATHERBY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161940 COMPL. DATE 02/07/1997 TOTAL DEPTH 16120 PERF.13985 - 15915

06	9930	X	9927	-0-	-3	-0-	660	1	8023	2	N	-0-			-0-
							1244	3							
07	10671	X	10671	-0-	-0-	-0-	446	1	8675	2	N	-0-			-0-
							1550	3							
08	10322	X	10322	-0-	-0-	-0-	434	1	8607	2	N	-0-			-0-
							1281	3							
09	9930	X	8026	-0-	-1904	-0-	417	1	7609	2	N	-0-			-0-
10	10664	X	9903	-0-	-761	-0-	423	1	8362	2	N	-0-			-0-
							1118	3							
11	10620	X	9770	-0-	-850	-0-	405	1	8027	2	N	-0-			-0-
							1338	3							

L.C. WEATHERBY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 170309 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 14937 PERF.13590 - 14408

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	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 GU WELL #: 6 RRCID -> 180574 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15848 PERF.14723 - 15315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEATHERBY-WEATHERBY GU WELL #: 7 RRCID -> 188051 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16000 PERF.13467 - 15442

06	7320	X	6524	-0-	-796	-0-	440	1	5267	2	Y	-0-					-0-
							817	3									
07	7564	X	5571	-0-	-1993	-0-	233	1	4529	2	Y	-0-					-0-
							809	3									
08	7564	X	5595	-0-	-1969	-0-	235	1	4665	2	Y	-0-					-0-
							695	3									
09	6510	X	4774	-0-	-1736	-0-	248	1	4526	2	Y	-0-					-0-
10	6727	X	5230	-0-	-1497	-0-	223	1	4416	2	Y	-0-					-0-
							591	3									
11	6510	X	5920	-0-	-590	-0-	245	1	4864	2	Y	-0-					-0-
							811	3									

WEATHERBY-WEATHERBY GU WELL #: 8 RRCID -> 190030 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 16315 PERF.13584 - 14480

06	90	N	42	-0-	-48	-0-	36	2	6	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	36	-0-	-26	-0-	2	1	29	2	Y	-0-					-0-
							5	3									
08	108	N	108	-0-	-0-	-0-	5	1	90	2	Y	-0-					-0-
							13	3									
09	129	N	129	-0-	-0-	-0-	7	1	122	2	Y	-0-					-0-
10	117	N	117	-0-	-0-	-0-	5	1	99	2	Y	-0-					-0-
							13	3									
11	120	N	106	-0-	-14	-0-	4	1	87	2	Y	-0-					-0-
							15	3									

WEATHERBY-WERNECKE GU WELL #: 9 RRCID -> 190659 COMPL. DATE 08/10/2002 TOTAL DEPTH 15880 PERF. N/A

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
HOFFMAN 116 WELL #: 5 RRCID -> 226100 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 14233 PERF.13676 - 13903

06	2130	N	1335	-0-	-795	-0-	1335	2			N	-0-					-0-
07	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	74	1	1973	2	N	-0-					-0-
08	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	74	1	1756	2	N	-0-					-0-
09	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	72	1	1606	2	N	-0-					-0-
10	2046	N	1683	-0-	-363	-0-	72	1	1611	2	N	-0-					-0-
11	1770	N	1438	-0-	-332	-0-	1438	2			N	-0-					-0-

HOFFMAN 116 WELL #: 3 RRCID -> 233961 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13372 - 13887

06	16688	X	4112	-0-	-12576	-0-	4112	2			N	-0-					-0-
07	6191	X	6191	-0-	-0-	-0-	6191	2			N	-0-					-0-
08	6572	X	5376	-0-	-1196	-0-	5376	2			N	-0-					-0-
09	6360	X	5091	-0-	-1269	-0-	5091	2			N	-0-					-0-
10	6200	X	5489	-0-	-711	-0-	5489	2			N	-0-					-0-
11	6000	X	4670	-0-	-1330	-0-	4670	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
06	5640	X	4179	-0-	-1461	-0-	4179	2			N	-0-					-0-
07	5611	X	4200	-0-	-1411	-0-	4200	2			N	-0-					-0-
08	5177	X	3186	-0-	-1991	-0-	3186	2			N	-0-					-0-
09	4710	X	3789	-0-	-921	-0-	3789	2			N	-0-					-0-
10	4867	X	3244	-0-	-1623	-0-	3244	2			N	-0-					-0-
11	4170	X	NO RPT	-0-	-4170	-0-					N	NO RPT					-0-

VT VISTATEX ENERGY LLC 887723
PIEDRA NEGRA WELL #: 01 RRCID -> 254437 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12892 - 12910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1680	X	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-					-0-
07	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
WERNECKE, E. D. -A WELL #: 1 RRCID -> 171982 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 15387 PERF.13551 - 13638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1200	N	1066	-0-	-134	-0-	57	1	1009	3	N	-0-					-0-
07	1178	N	994	-0-	-184	-0-	54	1	940	3	N	-0-					-0-
08	1023	N	882	-0-	-141	-0-	46	1	836	3	N	-0-					-0-
09	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	62	1	1157	3	N	-0-					-0-
10	992	N	937	-0-	-55	-0-	53	1	884	3	N	-0-					-0-
*11	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	45	1	978	3	N	-0-					-0-

E.D. WERNECKE G.U. WELL #: 1 RRCID -> 171990 COMPL. DATE 03/12/1998 TOTAL DEPTH 15492 PERF.13626 - 13646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9690	X	8490	-0-	-1200	-0-	453	1	8037	3	N	-0-					-0-
07	10013	X	8508	-0-	-1505	-0-	458	1	8050	3	N	-0-					-0-
08	10013	X	8313	-0-	-1700	-0-	438	1	7875	3	N	-0-					-0-
09	9240	X	8374	-0-	-866	-0-	427	1	7947	3	N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		8124	-0-	8124	8124	462	1	7662	3	N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		9104	-0-	9104	17228	400	1	8704	3	N	-0-					-0-

WERNECKE "B" WELL #: 1 RRCID -> 210402 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13095 - 14247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6900	X	5604	-0-	-1296	-0-	299	1	5305	3	N	-0-					-0-
07	7130	X	5279	-0-	-1851	-0-	285	1	4994	3	N	-0-					-0-
08	6572	X	6225	-0-	-347	-0-	328	1	5897	3	N	-0-					-0-
09	6223	X	6223	-0-	-0-	-0-	318	1	5905	3	N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		5887	-0-	5887	5887	335	1	5552	3	N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		4918	-0-	4918	10805	216	1	4699	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									

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
06	1020	N	488	-0-	-532	-0-	22	1	403	2	N	-0-					93
							63	3									
07	1054	N	310	-0-	-744	-0-	13	1	252	2	N	-0-					93
							45	3									
08	1054	N	270	-0-	-784	-0-	11	1	225	2	N	-0-					93
							34	3									
09	480	N	186	-0-	-294	-0-	10	1	176	2	N	-0-					93
10	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	69	1	1363	2	N	-0-					93
							182	3									
*11	502	N	502	-0-	-0-	-0-	21	1	412	2	N	-0-					93
							69	3									

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
06	6732	X	6732	-0-	-0-	-0-	562	1	6131	2	N	35					346
							39	9									
07	6913	X	3942	-0-	-2971	-0-	440	1	3472	2	N	27	183	1			190
							30	9									
08	6975	X	6443	-0-	-532	-0-	528	1	5871	2	N	40					230
							44	9									
09	6750	X	4314	-0-	-2436	-0-	380	1	3894	2	N	36					266
							40	9									
10	6975	X	3434	-0-	-3541	-0-	327	1	3078	2	N	26					292
							29	9									
11	6720	X	4073	-0-	-2647	-0-	372	1	3655	2	N	42					334
							46	9									

ROSS (2400) 78369 850 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
LANITA OIL, LLC 485320
LANITA WELL #: 1 RRCID -> 277124 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2067 - 2465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	630	N	123	-0-	-507	-0-	123	2			N	-0-					-0-
07	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-
08	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					-0-
09	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					-0-
10	527	N	441	-0-	-86	-0-	441	2			N	-0-					-0-
11	510	N	461	-0-	-49	-0-	461	2			N	-0-					-0-

BROCK, J.D. "H" WELL #: 1 A RRCID -> 149317 COMPL. DATE 04/00/1991 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2221 - 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
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					-0-
07	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
08	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
09	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					-0-
10	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
11	30	N	21	-0-	-9	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					-0-
07	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
08	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
09	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					-0-
10	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
11	30	N	21	-0-	-9	-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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SUMMERS, BRUNI WELL #: 11 RRCID -> 178531 COMPL. DATE 06/20/2000 TOTAL DEPTH 10007 PERF. 9710 - 9730

06	840	N	545	-0-	-295	-0-	40	1	505	2	Y	-0-					-0-
07	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	96	1	1262	2	Y	-0-					-0-
08	992	N	757	-0-	-235	-0-	48	1	709	2	Y	-0-					-0-
09	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	81	1	1139	2	Y	-0-					-0-
10	1364	N	1053	-0-	-311	-0-	78	1	958	2	Y	15	9	1			6
							17	9									
11	720	N	695	-0-	-25	-0-	40	1	642	2	Y	12					18
							13	9									

TX ENERGY SERVICES, LLC 875192
GILL, F. J. WELL #: 5 RRCID -> 199501 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 5100 - 5598

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
ROTTERSMAN WELL #: 1 RRCID -> 086047 COMPL. DATE 10/12/1979 TOTAL DEPTH 9852 PERF. 9402 - 9562

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ROTTERSMAN (LOBO) //CONT.// 78485 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
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
06	780	N	773	-0-	-7	-0-	53	1 4 9	716	2	Y	4					9
07	808	N	808	-0-	-0-	-0-	51	1 4 9	753	2	Y	4	12	1			1
08	837	N	705	-0-	-132	-0-	59	1 6 9	640	2	Y	5	4	1			2
09	780	N	756	-0-	-24	-0-	51	1 7 9	698	2	Y	6	4	1			4
10	806	N	724	-0-	-82	-0-	52	1 3 9	669	2	Y	3	4	1			3
*11	704	N	704	-0-	-0-	-0-	53	1 4 9	647	2	Y	4					7

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
06	750	N	686	-0-	-64	-0-	47	1 4 9	635	2	Y	4					8
07	778	N	778	-0-	-0-	-0-	50	1 4 9	724	2	Y	4	11	1			1
08	775	N	642	-0-	-133	-0-	54	1 6 9	582	2	Y	5	4	1			2
09	690	N	670	-0-	-20	-0-	45	1 6 9	619	2	Y	5	4	1			3
10	775	N	703	-0-	-72	-0-	51	1 3 9	649	2	Y	3	3	1			3
*11	642	N	642	-0-	-0-	-0-	48	1 3 9	591	2	Y	3					6

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNI-SUMMERS WELL #: 9 RRCID -> 164969 COMPL. DATE 09/14/1997 TOTAL DEPTH 9597 PERF. 9216 - 9246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1230	N	683	-0-	-547	-0-	22	1 1 9	660	2	Y	1	1	1			42
07	924	N	924	-0-	-0-	-0-	32	1 2 9	890	2	Y	2					44
08	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	43	1 2 9	1037	2	Y	2	3	1			43
09	783	N	783	-0-	-0-	-0-	28	1 7 9	748	2	Y	6	4	1			45
10	930	N	13	-0-	-917	-0-	1	1	12	2	Y	-0-	3	1			42
11	1050	N	917	-0-	-133	-0-	34	1 2 9	881	2	Y	2	1	1			43

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
06	90	N	51	-0-	-39	-0-	2	1	49	2	Y	-0-					-0-
07	60	N	60	-0-	-0-	-0-	2	1	58	2	Y	-0-					-0-
08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	4	1	94	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	47	-0-	-13	-0-	2	1	45	2	Y	-0-					-0-
10	79	N	79	-0-	-0-	-0-	3	1	76	2	Y	-0-					-0-
11	90	N	70	-0-	-20	-0-	3	1	67	2	Y	-0-					-0-

ROTTERSMAN (LOBO) //CONT.// 78485 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

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
06	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	95	1	1279	2	Y	7					12
							8	9									
07	1736	N	1521	-0-	-215	-0-	97	1	1414	2	Y	9	18	1			3
							10	9									
08	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	122	1	1323	2	Y	9	8	1			4
							10	9									
09	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	98	1	1346	2	Y	12	9	1			7
							13	9									
10	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	121	1	1540	2	Y	6	7	1			6
							7	9									
11	1320	N	954	-0-	-366	-0-	71	1	876	2	Y	6					12
							7	9									

ROTTERSMAN WELL #: 19 RRCID -> 167151 COMPL. DATE 02/28/1998 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8790 - 8820

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROTTERSMAN WELL #: 26 RRCID -> 169617 COMPL. DATE 07/17/1998 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9362 - 9388

06	900	N	844	-0-	-56	-0-	58	1	780	2	Y	5					10
							6	9									
07	934	N	934	-0-	-0-	-0-	59	1	869	2	Y	5	13	1			2
							6	9									
08	961	N	765	-0-	-196	-0-	64	1	697	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
09	915	N	915	-0-	-0-	-0-	62	1	844	2	Y	8	5	1			5
							9	9									
10	930	N	852	-0-	-78	-0-	62	1	787	2	Y	3	5	1			3
							3	9									
11	780	N	746	-0-	-34	-0-	56	1	686	2	Y	4					7
							4	9									

ROTTERSMAN WELL #: 28 RRCID -> 169634 COMPL. DATE 07/25/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8528 - 8552

06	2460	X	2106	-0-	-354	-0-	145	1	1948	2	Y	12					25
							13	9									
07	2542	X	2337	-0-	-205	-0-	149	1	2175	2	Y	12	33	1			4
							13	9									
08	2542	X	1912	-0-	-630	-0-	161	1	1737	2	Y	13	11	1			6
							14	9									
09	2250	X	2071	-0-	-179	-0-	140	1	1913	2	Y	16	12	1			10
							18	9									
10	2325	N	1755	-0-	-570	-0-	127	1	1620	2	Y	7	10	1			7
							8	9									
11	1920	N	1457	-0-	-463	-0-	109	1	1339	2	Y	8					15
							9	9									

ROTTERSMAN (LOBO) //CONT.// 78485 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
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
06	T. A.		441	-0-	441	1318	30	1	409	2	Y	2					3
							2	9									
07	1694	X	376	-0-	-1318	-0-	24	1	349	2	Y	3	5	1			1
							3	9									
08	371	N	371	-0-	-0-	-0-	31	1	338	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	634	N	634	-0-	-0-	-0-	43	1	585	2	Y	5	3	1			3
							6	9									
10	497	N	497	-0-	-0-	-0-	36	1	459	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
*11	291	N	291	-0-	-0-	-0-	22	1	267	2	Y	2					4
							2	9									

BRUNI-SUMMERS WELL #: 13 RRCID -> 171067 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 9286 PERF. 7740 - 7804

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GILL, F. J. WELL #: 6 RRCID -> 171077 COMPL. DATE 11/21/1998 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8426 - 8454

06	2100	N	1465	-0-	-635	-0-	101	1	1363	2	Y	1					92
							1	9									
07	2139	N	1847	-0-	-292	-0-	118	1	1729	2	Y	-0-	82	1			10
08	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	194	1	2101	2	Y	9					19
							10	9									
09	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	148	1	2028	2	Y	-0-					19
10	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	162	1	2071	2	Y	1					20
							1	9									
*11	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	160	1	1959	2	Y	4					24
							4	9									

BRUNI-SUMMERS WELL #: 12 RRCID -> 171101 COMPL. DATE 11/18/1998 TOTAL DEPTH 9588 PERF. 9194 - 9258

06	2250	X	1991	-0-	-259	-0-	63	1	1925	2	N	3	3	1			2
							3	9									
07	2325	X	2038	-0-	-287	-0-	70	1	1962	2	N	5					7
							6	9									
08	1762	X	1762	-0-	-0-	-0-	69	1	1689	2	N	4	6	1			5
							4	9									
09	1984	X	1984	-0-	-0-	-0-	70	1	1901	2	N	12	8	1			9
							13	9									
10	2046	X	1585	-0-	-461	-0-	64	1	1515	2	N	5	8	1			6
							6	9									
11	1980	X	1934	-0-	-46	-0-	71	1	1859	2	N	4	8	1			2
							4	9									

ROTTERSMAN (LOBO) //CONT.// 78485 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

ROTTERSMAN WELL #: 25 RRCID -> 173312 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8553 - 8562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	660	X	441	-0-	-219	-0-	30	1	408	2	Y	3					4
							3	9									
07	682	X	653	-0-	-29	-0-	42	1	608	2	Y	3	6	1			1
							3	9									
08	418	X	418	-0-	-0-	-0-	35	1	380	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
09	450	X	265	-0-	-185	-0-	18	1	245	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	651	N	120	-0-	-531	-0-	9	1	111	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	300	N	192	-0-	-108	-0-	14	1	176	2	Y	2					2
							2	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
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	7	1	92	2	Y	-0-					1
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	6	1	88	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	74	N	74	-0-	-0-	-0-	6	1	68	2	Y	-0-					-0-
09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	6	1	87	2	Y	-0-					-0-
10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	7	1	87	2	Y	-0-					-0-
*11	95	N	95	-0-	-0-	-0-	7	1	87	2	Y	1					1
							1	9									

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
06	6630	X	6079	-0-	-551	-0-	418	1	5624	2	Y	34					57
							37	9									
07	6851	X	6585	-0-	-266	-0-	419	1	6126	2	Y	36	81	1			12
							40	9									
08	6386	X	5077	-0-	-1309	-0-	427	1	4614	2	Y	33	30	1			15
							36	9									
09	6120	X	6084	-0-	-36	-0-	410	1	5620	2	Y	49	33	1			31
							54	9									
10	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	343	1	4376	2	Y	17	30	1			18
							19	9									
*11	5942	X	5942	-0-	-0-	-0-	445	1	5461	2	Y	33					51
							36	9									

ROTTERSMAN WELL #: 30 RRCID -> 173859 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 10047 PERF. 9674 - 9745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	82	N	82	-0-	-0-	-0-	6	1	76	2	Y	-0-					1
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	6	1	87	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	90	N	90	-0-	-0-	-0-	8	1	82	2	Y	-0-					-0-
09	87	N	87	-0-	-0-	-0-	6	1	80	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	93	N	82	-0-	-11	-0-	6	1	76	2	Y	-0-					-0-
11	90	N	88	-0-	-2	-0-	7	1	80	2	Y	1					1
							1	9									

ROTTERSMAN WELL #: 23 RRCID -> 174052 COMPL. DATE 07/10/1999 TOTAL DEPTH 9106 PERF. 8498 - 8652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

ROTTERSMAN (LOBO) //CONT.// 78485 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

ROTTERSMAN WELL #: 34 RRCID -> 176292 COMPL. DATE 03/04/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9422 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	13	1	170	2	Y	1					2
							1	9									
07	155	N	129	-0-	-26	-0-	8	1	121	2	Y	-0-	2	1			-0-
08	467	N	467	-0-	-0-	-0-	39	1	425	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
09	295	N	295	-0-	-0-	-0-	20	1	273	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	318	N	318	-0-	-0-	-0-	23	1	294	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*11	225	N	225	-0-	-0-	-0-	17	1	207	2	Y	1					2
							1	9									

ROTTERSMAN WELL #: 35 RRCID -> 180532 COMPL. DATE 11/29/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8687 - 8776

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

GILL, F. J. WELL #: 8 RRCID -> 182637 COMPL. DATE 02/25/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8246 - 9303

06	900	N	882	-0-	-18	-0-	61	1	821	2	Y	-0-					175
07	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	72	1	1057	2	Y	20	166	1			29
							22	9									
08	930	N	842	-0-	-88	-0-	70	1	758	2	Y	13					42
							14	9									
09	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	73	1	1000	2	Y	21					63
							23	9									
10	868	N	841	-0-	-27	-0-	60	1	766	2	Y	14					77
							15	9									
*11	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	83	1	1015	2	Y	19					96
							21	9									

ROTTERSMAN WELL #: 33 RRCID -> 182737 COMPL. DATE 06/17/2000 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8783 - 9583

06	2160	X	1950	-0-	-210	-0-	134	1	1804	2	Y	11					23
							12	9									
07	2232	X	1900	-0-	-332	-0-	121	1	1768	2	Y	10	30	1			3
							11	9									
08	2201	X	1175	-0-	-1026	-0-	99	1	1067	2	Y	8	8	1			3
							9	9									
09	2130	X	1216	-0-	-914	-0-	82	1	1123	2	Y	10	7	1			6
							11	9									
10	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	145	1	1851	2	Y	8	6	1			8
							9	9									
*11	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	129	1	1589	2	Y	9					17
							10	9									

ROTTERSMAN (LOBO) //CONT.// 78485 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
ROTTERSMAN WELL #: 38 RRCID -> 182800 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8649 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	75	1	1015	2	Y	7					13
							8	9									
07	1178	N	1129	-0-	-49	-0-	72	1	1050	2	Y	6	17	1			2
							7	9									
08	1178	N	968	-0-	-210	-0-	81	1	880	2	Y	6	5	1			3
							7	9									
09	1110	N	1095	-0-	-15	-0-	74	1	1011	2	Y	9	6	1			6
							10	9									
10	1116	N	994	-0-	-122	-0-	72	1	919	2	Y	3	5	1			4
							3	9									
*11	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	76	1	933	2	Y	5					9
							6	9									

GILL, F. J. WELL #: 11 RRCID -> 183952 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9237 - 9250

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROTTERSMAN WELL #: 32 RRCID -> 186066 COMPL. DATE 09/29/2001 TOTAL DEPTH 10133 PERF. 8786 - 8927

06	300	N	215	-0-	-85	-0-	15	1	199	2	Y	1					3
							1	9									
07	248	N	239	-0-	-9	-0-	15	1	223	2	Y	1	4	1			-0-
							1	9									
08	341	N	238	-0-	-103	-0-	20	1	216	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
09	221	N	221	-0-	-0-	-0-	15	1	205	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	217	N	205	-0-	-12	-0-	15	1	189	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*11	216	N	216	-0-	-0-	-0-	16	1	199	2	Y	1					2
							1	9									

GJM GAS UNIT I WELL #: 1 RRCID -> 186071 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9708 - 9800

06	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	115	1	3505	2	N	113	177	1			15
							124	9									
07	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	93	1	2589	2	N	36					51
							40	9									
08	2356	X	1932	-0-	-424	-0-	76	1	1852	2	N	4	9	1			46
							4	9									
09	3750	X	1405	-0-	-2345	-0-	50	1	1345	2	N	9	8	1			47
							10	9									
10	3875	X	1345	-0-	-2530	-0-	54	1	1285	2	N	5	6	1			46
							6	9									
11	3750	X	853	-0-	-2897	-0-	31	1	820	2	N	2	6	1			42
							2	9									

ROTTERSMAN (LOBO) //CONT.// 78485 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
MAYERS WELL #: 8 RRCID -> 186073 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 9836 PERF. 8002 - 9610

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3060	X	2188	-0-		-872	-0-	68	1	2087	2	N	30	171	1			14
								33	9									
07	3162	X	2259	-0-		-903	-0-	76	1	2104	2	N	72					86
								79	9									
08	3162	X	2089	-0-		-1073	-0-	82	1	2003	2	N	4	6	1			84
								4	9									
09	2580	X	2393	-0-		-187	-0-	85	1	2291	2	N	15	9	1			90
								17	9									
10	2511	X	2076	-0-		-435	-0-	83	1	1965	2	N	25	10	1			105
								28	9									
*11	2567	X	2567	-0-		-0-	-0-	94	1	2458	2	N	14	10	1			109
								15	9									

MAYERS WELL #: 13 RRCID -> 186736 COMPL. DATE 12/01/2001 TOTAL DEPTH 10103 PERF. 8625 - 8668

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	N	108	-0-		-42	-0-	3	1	105	2	N	-0-					1
07	155	N	109	-0-		-46	-0-	4	1	105	2	N	-0-					1
08	124	N	73	-0-		-51	-0-	3	1	70	2	N	-0-					1
09	120	N	86	-0-		-34	-0-	3	1	83	2	N	-0-					1
10	124	N	107	-0-		-17	-0-	4	1	103	2	N	-0-					1
*11	147	N	147	-0-		-0-	-0-	5	1	141	2	N	1	1	1			1
								1	9									

MAYERS WELL #: 7 RRCID -> 188875 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 9812 PERF. 8038 - 9326

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1050	N	818	-0-		-232	-0-	26	1	790	2	Y	2	2	1			70
								2	9									
07	1054	N	840	-0-		-214	-0-	29	1	811	2	Y	-0-					70
08	899	N	846	-0-		-53	-0-	33	1	793	2	Y	18	2	1			86
								20	9									
09	971	N	971	-0-		-0-	-0-	34	1	930	2	Y	6	4	1			88
								7	9									
10	837	N	815	-0-		-22	-0-	33	1	779	2	Y	3	4	1			87
								3	9									
*11	878	N	878	-0-		-0-	-0-	32	1	845	2	Y	1	4	1			84
								1	9									

GJM GAS UNIT I WELL #: 2 RRCID -> 189383 COMPL. DATE 12/29/2001 TOTAL DEPTH 10804 PERF. 9488 - 9512

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	720	X	34	-0-		-686	-0-	1	1	32	2	N	1	1	1			55
								1	9									
07	744	X	174	-0-		-570	-0-	6	1	168	2	N	-0-					55
08	806	X	806	-0-		-0-	-0-	31	1	750	2	N	23					78
								25	9									
09	390	X	319	-0-		-71	-0-	11	1	306	2	N	2	2	1			78
								2	9									
10	449	X	449	-0-		-0-	-0-	18	1	430	2	N	1	1	1			78
								1	9									
11	750	X	369	-0-		-381	-0-	14	1	354	2	N	1	2	1			77
								1	9									

ROTTERSMAN (LOBO) //CONT.// 78485 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
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
06	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	104	1	1399	2	Y	2					46
							2	9									
07	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	81	1	1186	2	Y	-0-	41	1			5
08	1085	N	680	-0-	-405	-0-	57	1	621	2	Y	2					7
							2	9									
09	1050	N	532	-0-	-518	-0-	36	1	496	2	Y	-0-					7
10	1271	N	833	-0-	-438	-0-	61	1	772	2	Y	-0-					7
*11	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	123	1	1508	2	Y	4					11
							4	9									

MAYERS WELL #: 10 RRCID -> 190617 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 8640 - 8728

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAYERS WELL #: 14 RRCID -> 190932 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 10147 PERF. 8665 - 9332

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILL, F. J. WELL #: 18 RRCID -> 191685 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8486 - 8506

06	1500	N	569	-0-	-931	-0-	39	1	530	2	Y	-0-					49
07	682	N	523	-0-	-159	-0-	33	1	489	2	Y	1	44	1			6
							1	9									
08	620	N	299	-0-	-321	-0-	25	1	273	2	Y	1					7
							1	9									
09	616	N	616	-0-	-0-	-0-	42	1	574	2	Y	-0-					7
10	593	N	593	-0-	-0-	-0-	43	1	550	2	Y	-0-					7
*11	762	N	762	-0-	-0-	-0-	57	1	704	2	Y	1					8
							1	9									

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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-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

06	420	N	298	-0-	-122	-0-	22	1	276	2	Y	-0-					-0-
07	862	N	862	-0-	-0-	-0-	61	1	801	2	Y	-0-					-0-
08	527	N	514	-0-	-13	-0-	33	1	481	2	Y	-0-					-0-
09	652	N	652	-0-	-0-	-0-	43	1	609	2	Y	-0-					-0-
10	868	N	450	-0-	-418	-0-	34	1	416	2	Y	-0-					-0-
*11	617	N	617	-0-	-0-	-0-	36	1	581	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
06	4050	X	2385	-0-	-1665	-0-	174	1	2211	2	Y	-0-					-0-
07	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-	326	1	4304	2	Y	-0-					-0-
08	4858	X	4858	-0-	-0-	-0-	308	1	4550	2	Y	-0-					-0-
09	3810	X	3699	-0-	-111	-0-	245	1	3454	2	Y	-0-					-0-
10	4619	X	2011	-0-	-2608	-0-	149	1	1838	2	Y	22	13	1			9
							24	9									
11	4710	X	391	-0-	-4319	-0-	23	1	364	2	Y	4					13
							4	9									

SUMMERS, BRUNI WELL #: 15 RRCID -> 192345 COMPL. DATE 11/19/2002 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 8332 - 8408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	427	N	427	-0-	-0-	-0-	31	1	396	2	Y	-0-					-0-
07	465	N	184	-0-	-281	-0-	13	1	171	2	Y	-0-					-0-
08	403	N	206	-0-	-197	-0-	13	1	193	2	Y	-0-					-0-
09	456	N	456	-0-	-0-	-0-	30	1	426	2	Y	-0-					-0-
10	189	N	189	-0-	-0-	-0-	14	1	175	2	Y	-0-					-0-
*11	491	N	491	-0-	-0-	-0-	29	1	462	2	Y	-0-					-0-

SUMMERS, BRUNI TR. 5 WELL #: 18 RRCID -> 200035 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8462 - 8733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	601	N	601	-0-	-0-	-0-	44	1	557	2	Y	-0-					-0-
07	485	N	485	-0-	-0-	-0-	34	1	451	2	Y	-0-					-0-
08	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	76	1	1124	2	Y	-0-					-0-
09	600	N	519	-0-	-81	-0-	34	1	485	2	Y	-0-					-0-
10	576	N	576	-0-	-0-	-0-	43	1	533	2	Y	-0-					-0-
11	900	N	836	-0-	-64	-0-	49	1	787	2	Y	-0-					-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
ROTTERSMAN WELL #: 13 RRCID -> 129807 COMPL. DATE 01/17/1989 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8638 - 8664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1200	N	983	-0-	-217	-0-	68	1	915	2	Y	-0-					-0-
07	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	71	1	1037	2	Y	-0-					-0-
08	1116	N	917	-0-	-199	-0-	78	1	839	2	Y	-0-					-0-
09	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	73	1	999	2	Y	-0-					-0-
10	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	81	1	1035	2	Y	-0-					-0-
*11	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	80	1	978	2	Y	-0-					-0-

ROTTERSMAN WELL #: 21R RRCID -> 171860 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8116 - 8190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROTTERSMAN (8500) //CONT.// 78485 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
GILL, F. J. WELL #: 15 RRCID -> 186644 COMPL. DATE 11/03/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8384 - 8396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	9	1	123	2	Y	-0-					5
07	155	N	130	-0-	-25	-0-	8	1	121	2	Y	1	5	1			1
							1	9									
08	124	N	99	-0-	-25	-0-	8	1	91	2	Y	-0-					1
09	120	N	118	-0-	-2	-0-	8	1	110	2	Y	-0-					1
10	124	N	120	-0-	-4	-0-	9	1	111	2	Y	-0-					1
*11	115	N	115	-0-	-0-	-0-	9	1	106	2	Y	-0-					1

SUMMERS, BRUNI WELL #: 22 RRCID -> 196636 COMPL. DATE 08/07/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8446 - 8460

06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	1	1	38	2	N	-0-					52
07	31	N	26	-0-	-5	-0-	1	1	25	2	N	-0-					52
08	31	N	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	2	N	-0-					52
09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	2	N	-0-					52
10	31	N	28	-0-	-3	-0-	1	1	27	2	N	-0-					52
*11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	1	1	38	2	N	-0-					52

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

06	1200	X	1146	-0-	-54	-0-	1146	2			N	-0-					200
07	1374	X	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			N	-0-					200
08	1674	X	1192	-0-	-482	-0-	1192	2			N	-0-					200
09	1620	X	682	-0-	-938	-0-	682	2			N	-0-					200
10	1674	X	1008	-0-	-666	-0-	1008	2			N	-0-					200
*11	2024	X	2024	-0-	-0-	-0-	2024	2			N	-0-					200

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
ROTTERSMAN WELL #: 3 RRCID -> 098029 COMPL. DATE 12/03/1981 TOTAL DEPTH 9282 PERF. 9020 - 9106

06	930	N	742	-0-	-188	-0-	51	1	687	2	Y	4					9
							4	9									
07	899	N	724	-0-	-175	-0-	46	1	674	2	Y	4	12	1			1
							4	9									
08	899	N	743	-0-	-156	-0-	62	1	675	2	Y	5	4	1			2
							6	9									
09	955	N	955	-0-	-0-	-0-	64	1	882	2	Y	8	5	1			5
							9	9									
10	806	N	806	-0-	-0-	-0-	58	1	745	2	Y	3	5	1			3
							3	9									
11	720	N	644	-0-	-76	-0-	48	1	592	2	Y	4					7
							4	9									

ROTTERSMAN WELL #: 4 RRCID -> 104206 COMPL. DATE 01/14/1983 TOTAL DEPTH 11117 PERF. 9224 - 9377

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

ROTTERSMAN (9700) 78485 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
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
06	T. A.		148	-0-	148	458	10	1	138	2	Y	-0-					-0-
07	170		170	-0-	-0-	458	11	1	159	2	Y	-0-					-0-
08	644	N	186	-0-	-458	-0-	16	1	170	2	Y	-0-					-0-
09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	12	1	169	2	Y	-0-					-0-
10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	10	1	121	2	Y	-0-					-0-
*11	176	N	176	-0-	-0-	-0-	13	1	163	2	Y	-0-					-0-

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

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-2650					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-2650					N	-0-					-0-
08	14B DENY	110	-0-	110	B	-2540	110	4			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	114	-0-	114	B	-2426	114	4			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	111	-0-	111	B	-2315	111	4			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-2315					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

06	DLQ G-10	6216	-0-	6216	6216	986	1	5224	2	N	5						129
						6	9										
07	DLQ G-10	6083	-0-	6083	12299	855	1	5220	2	N	7						136
						8	9										
08	DLQ G-10	5554	-0-	5554	17853	1963	1	3587	2	N	4						140
						4	9										
09	DLQ G-10	5312	-0-	5312	23165	1308	1	3997	2	N	6						146
						7	9										
10	28771	X	5606	-0-	-23165	-0-	622	1	4978	2	N	5					151
						6	9										
11	6210	X	4403	-0-	-1807	-0-	758	1	3642	2	N	3					154
						3	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

06	390	N	155	-0-	-235	-0-	155	2			N	-0-					-0-
07	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-
08	279	N	267	-0-	-12	-0-	267	2			N	-0-					-0-
09	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
10	372	N	328	-0-	-44	-0-	328	2			N	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

RUCIAS, N. (FB B) //CONT.// 78831 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
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
06	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1301	3	29	9	Y	26	28	1			14
07	1333	N	1244	-0-	-89	-0-	1210	3	34	9	Y	31	28	1			17
08	1426	N	887	-0-	-539	-0-	851	3	36	9	Y	33	32	1			18
09	1320	N	696	-0-	-624	-0-	660	3	36	9	Y	33	29	1			22
10	1240	N	607	-0-	-633	-0-	573	3	34	9	Y	31	33	1			20
11	870	N	526	-0-	-344	-0-	490	3	36	9	Y	33	36	1			17

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
06	4530	X	3788	-0-	-742	-0-	3754	3	34	9	Y	31	34	1			16
07	4588	X	4149	-0-	-439	-0-	4105	3	44	9	Y	40	35	1			21
08	4433	X	4066	-0-	-367	-0-	4033	3	33	9	Y	30	35	1			16
09	4140	X	4139	-0-	-1	-0-	4106	3	33	9	Y	30	26	1			20
10	4806	X	4806	-0-	-0-	-0-	4776	3	30	9	Y	27	30	1			17
*11	4514	X	4514	-0-	-0-	-0-	4481	3	33	9	Y	30	32	1			15

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	5040	X	5020	-0-	-20	-0-	588	1	4356	3	Y	69	74	1			36
							76	9									
07	5177	X	5146	-0-	-31	-0-	614	1	4442	3	Y	82	74	1			44
							90	9									
08	5332	X	4904	-0-	-428	-0-	578	1	4230	3	Y	87	83	1			48
							96	9									
09	5160	X	4656	-0-	-504	-0-	539	1	4021	3	Y	87	76	1			59
							96	9									
10	5332	X	5011	-0-	-321	-0-	597	1	4315	3	Y	90	91	1			58
							99	9									
11	5010	X	4665	-0-	-345	-0-	546	1	4019	3	Y	91	103	1			46
							100	9									

LA RUCIA RANCH WELL #: 13 RRCID -> 192232 COMPL. DATE 04/15/2001 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9998 - 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
06	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1334	3	25	9	Y	23	24	1			12
07	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1346	3	29	9	Y	26	24	1			14
08	1426	N	1331	-0-	-95	-0-	1300	3	31	9	Y	28	27	1			15
09	1350	N	606	-0-	-744	-0-	589	3	17	9	Y	15	20	1			10
10	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-	10	1			-0-
*11	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1324	3	31	9	Y	28	14	1			14

LA RUCIA RANCH WELL #: 14 RRCID -> 195620 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9596 - 9614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUCIAS, N. (FB B V-17) //CONT.// 78831 325 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
LA RUCIA RANCH WELL #: 17 RRCID -> 201480 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9771 - 9855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2340	X	92	-0-	-2248	-0-	84	3	8	9	Y	7	9	1			4
07	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
08	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
09	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
10	226	N	226	-0-	-0-	-0-	215	3	11	9	Y	10	4	1			6
*11	303	N	303	-0-	-0-	-0-	274	3	29	9	Y	26	19	1			13

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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOPEZ, GLORIA GARCIA WELL #: 8 RRCID -> 196842 COMPL. DATE 08/24/2003 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 10580 - 10660

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUCIAS, N. (FB E) //CONT.// 78831 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
06	7683	X	7683	-0-	-0-	-0-	335 176	1 9	7172	3	Y	160	140	1			33
07	8012	X	8012	-0-	-0-	-0-	340 240	1 9	7432	3	Y	218	213	1			38
08	7884	X	7884	-0-	-0-	-0-	339 402	1 9	7143	3	Y	365	275	1			128
09	7432	X	7432	-0-	-0-	-0-	323 350	1 9	6759	3	Y	318	391	1			55
10	T. A.		7886	-0-	7886	7886	349 359	1 9	7178	3	Y	326	279	1			102
11	T. A.		7345	-0-	7345	15231	339 257	1 9	6749	3	Y	234	288	1			48

LOPEZ, GLORIA GARCIA "B" WELL #: 15 RRCID -> 199677 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9564 - 9762

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARCELO DELUNA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200690 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 11606 PERF.10560 - 11515

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

LOPEZ, GLORIA GARCIA "B" WELL #: 2 RRCID -> 200847 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9975 - 10254

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOPEZ, GLORIA GARCIA "B" WELL #: 16 RRCID -> 201430 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 12040 PERF. 9567 - 9651

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOPEZ, GLORIA GARCIA "B" WELL #: 17 RRCID -> 203083 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9549 - 9668

06	846	N	846	-0-	-0-	-0-	38	1	808	3	N	-0-					27
07	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	64	1	1405	3	N	-0-					27
08	589	N	37	-0-	-552	-0-	37	3			N	-0-					27
09	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	120	1	2528	3	N	-0-					27
10	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	73	1	1514	3	N	-0-					27
*11	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	48	1	975	3	N	-0-					27

RUCIAS, N. (FB E) //CONT.// 78831 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LOPEZ, GLORIA GARCIA WELL #: 14 RRCID -> 219631 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 10235 PERF. 9820 - 10214

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	22320	X	22267	-0-	-53	-0-	990	1	21245	3	N	29	54	1			14
							32	9									
07	29492	X	29492	-0-	-0-	-0-	1278	1	27926	3	N	262	233	1			43
							288	9									
08	29966	X	29966	-0-	-0-	-0-	1346	1	28334	3	N	260	206	1			97
							286	9									
09	27656	X	27656	-0-	-0-	-0-	1255	1	26274	3	N	115	185	1			27
							127	9									
10	29481	X	27801	-0-	-1680	-0-	1284	1	26487	3	N	27	39	1			15
							30	9									
11	29010	X	26528	-0-	-2482	-0-	1265	1	25128	3	N	123	118	1			20
							135	9									

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
LA RUCIA RANCH WELL #: 8 RRCID -> 112045 COMPL. DATE 07/19/1984 TOTAL DEPTH 10826 PERF. 9857 - 10127

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4980	X	4869	-0-	-111	-0-	572	1	4239	3	Y	53	57	1			28
							58	9									
07	5115	X	5115	-0-	-0-	-0-	613	1	4432	3	Y	64	58	1			34
							70	9									
08	5270	X	4877	-0-	-393	-0-	577	1	4225	3	Y	68	65	1			37
							75	9									
09	5100	X	3539	-0-	-1561	-0-	412	1	3070	3	Y	52	54	1			35
							57	9									
10	5270	X	4348	-0-	-922	-0-	521	1	3764	3	Y	57	55	1			37
							63	9									
11	4950	X	4638	-0-	-312	-0-	545	1	4015	3	Y	71	72	1			36
							78	9									

LA RUCIA RANCH WELL #: 9 RRCID -> 115953 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 11230 PERF. 8820 - 9381

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5289	X	5289	-0-	-0-	-0-	623	1	4613	3	Y	48	52	1			25
							53	9									
07	5582	X	5582	-0-	-0-	-0-	670	1	4848	3	Y	58	52	1			31
							64	9									
08	5673	X	5438	-0-	-235	-0-	646	1	4725	3	Y	61	58	1			34
							67	9									
09	5490	X	5144	-0-	-346	-0-	600	1	4477	3	Y	61	54	1			41
							67	9									
10	5673	X	5561	-0-	-112	-0-	667	1	4826	3	Y	62	63	1			40
							68	9									
11	5400	X	5209	-0-	-191	-0-	615	1	4524	3	Y	64	72	1			32
							70	9									

LA RUCIA RANCH WELL #: 10 RRCID -> 167147 COMPL. DATE 02/20/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9867 - 10532

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5160	X	5130	-0-	-30	-0-	605	1	4480	3	Y	41	44	1			22
							45	9									
07	5378	X	5378	-0-	-0-	-0-	647	1	4678	3	Y	48	44	1			26
							53	9									
08	5518	X	5136	-0-	-382	-0-	611	1	4467	3	Y	53	50	1			29
							58	9									
09	5340	X	4910	-0-	-430	-0-	574	1	4279	3	Y	52	46	1			35
							57	9									
10	5518	X	5335	-0-	-183	-0-	641	1	4635	3	Y	54	54	1			35
							59	9									
11	5190	X	4932	-0-	-258	-0-	583	1	4288	3	Y	55	62	1			28
							61	9									

RUCIAS, N. (FB E) //CONT.// 78831 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
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
06	5550	X	3260	-0-	-2290	-0-	385	1	2854	3	Y	19	23	1			10
							21	9									
07	3875	X	3242	-0-	-633	-0-	391	1	2827	3	Y	22	20	1			12
							24	9									
08	5146	X	3133	-0-	-2013	-0-	374	1	2734	3	Y	23	22	1			13
							25	9									
09	4980	X	2966	-0-	-2014	-0-	348	1	2592	3	Y	24	21	1			16
							26	9									
10	5146	X	3507	-0-	-1639	-0-	423	1	3056	3	Y	25	25	1			16
							28	9									
11	3270	X	2808	-0-	-462	-0-	333	1	2449	3	Y	24	28	1			12
							26	9									

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
06	900	N	645	-0-	-255	-0-	76	1	561	3	Y	7	11	1			4
							8	9									
07	930	N	760	-0-	-170	-0-	88	1	639	3	Y	30	18	1			16
							33	9									
08	1023	N	822	-0-	-201	-0-	89	1	650	3	Y	75	50	1			41
							83	9									
09	931	N	931	-0-	-0-	-0-	99	1	740	3	Y	84	68	1			57
							92	9									
10	1023	X	1007	-0-	-16	-0-	110	1	798	3	Y	90	89	1			58
							99	9									
*11	917	X	917	-0-	-0-	-0-	98	1	718	3	Y	92	103	1			47
							101	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
06	4200	X	3327	-0-	-873	-0-	391	1	2894	3	Y	38	41	1			20
							42	9									
07	4822	X	4822	-0-	-0-	-0-	579	1	4186	3	Y	52	44	1			28
							57	9									
08	5902	X	5902	-0-	-0-	-0-	701	1	5126	3	Y	68	59	1			37
							75	9									
09	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	494	1	3686	3	Y	67	59	1			45
							74	9									
10	4836	X	3680	-0-	-1156	-0-	439	1	3175	3	Y	60	66	1			39
							66	9									
11	5700	X	2983	-0-	-2717	-0-	348	1	2565	3	Y	64	71	1			32
							70	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
06	1080	X	872	-0-	-208	-0-	101	1	746	3	Y	23	25	1			12
							25	9									
07	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	131	1	945	3	Y	17	20	1			9
							19	9									
08	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	127	1	926	3	Y	15	16	1			8
							17	9									
09	968	N	968	-0-	-0-	-0-	113	1	841	3	Y	13	12	1			9
							14	9									
10	1085	N	1018	-0-	-67	-0-	122	1	881	3	Y	14	14	1			9
							15	9									
11	1050	N	994	-0-	-56	-0-	117	1	859	3	Y	16	17	1			8
							18	9									

RUCIAS, N. (FB E) //CONT.// 78831 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	532	-0-	532	532	64	1	460	3	Y	7	2	1			5
							8	9									
11	14B2	EXT	3083	-0-	3083	3615	367	1	2702	3	Y	13	11	1			7
							14	9									

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	192	X	192	-0-	-0-	-0-	22	1	163	3	Y	6	3	1			3
							7	9									
07	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
10	303	N	303	-0-	-0-	-0-	35	1	255	3	Y	12	4	1			8
							13	9									
*11	876	N	876	-0-	-0-	-0-	100	1	737	3	Y	35	25	1			18
							39	9									

LA RUCIA RANCH WELL #: 26 RRCID -> 213836 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 11696 PERF. 7196 - 7259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA RUCIA RANCH WELL #: 27 RRCID -> 218805 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 10217 PERF. 9236 - 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
06	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	530	1	3927	3	Y	41	44	1			22
							45	9									
07	4433	X	3250	-0-	-1183	-0-	389	1	2813	3	Y	44	42	1			24
							48	9									
08	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	552	1	4038	3	Y	38	41	1			21
							42	9									
09	4500	X	3986	-0-	-514	-0-	466	1	3477	3	Y	39	34	1			26
							43	9									
10	4650	X	4217	-0-	-433	-0-	507	1	3667	3	Y	39	40	1			25
							43	9									
11	4500	X	4061	-0-	-439	-0-	480	1	3537	3	Y	40	45	1			20
							44	9									

RUCIAS, N. (FB E) //CONT.// 78831 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
LA RUCIA RANCH WELL #: 28 RRCID -> 220503 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9764 - 10096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	473	1	3505	3	Y	23	25	1			12
							25	9									
07	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	474	1	3430	3	Y	30	26	1			16
							33	9									
08	4092	X	3899	-0-	-193	-0-	464	1	3396	3	Y	35	32	1			19
							39	9									
09	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	507	1	3781	3	Y	36	31	1			24
							40	9									
10	4123	X	4021	-0-	-102	-0-	484	1	3498	3	Y	35	36	1			23
							39	9									
11	3990	X	3759	-0-	-231	-0-	445	1	3273	3	Y	37	41	1			19
							41	9									

LA RUCIA RANCH WELL #: 29 RRCID -> 222936 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 10245 PERF. 9149 - 9766

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA RUCIA RANCH WELL #: 30 RRCID -> 235674 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10050 - 10192

06	14160	X	13112	-0-	-1048	-0-	1491	1	11050	3	Y	519	560	1			272
							571	9									
07	14415	X	13806	-0-	-609	-0-	1605	1	11608	3	Y	539	523	1			288
							593	9									
08	14105	X	13114	-0-	-991	-0-	1516	1	11095	3	Y	457	495	1			250
							503	9									
09	13650	X	12428	-0-	-1222	-0-	1410	1	10515	3	Y	457	398	1			309
							503	9									
10	14105	X	12919	-0-	-1186	-0-	1507	1	10899	3	Y	466	474	1			301
							513	9									
11	13350	X	12279	-0-	-1071	-0-	1406	1	10350	3	Y	475	535	1			241
							523	9									

SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC 828321
LA RUCIA WELL #: K 3 RRCID -> 268933 COMPL. DATE 10/04/2012 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9230 - 9802

06	18270	X	11877	-0-	-6393	-0-	345	1	11155	2	Y	343	345	1			151
							377	9									
07	17794	X	8037	-0-	-9757	-0-	345	1	7479	2	Y	194	194	1	1	8	150
							213	9									
08	16399	X	9687	-0-	-6712	-0-	210	1	9314	2	Y	148	122	1	6	8	170
							163	9									
09	14250	X	8108	-0-	-6142	-0-	345	1	7478	2	Y	259	258	1	1	8	170
							285	9									
10	10323	X	9153	-0-	-1170	-0-	345	1	8586	2	Y	202	173	1	3	8	196
							222	9									
11	9990	X	7216	-0-	-2774	-0-	345	1	6658	2	Y	194	179	1	1	8	210
							213	9									

RUCIAS, N. (FB E) //CONT.// 78831 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC //CONT.// 828321
LA RUCIA WELL #: K 1 RRCID -> 269649 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9437 - 10128

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	19530	X	13338	-0-	-6192	-0-	345	1	12689	2	Y	276	278	1			122
							304	9									
07	20181	X	12763	-0-	-7418	-0-	345	1	12207	2	Y	192	177	1			137
							211	9									
08	17639	X	13345	-0-	-4294	-0-	345	1	12838	2	Y	147	119	1			165
							162	9									
09	16380	X	10281	-0-	-6099	-0-	345	1	9824	2	Y	102	161	1			106
							112	9									
10	13826	X	9017	-0-	-4809	-0-	345	1	8536	2	Y	124	108	1			122
							136	9									
11	13350	X	6267	-0-	-7083	-0-	345	1	5789	2	Y	121	112	1			131
							133	9									

LA RUCIA WELL #: K 4 RRCID -> 270441 COMPL. DATE 06/27/2013 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9400 - 10042

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	64740	X	52439	-0-	-12301	-0-	210	1	51452	2	N	706	674	1			180
							777	9									
07	66898	X	51491	-0-	-15407	-0-	210	1	50457	2	N	749	708	1	3	8	218
							824	9									
08	64728	X	48121	-0-	-16607	-0-	210	1	47148	2	N	694	544	1	5	8	363
							763	9									
09	58830	X	43960	-0-	-14870	-0-	210	1	43119	2	N	574	524	1			413
							631	9									
10	50933	X	42928	-0-	-8005	-0-	210	1	42167	2	N	501	564	1	8	8	342
							551	9									
11	49290	X	43814	-0-	-5476	-0-	210	1	42997	2	N	552	569	1	3	8	322
							607	9									

LA RUCIA WELL #: K 6 RRCID -> 270773 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9392 - 9995

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	67800	X	52788	-0-	-15012	-0-	210	1	51893	2	N	623	581	1			92
							685	9									
07	70060	X	56714	-0-	-13346	-0-	210	1	55757	2	N	679	541	1			230
							747	9									
08	64914	X	53357	-0-	-11557	-0-	210	1	52418	2	N	663	545	1	5	8	343
							729	9									
09	59280	X	48592	-0-	-10688	-0-	210	1	47792	2	N	536	602	1			277
							590	9									
10	56451	X	48444	-0-	-8007	-0-	210	1	47578	2	N	596	751	1			122
							656	9									
11	54630	X	40883	-0-	-13747	-0-	210	1	40073	2	N	545	569	1			98
							600	9									

LA RUCIA WELL #: K 5 RRCID -> 271575 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9329 - 9902

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17220	X	12885	-0-	-4335	-0-	345	1	12214	2	Y	296	279	1			122
							326	9									
07	17794	X	12195	-0-	-5599	-0-	345	1	11673	2	Y	161	160	1			123
							177	9									
08	15593	X	11784	-0-	-3809	-0-	345	1	11266	2	Y	157	117	1			163
							173	9									
09	14220	X	11254	-0-	-2966	-0-	345	1	10853	2	Y	51	129	1			85
							56	9									
10	14539	X	10856	-0-	-3683	-0-	345	1	10401	2	Y	100	87	1			98
							110	9									
11	12900	X	9086	-0-	-3814	-0-	345	1	8635	2	Y	96	89	1			105
							106	9									

RUCIAS, N. (FB E V-17) 78831 427 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LOPEZ, GLORIA GARCIA WELL #: 3 RRCID -> 093171 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 10806 PERF. 9284 - 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
06	16770	X	13613	-0-	-3157	-0-	595	1	12747	3	Y	246	223	1			57
							271	9									
07	17329	X	16604	-0-	-725	-0-	718	1	15711	3	Y	159	182	1			34
							175	9									
08	17267	X	16143	-0-	-1124	-0-	733	1	15410	3	Y	-0-	34	1			-0-
09	16200	X	12796	-0-	-3404	-0-	577	1	12095	3	Y	113	99	1			14
							124	9									
10	16616	X	14801	-0-	-1815	-0-	677	1	13945	3	Y	163	130	1			47
							179	9									
*11	16827	X	16827	-0-	-0-	-0-	796	1	15838	3	Y	175	190	1			32
							193	9									

LOPEZ, GLORIA GARCIA WELL #: 2 RRCID -> 095617 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9339 - 9520

06	11520	X	11212	-0-	-308	-0-	492	1	10551	3	Y	154	140	1			35
							169	9									
07	11904	X	11799	-0-	-105	-0-	510	1	11153	3	Y	124	135	1			24
							136	9									
08	11904	X	11727	-0-	-177	-0-	530	1	11144	3	Y	48	50	1			22
							53	9									
09	12116	X	12116	-0-	-0-	-0-	549	1	11492	3	Y	68	80	1			10
							75	9									
10	14351	X	14351	-0-	-0-	-0-	656	1	13535	3	Y	145	114	1			41
							160	9									
*11	13728	X	13728	-0-	-0-	-0-	652	1	12960	3	Y	105	125	1			21
							116	9									

HUERTA WELL #: 1 RRCID -> 101367 COMPL. DATE 06/17/1982 TOTAL DEPTH 10554 PERF. 9851 - 9865

06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPEZ, G. G. WELL #: 8 RRCID -> 173946 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 5084 - 5158

06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LOPEZ, GLORIA GARCIA WELL #: 5 RRCID -> 195753 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9566 - 10694

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPEZ, GLORIA GARCIA WELL #: 9 RRCID -> 201338 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9690 - 9735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUERTA WELL #: 2 RRCID -> 216144 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9791 - 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
06	2917	N	2917	-0-	-0-	-0-	720 28	1 9	2169	3	N	25					176
07	2387	N	2168	-0-	-219	-0-	606 4	1 9	1558	3	N	4					180
08	2232	N	2226	-0-	-6	-0-	676 4	1 9	1546	3	N	4					184
09	2400	N	2097	-0-	-303	-0-	620 8	1 9	1469	3	N	7					191
*10	2170	N	2169	-0-	-1	-0-	632 6	1 9	1531	3	N	5	168	1			28
11	2160	N	2037	-0-	-123	-0-	559 10	1 9	1468	3	N	9					37

LOPEZ, GLORIA GARCIA WELL #: 1B RRCID -> 263509 COMPL. DATE 08/20/2011 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9411 - 9461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

MARCEL DELUNA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 265632 COMPL. DATE 01/15/2012 TOTAL DEPTH 11606 PERF. 9753 - 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
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRINITY ENVIRONMENTAL SWD,L.L.C 870002
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
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUCIAS, N. (FB E V-19 STRAY) 78831 429 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DELUNA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151418 COMPL. DATE 09/07/1994 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10931 - 10942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5250	#	4044	-0-	-1206	-0-	991	1	2988	3	Y	59					195
							65	9									
07	5363	#	4905	-0-	-458	-0-	1366	1	3515	3	Y	22					217
							24	9									
08	5486	R	5486	-0-	-0-	-0-	1654	1	3778	3	Y	49	176	1			90
							54	9									
09	5160	#	4952	-0-	-208	-0-	1462	1	3460	3	Y	27					117
							30	9									
10	5270	#	5154	-0-	-116	-0-	1494	1	3613	3	Y	43					160
							47	9									
11	5310	#	4914	-0-	-396	-0-	1344	1	3525	3	Y	41					201
							45	9									

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
06	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1670	3	30	9	Y	27	29	1			14
07	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1755	3	36	9	Y	33	30	1			17
08	1829	N	1815	-0-	-14	-0-	1776	3	39	9	Y	35	33	1			19
09	1710	N	1688	-0-	-22	-0-	1648	3	40	9	Y	36	31	1			24
10	1798	N	1660	-0-	-138	-0-	1625	3	35	9	Y	32	35	1			21
11	1770	N	1611	-0-	-159	-0-	1572	3	39	9	Y	35	38	1			18

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
06	980	N	980	-0-	-0-	-0-	227	1	753	2	Y	-0-					-0-
07	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	404	1	902	2	Y	-0-					-0-
08	961	N	941	-0-	-20	-0-	375	1	566	2	Y	-0-					-0-
09	990	N	696	-0-	-294	-0-	191	1	505	2	Y	-0-					-0-
10	1178	N	651	-0-	-527	-0-	175	1	476	2	Y	-0-					-0-
11	900	N	605	-0-	-295	-0-	182	1	423	2	Y	-0-					-0-

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
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUCIAS, N. (V-15) //CONT.// 78832 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LOPEZ, GLORIA GARCIA WELL #: 9 RRCID -> 204736 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9126 - 9735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUERTA WELL #: 1 RRCID -> 215124 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 10554 PERF. 9153 - 9498

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LOPEZ, GLORIA GARCIA WELL #: 4 RRCID -> 265634 COMPL. DATE 11/20/2011 TOTAL DEPTH 11765 PERF. 9140 - 9160

06	3300	X	3251	-0-	-49	-0-	145	1	3103	3	N	3	12	1			3
							3	9									
07	3410	X	3248	-0-	-162	-0-	142	1	3106	3	N	-0-	3	1			-0-
08	3410	X	3271	-0-	-139	-0-	148	1	3123	3	N	-0-					-0-
09	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	162	1	3389	3	N	-0-					-0-
10	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	159	1	3278	3	N	24	17	1			7
							26	9									
*11	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	161	1	3220	3	N	62	58	1			11
							68	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

06	3124		3124	-0-	-0-	-0-	3095	2	29	9	Y	26					262
07	2866		2866	-0-	-0-	-0-	2844	2	22	9	Y	20					282
08	2867		2866	-0-	-1	-0-	2846	2	20	9	Y	18	180	1			120
09	2935		2935	-0-	-0-	-0-	2890	2	45	9	Y	41					161
10	3224	#	2432	-0-	-792	-0-	2384	2	48	9	Y	44					205
11	3120	#	2307	-0-	-813	-0-	2284	2	23	9	Y	21					226

RUTHIE H. (WILCOX) 79058 475 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, INC. 501545
DCR 82 WELL #: 2 RRCID -> 141136 COMPL. DATE 03/03/1992 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7022 - 7038

06	561	N	561	-0-	-0-	-0-	177	1	384	2	N	-0-					-0-
07	775	N	378	-0-	-397	-0-	74	1	304	2	N	-0-					-0-
08	465	N	241	-0-	-224	-0-	80	1	161	2	N	-0-					-0-
09	570	N	252	-0-	-318	-0-	95	1	157	2	N	-0-					-0-
10	372	N	216	-0-	-156	-0-	77	1	139	2	N	-0-					-0-
11	240	N	50	-0-	-190	-0-	14	1	36	2	N	-0-					-0-

ST. CHARLES (FRIO CONS., LOWER) 79609 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
ST CHARLES CO. WELL #: 71 RRCID -> 116714 COMPL. DATE 06/23/2011 TOTAL DEPTH 11798 PERF.10380 - 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
06	1560	N	-0-	-0-	-1560	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	3	1	121	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	391	N	391	-0-	-0-	-0-	7	1	373	3	Y	10	9	1			1
							11	9									
10	437	N	437	-0-	-0-	-0-	7	1	420	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
*11	583	N	583	-0-	-0-	-0-	8	1	564	3	Y	10	10	1			1
							11	9									

ST. CHARLES CO. WELL #: 75 RRCID -> 156513 COMPL. DATE 05/19/2011 TOTAL DEPTH 11797 PERF.10839 - 10855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8298	X	8298	-0-	-0-	-0-	139	1	7957	3	Y	184	176	1			20
							202	9									
07	8391	X	8391	-0-	-0-	-0-	130	1	8063	3	Y	180	191	1			9
							198	9									
08	8197	X	8197	-0-	-0-	-0-	108	1	7883	3	Y	187	182	1			14
							206	9									
09	8070	X	7958	-0-	-112	-0-	104	1	7645	3	Y	190	192	1			12
							209	9									
10	8339	X	8075	-0-	-264	-0-	104	1	7755	3	Y	196	191	1			17
							216	9									
11	8070	X	7791	-0-	-279	-0-	112	1	7467	3	Y	193	193	1			17
							212	9									

ST. CHARLES CO. WELL #: 87 RRCID -> 270893 COMPL. DATE 07/23/2013 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11360 - 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
06	253170	X	187467	-0-	-65703	-0-	3180	1	183009	3	N	1162	1137	1			96
							1278	9									
07	248341	X	174323	-0-	-74018	-0-	2753	1	170211	3	N	1235	1302	1			29
							1359	9									
08	224223	X	159636	-0-	-64587	-0-	2132	1	155989	3	N	1377	1338	1			68
							1515	9									
09	216990	X	143999	-0-	-72991	-0-	1910	1	140730	3	N	1235	1255	1			48
							1359	9									
10	212009	X	138562	-0-	-73447	-0-	1837	1	135830	3	N	814	810	1			52
							895	9									
11	187470	X	126604	-0-	-60866	-0-	1850	1	123795	3	N	872	868	1			56
							959	9									

ST. CHARLES CO. WELL #: 92 RRCID -> 275311 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 11625 PERF.10272 - 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
06	150035	X	150035	-0-	-0-	-0-	2381	1	137059	3	N	9632	9238	1			802
							10595	9									
07	151748	X	151748	-0-	-0-	-0-	2288	1	141422	3	N	7307	7920	1			189
							8038	9									
08	110039	X	110039	-0-	-0-	-0-	1434	1	104923	3	N	3347	3359	1			177
							3682	9									
09	160860	X	60694	-0-	-100166	-0-	796	1	58663	3	N	1123	1251	1			49
							1235	9									
10	166222	X	56206	-0-	-110016	-0-	732	1	54085	3	N	1263	1230	1			82
							1389	9									
11	150030	X	37360	-0-	-112670	-0-	535	1	35807	3	N	925	945	1			62
							1018	9									

ST. CHARLES (FRIO CONS., LOWER) //CONT.// 79609 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ST. CHARLES CO. WELL #: 94 RRCID -> 275441 COMPL. DATE 10/19/2015 TOTAL DEPTH 13878 PERF.12307 - 12404

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
06	463884	X	463884	-0-	-0-	-0-	7798 7158	1 9	448928	3	N	6507	6262	1	543
07	410397	X	410397	-0-	-0-	-0-	6432 6364	1 9	397601	3	N	5785	6180	1	148
08	319036	X	319036	-0-	-0-	-0-	4232 5081	1 9	309723	3	N	4619	4528	1	239
09	461820	X	73760	-0-	-388060	-0-	962 1920	1 9	70878	3	N	1745	1908	1	76
10	477214	X	66083	-0-	-411131	-0-	867 1168	1 9	64048	3	N	1062	1066	1	72
11	163500	X	161384	-0-	-2116	-0-	2322 3661	1 9	155401	3	N	3328	3186	1	214

ST. CHARLES CO. WELL #: 104 RRCID -> 277603 COMPL. DATE 06/19/2015 TOTAL DEPTH 12730 PERF.12156 - 12162

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		21019	-0-	21019	21019	352 427	1 9	20240	3	N	388	357	1	31
07	0		232268	-0-	232268	253287	3639 3674	1 9	224955	3	N	3340	3292	1	79
08	712840	X	459553	-0-	-253287	-0-	6090 7808	1 9	445655	3	N	7098	6816	1	361
09	463500	X	443690	-0-	-19810	-0-	5844 7258	1 9	430588	3	N	6598	6688	1	271
10	478950	X	433433	-0-	-45517	-0-	5694 6786	1 9	420953	3	N	6169	6031	1	409
11	463500	X	381541	-0-	-81959	-0-	5535 5740	1 9	370266	3	N	5218	5272	1	355

ST. CHARLES CO. WELL #: 99 RRCID -> 278180 COMPL. DATE 08/24/2015 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10416 - 10572

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0		37287	-0-	37287	37287	476 1970	1 9	34841	3	N	1791	1702	1	89
09	375790	X	338503	-0-	-37287	-0-	4327 15276	1 9	318900	3	N	13887	13435	1	541
10	458025	X	427076	-0-	-30949	-0-	5437 19727	1 9	401912	3	N	17934	17305	1	1170
11	443250	X	NO RPT	-0-	-443250	-0-					N	NO RPT			1170

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9390	X	8487	-0-	-903	-0-	145 26	1 9	8316	3	Y	24	23	1	2
07	10168	X	7850	-0-	-2318	-0-	126 25	1 9	7699	3	Y	23	24	1	1
08	7772	X	7772	-0-	-0-	-0-	104 26	1 9	7642	3	Y	24	24	1	1
09	8810	X	8810	-0-	-0-	-0-	117 28	1 9	8665	3	Y	25	25	1	1
10	8894	X	8894	-0-	-0-	-0-	118 34	1 9	8742	3	Y	31	30	1	2
11	8280	X	7768	-0-	-512	-0-	115 31	1 9	7622	3	Y	28	28	1	2

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 N/A TOTAL DEPTH 12591 PERF. 7778 - 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
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-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ST. CHARLES CO. WELL #: 86 RRCID -> 274788 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8490 - 8508

06	12060	X	-0-	-0-	-12060	-0-					N	-0-					-0-
07	4712	X	-0-	-0-	-4712	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	3960	X	-0-	-0-	-3960	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SALADO CREEK (3100) 79737 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
GARCIA L&L CO WELL #: C 27 RRCID -> 275675 COMPL. DATE 02/25/2015 TOTAL DEPTH 4108 PERF. 1659 - 1669

06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	310	#	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAM FORDYCE 80038 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SALONA, LLC 744269
FLORES SEABURY WELL #: 1 RRCID -> 271329 COMPL. DATE 11/05/2013 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2520 - 2530

06	2700	#	2410	-0-	-290	-0-	2410	2			N	-0-					-0-
07	2759	#	2340	-0-	-419	-0-	2340	2			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2310	-0-	2310	2310	2310	2			N	-0-					-0-
09	4176		2142	-0-	-2034	276	2142	3			N	-0-					-0-
10	2511	#	2162	-0-	-349	-0-	2162	3			N	-0-					-0-
*11	2400	#	NO RPT	-0-	-2400	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					117
07	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					117
08	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					117
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
11	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

06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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.		-0-	-0-	-0-	B	-28350					N	-0-					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-28350					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-28350					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-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
06	1727	N	1727	-0-	-0-	B	-0-	1727	2			N	-0-					-0-
07	1801	N	1801	-0-	-0-	B	-0-	1801	2			N	-0-					-0-
08	1815	N	1815	-0-	-0-	B	-0-	1815	2			N	-0-					-0-
09	1853	N	1853	-0-	-0-	B	-0-	1853	2			N	-0-					-0-
10	1946	N	1946	-0-	-0-	B	-0-	1946	2			N	-0-					-0-
*11	1906	N	1906	-0-	-0-	B	-0-	1906	2			N	-0-					-0-

SAM FORDYCE (2500) 80038 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
FORDYCE OIL & GAS 275677
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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		927					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		927					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		927					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		927					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		927					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		927					N	NO RPT					-0-

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
06	641	N	641	-0-	-0-		-0-	641	2			N	-0-					-0-
07	619	N	619	-0-	-0-		-0-	619	2			N	-0-					-0-
08	775	N	570	-0-	-205		-0-	570	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	1650	#	1549	-0-	-101		-0-	1549	2			N	-0-					-0-
07	1705	#	1672	-0-	-33		-0-	1672	2			N	-0-					-0-
08	1736	#	1690	-0-	-46		-0-	1690	2			N	-0-					-0-
09	1680	#	NO RPT	-0-	-1680		-0-					N	NO RPT					-0-
10	1736	#	NO RPT	-0-	-1736		-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO (1ST RINCON) 80086 460 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO (1ST RINCON) //CONT.// 80086 460 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
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
06	1290	N	948	-0-	-342	-0-	114	1	826	2	Y	7	7	1			6
							8	9									
07	988	N	988	-0-	-0-	-0-	128	1	849	2	Y	10	8	1			8
							11	9									
08	972	N	972	-0-	-0-	-0-	139	1	820	2	Y	12	9	1			11
							13	9									
09	970	N	970	-0-	-0-	-0-	126	1	832	2	Y	11	10	1			12
							12	9									
10	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	145	1	1355	2	Y	15	22	1			5
							17	9									
11	930	N	495	-0-	-435	-0-	2	1	487	2	Y	5	8	1			2
							6	9									

RICHMOND WELL #: 3 RRCID -> 195236 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7502 - 7602

06	840	N	17	-0-	-823	-0-	3	1	14	2	Y	-0-					12
07	341	N	21	-0-	-320	-0-	4	1	17	2	Y	-0-					12
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					12
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					12
10	264	N	264	-0-	-0-	-0-	50	1	211	2	Y	3					15
							3	9									
*11	243	N	243	-0-	-0-	-0-	241	2	2	9	Y	2					17

DE FLORES, M. S. WELL #: 2 RRCID -> 197005 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 6247 - 10038

06	7350	X	6872	-0-	-478	-0-	824	1	5996	2	Y	47					285
							52	9									
07	7595	X	5427	-0-	-2168	-0-	780	1	4602	2	Y	41					326
							45	9									
08	7595	X	5735	-0-	-1860	-0-	869	1	4814	2	Y	47	189	1			184
							52	9									
09	7350	X	5708	-0-	-1642	-0-	875	1	4801	2	Y	29					213
							32	9									
10	7595	X	7525	-0-	-70	-0-	756	1	6719	2	Y	45					258
							50	9									
11	6870	X	6832	-0-	-38	-0-	621	1	6155	2	Y	51	192	1			117
							56	9									

DE FLORES, M. S. WELL #: 1 RRCID -> 197459 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 6994 - 7000

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	343	1	2482	2	N	2					205
							2	9									
07	2728	X	2723	-0-	-5	-0-	356	1	2364	2	N	3					208
							3	9									
08	2852	X	2535	-0-	-317	-0-	366	1	2165	2	N	4					212
							4	9									
09	2820	X	2530	-0-	-290	-0-	332	1	2195	2	N	3					215
							3	9									
10	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	435	1	4045	2	N	3					218
							3	9									
*11	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	16	1	3999	2	N	7					225
							8	9									

SAMANO (2ND RINCON) 80086 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
RICHMOND WELL #: 11 RRCID -> 199211 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7684 - 7694

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
SAMANO WELL #: 25 RRCID -> 187498 COMPL. DATE 11/28/2001 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 6896 - 8190

06	9133 X	9133	-0-	-0-	-0-	1108	1	8025	2	Y	-0-					19
07	9114 X	8469	-0-	-645	-0-	1109	1	7360	2	Y	-0-					19
08	9114 X	7541	-0-	-1573	-0-	1082	1	6407	2	Y	47	47	1			19
						52	9									
09	8820 X	7477	-0-	-1343	-0-	982	1	6495	2	Y	-0-					19
10	9114 X	8925	-0-	-189	-0-	861	1	8014	2	Y	45					64
						50	9									
11	8820 X	7954	-0-	-866	-0-	32	1	7922	2	Y	-0-					64

SAMANO WELL #: 31 RRCID -> 190201 COMPL. DATE 06/03/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7398 - 9708

06	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	191	1	1384	2	Y	10	13	1			9
						11	9									
07	1612 N	1502	-0-	-110	-0-	194	1	1290	2	Y	16	13	1			12
						18	9									
08	1674 N	1451	-0-	-223	-0-	207	1	1224	2	Y	18	14	1			16
						20	9									
09	1590 N	1447	-0-	-143	-0-	188	1	1241	2	Y	16	15	1			17
						18	9									
10	1488 N	993	-0-	-495	-0-	95	1	886	2	Y	11	25	1			3
						12	9									
11	1410 N	891	-0-	-519	-0-	4	1	876	2	Y	10	9	1			4
						11	9									

SAMANO WELL #: 32 RRCID -> 191339 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 7052 - 9190

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAMANO WELL #: 34 RRCID -> 192503 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 7624 - 8242

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO (2ND RINCON) //CONT.// 80086 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
COATES WELL #: 3 RRCID -> 192586 COMPL. DATE 10/31/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7580 - 7775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 35 RRCID -> 192977 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7150 - 9226

06	7620	X	5423	-0-	-2197	-0-	653	1	4729	2	Y	37	56	1			32
							41	9									
07	7874	X	4746	-0-	-3128	-0-	614	1	4074	2	Y	53	45	1			40
							58	9									
08	7874	X	3634	-0-	-4240	-0-	518	1	3068	2	Y	44	43	1			41
							48	9									
09	6930	X	3625	-0-	-3305	-0-	470	1	3111	2	Y	40	37	1			44
							44	9									
10	7161	X	4318	-0-	-2843	-0-	414	1	3856	2	Y	44	75	1			13
							48	9									
11	5430	X	3873	-0-	-1557	-0-	16	1	3811	2	Y	42	38	1			17
							46	9									

SAMANO WELL #: 39 RRCID -> 194499 COMPL. DATE 12/23/2002 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7526 - 7594

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO (2ND RINCON) //CONT.// 80086 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

SAMANO WELL #: 38 RRCID -> 195615 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 7687 - 7758

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHMOND WELL #: 2 RRCID -> 195693 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 7822 - 8035

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO (2ND RINCON) //CONT.// 80086 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
SAMANO WELL #: 43 RRCID -> 197748 COMPL. DATE 09/23/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7738 - 8428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	600	X	581	-0-	-19	-0-	71	1	510	2	N	-0-					134
07	620	X	543	-0-	-77	-0-	71	1	472	2	N	-0-					134
08	620	X	489	-0-	-131	-0-	71	1	418	2	N	-0-					134
09	570	X	489	-0-	-81	-0-	64	1	425	2	N	-0-					134
10	1031	X	1031	-0-	-0-	-0-	100	1	931	2	N	-0-					134
*11	786	X	786	-0-	-0-	-0-	3	1	772	2	N	10					144
							11	9									

SAMANO WELL #: 47 RRCID -> 198373 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7562 - 8472

06	6263	X	6263	-0-	-0-	-0-	749	1	5419	2	N	86					185
							95	9									
07	5921	X	5142	-0-	-779	-0-	669	1	4436	2	N	34					219
							37	9									
08	5580	X	3880	-0-	-1700	-0-	557	1	3297	2	N	24	191	1			52
							26	9									
09	6090	X	3649	-0-	-2441	-0-	472	1	3120	2	N	52					104
							57	9									
10	6293	X	5831	-0-	-462	-0-	558	1	5196	2	N	70					174
							77	9									
11	6090	X	5553	-0-	-537	-0-	22	1	5463	2	N	62	194	1			42
							68	9									

SAMANO WELL #: 49 RRCID -> 198917 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 9741 PERF. 7230 - 7338

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
11	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

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	1985	X	1985	-0-	-0-	-0-	404	1	1578	2	N	3					137
							3	9									
07	1814	X	1814	-0-	-0-	-0-	321	1	1487	2	N	5					142
							6	9									
08	1674	X	1584	-0-	-90	-0-	259	1	1323	2	N	2					144
							2	9									
09	1980	X	1530	-0-	-450	-0-	246	1	1283	2	N	1					145
							1	9									
10	2046	X	254	-0-	-1792	-0-	48	1	204	2	N	2					147
							2	9									
11	1980	X	198	-0-	-1782	-0-	198	2			N	-0-					147

SAMANO (2ND RINCON) //CONT.// 80086 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
RICHMOND WELL #: 12 RRCID -> 200994 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 8194 - 8228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KENT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202265 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7504 - 7918

06	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	581	1	2269	2	N	87	189	1			144
							96	9									
07	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	487	1	2255	2	N	75					219
							83	9									
08	2852	X	2548	-0-	-304	-0-	400	1	2051	2	N	88	190	1			117
							97	9									
09	2940	X	2533	-0-	-407	-0-	394	1	2054	2	N	77					194
							85	9									
10	3038	X	1123	-0-	-1915	-0-	203	1	867	2	N	48					242
							53	9									
11	2940	X	1011	-0-	-1929	-0-	954	2	57	9	N	52	194	1			100

COATES WELL #: 2 RRCID -> 203056 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 6546 - 6566

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO (2ND RINCON) //CONT.// 80086 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
JUANA SALAS WELL #: 1 RRCID -> 208269 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 7860 - 8450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLIPHANT WELL #: 2 RRCID -> 233497 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 5998 - 6502

06	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	33	1			-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/09/2014 - PLUGGED 12/09/14

SAMANO (FIFTH MASSIVE) 80088 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
MURCH, B. L. WELL #: 16 RRCID -> 197042 COMPL. DATE 09/23/2003 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8069 - 8706

06	492	N	492	-0-	-0-	-0-	20	1	472	2	Y	-0-	5	1			2
07	496	N	407	-0-	-89	-0-	15	1	391	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
08	620	N	348	-0-	-272	-0-	13	1	321	2	Y	13	11	1			3
							14	9									
09	480	N	271	-0-	-209	-0-	11	1	248	2	Y	11	11	1			3
							12	9									
10	372	N	160	-0-	-212	-0-	6	1	145	2	Y	8	10	1			1
							9	9									
11	330	N	256	-0-	-74	-0-	10	1	236	2	Y	9	7	1			3
							10	9									

MURCH, B. L. WELL #: 19 RRCID -> 197829 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8223 - 10014

06	1350	X	551	-0-	-799	-0-	22	1	529	2	Y	-0-	3	1			2
07	1395	X	475	-0-	-920	-0-	17	1	458	2	Y	-0-	1	1			1
08	1054	X	524	-0-	-530	-0-	19	1	483	2	Y	20	16	1			5
							22	9									
09	2430	X	558	-0-	-1872	-0-	22	1	514	2	Y	20	19	1			6
							22	9									
10	1550	X	657	-0-	-893	-0-	25	1	598	2	Y	31	33	1			4
							34	9									
11	1500	X	649	-0-	-851	-0-	26	1	600	2	Y	21	18	1			7
							23	9									

MURCH, B. L. WELL #: 17 RRCID -> 198867 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8514 - 10385

06	6826	X	6826	-0-	-0-	-0-	278	1	6548	2	Y	-0-	18	1			9
07	8542	X	8542	-0-	-0-	-0-	310	1	8231	2	Y	1	7	1			3
							1	9									
08	8467	X	8467	-0-	-0-	-0-	314	1	7975	2	Y	162	126	1			39
							178	9									
09	7423	X	7423	-0-	-0-	-0-	298	1	6974	2	Y	137	134	1			42
							151	9									
10	8091	X	7758	-0-	-333	-0-	309	1	7244	2	Y	186	203	1			25
							205	9									
11	8190	X	7315	-0-	-875	-0-	296	1	6890	2	Y	117	103	1			39
							129	9									

SAMANO (FIFTH MASSIVE) //CONT.// 80088 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
MURCH, B.L. WELL #: 20 RRCID -> 199293 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9682 - 10603

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
06	4290	X	3511	-0-	-779	-0-	143	1	3368	2	Y	-0-	8	1			4
07	3875	X	3754	-0-	-121	-0-	136	1	3618	2	Y	-0-	3	1			1
08	3689	X	3427	-0-	-262	-0-	125	1	3184	2	Y	107	82	1			26
							118	9									
09	3570	X	3139	-0-	-431	-0-	124	1	2912	2	Y	94	92	1			28
							103	9									
10	3689	X	2979	-0-	-710	-0-	116	1	2734	2	Y	117	129	1			16
							129	9									
11	3450	X	3065	-0-	-385	-0-	123	1	2855	2	Y	79	69	1			26
							87	9									

MURCH, B.L. WELL #: 21 RRCID -> 200291 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 12311 PERF. 8282 - 10546

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
06	2700	X	2508	-0-	-192	-0-	102	1	2405	2	Y	1	8	1			4
							1	9									
07	2170	X	1996	-0-	-174	-0-	72	1	1924	2	Y	-0-	3	1			1
08	2123	X	2123	-0-	-0-	-0-	77	1	1958	2	Y	80	62	1			19
							88	9									
09	2430	X	1810	-0-	-620	-0-	71	1	1667	2	Y	65	64	1			20
							72	9									
10	2511	X	1139	-0-	-1372	-0-	44	1	1037	2	Y	53	65	1			8
							58	9									
11	2430	X	1106	-0-	-1324	-0-	44	1	1023	2	Y	35	31	1			12
							39	9									

MURCH, B. L. WELL #: 22 RRCID -> 200993 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 10855 PERF. 8530 - 10418

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
06	1590	X	1215	-0-	-375	-0-	50	1	1165	2	Y	-0-	5	1			2
07	1502	X	1502	-0-	-0-	-0-	54	1	1447	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
08	1945	X	1945	-0-	-0-	-0-	73	1	1847	2	Y	23	18	1			6
							25	9									
09	1363	X	1363	-0-	-0-	-0-	55	1	1291	2	Y	15	16	1			5
							17	9									
10	1739	X	1739	-0-	-0-	-0-	70	1	1641	2	Y	25	27	1			3
							28	9									
11	1890	X	1185	-0-	-705	-0-	48	1	1124	2	Y	12	11	1			4
							13	9									

MURCH, B. L. WELL #: 23 RRCID -> 201250 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8372 - 10656

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1488	X	1488	-0-	-0-	-0-	61	1	1427	2	Y	-0-	3	1			1
07	1217	X	1217	-0-	-0-	-0-	44	1	1173	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	1260	X	1260	-0-	-0-	-0-	47	1	1203	2	Y	9	7	1			2
							10	9									
09	1440	X	1159	-0-	-281	-0-	47	1	1103	2	Y	8	8	1			2
							9	9									
10	1488	X	822	-0-	-666	-0-	33	1	780	2	Y	8	9	1			1
							9	9									
11	1440	X	472	-0-	-968	-0-	19	1	450	2	Y	3	3	1			1
							3	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1170	N	723	-0-	-447	-0-	723	2			Y	-0-					57
07	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	2			Y	-0-					57
08	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2			Y	-0-					57
09	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2			Y	-0-					57
10	1932	X	1932	-0-	-0-	-0-	1930	2	2	9	Y	2	2	8			57
11	1830	X	788	-0-	-1042	-0-	788	2			Y	-0-					57

SAMANO (FIFTH MASSIVE) //CONT.// 80088 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
JACKSON, W.R. RANCH WELL #: 2 RRCID -> 219544 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9616 - 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
06	9240	X	843	-0-	-8397	-0-	797	2	46	9	Y	42					55
07	9548	X	5606	-0-	-3942	-0-	5600	2	6	9	Y	5					60
08	9548	X	5249	-0-	-4299	-0-	5241	2	8	9	Y	7					67
09	7950	X	2626	-0-	-5324	-0-	2619	2	7	9	Y	6					73
10	7254	X	4069	-0-	-3185	-0-	4047	2	22	9	Y	20	60	1	11	8	22
11	5130	X	2802	-0-	-2328	-0-	2793	2	9	9	Y	8					30

HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
MORSE WELL #: 4 RRCID -> 201249 COMPL. DATE 03/01/2004 TOTAL DEPTH 10708 PERF. 9558 - 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
06	7716	X	7716	-0-	-0-	-0-	508	1	7161	2	Y	43	62	1			135
							47	9									
07	7626	X	6878	-0-	-748	-0-	457	1	6382	2	Y	35					170
							39	9									
08	7626	X	4887	-0-	-2739	-0-	407	1	4430	2	Y	45	62	1			153
							50	9									
09	7470	X	7199	-0-	-271	-0-	299	1	6762	2	Y	125	181	1			97
							138	9									
10	7544	X	7544	-0-	-0-	-0-	321	1	7036	2	Y	170	114	1			153
							187	9									
11	7140	X	6219	-0-	-921	-0-	312	1	5719	2	Y	171	263	1			61
							188	9									

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
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
06	810	N	609	-0-	-201	-0-	70	1	510	2	Y	26					118
							29	9									
07	620	N	551	-0-	-69	-0-	71	1	471	2	Y	8					126
							9	9									
08	651	N	496	-0-	-155	-0-	71	1	417	2	Y	7	44	1			89
							8	9									
09	600	N	487	-0-	-113	-0-	64	1	423	2	Y	-0-	42	1			47
10	558	N	501	-0-	-57	-0-	49	1	452	2	Y	-0-					47
*11	522	N	522	-0-	-0-	-0-	2	1	520	2	Y	-0-					47

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
06	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	224	1	1621	2	Y	13					38
							14	9									
07	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	236	1	1565	2	Y	62	76	1			24
							68	9									
08	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	243	1	1440	2	Y	37					61
							41	9									
09	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	221	1	1459	2	Y	17					78
							19	9									
10	1860	N	1833	-0-	-27	-0-	176	1	1638	2	Y	17	45	1			50
							19	9									
11	1680	N	1658	-0-	-22	-0-	7	1	1619	2	Y	29					79
							32	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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

SAMANO (FIFTH MASSIVE) //CONT.// 80088 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
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
06	794	N	794	-0-	-0-	-0-	92	1	665	2	Y	34					132
							37	9									
07	775	N	730	-0-	-45	-0-	94	1	625	2	Y	10					142
							11	9									
08	837	N	666	-0-	-171	-0-	95	1	560	2	Y	10	50	1			102
							11	9									
*09	780	N	654	-0-	-126	-0-	86	1	568	2	Y	-0-	49	1			53
10	713	N	713	-0-	-0-	-0-	69	1	644	2	Y	-0-					53
*11	635	N	635	-0-	-0-	-0-	3	1	632	2	Y	-0-					53

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
06	930	N	930	-0-	-0-	-0-	108	1	779	2	Y	39					147
							43	9									
07	889	N	889	-0-	-0-	-0-	115	1	760	2	Y	13					160
							14	9									
08	813	N	813	-0-	-0-	-0-	116	1	684	2	Y	12	56	1			116
							13	9									
09	798	N	798	-0-	-0-	-0-	105	1	693	2	Y	-0-	55	1			61
10	855	N	855	-0-	-0-	-0-	83	1	772	2	Y	-0-					61
*11	762	N	762	-0-	-0-	-0-	3	1	759	2	Y	-0-					61

SAMANO (FOURTH MASSIVE) 80088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
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
06	1650	N	1314	-0-	-336	-0-	51	1	1206	2	Y	52	40	1			20
							57	9									
07	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	75	1	1987	2	Y	52	49	1			23
							57	9									
08	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	47	1	1197	2	Y	39	47	1			15
							43	9									
09	1290	N	965	-0-	-325	-0-	38	1	896	2	Y	28	33	1			10
							31	9									
10	2015	N	1326	-0-	-689	-0-	52	1	1218	2	Y	51	54	1			7
							56	9									
11	1260	N	936	-0-	-324	-0-	38	1	873	2	Y	23	22	1			8
							25	9									

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
06	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	134	1	3144	2	Y	122	103	1			52
							134	9									
07	3503	X	1401	-0-	-2102	-0-	50	1	1317	2	Y	31	56	1			27
							34	9									
08	5487	X	2050	-0-	-3437	-0-	75	1	1913	2	Y	56	63	1			20
							62	9									
09	5310	X	2071	-0-	-3239	-0-	82	1	1928	2	Y	55	57	1			18
							61	9									
10	5487	X	1832	-0-	-3655	-0-	72	1	1691	2	Y	63	72	1			9
							69	9									
11	3300	X	2151	-0-	-1149	-0-	86	1	2011	2	Y	49	42	1			16
							54	9									

SAMANO (FOURTH MASSIVE) //CONT.// 80088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
MURCH, B. L. WELL #: 9 RRCID -> 191486 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 11004 PERF. 8238 - 8540

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5352	X	5352	-0-	-0-	-0-	213	1	5021	2	Y	107	82	1			41
							118	9									
07	4960	X	4342	-0-	-618	-0-	155	1	4129	2	Y	53	64	1			30
							58	9									
08	5115	X	4037	-0-	-1078	-0-	150	1	3819	2	Y	62	70	1			22
							68	9									
09	5190	X	4003	-0-	-1187	-0-	161	1	3778	2	Y	58	61	1			19
							64	9									
10	5363	X	3815	-0-	-1548	-0-	153	1	3582	2	Y	73	82	1			10
							80	9									
11	5190	X	4283	-0-	-907	-0-	174	1	4048	2	Y	55	47	1			18
							61	9									

MURCH, B. L. WELL #: 11 RRCID -> 191856 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7464 - 8978

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5670	X	4149	-0-	-1521	-0-	164	1	3865	2	Y	109	80	1			40
							120	9									
07	5859	X	5833	-0-	-26	-0-	208	1	5522	2	Y	94	91	1			43
							103	9									
08	5859	X	4740	-0-	-1119	-0-	175	1	4460	2	Y	95	105	1			33
							105	9									
09	5640	X	3168	-0-	-2472	-0-	127	1	2974	2	Y	61	72	1			22
							67	9									
10	5518	X	2688	-0-	-2830	-0-	107	1	2506	2	Y	68	80	1			10
							75	9									
11	5340	X	2012	-0-	-3328	-0-	81	1	1894	2	Y	34	32	1			12
							37	9									

MURCH, B. L. WELL #: 14 RRCID -> 197403 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7418 - 7424

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13560	X	12559	-0-	-1001	-0-	504	1	11859	2	Y	178	133	1			67
							196	9									
07	14012	X	11312	-0-	-2700	-0-	406	1	10798	2	Y	98	112	1			53
							108	9									
08	14167	X	12339	-0-	-1828	-0-	461	1	11733	2	Y	132	141	1			44
							145	9									
09	13710	X	12603	-0-	-1107	-0-	511	1	11949	2	Y	130	133	1			41
							143	9									
10	14167	X	12632	-0-	-1535	-0-	508	1	11936	2	Y	171	189	1			23
							188	9									
*11	14368	X	14368	-0-	-0-	-0-	586	1	13640	2	Y	129	110	1			42
							142	9									

MURCH, B.L. WELL #: 18 RRCID -> 197720 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6514 - 8386

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3870	X	3305	-0-	-565	-0-	131	1	3078	2	Y	87	65	1			33
							96	9									
07	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	132	1	3506	2	Y	60	63	1			30
							66	9									
08	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	117	1	2964	2	Y	63	71	1			22
							69	9									
09	3210	X	3065	-0-	-145	-0-	123	1	2877	2	Y	59	62	1			19
							65	9									
10	3503	X	3081	-0-	-422	-0-	122	1	2873	2	Y	78	86	1			11
							86	9									
11	3390	X	3039	-0-	-351	-0-	123	1	2860	2	Y	51	45	1			17
							56	9									

SAMANO (FOURTH MASSIVE) //CONT.// 80088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	279					Y	-0-					135
07	T. A.		11	-0-	11	290	11	2			Y	-0-					135
08	305	N	15	-0-	-290	-0-	15	2			Y	-0-					135
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					135
10	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-	105	1			30
11	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					30

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
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	6600	X	6527	-0-	-73	-0-	792	1	5735	2	Y	-0-					14
07	6820	X	6300	-0-	-520	-0-	825	1	5475	2	Y	-0-					14
08	6665	X	5856	-0-	-809	-0-	841	1	4976	2	Y	35	35	1			14
							39	9									
09	6450	X	5808	-0-	-642	-0-	763	1	5045	2	Y	-0-					14
10	6665	X	6007	-0-	-658	-0-	579	1	5394	2	Y	31					45
							34	9									
11	6450	X	5353	-0-	-1097	-0-	22	1	5331	2	Y	-0-					45

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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO (FOURTH MASSIVE) //CONT.// 80088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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
06	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	403	1	2920	2	Y	-0-					7
07	3224	X	3162	-0-	-62	-0-	414	1	2748	2	Y	-0-					7
08	3162	X	2907	-0-	-255	-0-	417	1	2471	2	Y	17	17	1			7
							19	9									
09	3060	X	2883	-0-	-177	-0-	379	1	2504	2	Y	-0-					7
10	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	321	1	2986	2	Y	17					24
							19	9									
11	3060	X	2964	-0-	-96	-0-	12	1	2952	2	Y	-0-					24

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
06	9300	X	9300	-0-	-0-	-0-	1129	1	8171	2	Y	-0-					19
07	9246	X	9246	-0-	-0-	-0-	1210	1	8036	2	Y	-0-					19
08	9227	X	9227	-0-	-0-	-0-	1321	1	7843	2	Y	57	53	1			23
							63	9									
09	9150	X	9150	-0-	-0-	-0-	1197	1	7953	2	Y	-0-					23
10	9207	X	810	-0-	-8397	-0-	80	1	726	2	Y	4					27
							4	9									
11	8910	X	116	-0-	-8794	-0-	116	2			Y	-0-					27

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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	5588	X	5588	-0-	-0-	-0-	676	1	4898	2	N	13					172
							14	9									
07	5332	X	4955	-0-	-377	-0-	642	1	4261	2	N	47					219
							52	9									
08	5146	X	4363	-0-	-783	-0-	623	1	3692	2	N	44	191	1			72
							48	9									
09	5580	X	4355	-0-	-1225	-0-	566	1	3742	2	N	43					115
							47	9									
10	5766	X	4811	-0-	-955	-0-	463	1	4305	2	N	39					154
							43	9									
11	5580	X	4273	-0-	-1307	-0-	17	1	4256	2	N	-0-					154

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
06	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	244	1	1768	2	N	36					200
							40	9									
07	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	267	1	1774	2	N	30					230
							33	9									
08	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	273	1	1614	2	N	28					258
							31	9									
09	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	247	1	1637	2	N	13					271
							14	9									
10	1426	N	916	-0-	-510	-0-	88	1	824	2	N	4					275
							4	9									
11	1380	N	888	-0-	-492	-0-	3	1	843	2	N	38	190	1			123
							42	9									

SAMANO (FOURTH MASSIVE) //CONT.// 80088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
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
06	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	122	1	882	2	Y	41					90
							45	9									
07	961	N	939	-0-	-22	-0-	117	1	776	2	Y	42					132
							46	9									
08	992	N	865	-0-	-127	-0-	118	1	700	2	Y	43	105	1			70
							47	9									
09	960	N	861	-0-	-99	-0-	107	1	710	2	Y	40					110
							44	9									
10	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	95	1	886	2	Y	50					160
							55	9									
*11	895	N	895	-0-	-0-	-0-	3	1	836	2	Y	51	119	1			92
							56	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
06	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	533	1	3861	2	Y	30					100
							33	9									
07	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	551	1	3657	2	Y	146	189	1			57
							161	9									
08	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	558	1	3307	2	Y	84					141
							92	9									
09	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	507	1	3351	2	Y	38					179
							42	9									
10	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	427	1	3978	2	Y	43	104	1			118
							47	9									
*11	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	16	1	3932	2	Y	68					186
							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
06	14472	X	3067	-0-	-11405	-0-	369	1	2675	2	Y	21					75
							23	9									
07	2228	X	2228	-0-	-0-	-0-	281	1	1866	2	Y	74	120	1			29
							81	9									
08	1294	X	1294	-0-	-0-	-0-	183	1	1081	2	Y	27					56
							30	9									
09	1276	X	1276	-0-	-0-	-0-	166	1	1096	2	Y	13					69
							14	9									
10	1942	X	1942	-0-	-0-	-0-	186	1	1735	2	Y	19	40	1			48
							21	9									
*11	1754	X	1754	-0-	-0-	-0-	7	1	1715	2	Y	29					77
							32	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
06	675	N	675	-0-	-0-	-0-	78	1	568	2	Y	26					60
							29	9									
07	651	N	632	-0-	-19	-0-	79	1	522	2	Y	28					88
							31	9									
08	682	N	569	-0-	-113	-0-	78	1	459	2	Y	29	71	1			46
							32	9									
09	660	N	565	-0-	-95	-0-	70	1	466	2	Y	26					72
							29	9									
10	620	N	480	-0-	-140	-0-	44	1	411	2	Y	23					95
							25	9									
11	540	N	447	-0-	-93	-0-	2	1	417	2	Y	25	71	1			49
							28	9									

SAMANO (FOURTH MASSIVE) //CONT.// 80088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARCIA "B" WELL #: 2 RRCID -> 225689 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8060 - 10284

06	831	N	831	-0-	-0-	-0-	96	1	696	2	Y	35					107
							39	9									
07	782	N	782	-0-	-0-	-0-	101	1	669	2	Y	11					118
							12	9									
08	692	N	692	-0-	-0-	-0-	99	1	583	2	Y	9	41	1			86
							10	9									
09	810	N	673	-0-	-137	-0-	88	1	585	2	Y	-0-	41	1			45
10	775	N	709	-0-	-66	-0-	69	1	640	2	Y	-0-					45
*11	758	N	758	-0-	-0-	-0-	3	1	755	2	Y	-0-					45

RICHMOND WELL #: 13 RRCID -> 247717 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 10008 PERF. 9830 - 9870

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
SLICK STATE "B" WELL #: 3 RRCID -> 218386 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8732 - 8880

06	999	N	999	-0-	-0-	-0-	91	1	830	3	Y	71	68	1			13
							78	9									
07	868	N	767	-0-	-101	-0-	68	1	627	3	Y	65	67	1			11
							72	9									
08	930	N	772	-0-	-158	-0-	63	1	633	3	Y	69	77	1			3
							76	9									
09	990	N	825	-0-	-165	-0-	70	1	665	3	Y	82	54	1	11	8	20
							90	9									
10	847	N	847	-0-	-0-	-0-	75	1	678	3	Y	85	87	1			18
							94	9									
*11	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	100	1	871	3	Y	91	87	1			22
							100	9									

SAMANO (K SAND) 80088 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 20 RRCID -> 194462 COMPL. DATE 01/01/2003 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 5552 - 6055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 27 RRCID -> 195228 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 5770 - 7914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	317	1	2293	2	Y	-0-					5
07	2901	N	2901	-0-	-0-	-0-	380	1	2521	2	Y	-0-					5
08	3011	N	3011	-0-	-0-	-0-	432	1	2559	2	Y	18	16	1			7
							20	9									
09	2987	N	2987	-0-	-0-	-0-	392	1	2595	2	Y	-0-					7
10	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	242	1	2258	2	Y	13					20
							14	9									
*11	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	9	1	2231	2	Y	-0-					20

DE FLORES, M. S. WELL #: 4 RRCID -> 212242 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6424 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DE FLORES, M. S. WELL #: 2 RRCID -> 215467 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 6247 - 6584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAMANO (K SAND) //CONT.// 80088 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
SALINAS, FAUSTO ET AL WELL #: 2 RRCID -> 242296 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 5970 - 6010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					273
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					273
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					273
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					273
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					273
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					273

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAMANO (MASSIVE 7200) 80088 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC 129692
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
MURCH, B. L. WELL #: 7 RRCID -> 194829 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7560 - 8556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8640	X	6389	-0-	-2251	-0-	255 1 141 9		5993	2	Y	128	98	1			49
07	9202	X	9202	-0-	-0-	-0-	329 1 124 9		8749	2	Y	113	110	1			52
08	9376	X	9376	-0-	-0-	-0-	349 1 157 9		8870	2	Y	143	149	1			46
09	8975	X	8975	-0-	-0-	-0-	362 1 145 9		8468	2	Y	132	136	1			42
10	8711	X	7974	-0-	-737	-0-	319 1 168 9		7487	2	Y	153	174	1			21
11	9060	X	7192	-0-	-1868	-0-	292 1 101 9		6799	2	Y	92	82	1			31

MURCH, B. L. WELL #: 12 RRCID -> 194832 COMPL. DATE 01/08/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7564 - 8526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3150	X	2946	-0-	-204	-0-	116 1 89 9		2741	2	Y	81	74	1			37
07	4309	X	2590	-0-	-1719	-0-	92 1 48 9		2450	2	Y	44	55	1			26
08	6076	X	2162	-0-	-3914	-0-	80 1 50 9		2032	2	Y	45	54	1			17
09	5880	X	1198	-0-	-4682	-0-	48 1 26 9		1124	2	Y	24	31	1			10
10	6076	X	2876	-0-	-3200	-0-	114 1 83 9		2679	2	Y	75	76	1			9
11	2850	X	2772	-0-	-78	-0-	112 1 54 9		2606	2	Y	49	42	1			16

SAMANO (MASSIVE 7200) //CONT.// 80088 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
MURCH, B. L. WELL #: 15 RRCID -> 197406 COMPL. DATE 05/06/2003 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 7642 - 8567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	780	N	720	-0-	-60	-0-	28	1	669	2	Y	21	23	1			12
							23	9									
07	1054	N	649	-0-	-405	-0-	23	1	614	2	Y	11	16	1			7
							12	9									
08	1085	X	724	-0-	-361	-0-	27	1	679	2	Y	16	18	1			5
							18	9									
09	1308	X	1308	-0-	-0-	-0-	52	1	1225	2	Y	28	25	1			8
							31	9									
10	1378	X	1378	-0-	-0-	-0-	55	1	1282	2	Y	37	40	1			5
							41	9									
*11	1806	X	1806	-0-	-0-	-0-	73	1	1698	2	Y	32	27	1			10
							35	9									

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
SAMANO WELL #: 19 RRCID -> 182085 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 7354 - 9466

06	14B2 EXT	243	-0-	243	243	29	1	214	2	Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	852	-0-	852	1095	112	1	740	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	2392	-0-	-708	387	343	1	2032	2	Y	15	9	1			6
							17	9									
09	1782	N	1395	-0-	-387	-0-	183	1	1212	2	Y	-0-					6
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					6
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					6

SAMANO WELL #: 20 RRCID -> 183268 COMPL. DATE 04/11/2004 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 5552 - 8467

06	660	X	43	-0-	-617	-0-	5	1	38	2	N	-0-					225
07	682	X	71	-0-	-611	-0-	9	1	62	2	N	-0-					225
08	682	X	88	-0-	-594	-0-	13	1	75	2	N	-0-					225
09	420	X	75	-0-	-345	-0-	10	1	65	2	N	-0-					225
10	701	X	701	-0-	-0-	-0-	68	1	633	2	N	-0-					225
*11	679	X	679	-0-	-0-	-0-	3	1	669	2	N	6	194	1			37
							7	9									

SAMANO WELL #: 21 RRCID -> 184524 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 2708 - 3190

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SALINAS, FAUSTO ET AL WELL #: 3 RRCID -> 185100 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 7462 - 7540

06	6339	X	6339	-0-	-0-	-0-	764	1	5536	2	N	35					108
							39	9									
07	6231	X	6068	-0-	-163	-0-	788	1	5225	2	N	50					158
							55	9									
08	6262	X	5435	-0-	-827	-0-	778	1	4605	2	N	47					205
							52	9									
09	6060	X	5422	-0-	-638	-0-	706	1	4668	2	N	44	194	1			55
							48	9									
10	6262	X	6127	-0-	-135	-0-	589	1	5483	2	N	50					105
							55	9									
11	6060	X	5483	-0-	-577	-0-	22	1	5419	2	N	38					143
							42	9									

SAMANO (MASSIVE 7200) //CONT.// 80088 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
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
06	3060	X	2416	-0-	-644	-0-	870	1	1540	2	N	5					132
							6	9									
07	3162	X	2268	-0-	-894	-0-	840	1	1420	2	N	7					139
							8	9									
08	3162	X	2164	-0-	-998	-0-	900	1	1255	2	N	8					147
							9	9									
09	2430	X	2170	-0-	-260	-0-	870	1	1291	2	N	8					155
							9	9									
10	2511	X	2413	-0-	-98	-0-	930	1	1470	2	N	12					167
							13	9									
11	2430	X	2266	-0-	-164	-0-	900	1	1342	2	N	22					189
							24	9									

SALINAS, FAUSTO ET AL WELL #: 6 RRCID -> 185899 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 6262 - 7730

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

SALINAS, FAUSTO WELL #: RRCID -> 186054 COMPL. DATE 04/29/2001 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 7640 - 7714

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
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					79
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
*11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					79

SAMANO (MASSIVE 7200) //CONT.// 80088 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
SALINAS, FAUSTO ET AL WELL #: 7 RRCID -> 187880 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6536 - 7590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1410	N	977	-0-	-433	-0-	119	1	858	2	N	-0-					154
07	961	N	902	-0-	-59	-0-	118	1	783	2	N	1					155
							1	9									
08	992	N	760	-0-	-232	-0-	110	1	650	2	N	-0-					155
09	990	N	800	-0-	-190	-0-	100	1	659	2	N	37					192
							41	9									
10	917	N	917	-0-	-0-	-0-	89	1	828	2	N	-0-					192
*11	822	N	822	-0-	-0-	-0-	3	1	819	2	N	-0-					192

SAMANO WELL #: 25 RRCID -> 188314 COMPL. DATE 11/26/2001 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7182 - 7355

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SAMANO (MASSIVE 7200) //CONT.// 80088 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
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
06	1590	N	1468	-0-	-122	-0-	178	1	1290	2	Y	-0-					3
07	1519	N	1357	-0-	-162	-0-	178	1	1179	2	Y	-0-					3
08	1581	N	1211	-0-	-370	-0-	174	1	1028	2	Y	8	8	1			3
							9	9									
09	1470	N	1200	-0-	-270	-0-	158	1	1042	2	Y	-0-					3
10	1364	N	1352	-0-	-12	-0-	130	1	1214	2	Y	7					10
							8	9									
*11	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	5	1	1199	2	Y	-0-					10

DIELMANN WELL #: 1 RRCID -> 201032 COMPL. DATE 03/30/2002 TOTAL DEPTH 9519 PERF. 7566 - 7600

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES WELL #: 2 RRCID -> 203055 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 7258 - 7362

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO (1ST MASSIVE) 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
06	4440	X	3082	-0-	-1358	-0-	201	1	2838	2	Y	39	55	1			113
							43	9									
07	3534	X	3155	-0-	-379	-0-	209	1	2909	2	Y	34					147
							37	9									
08	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	278	1	3027	2	Y	44	57	1			134
							48	9									
09	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	133	1	3004	2	Y	106	159	1			81
							117	9									
10	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	155	1	3386	2	Y	161	106	1			136
							177	9									
*11	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	181	1	3328	2	Y	209	285	1			60
							230	9									

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
06	840	N	771	-0-	-69	-0-	73	1	697	2	Y	1					16
							1	9									
07	992	N	986	-0-	-6	-0-	91	1	889	2	Y	5	10	1			11
							6	9									
08	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	112	1	1140	2	Y	2					13
							2	9									
09	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	132	1	1797	2	Y	9	9	1			13
							10	9									
10	899	N	825	-0-	-74	-0-	72	1	740	2	Y	12	12	1			13
							13	9									
*11	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	122	1	1258	2	Y	8					21
							9	9									

SMITH PRODUCTION INC. 789662
RICHMOND WELL #: 11 RRCID -> 198865 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7684 - 8924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
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
06	3540	X	3417	-0-	-123	-0-	413	1	2993	2	N	10					73
							11	9									
07	3658	X	3189	-0-	-469	-0-	417	1	2770	2	N	2					75
							2	9									
08	3658	X	2856	-0-	-802	-0-	412	1	2436	2	N	7					82
							8	9									
09	3420	X	2846	-0-	-574	-0-	373	1	2470	2	N	3					85
							3	9									
10	3534	X	2837	-0-	-697	-0-	275	1	2560	2	N	2					87
							2	9									
11	3420	X	2543	-0-	-877	-0-	10	1	2531	2	N	2					89
							2	9									

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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO (1ST MASSIVE) //CONT.// 80088 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 33 RRCID -> 191518 COMPL. DATE 08/18/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7212 - 7330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 36 RRCID -> 192867 COMPL. DATE 10/24/2002 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8084 - 8728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 39 RRCID -> 194498 COMPL. DATE 12/15/2002 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7897 - 8303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHMOND WELL #: 1 RRCID -> 194845 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8322 - 8606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLISS WELL #: 1 RRCID -> 195019 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9076 - 9166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 42 RRCID -> 195231 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8940 - 9422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO (1ST MASSIVE) //CONT.// 80088 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

SAMANO WELL #: 41 RRCID -> 195234 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 10129 PERF. 7726 - 7938

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 38 RRCID -> 195616 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 8102 - 8436

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	319	1	1249	2	Y	12					80
							13	9									
07	1798	N	1501	-0-	-297	-0-	264	1	1223	2	Y	13					93
							14	9									
08	1798	N	1376	-0-	-422	-0-	221	1	1129	2	Y	24					117
							26	9									
09	1590	N	1370	-0-	-220	-0-	217	1	1132	2	Y	19					136
							21	9									
10	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	325	1	1386	2	Y	21					157
							23	9									
*11	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1527	2	11	9	Y	10					167

SAMANO (1ST MASSIVE) //CONT.// 80088 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
RICHMOND WELL #: 4 RRCID -> 196983 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 8386 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	764	1	2988	2	Y	29	84	1			62
							32	9									
07	3689	X	3603	-0-	-86	-0-	634	1	2936	2	Y	30					92
							33	9									
08	3627	X	3238	-0-	-389	-0-	524	1	2686	2	Y	25					117
							28	9									
09	3510	X	3236	-0-	-274	-0-	515	1	2688	2	Y	30	89	1			58
							33	9									
10	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	690	1	2948	2	Y	33					91
							36	9									
11	3510	X	3279	-0-	-231	-0-	3245	2	34	9	Y	31					122

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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1920	N	1540	-0-	-380	-0-	309	1	1209	2	Y	20	33	1			40
							22	9									
07	1984	N	1642	-0-	-342	-0-	288	1	1332	2	Y	20	29	1			31
							22	9									
08	2077	N	1552	-0-	-525	-0-	252	1	1288	2	Y	11	22	1			20
							12	9									
09	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	247	1	1292	2	Y	10	17	1			13
							11	9									
10	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	414	1	1766	2	Y	27					40
							30	9									
*11	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1945	2	37	9	Y	34	26	1			48

DE FLORES, M. S. WELL #: 1 RRCID -> 197408 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 6994 - 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
06	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	164	1	1195	2	N	14					257
							15	9									
07	1364	N	1269	-0-	-95	-0-	184	1	1085	2	N	-0-					257
08	1426	N	1148	-0-	-278	-0-	174	1	965	2	N	8					265
							9	9									
09	1380	N	1152	-0-	-228	-0-	175	1	963	2	N	13					278
							14	9									
10	3100	N	4710	-0-	1610	1610	474	1	4216	2	N	18	192	1			104
							20	9									
*11	3000	N	4272	-0-	1272	2882	389	1	3862	2	N	19					123
							21	9									

SAMANO WELL #: 45 RRCID -> 197794 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8382 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

SAMANO (1ST MASSIVE) //CONT.// 80088 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
ZAMORA RUIZ WELL #: 3 RRCID -> 198221 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8542 - 8848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3060	X	1555	-0-	-1505	-0-	14	1	1533	2	N	7					50
							8	9									
07	3162	X	1925	-0-	-1237	-0-	16	1	1903	2	N	5					55
							6	9									
08	2759	X	1943	-0-	-816	-0-	17	1	1906	2	N	18					73
							20	9									
09	1946	X	1946	-0-	-0-	-0-	17	1	1899	2	N	27					100
							30	9									
10	1922	X	1814	-0-	-108	-0-	9	1	1783	2	N	20					120
							22	9									
11	1890	X	1621	-0-	-269	-0-	9	1	1603	2	N	8					128
							9	9									

SAMANO WELL #: 43 RRCID -> 198856 COMPL. DATE 09/23/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8062 - 8222

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHMOND WELL #: 9 RRCID -> 200121 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8400 - 9320

06	1020	N	530	-0-	-490	-0-	104	1	408	2	N	16					130
							18	9									
07	687	N	687	-0-	-0-	-0-	120	1	554	2	N	12					142
							13	9									
08	762	N	762	-0-	-0-	-0-	121	1	617	2	N	22					164
							24	9									
09	756	N	756	-0-	-0-	-0-	119	1	619	2	N	16					180
							18	9									
10	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	191	1	813	2	N	15					195
							17	9									
*11	906	N	906	-0-	-0-	-0-	896	2	10	9	N	9					204

SALINAS, FAUSTO ET AL WELL #: 7 RRCID -> 201434 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6536 - 6651

06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO (1ST MASSIVE) //CONT.// 80088 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

HART ET AL WELL #: 3 RRCID -> 201853 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 9709 PERF. 7578 - 7642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KENT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202367 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7887 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SALINAS, FAUSTO ET AL WELL #: 6 RRCID -> 203058 COMPL. DATE 09/30/2002 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 6508 - 6593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHMOND WELL #: 6 RRCID -> 203849 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8470 - 9904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 37 RRCID -> 204362 COMPL. DATE 10/27/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6254 - 6380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HART ET AL WELL #: 2 RRCID -> 206124 COMPL. DATE 10/11/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6584 - 6664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JUANA SALAS WELL #: 1 RRCID -> 208254 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 7860 - 8450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	171	N	171	-0-	-0-	-0-	21	1	150	2	N	-0-					75
07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	9	1	60	2	N	-0-					75
08	62	N	30	-0-	-32	-0-	4	1	26	2	N	-0-					75
09	180	N	42	-0-	-138	-0-	5	1	37	2	N	-0-					75
10	62	N	40	-0-	-22	-0-	4	1	36	2	N	-0-					75
*11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					75

SAMANO (1ST MASSIVE) //CONT.// 80088 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3240	X	2854	-0-	-386	-0-	345	1 8 9	2501	2	Y	7					246
07	3193	X	2724	-0-	-469	-0-	356	1 6 9	2362	2	Y	5					251
08	T. A.		2501	-0-	2501	2501	360	1 11 9	2130	2	Y	10					261
09	T. A.		2497	-0-	2497	4998	326	1 11 9	2160	2	Y	10					271
10	T. A.		2747	-0-	2747	7745	265	1 11 9	2471	2	Y	10					281
11	T. A.		2365	-0-	2365	10110	10	1 15 9	2340	2	Y	14					295

GARCIA "F" WELL #: RRCID -> 232283 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7392 - 7550

06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/03/2012

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 33 RRCID -> 203216 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 6930 - 6950

06	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	281	1 45 9	2566	3	Y	41	50	1			-0-
07	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	273	1 55 9	2529	3	Y	50	50	1			-0-
08	2542	N	1913	-0-	-629	-0-	172	1 18 9	1723	3	Y	16					16
09	2850	N	1953	-0-	-897	-0-	184	1 12 9	1757	3	Y	11	26	1			1
10	2852	N	1899	-0-	-953	-0-	189	1 13 9	1697	3	Y	12					13
*11	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	198	1 14 9	1726	3	Y	13	20	1			6

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

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
SAMANO WELL #: 20 RRCID -> 185917 COMPL. DATE 05/26/2001 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 6973 - 7357

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO (THIRD MASSIVE) //CONT.// 80088 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 29 RRCID -> 188318 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6854 - 7556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1140	N	971	-0-	-169	-0-	118	1	853	2	Y	-0-					2
07	1116	N	1090	-0-	-26	-0-	143	1	947	2	Y	-0-					2
08	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	163	1	968	2	Y	7	6	1			3
							8	9									
09	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	148	1	982	2	Y	-0-					3
10	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	111	1	1037	2	Y	6					9
							7	9									
*11	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	4	1	1025	2	Y	-0-					9

SAMANO (THIRD MASSIVE) //CONT.// 80088 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					15
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					15
08	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-	12	1			3
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	18	2	Y	2					5
							2	9									
*11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-	4	1			1

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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HART ET AL WELL #: 1 RRCID -> 201055 COMPL. DATE 03/09/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8311 - 8390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HART ET AL WELL #: 3 RRCID -> 201855 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 9709 PERF. 8406 - 8510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO (THIRD MASSIVE) //CONT.// 80088 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
COATES WELL #: 1 RRCID -> 202008 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 9653 PERF. 7972 - 8058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4110	X	3295	-0-	-815	-0-	217 1 24 9		3054	2	Y	22	34	1			74
07	4185	X	3427	-0-	-758	-0-	227 1 26 9		3174	2	Y	24					98
08	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	329 1 29 9		3574	2	Y	26	36	1			88
09	3540	X	3452	-0-	-88	-0-	143 1 83 9		3226	2	Y	75	106	1			57
10	3627	X	3506	-0-	-121	-0-	148 1 117 9		3241	2	Y	106	70	1			93
11	3540	X	3424	-0-	-116	-0-	169 1 154 9		3101	2	Y	140	190	1			43

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
06	2370	N	1923	-0-	-447	-0-	127 1 7 9		1789	2	Y	6	12	1			24
07	1767	N	1738	-0-	-29	-0-	116 1 2 9		1620	2	Y	2					26
08	1494	X	1494	-0-	-0-	-0-	125 1 12 9		1357	2	Y	11	11	1			26
09	2670	X	1523	-0-	-1147	-0-	63 1 24 9		1436	2	Y	22	32	1			16
10	2759	X	2059	-0-	-700	-0-	88 1 39 9		1932	2	Y	35	23	1			28
11	1920	X	1856	-0-	-64	-0-	93 1 51 9		1712	2	Y	46	62	1			12

SAMANO, E. (FOURTH MASSIVE) //CONT.// 80089 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
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
06	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	126	1	913	2	Y	7	9	1			6
							8	9									
07	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	136	1	902	2	Y	12	9	1			9
							13	9									
08	1116	N	1002	-0-	-114	-0-	143	1	846	2	Y	12	10	1			11
							13	9									
09	1050	N	999	-0-	-51	-0-	130	1	857	2	Y	11	10	1			12
							12	9									
10	1054	N	1009	-0-	-45	-0-	97	1	901	2	Y	10	19	1			3
							11	9									
11	960	N	905	-0-	-55	-0-	4	1	890	2	Y	10	9	1			4
							11	9									

SAMANO WELL #: 31 RRCID -> 189734 COMPL. DATE 06/06/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9218 - 9708

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	270	N	239	-0-	-31	-0-	28	1	203	2	Y	7					44
							8	9									
07	248	N	215	-0-	-33	-0-	28	1	185	2	Y	2					46
							2	9									
08	248	N	194	-0-	-54	-0-	27	1	161	2	Y	5	27	1			24
							6	9									
09	240	N	188	-0-	-52	-0-	25	1	163	2	Y	-0-					24
10	217	N	180	-0-	-37	-0-	17	1	163	2	Y	-0-					24
*11	181	N	181	-0-	-0-	-0-	1	1	180	2	Y	-0-					24

SAMANO WELL #: 33 RRCID -> 191336 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7212 - 9416

06	543	N	543	-0-	-0-	-0-	66	1	474	2	Y	3	5	1			3
							3	9									
07	986	N	986	-0-	-0-	-0-	128	1	846	2	Y	11	6	1			8
							12	9									
08	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	207	1	1227	2	Y	18	10	1			16
							20	9									
09	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	188	1	1244	2	Y	16	15	1			17
							18	9									
10	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	199	1	1856	2	Y	21	32	1			6
							23	9									
*11	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	8	1	1845	2	Y	20	18	1			8
							22	9									

SAMANO, E. (FOURTH MASSIVE) //CONT.// 80089 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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
06	1260	X	1210	-0-	-50	-0-	142	1	1031	2	Y	34					188
							37	9									
07	1302	X	1128	-0-	-174	-0-	146	1	969	2	Y	12					200
							13	9									
08	1209	N	1048	-0-	-161	-0-	147	1	871	2	Y	27	118	1			109
							30	9									
09	1170	N	1016	-0-	-154	-0-	133	1	883	2	Y	-0-					109
10	1116	N	699	-0-	-417	-0-	68	1	631	2	Y	-0-					109
11	1020	N	626	-0-	-394	-0-	3	1	623	2	Y	-0-					109

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
06	509	N	509	-0-	-0-	-0-	60	1	434	2	Y	14					73
							15	9									
07	459	N	459	-0-	-0-	-0-	59	1	394	2	Y	5					78
							6	9									
08	434	N	412	-0-	-22	-0-	58	1	342	2	Y	11	46	1			43
							12	9									
09	480	N	399	-0-	-81	-0-	52	1	347	2	Y	-0-					43
10	476	N	476	-0-	-0-	-0-	46	1	430	2	Y	-0-					43
*11	424	N	424	-0-	-0-	-0-	2	1	422	2	Y	-0-					43

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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 42 RRCID -> 194651 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 9202 - 9422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	327	1	2367	2	Y	18	15	1			16
							20	9									
07	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	347	1	2303	2	Y	29	23	1			22
							32	9									
08	2527	X	2527	-0-	-0-	-0-	360	1	2132	2	Y	32	25	1			29
							35	9									
09	2640	N	2518	-0-	-122	-0-	327	1	2161	2	Y	27	26	1			30
							30	9									
10	2803	N	2803	-0-	-0-	-0-	269	1	2502	2	Y	29	50	1			9
							32	9									
*11	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	10	1	2473	2	Y	27	25	1			11
							30	9									

SAMANO, E. (FOURTH MASSIVE) //CONT.// 80089 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	1800	X	1693	-0-	-107	-0-	201	1	1458	2	N	31	196	1			68
							34	9									
07	1860	X	1556	-0-	-304	-0-	200	1	1327	2	N	26					94
							29	9									
08	1860	N	1388	-0-	-472	-0-	196	1	1159	2	N	30					124
							33	9									
09	1680	N	1383	-0-	-297	-0-	178	1	1175	2	N	27					151
							30	9									
10	1550	N	1543	-0-	-7	-0-	147	1	1364	2	N	29					180
							32	9									
*11	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	6	1	1348	2	N	25					205
							28	9									

SAMANO WELL #: 48 RRCID -> 199160 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9266 - 9274

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO, E. (MASSIVE 7200) 80089 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
ESCUDO OIL & GAS, LLC 254264
DIAZ WELL #: 2 RRCID -> 201487 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7316 - 7534

06	750	N	737	-0-	-13	-0-	307	1	417	2	N	12	2	8			81
							13	9									
07	744	N	744	-0-	-0-	-0-	293	1	438	2	N	12					93
							13	9									
08	858	N	858	-0-	-0-	-0-	292	1	553	2	N	12					105
							13	9									
09	880	N	880	-0-	-0-	-0-	340	1	523	2	N	15					120
							17	9									
10	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	537	1	474	2	N	8					128
							9	9									
*11	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	420	1	529	2	N	50					178
							55	9									

DIAZ WELL #: 3 RRCID -> 207017 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7558 - 7571

06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	4810					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	4810					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	4810					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	4810					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	4810					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	4810					N	NO RPT					-0-

SAMANO, E. (MASSIVE 7200) //CONT.// 80089 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
ESCUDO OIL & GAS, LLC //CONT.// 254264
GARCIA WELL #: 2 RRCID -> 209361 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6522 - 6542

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARCIA WELL #: 3 RRCID -> 210536 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7437 - 7588

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIAZ WELL #: 4 RRCID -> 216014 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6211 - 6217

MO	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

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

MO	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9660	X	3454	-0-	-6206	-0-	322 30	1 9	3102	2	Y	27					132
07	9982	X	3265	-0-	-6717	-0-	299 40	1 9	2926	2	Y	36	74	1			94
08	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	295 32	1 9	2985	2	Y	29					123
09	4380	X	2787	-0-	-1593	-0-	186 73	1 9	2528	2	Y	66	74	1			115
10	4309	X	2232	-0-	-2077	-0-	193 53	1 9	1986	2	Y	48	73	1			90
11	3450	X	2041	-0-	-1409	-0-	175 58	1 9	1808	2	Y	53					143

MORSE WELL #: 3 RRCID -> 195629 COMPL. DATE 09/14/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7819 - 7906

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO, E. (MASSIVE 7200) //CONT.// 80089 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311

SAMANO WELL #: 28 RRCID -> 188713 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 9879 PERF. 8370 - 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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 31 RRCID -> 190205 COMPL. DATE 06/09/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7892 - 8752

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 33 RRCID -> 191519 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8220 - 8286

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	570	N	568	-0-	-2	-0-	66	1	478	2	Y	22	13	1			37
							24	9									
07	589	N	508	-0-	-81	-0-	64	1	426	2	Y	16	30	1			23
							18	9									
08	496	N	441	-0-	-55	-0-	61	1	363	2	Y	15	14	1			24
							17	9									
*09	480	N	423	-0-	-57	-0-	56	1	367	2	Y	-0-	13	1			11
10	540	N	540	-0-	-0-	-0-	52	1	484	2	Y	4	13	1			2
							4	9									
*11	482	N	482	-0-	-0-	-0-	2	1	478	2	Y	2					4
							2	9									

SAMANO, E. (MASSIVE 7200) //CONT.// 80089 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
COATES WELL #: 3 RRCID -> 192585 COMPL. DATE 08/31/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8981 - 9076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 36 RRCID -> 192866 COMPL. DATE 10/19/2002 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8084 - 9136

06	6060	X	3916	-0-	-2144	-0-	472	1	3415	2	Y	26	41	1			23
							29	9									
07	6262	X	3883	-0-	-2379	-0-	503	1	3334	2	Y	42	33	1			32
							46	9									
08	3844	X	3656	-0-	-188	-0-	521	1	3085	2	Y	45	36	1			41
							50	9									
09	3720	X	3644	-0-	-76	-0-	473	1	3127	2	Y	40	37	1			44
							44	9									
10	3844	X	3197	-0-	-647	-0-	307	1	2855	2	Y	32	66	1			10
							35	9									
11	3720	X	2868	-0-	-852	-0-	12	1	2822	2	Y	31	28	1			13
							34	9									

SAMANO WELL #: 35 RRCID -> 193071 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8054 - 8502

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 39 RRCID -> 194497 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7526 - 10428

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		18	-0-	18	18	2	1	16	2	Y	-0-					-0-
11	T. A.		26	-0-	26	44	26	2			Y	-0-					-0-

SAMANO WELL #: 40 RRCID -> 194531 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 10698 PERF. 7536 - 8514

06	3270	X	3085	-0-	-185	-0-	372	1	2690	2	Y	21	24	1			18
							23	9									
07	3131	X	2990	-0-	-141	-0-	387	1	2567	2	Y	33	26	1			25
							36	9									
08	2790	X	2767	-0-	-23	-0-	395	1	2335	2	Y	34	28	1			31
							37	9									
09	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	358	1	2368	2	Y	30	28	1			33
							33	9									
10	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	288	1	2685	2	Y	31	55	1			9
							34	9									
11	2700	X	2698	-0-	-2	-0-	11	1	2654	2	Y	30	27	1			12
							33	9									

SAMANO, E. (MASSIVE 7200) //CONT.// 80089 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
BLISS WELL #: 1 RRCID -> 194556 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8402 - 9166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	360	N	270	-0-	-90	-0-	29	1	211	2	Y	27					154
							30	9									
07	513	N	513	-0-	-0-	-0-	66	1	438	2	Y	8					162
							9	9									
08	832	N	832	-0-	-0-	-0-	117	1	693	2	Y	20					182
							22	9									
09	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	132	1	870	2	Y	25					207
							28	9									
10	527	N	317	-0-	-210	-0-	31	1	286	2	Y	-0-					207
11	540	N	294	-0-	-246	-0-	1	1	293	2	Y	-0-					207

SAMANO WELL #: 41 RRCID -> 194647 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 10129 PERF. 6974 - 8510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	353	1	2555	2	Y	20	21	1			17
							22	9									
07	2343	X	2343	-0-	-0-	-0-	303	1	2011	2	Y	26	24	1			19
							29	9									
08	2604	X	1800	-0-	-804	-0-	257	1	1519	2	Y	22	21	1			20
							24	9									
09	2940	X	1844	-0-	-1096	-0-	239	1	1583	2	Y	20	18	1			22
							22	9									
10	2356	N	2252	-0-	-104	-0-	216	1	2011	2	Y	23	38	1			7
							25	9									
*11	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	9	1	2108	2	Y	23	21	1			9
							25	9									

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
06	511	N	511	-0-	-0-	-0-	103	1	404	2	Y	4					18
							4	9									
07	428	N	428	-0-	-0-	-0-	75	1	349	2	Y	4					22
							4	9									
08	403	N	345	-0-	-58	-0-	55	1	283	2	Y	6					28
							7	9									
09	390	N	329	-0-	-61	-0-	52	1	273	2	Y	4					32
							4	9									
10	435	N	435	-0-	-0-	-0-	81	1	347	2	Y	6					38
							7	9									
*11	371	N	371	-0-	-0-	-0-	369	2	2	9	Y	2					40

RICHMOND WELL #: 2 RRCID -> 194812 COMPL. DATE 02/08/2005 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 7822 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

DE FLORES, M. S. WELL #: 1 RRCID -> 195639 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 8714 - 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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO, E. (MASSIVE 7200) //CONT.// 80089 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

RICHMOND WELL #: 3 RRCID -> 195709 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9142 - 9173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHMOND WELL #: 6 RRCID -> 197545 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8470 - 9904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHMOND WELL #: 10 RRCID -> 197549 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9212 - 9222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO, E. (MASSIVE 7200) //CONT.// 80089 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
RICHMOND WELL #: 7 RRCID -> 198216 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9194 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	515	1	2011	2	Y	33	32	1			52
							36	9									
07	3100	N	6582	-0-	3482	3482	1153	1	5343	2	Y	78	38	1			92
							86	9									
08	3100	N	12920	-0-	9820	13302	2094	1	10720	2	Y	96	67	1			121
							106	9									
09	3000	N	12496	-0-	9496	22798	1996	1	10413	2	Y	79	103	1			97
							87	9									
10	25092	X	2294	-0-	-22798	-0-	429	1	1833	2	Y	29					126
							32	9									
*11	2057	X	2057	-0-	-0-	-0-	2018	2	39	9	Y	35	81	1			80

SAMANO WELL #: 47 RRCID -> 198375 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8460 - 8472

06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 43 RRCID -> 198857 COMPL. DATE 09/23/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8344 - 8428

06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHMOND WELL #: 8 RRCID -> 198858 COMPL. DATE 10/19/2003 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 9298 - 9508

06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 46 RRCID -> 198861 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8129 - 8224

06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHMOND WELL #: 9 RRCID -> 200125 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9004 - 9320

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO, E. (MASSIVE 7200) //CONT.// 80089 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
KENT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202369 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8838 - 9084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	3600	X	3286	-0-	-314	-0-	305	1	2939	2	Y	38					179
							42	9									
07	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	360	1	3529	2	Y	45	99	1			125
							50	9									
08	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	368	1	3733	2	Y	41					166
							45	9									
09	6029	X	6029	-0-	-0-	-0-	407	1	5520	2	Y	93	102	1			157
							102	9									
10	5266	X	5266	-0-	-0-	-0-	460	1	4734	2	Y	65	100	1			122
							72	9									
*11	4926	X	4926	-0-	-0-	-0-	428	1	4433	2	Y	59					181
							65	9									

MORSE WELL #: 2 RRCID -> 190442 COMPL. DATE 07/21/2002 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 8219 - 8338

06	1020	N	962	-0-	-58	-0-	63	1	884	2	Y	14	22	1			50
							15	9									
07	1023	N	930	-0-	-93	-0-	62	1	861	2	Y	6					56
							7	9									
08	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	100	1	1086	2	Y	11	18	1			49
							12	9									
09	3000	N	9163	-0-	6163	6163	385	1	8721	2	Y	52	64	1			37
							57	9									
10	3100	N	12434	-0-	9334	15497	539	1	11818	2	Y	70	44	1			63
							77	9									
*11	3000	N	11401	-0-	8401	23898	584	1	10718	2	Y	90	122	1			31
							99	9									

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAMANO, E. (THIRD MASSIVE) //CONT.// 80089 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHMOND WELL #: 4 RRCID -> 197053 COMPL. DATE 07/08/2003 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 9834 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	763 55	1 9	2981	2	Y	50	60	1			85
07	3658	X	3576	-0-	-82	-0-	627 46	1 9	2903	2	Y	42	61	1			66
08	3503	X	3213	-0-	-290	-0-	521 26	1 9	2666	2	Y	24	48	1			42
09	3390	X	3206	-0-	-184	-0-	512 22	1 9	2672	2	Y	20	36	1			26
10	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	772 57	1 9	3296	2	Y	52					78
*11	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	3629	2	69	9	Y	63	50	1			91

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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	785 56	1 9	3067	2	Y	51	67	1			91
07	4092	X	3886	-0-	-206	-0-	681 50	1 9	3155	2	Y	45	65	1			71
08	4278	X	3232	-0-	-1046	-0-	523 25	1 9	2684	2	Y	23	51	1			43
09	4170	X	3226	-0-	-944	-0-	515 23	1 9	2688	2	Y	21	37	1			27
10	4309	X	2588	-0-	-1721	-0-	485 35	1 9	2068	2	Y	32					59
11	3900	X	2567	-0-	-1333	-0-	2519	2	48	9	Y	44	38	1			65

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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO, E. (THIRD MASSIVE) //CONT.// 80089 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					320
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					320
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					320
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					320
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					320
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					320

STATE TRACT 818L WELL #: F 1 RRCID -> 085548 COMPL. DATE 11/09/1978 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10242 - 10257

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE TRACT 818L WELL #: F 2 RRCID -> 092493 COMPL. DATE 05/05/1980 TOTAL DEPTH 12150 PERF. 8962 - 10648

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SAMEDAN (FRIO) //CONT.// 80090 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
VTEX ENERGY, INC. //CONT.// 887727
STATE TRACT 818L WELL #: A 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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN CARLOS (FD-93) 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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN CARLOS (FE-59) 80159 264 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
ADERHOLD UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 035775 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
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ADERHOLD UNIT WELL #: 5-D RRCID -> 145215 COMPL. DATE 02/06/1993 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 7284 - 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
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAN CARLOS (FE-59 B) 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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAN CARLOS (FE-81) 80159 396 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
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
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-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	50428					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	50428					N	NO RPT					-0-
11	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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAN DIEGO, SW. (YEGUA B) 80178 502 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
GARCIA, ESTELLA WELL #: 5 RRCID -> 122839 COMPL. DATE 09/19/1985 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5909 - 5920

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAN DIEGO, SW. (YEGUA H) 80178 505 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
BARKLEY 'A' WELL #: 2 RRCID -> 222787 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6298 - 6302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	124	N	23	-0-	-101	-0-	23	2			N	-0-					-0-
08	93	N	51	-0-	-42	-0-	51	1			N	-0-					-0-
09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	1			N	-0-					-0-
10	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	1			N	-0-					-0-
*11	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	1			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
06	120	N	119	-0-	-1	-0-	112	1	7	9	N	6					53
07	124	N	71	-0-	-53	-0-	67	1	4	9	N	4					57
08	93	N	56	-0-	-37	-0-	53	1	3	9	N	3					60
09	120	N	61	-0-	-59	-0-	57	1	4	9	N	4					64
10	62	N	60	-0-	-2	-0-	54	1	6	9	N	5					69
*11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	59	1	6	9	N	5					74

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
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	115	1	6	9	N	5					51
07	124	N	78	-0-	-46	-0-	71	1	7	9	N	6					57
08	124	N	69	-0-	-55	-0-	65	1	4	9	N	4					61
09	120	N	64	-0-	-56	-0-	61	1	3	9	N	3					64
10	93	N	62	-0-	-31	-0-	58	1	4	9	N	4					68
*11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	57	1	6	9	N	5					73

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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN DIEGO SW (YEGUA 5900) //CONT.// 80178 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
SENDERO ENERGY INC. //CONT.// 766971
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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	360					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	360					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	360					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	360					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	360					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	360					N	NO RPT					-0-

CANALES-MARTIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 182317 COMPL. DATE 02/20/2001 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6040 - 6106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN DIEGO, SW (YEGUA 6150) 80178 562 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
GARCIA, GENARO WELL #: 2 RRCID -> 197736 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 6165 - 6180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1590	#	68	-0-	-1522	-0-	61	2	7	9	N	6					63
07	1643	#	187	-0-	-1456	-0-	146	2	41	9	N	37					100
08	1085	#	75	-0-	-1010	-0-	68	2	7	9	N	6					106
09	1050	#	314	-0-	-736	-0-	314	2			N	-0-					106
10	496	#	147	-0-	-349	-0-	147	2			N	-0-					106
*11	758	R	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					106

SAN DIEGO, SW (YEGUA 6550) 80178 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
XOG OPERATING LLC 945921
SHAMOUN WELL #: 1 RRCID -> 272608 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 6523 PERF. 6083 - 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
06	9930	#	8357	-0-	-1573	-0-	8142	3	215	9	N	195	192	1			177
07	10292	#	6677	-0-	-3615	-0-	6666	3	11	9	N	10					187
08	10416	#	5494	-0-	-4922	-0-	5429	3	65	9	N	59	174	1	34	8	38
09	10140	#	4050	-0-	-6090	-0-	4013	3	37	9	N	34					72
10	DLQ	G-10	5397	-0-	5397	5397	5341	3	56	9	N	51	50	8			73
11	DLQ	G-10	3365	-0-	3365	8762	3347	3	18	9	N	16					89

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	510	N	476	-0-	-34	-0-	46	1	430	2	Y	-0-					-0-
07	496	N	432	-0-	-64	-0-	44	1	388	2	Y	-0-					-0-
08	506	N	506	-0-	-0-	-0-	47	1	459	2	Y	-0-					-0-
09	494	N	494	-0-	-0-	-0-	52	1	442	2	Y	-0-					-0-
10	442	N	442	-0-	-0-	-0-	45	1	397	2	Y	-0-					-0-
*11	522	N	522	-0-	-0-	-0-	51	1	471	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	148	N	148	-0-	-0-	-0-	18	1	130	3	N	-0-					-0-
09	156	N	156	-0-	-0-	-0-	19	1	137	3	N	-0-					-0-
10	160	N	160	-0-	-0-	-0-	20	1	140	3	N	-0-					-0-
11	150	N	111	-0-	-39	-0-	14	1	97	3	N	-0-					-0-

MALAKOFF-PETERSON WELL #: 2 RRCID -> 124134 COMPL. DATE 04/27/1987 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6166 - 6240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1500	X	1087	-0-	-413	-0-	31	1	1056	3	N	-0-					25
07	1691	X	1691	-0-	-0-	-0-	219	1	1472	3	N	-0-					25
08	1612	X	1612	-0-	-0-	-0-	195	1	1417	3	N	-0-					25
09	1551	X	1551	-0-	-0-	-0-	193	1	1358	3	N	-0-					25
10	1705	X	1617	-0-	-88	-0-	198	1	1417	3	N	2					27
							2	9									
11	1650	X	1189	-0-	-461	-0-	146	1	1043	3	N	-0-					27

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
06	793	N	793	-0-	-0-	-0-	23	1	770	3	N	-0-					62
07	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	161	1	1078	3	N	-0-					62
08	990	N	990	-0-	-0-	-0-	120	1	870	3	N	-0-					62
09	973	N	973	-0-	-0-	-0-	121	1	852	3	N	-0-					62
10	1240	N	1111	-0-	-129	-0-	136	1	975	3	N	-0-					62
11	960	N	729	-0-	-231	-0-	89	1	640	3	N	-0-					62

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	15	1			5
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	348	N	348	-0-	-0-	-0-	46	1	294	3	Y	7					12
							8	9									
09	315	N	315	-0-	-0-	-0-	51	1	254	3	Y	9					21
							10	9									
*10	T. A.		341	-0-	341	341	60	1	270	3	Y	10					31
							11	9									
11	T. A.		266	-0-	266	607	48	1	208	3	Y	9					50
							10	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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	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
06	786	N	786	-0-	-0-	-0-	30	1	749	3	Y	6	30	1			17
							7	9									
07	954	N	954	-0-	-0-	-0-	131	1	820	3	Y	3					20
							3	9									
08	925	N	925	-0-	-0-	-0-	126	1	797	3	Y	2					22
							2	9									
09	882	N	882	-0-	-0-	-0-	147	1	734	3	Y	1					23
							1	9									
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					24
11	900	N	876	-0-	-24	-0-	163	1	712	3	Y	1					14
							1	9									

SCHWARZ WELL #: 7 RRCID -> 131679 COMPL. DATE 08/01/1989 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6270 - 6378

06	1039	X	1039	-0-	-0-	-0-	30	1	1009	3	N	-0-					49
07	1439	X	1439	-0-	-0-	-0-	187	1	1252	3	N	-0-					49
08	1884	X	1884	-0-	-0-	-0-	228	1	1656	3	N	-0-					49
09	1881	X	1881	-0-	-0-	-0-	234	1	1647	3	N	-0-					49
10	1819	X	1819	-0-	-0-	-0-	223	1	1596	3	N	-0-					49
11	1830	X	1151	-0-	-679	-0-	141	1	1009	3	N	1					50
							1	9									

COG MALAKOFF-PETERSON "A" WELL #: 3-U RRCID -> 135957 COMPL. DATE 07/07/1990 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 6174 - 6252

06	1560	X	976	-0-	-584	-0-	28	1	948	3	N	-0-					-0-
07	1573	X	1573	-0-	-0-	-0-	204	1	1369	3	N	-0-					-0-
08	1542	X	1542	-0-	-0-	-0-	186	1	1356	3	N	-0-					-0-
09	1480	X	1480	-0-	-0-	-0-	184	1	1296	3	N	-0-					-0-
10	1583	X	1583	-0-	-0-	-0-	194	1	1389	3	N	-0-					-0-
11	1530	X	1092	-0-	-438	-0-	134	1	958	3	N	-0-					-0-

CHAMBERLAIN-GONGORA UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150547 COMPL. DATE 06/04/1994 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 6586 - 6626

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

C.D.U. WELL #: 4 RRCID -> 152247 COMPL. DATE 10/11/1994 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 6152 - 6165

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

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
06	657	N	657	-0-	-0-	-0-	25	1	626	3	Y	5	30	1			16
							6	9									
07	786	N	786	-0-	-0-	-0-	108	1	674	3	Y	4					20
							4	9									
08	749	N	749	-0-	-0-	-0-	102	1	646	3	Y	1					21
							1	9									
09	742	N	742	-0-	-0-	-0-	124	1	617	3	Y	1					22
							1	9									
*10	866	N	866	-0-	-0-	-0-	158	1	707	3	Y	1					23
							1	9									
11	720	N	441	-0-	-279	-0-	82	1	359	3	Y	-0-					13

WRIGHT, L. A. ET AL WELL #: 14 RRCID -> 162977 COMPL. DATE 05/07/1997 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5426 - 5457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3720	X	2948	-0-	-772	-0-	113	1	2828	3	Y	6	30	1			17
							7	9									
07	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	542	1	3396	3	Y	3					20
							3	9									
08	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	548	1	3466	3	Y	1					21
							1	9									
09	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	615	1	3067	3	Y	1					22
							1	9									
10	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	774	1	3462	3	Y	1					13
							1	9									
*11	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	663	1	2896	3	Y	1					14
							1	9									

JOHNSON WELL #: 3 RRCID -> 165838 COMPL. DATE 06/27/1997 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7418 - 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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13	1			5
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	328	N	328	-0-	-0-	-0-	44	1	277	3	Y	6					11
							7	9									
09	268	N	268	-0-	-0-	-0-	43	1	215	3	Y	9					20
							10	9									
10	721	N	721	-0-	-0-	-0-	130	1	581	3	Y	9					40
							10	9									
11	330	N	258	-0-	-72	-0-	46	1	203	3	Y	8					48
							9	9									

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
LINK RANCH WELL #: 1 RRCID -> 126644 COMPL. DATE 02/16/1988 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5907 - 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
06	3360	X	1725	-0-	-1635	-0-	155	1	1550	2	N	18					65
							20	9									
07	4247	X	2471	-0-	-1776	-0-	258	1	2213	2	N	-0-					65
08	4743	X	4480	-0-	-263	-0-	459	1	3984	2	N	34					99
							37	9									
09	4590	X	3052	-0-	-1538	-0-	302	1	2717	2	N	30					129
							33	9									
10	4743	X	3845	-0-	-898	-0-	354	1	3447	2	N	40					169
							44	9									
11	4350	X	2285	-0-	-2065	-0-	207	1	2063	2	N	14	1	8			182
							15	9									

SAN IDELFONSO (LOBO) //CONT.// 80237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
LINK RANCH WELL #: 4 RRCID -> 129388 COMPL. DATE 12/17/1988 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5794 - 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
06	2430	X	2078	-0-	-352	-0-	189	1	1889	2	N	-0-					50
07	3286	X	2792	-0-	-494	-0-	292	1	2500	2	N	-0-					50
08	3379	X	2246	-0-	-1133	-0-	232	1	2014	2	N	-0-					50
09	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	379	1	3411	2	N	-0-					50
10	3379	X	3306	-0-	-73	-0-	308	1	2998	2	N	-0-					50
11	2700	X	2541	-0-	-159	-0-	230	1	2294	2	N	15					65
							17	9									

LINK RANCH WELL #: 6 RRCID -> 210970 COMPL. DATE 07/02/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6135 - 6163

06	1500	X	1173	-0-	-327	-0-	106	1	1067	2	N	-0-					80
07	2170	X	1630	-0-	-540	-0-	170	1	1460	2	N	-0-					80
08	2315	X	2315	-0-	-0-	-0-	239	1	2076	2	N	-0-					80
09	2100	X	1882	-0-	-218	-0-	189	1	1693	2	N	-0-					80
10	1900	X	1900	-0-	-0-	-0-	178	1	1722	2	N	-0-					80
11	2250	X	1451	-0-	-799	-0-	133	1	1318	2	N	-0-					80

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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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

06	2610	#	2382	-0-	-228	-0-	2382	2			N	-0-					73
07	2697	#	2322	-0-	-375	-0-	2322	2			N	-0-					73
08	2697	#	2168	-0-	-529	-0-	2149	2	19	9	N	17					90
09	2370	#	2175	-0-	-195	-0-	2117	2	58	9	N	53					143
10	2449	#	1823	-0-	-626	-0-	1812	2	11	9	N	10					153
11	2370	#	1926	-0-	-444	-0-	1911	2	15	9	N	14					167

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
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OXY USA INC. 630591
WOODS CHRISTIAN WELL #: 22 RRCID -> 141312 COMPL. DATE 06/16/1992 TOTAL DEPTH 13576 PERF. 8207 - 8273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	172	N	172	-0-	-0-	-0-	3 3	1 9	166	2	Y	3	3	0			-0-
07	124	N	56	-0-	-68	-0-	1 1	1 9	54	2	Y	1	1	0			-0-
08	122	N	122	-0-	-0-	-0-	2 2	1 9	118	2	Y	2	2	0			-0-
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

SAN ROMAN (JACKSON 7-K) 80373 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
PLATINUM OIL & GAS, L.L.C. 667941
GUERRA, H. P. WELL #: 3 RRCID -> 040984 COMPL. DATE 11/14/1966 TOTAL DEPTH 3908 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
SMITH, T. L., JR. WELL #: 1 C RRCID -> 014007 COMPL. DATE 05/08/1956 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 6600 - 6642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	360	N	235	-0-	-125	-0-	169	1	66	3	N	-0-					-0-
07	215	N	215	-0-	-0-	-0-	178	1	37	3	N	-0-					-0-
08	341	N	235	-0-	-106	-0-	199	1	36	3	N	-0-					-0-
09	305	N	305	-0-	-0-	-0-	267	1	38	3	N	-0-					-0-
10	217	N	189	-0-	-28	-0-	168	1	21	3	N	-0-					-0-
11	240	N	230	-0-	-10	-0-	199	1	31	3	N	-0-					-0-

GUERRA, ARCADIO WELL #: 2 RRCID -> 014016 COMPL. DATE 04/14/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6654 - 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
06	208	N	208	-0-	-0-	-0-	150	1	58	3	Y	-0-					-0-
07	170	N	170	-0-	-0-	-0-	141	1	29	3	Y	-0-					-0-
08	155	N	154	-0-	-1	-0-	130	1	24	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	112	-0-	-38	-0-	98	1	14	3	Y	-0-					-0-
10	150	N	150	-0-	-0-	-0-	134	1	16	3	Y	-0-					-0-
*11	139	N	139	-0-	-0-	-0-	120	1	19	3	Y	-0-					-0-

DE CAVAZOS, C. C. WELL #: 5 RRCID -> 014021 COMPL. DATE 05/30/1962 TOTAL DEPTH 16684 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	222	N	222	-0-	-0-	-0-	160	1	62	3	Y	-0-					-0-
07	161	N	161	-0-	-0-	-0-	133	1	28	3	Y	-0-					-0-
08	217	N	157	-0-	-60	-0-	133	1	24	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	86	-0-	-124	-0-	75	1	11	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	65	-0-	-90	-0-	58	1	7	3	Y	-0-					-0-
11	150	N	61	-0-	-89	-0-	53	1	8	3	Y	-0-					-0-

SMITH, T. L., JR. WELL #: 1 T RRCID -> 014039 COMPL. DATE 05/08/1956 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 8614 - 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
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	180	N	119	-0-	-61	-0-	86	1	33	3	Y	-0-					-0-
07	146	N	146	-0-	-0-	-0-	121	1	25	3	Y	-0-					-0-
08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	114	1	21	3	Y	-0-					-0-
09	131	N	131	-0-	-0-	-0-	115	1	16	3	Y	-0-					-0-
10	211	N	211	-0-	-0-	-0-	188	1	23	3	Y	-0-					-0-
*11	177	N	177	-0-	-0-	-0-	153	1	24	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
06	120	N	87	-0-	-33	-0-	63	1	24	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	77	1	16	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	92	-0-	-1	-0-	78	1	14	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	83	-0-	-7	-0-	73	1	10	3	Y	-0-					-0-
10	99	N	99	-0-	-0-	-0-	88	1	11	3	Y	-0-					-0-
*11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	79	1	12	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
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAN SALVADOR (CONSOLIDATED FRIO)//CONT.// 80393 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CODY ENERGY LLC //CONT.// 164455
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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, A. WELL #: 8 RRCID -> 132653 COMPL. DATE 08/29/1989 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8530 - 8558

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	14B2	EXT	85	-0-	-0-	-0-	61	1	24	3	Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	76	-0-	-0-	-0-	63	1	13	3	Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	70	-0-	-23	-0-	59	1	11	3	Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	71	-0-	-19	-0-	62	1	9	3	Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	87	-0-	-0-	-0-	77	1	10	3	Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	100	-0-	-0-	-0-	87	1	13	3	Y	-0-					-0-

SMITH WELL #: 4 RRCID -> 182802 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 9214 PERF. 8675 - 8740

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAN SALVADOR (CONSOLIDATED FRIO)//CONT.// 80393 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
ENGELMAN COMMUNITY -A- WELL #: 3 RRCID -> 013977 COMPL. DATE 05/28/1955 TOTAL DEPTH 6618 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-	12	1			1
07	237	N	237	-0-	-0-	-0-	25	1	203	2	Y	8					9
							9	9									
08	215	N	215	-0-	-0-	-0-	24	1	185	2	Y	5					14
							6	9									
09	308	N	308	-0-	-0-	-0-	28	1	272	2	Y	7	18	1			3
							8	9									
10	278	N	278	-0-	-0-	-0-	24	1	245	2	Y	8					11
							9	9									
11	210	N	205	-0-	-5	-0-	18	1	180	2	Y	6	13	1			4
							7	9									

WILCOX, H. E. WELL #: 1 RRCID -> 013984 COMPL. DATE 03/01/1953 TOTAL DEPTH 6623 PERF. N/A

06	2730	N	2565	-0-	-165	-0-	260	1	2285	2	Y	18	35	1			4
							20	9									
07	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	291	1	2340	2	Y	10					14
							11	9									
08	1550	N	1414	-0-	-136	-0-	163	1	1242	2	Y	8					22
							9	9									
09	2580	N	2339	-0-	-241	-0-	219	1	2102	2	Y	16	32	1			6
							18	9									
10	2666	X	2447	-0-	-219	-0-	214	1	2213	2	Y	18					24
							20	9									
11	2580	X	2229	-0-	-351	-0-	204	1	2002	2	Y	21	35	1			10
							23	9									

ENGLEMAN, J. C., JR. WELL #: 4 RRCID -> 013995 COMPL. DATE 06/15/1950 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 6505 - 6542

06	2070	N	1819	-0-	-251	-0-	184	1	1618	2	Y	15	43	1			4
							17	9									
07	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	211	1	1695	2	Y	11					15
							12	9									
08	2139	N	1380	-0-	-759	-0-	159	1	1209	2	Y	11					26
							12	9									
09	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	176	1	1688	2	Y	19	38	1			7
							21	9									
10	1922	N	1920	-0-	-2	-0-	167	1	1730	2	Y	21					28
							23	9									
*11	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	147	1	1445	2	Y	21	38	1			11
							23	9									

YOUNGBLOOD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 014004 COMPL. DATE 07/29/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	175	1	1545	2	N	-0-					43
07	310	N	250	-0-	-60	-0-	26	1	221	2	N	3					46
							3	9									
08	2232	N	1235	-0-	-997	-0-	145	1	1090	2	N	-0-					46
09	1710	N	1589	-0-	-121	-0-	150	1	1438	2	N	1					47
							1	9									
10	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	138	1	1417	2	N	6					53
							7	9									
*11	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	149	1	1462	2	N	6					59
							7	9									

SAN SALVADOR (CONSOLIDATED FRIO)//CONT.// 80393 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
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
06	3150	X	2186	-0-	-964	-0-	222	1	1952	2	Y	11	30	1			3
							12	9									
07	3255	X	2314	-0-	-941	-0-	255	1	2051	2	Y	7					10
							8	9									
08	3255	X	1980	-0-	-1275	-0-	229	1	1741	2	Y	9					19
							10	9									
09	2610	X	2510	-0-	-100	-0-	236	1	2260	2	Y	13	27	1			5
							14	9									
10	2697	X	2580	-0-	-117	-0-	226	1	2339	2	Y	14					19
							15	9									
*11	2262	X	2262	-0-	-0-	-0-	208	1	2036	2	Y	16	27	1			8
							18	9									

CARDENAS, JOSEFA WELL #: 5 RRCID -> 033078 COMPL. DATE 04/08/1964 TOTAL DEPTH 12020 PERF. N/A

06	610	N	610	-0-	-0-	-0-	59	1	523	2	Y	25	55	1			6
							28	9									
07	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	122	1	979	2	Y	27					33
							30	9									
08	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	120	1	914	2	Y	14					47
							15	9									
09	980	N	980	-0-	-0-	-0-	91	1	872	2	Y	15	52	1			10
							17	9									
10	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	161	1	1662	2	Y	30					40
							33	9									
*11	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	174	1	1702	2	Y	39	61	1			18
							43	9									

GREEN EXPLORATION COMPANY 330179
LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 38 RRCID -> 156123 COMPL. DATE 10/13/1995 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 7638 - 7658

06	14B2 EXT		110	-0-	110	445	110	4			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	445					N	-0-					-0-
08		445 X	-0-	-0-	-445	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J & M WELL SALVAGE COMPANY 427857
SMITH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 067660 COMPL. DATE 06/24/1976 TOTAL DEPTH 13914 PERF. N/A

06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAN SALVADOR (CONSOLIDATED FRIO)//CONT.// 80393 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
RINCON PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 712336

RIO GRANDE GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 134326 COMPL. DATE 04/04/1990 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 7956 - 7968

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RIO GRANDE GAS UNIT II WELL #: 7-L RRCID -> 148907 COMPL. DATE 11/15/1993 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8473 - 8714

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RIO GRANDE GAS UNIT I WELL #: 1 RRCID -> 149408 COMPL. DATE 08/25/1995 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8225 - 8594

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLEN HARDING GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193585 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 6534 - 6768

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98

HARDING, GLEN WELL #: 3 RRCID -> 193920 COMPL. DATE 02/11/2003 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 6740 - 6760

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARDING, GLEN WELL #: 5 RRCID -> 208348 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6656 - 6748

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			N	-0-					-0-
07	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			N	-0-					-0-
08	1457 N	1258	-0-	-199	-0-	1258	2			N	-0-					-0-
09	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			N	-0-					-0-
10	1426 N	1308	-0-	-118	-0-	1308	2			N	-0-					-0-
11	1230 N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN YGNACIO (WILCOX) 80408 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BNR OPERATING, LLC 077577
GARZA, AMERICA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 125326 COMPL. DATE 09/18/1987 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 8849 - 9089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	1800	X	1253	-0-	-547	-0-	1253	2			N	-0-					-0-
07	1674	X	1368	-0-	-306	-0-	1368	2			N	-0-					-0-
08	1612	X	1529	-0-	-83	-0-	1529	2			N	-0-					-0-
09	1560	X	1510	-0-	-50	-0-	1510	2			N	-0-					-0-
10	1364	X	1276	-0-	-88	-0-	81	1	1195	2	N	-0-					-0-
11	1470	X	1107	-0-	-363	-0-	61	1	1046	2	N	-0-					-0-

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
06	1800	X	1253	-0-	-547	-0-	1253	2			N	-0-					-0-
07	1674	X	1368	-0-	-306	-0-	1368	2			N	-0-					-0-
08	1612	X	1529	-0-	-83	-0-	1529	2			N	-0-					-0-
09	1560	X	1510	-0-	-50	-0-	1510	2			N	-0-					-0-
10	1364	X	1276	-0-	-88	-0-	81	1	1195	2	N	-0-					-0-
11	1470	X	1107	-0-	-363	-0-	61	1	1046	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
06	1860	X	1026	-0-	-834	-0-	1026	2			N	-0-					-0-
07	1922	X	1682	-0-	-240	-0-	1682	2			N	-0-					-0-
08	1922	X	1518	-0-	-404	-0-	1518	2			N	-0-					-0-
09	1860	X	1558	-0-	-302	-0-	1558	2			N	-0-					-0-
10	1678	X	1678	-0-	-0-	-0-	106	1	1572	2	N	-0-					-0-
*11	2051	X	2051	-0-	-0-	-0-	113	1	1938	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
06	2160	X	1109	-0-	-1051	-0-	1109	2			N	-0-					-0-
07	2232	X	1310	-0-	-922	-0-	1310	2			N	-0-					-0-
08	1798	X	1165	-0-	-633	-0-	1165	2			N	-0-					-0-
09	1740	X	1301	-0-	-439	-0-	1301	2			N	-0-					-0-
10	1767	X	1224	-0-	-543	-0-	77	1	1147	2	N	-0-					-0-
*11	1427	X	1427	-0-	-0-	-0-	79	1	1348	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
06	2010	X	1064	-0-	-946	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
07	2077	X	1071	-0-	-1006	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
08	1550	X	1199	-0-	-351	-0-	1199	2			N	-0-					-0-
09	1858	X	1858	-0-	-0-	-0-	1858	2			N	-0-					-0-
10	1930	X	1930	-0-	-0-	-0-	122	1	1808	2	N	-0-					-0-
*11	2038	X	2038	-0-	-0-	-0-	113	1	1925	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
06	2157	X	2157	-0-	-0-	-0-	2157	2			N	-0-					-0-
07	2201	X	1813	-0-	-388	-0-	1813	2			N	-0-					-0-
08	2201	X	1868	-0-	-333	-0-	1868	2			N	-0-					-0-
09	2160	X	2110	-0-	-50	-0-	2110	2			N	-0-					-0-
10	2735	X	2735	-0-	-0-	-0-	173	1	2562	2	N	-0-					-0-
*11	2339	X	2339	-0-	-0-	-0-	129	1	2210	2	N	-0-					-0-

SAN YGNACIO (WILCOX) //CONT.// 80408 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
11	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

06	1440	N	1196	-0-	-244	-0-	1196	2			N	-0-					-0-
07	1612	N	1283	-0-	-329	-0-	1283	2			N	-0-					-0-
08	1364	N	1318	-0-	-46	-0-	1318	2			N	-0-					-0-
09	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			N	-0-					-0-
10	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	85	1	1263	2	N	-0-					-0-
*11	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	90	1	1546	2	N	-0-					-0-

LAURO WELL #: 1 RRCID -> 168199 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8682 - 8861

06	300	N	261	-0-	-39	-0-	261	2			N	-0-					-0-
07	341	N	305	-0-	-36	-0-	305	2			N	-0-					-0-
08	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					-0-
09	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
10	310	N	147	-0-	-163	-0-	9	1	138	2	N	-0-					-0-
11	600	N	158	-0-	-442	-0-	9	1	149	2	N	-0-					-0-

TREVINO, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 168511 COMPL. DATE 05/23/1998 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 8269 - 8399

06	600	N	568	-0-	-32	-0-	568	2			N	-0-					1
07	620	N	586	-0-	-34	-0-	586	2			N	-0-					1
08	620	N	578	-0-	-42	-0-	578	2			N	-0-					1
09	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			N	-0-					1
10	945	N	945	-0-	-0-	-0-	60	1	885	2	N	-0-					1
*11	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	79	1	1357	2	N	-0-					1

SERAFIN WELL #: 1 RRCID -> 169511 COMPL. DATE 06/18/1998 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8024 - 8651

06	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					-0-
07	1147	N	896	-0-	-251	-0-	896	2			N	-0-					-0-
08	1147	N	806	-0-	-341	-0-	806	2			N	-0-					-0-
09	960	N	725	-0-	-235	-0-	725	2			N	-0-					-0-
10	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	71	1	1050	2	N	-0-					-0-
*11	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	74	1	1268	2	N	-0-					-0-

TREVINO, J. B. WELL #: 4 RRCID -> 175539 COMPL. DATE 10/15/2000 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8202 - 8572

06	1920	N	877	-0-	-1043	-0-	877	2			N	-0-					-0-
07	1457	N	1127	-0-	-330	-0-	1127	2			N	-0-					-0-
08	1271	N	920	-0-	-351	-0-	920	2			N	-0-					-0-
09	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			N	-0-					-0-
10	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	72	1	1061	2	N	-0-					-0-
*11	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	134	1	2293	2	N	-0-					-0-

TREVINO, J. B. WELL #: 6 RRCID -> 179396 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8206 - 8592

06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
07	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-					-0-
08	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	2			N	-0-					-0-
09	120	N	80	-0-	-40	-0-	80	2			N	-0-					-0-
10	208	N	208	-0-	-0-	-0-	13	1	195	2	N	-0-					-0-
11	90	N	53	-0-	-37	-0-	3	1	50	2	N	-0-					-0-

SAN YGNACIO (WILCOX) //CONT.// 80408 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
07	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	2			N	-0-					-0-
08	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
09	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
10	226	N	226	-0-	-0-	-0-	14	1	212	2	N	-0-					-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-

TX ENERGY SERVICES, LLC 875192
KING "B" WELL #: 3A RRCID -> 199474 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 3100 - 4200

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

KING "B" WELL #: 4 RRCID -> 228087 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3360 - 4000

06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

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

06	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	3			N	-0-					7
07	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	3			N	-0-					7
08	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	3			N	-0-					7
09	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	3			N	-0-					7
10	1457	N	1229	-0-	-228	-0-	1229	3			N	-0-					7
11	1290	N	550	-0-	-740	-0-	550	3			N	-0-					7

OXY USA INC. 630591
TREVINO, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 173662 COMPL. DATE 07/02/1999 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 8136 - 8512

06	900	N	502	-0-	-398	-0-	502	2			N	-0-					-0-
07	1116	N	644	-0-	-472	-0-	644	2			N	-0-					-0-
08	806	N	451	-0-	-355	-0-	451	2			N	-0-					-0-
09	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					-0-
10	742	N	742	-0-	-0-	-0-	47	1	695	2	N	-0-					-0-
*11	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	74	1	1259	2	N	-0-					-0-

SERAFIN WELL #: 2 RRCID -> 176273 COMPL. DATE 02/12/2000 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8401 - 8560

06	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					-0-
07	651	N	495	-0-	-156	-0-	495	2			N	-0-					-0-
08	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					-0-
09	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					-0-
10	794	N	794	-0-	-0-	-0-	50	1	744	2	N	-0-					-0-
*11	753	N	753	-0-	-0-	-0-	42	1	711	2	N	-0-					-0-

SAN YGNACIO, E. (WILCOX 8600) //CONT.// 80410 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
TREVINO, J. B. WELL #: 5 RRCID -> 177024 COMPL. DATE 09/11/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8180 - 8527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	630	N	439	-0-	-191	-0-	439	2			N	-0-					-0-
07	651	N	478	-0-	-173	-0-	478	2			N	-0-					-0-
08	651	N	606	-0-	-45	-0-	606	2			N	-0-					-0-
09	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					-0-
10	837	N	837	-0-	-0-	-0-	53	1	784	2	N	-0-					-0-
*11	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	71	1	1212	2	N	-0-					-0-

SANCHEZ RANCH (QUEEN CITY 7300) 80426 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SANTA RITA HOLDINGS, LLC 748244
SANCHEZ WELL #: 1 RRCID -> 136259 COMPL. DATE 10/02/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7318 - 7334

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	113						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	113						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	113						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	113						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	113						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	113						N	NO RPT					-0-

SANTA ANA (MARKS) 80810 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
SANTA ANA WELL #: 1 RRCID -> 169296 COMPL. DATE 06/29/1998 TOTAL DEPTH 15543 PERF. 12094 - 12246

06	0	X	-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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

AMARILLA, ROSA WELL #: 1 RRCID -> 169717 COMPL. DATE 07/29/1998 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 12089 - 12156

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANTA ANA (DAVIS) WELL #: 1 RRCID -> 221935 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 12448 - 12617

06	1140	X	1116	-0-	-24	-0-	632	1	432	2	N	47					102
							52	9									
07	1178	X	960	-0-	-218	-0-	532	1	395	2	N	30					132
							33	9									
08	1271	X	1094	-0-	-177	-0-	670	1	385	2	N	35					167
							39	9									
09	1230	X	1097	-0-	-133	-0-	680	1	399	2	N	16					183
							18	9									
*10	1271	X	1092	-0-	-179	-0-	707	1	327	2	N	53	183	1			53
							58	9									
*11	1140	X	1140	-0-	-0-	-0-	703	1	394	2	N	39					92
							43	9									

SANTA ANA (SWEENEY 5) 80810 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
AURORA RESOURCES CORPORATION 036931
MEYERS WELL #: 1 RRCID -> 216534 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 10268 PERF. 9770 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
SANTA ANA GAS UNIT WELL #: 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
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/27/2012

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	570	X	88	-0-	-482	-0-	8 22	1 9	58	2	N	20					144
07	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	83					227
08	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	75					302
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	51	197	1			156
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28					184
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	48					232

VERA TRUST WELL #: 3 RRCID -> 225848 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8802 - 8822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9963	X	9963	-0-	-0-	-0-	1150 94	1 9	8719	2	N	85	182	1			195
07	10791	X	10791	-0-	-0-	-0-	1199 66	1 9	9526	2	N	60	186	1			69
08	10736	X	10736	-0-	-0-	-0-	1186 64	1 9	9486	2	N	58					127
09	10254	X	10254	-0-	-0-	-0-	1156 17	1 9	9081	2	N	15					142
10	10758	X	10758	-0-	-0-	-0-	1201 205	1 9	9352	2	N	186					328
*11	9909	X	9909	-0-	-0-	-0-	1162 154	1 9	8593	2	N	140	196	1			272

VERA TRUST WELL #: 2 RRCID -> 226914 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 7602 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANTA CRUZ, N. (YEGUA 8800) //CONT.// 80849 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
06	420	N	407	-0-	-13	-0-	42 45	1 9	320	2	N	41					178
07	410	N	410	-0-	-0-	-0-	41 43	1 9	326	2	N	39					217
08	533	N	533	-0-	-0-	-0-	54 48	1 9	431	2	N	44					261
09	434	N	434	-0-	-0-	-0-	44 43	1 9	347	2	N	39	192	1			108
10	403	N	389	-0-	-14	-0-	39 48	1 9	302	2	N	44					152
11	510	N	367	-0-	-143	-0-	38 52	1 9	277	2	N	47					199

SANTA FE (ZONE 4) 80863 780 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
SANTA FE RANCH "B" WELL #: 202 RRCID -> 217177 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 6590 - 6614

*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	845	R	845	-0-	-0-	-0-	42	1	803	2	Y	-0-					-0-
09	11075		11075	-0-	-0-	-0-	429	1	10646	2	Y	-0-					-0-
10	6206	R	6206	-0-	-0-	-0-	255	1	5951	2	Y	-0-					-0-
*11	4443	R	4443	-0-	-0-	-0-	204	1	4239	2	Y	-0-					-0-

SANTA FE (12450) 80863 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
SANTA FE RANCH WELL #: 123 RRCID -> 209862 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 12206 - 12214

*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANTA FE, EAST (7100) 80864 925 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
SANTA FE RANCH WELL #: 8 RRCID -> 182747 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5218 - 5582

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-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SANTA FE, SOUTH (ZONE 3) 80867 476 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
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
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	1927		1927	-0-	-0-	-0-	97	1	1830	2	Y	-0-					-0-
09	9304		9304	-0-	-0-	-0-	360	1	8944	2	Y	-0-					-0-
10	10508	R	10508	-0-	-0-	-0-	432	1	10076	2	Y	-0-					-0-
*11	7261	R	7261	-0-	-0-	-0-	334	1	6927	2	Y	-0-					-0-

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
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
11	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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANTA ROSA (10,700) 80924 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
APACHE CORPORATION 027200
STEWART WELL #: A 4 RRCID -> 151377 COMPL. DATE 08/17/1994 TOTAL DEPTH 11074 PERF. 10818 - 10978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
MCGILL HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 272966 COMPL. DATE 01/25/2014 TOTAL DEPTH 11163 PERF. 11082 - 11092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3300	X	3225	-0-	-75	-0-	938 91	1 9	2196	2	N	83	188	1			87
07	5960	X	5960	-0-	-0-	-0-	1550 239	1 9	4171	2	N	217					304
08	5537	X	5537	-0-	-0-	-0-	1550 97	1 9	3890	2	N	88	177	1			215
09	5000	X	5000	-0-	-0-	-0-	1500 68	1 9	3432	2	N	62	177	1			100
10	3410	X	2667	-0-	-743	-0-	900 26	1 9	1741	2	N	24					124
*11	4671	X	4671	-0-	-0-	-0-	1467 55	1 9	3149	2	N	50					174

SANTA ROSA (10,700) //CONT.// 80924 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
STEWART WELL #: 1 RRCID -> 107482 COMPL. DATE 07/20/1983 TOTAL DEPTH 11465 PERF.11193 - 11380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	560 52	1 9	3157	2	N	47					66
07	4092	X	3838	-0-	-254	-0-	580 29	1 9	3229	2	N	26					92
08	4092	X	2671	-0-	-1421	-0-	480 11	1 9	2180	2	N	10					102
09	4524	X	4524	-0-	-0-	-0-	600 25	1 9	3899	2	N	23					125
10	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	580 33	1 9	3528	2	N	30					155
*11	4523	X	4523	-0-	-0-	-0-	600 48	1 9	3875	2	N	44	149	1			50

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
MCGILL, H. F. WELL #: 2 RRCID -> 014083 COMPL. DATE 07/10/1959 TOTAL DEPTH 11178 PERF. N/A

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STEWART WELL #: A 7 RRCID -> 156253 COMPL. DATE 11/28/1995 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10660 - 10890

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STEWART WELL #: A 8 RRCID -> 160038 COMPL. DATE 09/06/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10714 - 10923

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCGILL, H.F. "A" WELL #: 6 RRCID -> 161779 COMPL. DATE 02/06/1997 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11000 - 11170

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STEWART WELL #: A 10 RRCID -> 162643 COMPL. DATE 04/08/1997 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10764 - 10940

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	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
06	660	N	494	-0-	-166	-0-	7	1	487	3	N	-0-					167
07	651	N	441	-0-	-210	-0-	7	1	420	3	N	13					180
							14	9									
08	543	N	543	-0-	-0-	-0-	8	1	507	3	N	25					205
							28	9									
09	480	N	341	-0-	-139	-0-	5	1	324	3	N	11					216
							12	9									
10	513	N	513	-0-	-0-	-0-	8	1	485	3	N	18	179	1			55
							20	9									
11	540	N	520	-0-	-20	-0-	8	1	495	3	N	15					70
							17	9									

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
06	2181	R	2181	-0-	-0-	-0-	168	1	2002	2	N	10					99
							11	9									
07	1426	#	1182	-0-	-244	-0-	108	1	1070	2	N	4					103
							4	9									
08	1650	R	1650	-0-	-0-	-0-	151	1	1480	2	N	17					120
							19	9									
09	2190	#	1384	-0-	-806	-0-	128	1	1247	2	N	8					128
							9	9									
10	2263	#	1879	-0-	-384	-0-	158	1	1713	2	N	7					135
							8	9									
11	2190	#	1963	-0-	-227	-0-	204	1	1748	2	N	10					145
							11	9									

SANTELLANA (6500) 80943 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GUERRA, A. E. WELL #: 56 RRCID -> 179719 COMPL. DATE 09/27/2000 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 5954 - 5970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
*11	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	3	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
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANTELLANA, SOUTH (FRIO, VKSBG) 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
06	1800	N	1379	-0-	-421	-0-	290	1	1089	2	Y	-0-					224
07	2108	N	1599	-0-	-509	-0-	287	1	1312	2	Y	-0-					224
08	2015	N	1975	-0-	-40	-0-	479	1	1496	2	Y	-0-					224
09	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	409	1	1457	2	Y	-0-					224
10	2015	X	1813	-0-	-202	-0-	362	1	1451	2	Y	-0-					224
11	1920	X	1841	-0-	-79	-0-	448	1	1393	2	Y	-0-					224

SANTELLANA, SOUTH (FRIO, VKSBG) //CONT.// 80947 040 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
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
06	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	149 10	1 9	3811	3	Y	9					101
07	4061	X	3421	-0-	-640	-0-	144 48	1 9	3229	3	Y	44	41	1			104
08	4061	X	3735	-0-	-326	-0-	139 79	1 9	3517	3	Y	72	44	1			132
09	4478	X	4478	-0-	-0-	-0-	171 173	1 9	4134	3	Y	157	142	1			147
10	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	176 111	1 9	4265	3	Y	101					248
*11	4756	X	4756	-0-	-0-	-0-	165 121	1 9	4470	3	Y	110	154	1			204

GUERRA, E.E. JR. WELL #: 9 RRCID -> 151964 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 15007 PERF. 3025 - 4700

06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUERRA, E. E. WELL #: 16 RRCID -> 184447 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 8629 PERF. 8008 - 8530

06	6050	X	6050	-0-	-0-	-0-	222 8	1 9	5820	3	Y	7					16
07	6683	X	6683	-0-	-0-	-0-	277	1	6406	3	Y	-0-	5	1			11
08	6350	X	6350	-0-	-0-	-0-	235 7	1 9	6108	3	Y	6	4	1			13
09	5053	X	5053	-0-	-0-	-0-	196 12	1 9	4845	3	Y	11	12	1			12
10	6696	X	6176	-0-	-520	-0-	239 17	1 9	5920	3	Y	15					27
11	6480	X	4942	-0-	-1538	-0-	169 30	1 9	4743	3	Y	27	26	1			28

CASA BLANCA 'B' WELL #: 1 RRCID -> 197744 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8348 - 8368

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					135
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					135
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					135

CASA BLANCA 'B' WELL #: 2 RRCID -> 201782 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8421 - 8440

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SANTELLANA, SOUTH (FRIO, VKSBG) //CONT.// 80947 040 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
GUERRA TRUST WELL #: 1 RRCID -> 248790 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8493 - 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
06	1650	N	1294	-0-	-356	-0-	64	1	1230	3	N	-0-					245
07	1736	N	1160	-0-	-576	-0-	65	1	1095	3	N	-0-					245
08	1488	N	1311	-0-	-177	-0-	66	1	1245	3	N	-0-					245
09	1290	N	1094	-0-	-196	-0-	57	1	1037	3	N	-0-					245
10	1147	N	1062	-0-	-85	-0-	56	1	1006	3	N	-0-					245
11	1260	N	982	-0-	-278	-0-	46	1	936	3	N	-0-					246

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
GUERRA, A.E. WELL #: 10 RRCID -> 114105 COMPL. DATE 08/20/2000 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 8426 - 8450

06	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	97	1	1154	2	Y	53	74	1			48
							58	9									
07	1271	N	1129	-0-	-142	-0-	103	1	1017	2	Y	8					56
							9	9									
08	1395	N	1351	-0-	-44	-0-	125	1	1226	2	Y	-0-					56
09	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	128	1	1239	2	Y	-0-					56
10	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	110	1	1197	2	Y	6					62
							7	9									
11	1320	N	1156	-0-	-164	-0-	121	1	1035	2	Y	-0-					62

GUERRA, A. E. WELL #: 2 RRCID -> 169797 COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 11110 PERF. 8280 - 8680

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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

GUERRA, A. E. WELL #: 1 RRCID -> 173686 COMPL. DATE 09/12/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8230 - 8280

06	7814	X	7814	-0-	-0-	-0-	597	1	7129	2	Y	80	86	1			55
							88	9									
07	8928	X	6977	-0-	-1951	-0-	641	1	6317	2	Y	17	5	8			67
							19	9									
08	9269	X	5969	-0-	-3300	-0-	550	1	5411	2	Y	7	7	8			67
							8	9									
09	8970	X	6021	-0-	-2949	-0-	559	1	5431	2	Y	28	28	8			67
							31	9									
10	8432	X	6320	-0-	-2112	-0-	528	1	5723	2	Y	63	53	8			77
							69	9									
11	7800	X	4595	-0-	-3205	-0-	481	1	4114	2	Y	-0-					77

GUERRA WELL #: 24 RRCID -> 204559 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 8751 PERF. 8112 - 8132

06	506	X	506	-0-	-0-	-0-	38	1	457	2	Y	10	15	1			10
							11	9									
07	847	X	847	-0-	-0-	-0-	78	1	766	2	Y	3					13
							3	9									
08	1128	X	1128	-0-	-0-	-0-	104	1	1024	2	Y	-0-					13
09	906	X	906	-0-	-0-	-0-	85	1	821	2	Y	-0-					13
10	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	134	1	1455	2	Y	1					14
							1	9									
11	1080	N	895	-0-	-185	-0-	94	1	801	2	Y	-0-					14

SANTELLANA, SOUTH (FRIO, VKSBG) //CONT.// 80947 040 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310

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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 41 RRCID -> 176251 COMPL. DATE 02/20/2000 TOTAL DEPTH 15000 PERF. 8056 - 8150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 66 RRCID -> 180746 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 6081 - 6174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 69 RRCID -> 182325 COMPL. DATE 03/20/2001 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 7909 - 8046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3450	X	1860	-0-	-1590	-0-	85 4	1 9	1771	3	Y	4	4	0			1
07	3565	X	2721	-0-	-844	-0-	125 4	1 9	2592	3	Y	4	3	0			2
08	3565	X	2703	-0-	-862	-0-	127 42	1 9	2534	3	Y	38	31	0			9
09	3240	X	2804	-0-	-436	-0-	136 51	1 9	2617	3	Y	46	45	0			10
10	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	134 58	1 9	2553	3	Y	53	47	0			16
*11	2527	X	2527	-0-	-0-	-0-	126 51	1 9	2350	3	Y	46	49	0			13

GUERRA, A. E. WELL #: 84 RRCID -> 234947 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 8112 - 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
06	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	49	1	1021	3	Y	-0-					-0-
07	1271	N	930	-0-	-341	-0-	43	1	887	3	Y	-0-					-0-
08	1333	N	1172	-0-	-161	-0-	56	1	1116	3	Y	-0-					-0-
09	1080	N	1037	-0-	-43	-0-	51	1	986	3	Y	-0-					-0-
10	930	N	886	-0-	-44	-0-	44	1	842	3	Y	-0-					-0-
11	1140	N	756	-0-	-384	-0-	38	1	718	3	Y	-0-					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 90 RRCID -> 256615 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 14080 PERF. 8084 - 8092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	6152					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	6152					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	6152					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	6152					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	6152					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	6152					Y	NO RPT					-0-

SANTELLANA, SOUTH (FRIO, VKSBG) //CONT.// 80947 040 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WALLIS ENERGY, INC. 893997
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
06	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	3			Y	-0-					32
07	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	3			Y	-0-					32
08	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3			Y	-0-					32
09	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			Y	-0-					32
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					32
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
06	4357	X	4357	-0-	-0-	-0-	4357	3			Y	-0-					43
07	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	4413	3			Y	-0-					43
08	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	4270	3			Y	-0-					43
09	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	4767	3			Y	-0-					43
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					43
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					43

SANTELLANA, SOUTH (GUERRA) 80947 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GUERRA, A.E. WELL #: 48 RRCID -> 163109 COMPL. DATE 02/15/1997 TOTAL DEPTH 16724 PERF.14780 - 15316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	73	N	33	-0-	-40	-0-	1	1	32	3	Y	-0-					-0-
07	29	N	29	-0-	-0-	-0-	1	1	28	3	Y	-0-					-0-
08	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					-0-
09	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

SANTELLANA, SOUTH (LF-3) 80947 083 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
CASA BLANCA 'C' WELL #: 1 RRCID -> 213333 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7075 - 7080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	420	N	314	-0-	-106	-0-	66	1	248	2	Y	-0-					179
07	505	N	505	-0-	-0-	-0-	89	1	408	2	Y	7					186
							8	9									
08	523	N	523	-0-	-0-	-0-	126	1	394	2	Y	3					189
							3	9									
09	454	N	454	-0-	-0-	-0-	99	1	354	2	Y	1					190
							1	9									
10	700	N	700	-0-	-0-	-0-	139	1	559	2	Y	2					192
							2	9									
*11	573	N	573	-0-	-0-	-0-	140	1	433	2	Y	-0-					192

SARITA (13-B) 81115 441 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KENEDY
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
EAST, S.K. WELL #: 9 RRCID -> 255777 COMPL. DATE 06/29/2015 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 6430 - 6530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8992	X	8992	-0-	-0- B	-0-	152	1	8805	3	Y	32	38	1			15
							35	9									
07	9981	X	9981	-0-	-0- B	-0-	126	1	9831	3	Y	22	31	1			6
							24	9									
08	9740	X	9740	-0-	-0- B	-0-	129	1	9589	3	Y	20	20	1			6
							22	9									
09	9270	X	7672	-0-	-1598 B	-0-	111	1	7543	3	Y	16	19	1			3
							18	9									
10	9982	X	7470	-0-	-2512 B	-0-	109	1	7340	3	Y	19	18	1			4
							21	9									
11	9660	X	7550	-0-	-2110 B	-0-	99	1	7421	3	Y	27	24	1			7
							30	9									

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 74 RRCID -> 220139 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 15900 PERF.13652 - 15326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6780	X	1721	-0-	-5059 B	-7480	29	1	1668	3	Y	22	45	1			10
							24	9									
07	7006	X	6865	-0-	-141 B	-7480	86	1	6736	3	Y	39	38	1			11
							43	9									
08	7006	X	4672	-0-	-2334 B	-7480	61	1	4571	3	Y	36	36	1			11
							40	9									
09	4680	X	3079	-0-	-1601 B	-7480	44	1	2978	3	Y	52	53	1			10
							57	9									
10	6851	X	4990	-0-	-1861 B	-7480	72	1	4866	3	Y	47	47	1			10
							52	9									
11	6630	X	4535	-0-	-2095 B	-7480	59	1	4417	3	Y	54	49	1			15
							59	9									

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 78 RRCID -> 223656 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 16500 PERF.14942 - 15700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11790	X	7937	-0-	-3853 B	-884579	134	1	7768	3	Y	32	38	1			15
							35	9									
07	12183	X	8919	-0-	-3264 B	-884579	112	1	8784	3	Y	21	30	1			6
							23	9									
08	12183	X	9550	-0-	-2633 B	-884579	126	1	9403	3	Y	19	19	1			6
							21	9									
09	7950	X	7440	-0-	-510 B	-884579	108	1	7314	3	Y	16	19	1			3
							18	9									
10	8928	X	7922	-0-	-1006 B	-884579	116	1	7785	3	Y	19	18	1			4
							21	9									
11	9240	X	7691	-0-	-1549 B	-884579	101	1	7560	3	Y	27	24	1			7
							30	9									

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 82ST RRCID -> 225332 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 14624 PERF.14496 - 15764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	Y	-0-	-0-

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	Y	-0-	-0-

SARITA, EAST (LOWER FRIO CONS.) //CONT.// 81116 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 87 RRCID -> 229287 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 16498 PERF.14415 - 14455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	16140	X	15723	-0-	-417 B	-0-	266	1	15421	3	Y	33	100	1			15
							36	9									
07	15376	X	14240	-0-	-1136 B	-0-	180	1	14036	3	Y	22	31	1			6
							24	9									
08	16988	X	15210	-0-	-1778 B	-0-	201	1	14987	3	Y	20	20	1			6
							22	9									
09	16440	X	13933	-0-	-2507 B	-0-	201	1	13714	3	Y	16	19	1			3
							18	9									
10	16988	X	15857	-0-	-1131 B	-0-	232	1	15603	3	Y	20	19	1			4
							22	9									
11	15720	X	10857	-0-	-4863 B	-0-	143	1	10684	3	Y	27	24	1			7
							30	9									

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 88 RRCID -> 230533 COMPL. DATE 05/04/2014 TOTAL DEPTH 16700 PERF.13673 - 13679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6720	X	6077	-0-	-643 B	-0-	102	1	5940	3	Y	32	41	1			15
							35	9									
07	6944	X	6935	-0-	-9 B	-0-	87	1	6824	3	Y	22	31	1			6
							24	9									
08	7261	X	7261	-0-	-0- B	-0-	96	1	7143	3	Y	20	20	1			6
							22	9									
09	6480	X	5782	-0-	-698 B	-0-	84	1	5680	3	Y	16	19	1			3
							18	9									
10	6944	X	6021	-0-	-923 B	-0-	88	1	5912	3	Y	19	18	1			4
							21	9									
11	7020	X	5881	-0-	-1139 B	-0-	77	1	5774	3	Y	27	24	1			7
							30	9									

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 92 RRCID -> 235034 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 17003 PERF.14720 - 15628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13470	X	9510	-0-	-3960 B	-59296	160	1	9277	3	Y	66	79	1			30
							73	9									
07	13919	X	10614	-0-	-3305 B	-59296	134	1	10430	3	Y	45	63	1			12
							50	9									
08	13919	X	10956	-0-	-2963 B	-59296	144	1	10769	3	Y	39	39	1			12
							43	9									
09	10080	X	9099	-0-	-981 B	-59296	131	1	8933	3	Y	32	38	1			6
							35	9									
10	10602	X	10824	-0-	222 B	-59074	158	1	10623	3	Y	39	37	1			8
							43	9									
11	10590	X	9759	-0-	-831 B	-59074	128	1	9570	3	Y	55	48	1			15
							61	9									

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 89 RRCID -> 237166 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 17494 PERF.15340 - 16800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3060	X	1034	-0-	-2026 B	-12251	17	1	982	3	Y	32	38	1			15
							35	9									
07	3162	X	1146	-0-	-2016 B	-12251	14	1	1108	3	Y	22	31	1			6
							24	9									
08	2046	X	1245	-0-	-801 B	-12251	16	1	1207	3	Y	20	20	1			6
							22	9									
09	1350	X	962	-0-	-388 B	-12251	14	1	930	3	Y	16	19	1			3
							18	9									
10	1240	X	1522	-0-	282 B	-11969	22	1	1478	3	Y	20	19	1			4
							22	9									
11	1200	N	2607	-0-	1407 B	-10562	34	1	2543	3	Y	27	24	1			7
							30	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 #: 91 RRCID -> 240300 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 16656 PERF.13862 - 14318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-90174					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-90174					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-90174					Y	-0-					-0-
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-90174					Y	-0-					-0-
*10	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-90174					Y	-0-					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	B	-90174					Y	NO RPT					-0-

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 93 RRCID -> 241725 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 16345 PERF.13632 - 15396

06	8760	X	2576	-0-	-6184	B	-420160	43	1	2509	3	Y	22	53	1			10
								24	9									
07	8742	X	8447	-0-	-295	B	-420160	106	1	8293	3	Y	44	42	1			12
								48	9									
08	8680	X	4186	-0-	-4494	B	-420160	55	1	4099	3	Y	29	32	1			9
								32	9									
09	8100	X	6425	-0-	-1675	B	-420160	92	1	6298	3	Y	32	35	1			6
								35	9									
10	8432	X	7752	-0-	-680	B	-420160	113	1	7596	3	Y	39	37	1			8
								43	9									
11	8160	X	8060	-0-	-100	B	-420160	105	1	7894	3	Y	55	48	1			15
								61	9									

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 95 RRCID -> 243247 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 16593 PERF.14374 - 14954

06	2820	X	3655	-0-	835	B	-363298	61	1	3559	3	Y	32	38	1			15
								35	9									
07	3286	X	4253	-0-	967	B	-362331	53	1	4176	3	Y	22	31	1			6
								24	9									
08	3441	X	4345	-0-	904	B	-361427	57	1	4266	3	Y	20	20	1			6
								22	9									
09	3330	X	3427	-0-	97	B	-361330	49	1	3360	3	Y	16	19	1			3
								18	9									
10	4247	X	3298	-0-	-949	B	-361330	48	1	3228	3	Y	20	19	1			4
								22	9									
11	4200	X	3095	-0-	-1105	B	-361330	40	1	3025	3	Y	27	24	1			7
								30	9									

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 96 RRCID -> 244609 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 17500 PERF.16215 - 17125

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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-498082					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-498082					Y	-0-					-0-
11	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

06	6930	X	1806	-0-	-5124	B	-0-	30	1	1754	3	Y	20	34	1			9
								22	9									
07	6355	X	3289	-0-	-3066	B	-0-	42	1	3241	3	Y	5	13	1			1
								6	9									
08	5735	X	90	-0-	-5645	B	-0-	1	1	88	3	Y	1	2	1			-0-
								1	9									
09	1830	X	-0-	-0-	-1830	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	3286	X	-0-	-0-	-3286	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	3180	X	-0-	-0-	-3180	B	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		916	-0-	916	1464	17	1	862	3	Y	34	31	1			18
							37	9									
07	T. A.		870	-0-	870	2334	14	1	833	3	Y	21	20	1			19
							23	9									
08	1031		1031	-0-	-0-	2334	15	1	998	3	Y	16	20	1			15
							18	9									
09	990		752	-0-	-238	2096	16	1	714	3	Y	20	23	1			12
							22	9									
10	2769	N	673	-0-	-2096	-0-	13	1	642	3	Y	16	12	1			16
							18	9									
11	870	N	647	-0-	-223	-0-	13	1	616	3	Y	16	15	1			17
							18	9									

SARITA, EAST (O-SAND) 81116 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
EAST, S.K. MRS. -B- WELL #: 46 RRCID -> 164324 COMPL. DATE 06/30/1997 TOTAL DEPTH 14750 PERF.14461 - 14476

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

EAST, MRS. S. K. "B" WELL #: 50 RRCID -> 169650 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 14630 PERF.14105 - 14428

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
EAST, S.K. WELL #: 2 RRCID -> 164558 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 14732 PERF.14014 - 14034

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

SARITA, EAST (O-SAND) //CONT.// 81116 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
EAST, S.K. WELL #: 5 RRCID -> 174678 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 14456 PERF.14038 - 14180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7170	X	7041	-0-	-129	-0-	136	1	6861	3	Y	40	39	1			21
							44	9									
07	7333	X	7333	-0-	-0-	-0-	120	1	7168	3	Y	41	33	1			29
							45	9									
08	8820	X	8820	-0-	-0-	-0-	134	1	8650	3	Y	33	40	1			22
							36	9									
09	7050	X	6370	-0-	-680	-0-	130	1	6195	3	Y	41	47	1			16
							45	9									
10	7347	X	5709	-0-	-1638	-0-	112	1	5564	3	Y	30	24	1			22
							33	9									
11	7650	X	5210	-0-	-2440	-0-	113	1	5063	3	Y	31	29	1			24
							34	9									

EAST, S.K. WELL #: 6 RRCID -> 182195 COMPL. DATE 11/12/2000 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14082 - 14122

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SARITA, EAST (FRIO) 81116 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
EAST, MRS. S. K. "B" WELL #: 53 RRCID -> 170347 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 13825 PERF.12298 - 12750

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		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

06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
EAST, S.K. WELL #: 42 RRCID -> 119158 COMPL. DATE 10/21/1985 TOTAL DEPTH 15375 PERF.12232 - 12612

06	25320	X	24394	-0-	-926	-0-	469	1	23585	3	Y	309	307	1			178
							340	9									
07	25550	X	25550	-0-	-0-	-0-	418	1	24842	3	Y	264	227	1			215
							290	9									
08	30882	X	30882	-0-	-0-	-0-	467	1	30184	3	Y	210	257	1			168
							231	9									
09	24390	X	22332	-0-	-2058	-0-	452	1	21597	3	Y	257	294	1			131
							283	9									
10	25544	X	20293	-0-	-5251	-0-	396	1	19682	3	Y	195	152	1			174
							215	9									
11	26940	X	19741	-0-	-7199	-0-	427	1	19081	3	Y	212	193	1			193
							233	9									

SARITA, EAST (FRIO) //CONT.// 81116 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
EAST, S.K. WELL #: 3 RRCID -> 165619 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 13650 PERF.12693 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
11	0	N	-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

06	13530	X	2974	-0-	-10556	-0-	56	1	2862	3	Y	51	75	1			13
							56	9									
07	13423	X	7470	-0-	-5953	-0-	121	1	7183	3	Y	151	99	1			65
							166	9									
08	11656	X	5110	-0-	-6546	-0-	76	1	4887	3	Y	134	156	1			43
							147	9									
09	11280	X	3753	-0-	-7527	-0-	73	1	3501	3	Y	163	187	1			19
							179	9									
10	9424	X	3280	-0-	-6144	-0-	62	1	3086	3	Y	120	94	1			45
							132	9									
11	7230	X	3147	-0-	-4083	-0-	66	1	2940	3	Y	128	117	1			56
							141	9									

EAST, S.K. WELL #: 8 RRCID -> 190426 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12796 - 13908

06	8310	X	8140	-0-	-170	-0-	157	1	7917	3	Y	60	59	1			53
							66	9									
07	8512	X	8512	-0-	-0-	-0-	140	1	8304	3	Y	62	50	1			65
							68	9									
08	10190	X	10190	-0-	-0-	-0-	154	1	9981	3	Y	50	61	1			54
							55	9									
09	8130	X	7366	-0-	-764	-0-	150	1	7149	3	Y	61	70	1			45
							67	9									
10	8525	X	6600	-0-	-1925	-0-	129	1	6420	3	Y	46	36	1			55
							51	9									
11	8820	X	6344	-0-	-2476	-0-	137	1	6152	3	Y	50	45	1			60
							55	9									

EAST, S.K. WELL #: 11 RRCID -> 191092 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 13702 PERF.12070 - 13150

06	8250	X	2249	-0-	-6001	-0-	43	1	2172	3	Y	31	41	1			18
							34	9									
07	8401	X	5451	-0-	-2950	-0-	89	1	5281	3	Y	74	50	1			42
							81	9									
08	7870	X	7870	-0-	-0-	-0-	119	1	7671	3	Y	73	82	1			33
							80	9									
09	7260	X	6531	-0-	-729	-0-	132	1	6287	3	Y	102	113	1			22
							112	9									
10	5456	X	5424	-0-	-32	-0-	105	1	5242	3	Y	70	56	1			36
							77	9									
11	7080	X	5621	-0-	-1459	-0-	121	1	5409	3	Y	83	73	1			46
							91	9									

SARITA, EAST (FRIO) //CONT.// 81116 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

EAST, S.K. WELL #: 13ST RRCID -> 212461 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13310 - 13370

06	5610	X	5479	-0-	-131	-0-	105	1	5262	3	Y	102	99	1			48
							112	9									
07	5727	X	5727	-0-	-0-	-0-	93	1	5521	3	Y	103	84	1			67
							113	9									
08	6580	X	6580	-0-	-0-	-0-	99	1	6392	3	Y	81	99	1			49
							89	9									
09	5490	X	4964	-0-	-526	-0-	99	1	4753	3	Y	102	116	1			35
							112	9									
10	5735	X	4037	-0-	-1698	-0-	79	1	3881	3	Y	70	56	1			49
							77	9									
11	5880	X	3967	-0-	-1913	-0-	84	1	3799	3	Y	76	69	1			56
							84	9									

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 71 RRCID -> 217225 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 14730 PERF.12786 - 14570

06	14895	X	14895	-0-	-0-	-0-	249	1	14466	3	Y	164	191	1			76
							180	9									
07	16431	X	16431	-0-	-0-	-0-	206	1	16109	3	Y	105	152	1			29
							116	9									
08	16399	X	12194	-0-	-4205	-0-	160	1	11949	3	Y	77	83	1			23
							85	9									
09	15870	X	8963	-0-	-6907	-0-	128	1	8762	3	Y	66	76	1			13
							73	9									
10	16430	X	10202	-0-	-6228	-0-	148	1	9946	3	Y	98	90	1			21
							108	9									
11	15900	X	10375	-0-	-5525	-0-	135	1	10090	3	Y	136	120	1			37
							150	9									

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 72 RRCID -> 218284 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 15250 PERF.13406 - 14602

06	12900	X	10851	-0-	-2049	-0-	181	1	10527	3	Y	130	152	1			60
							143	9									
07	12178	X	12178	-0-	-0-	-0-	153	1	11925	3	Y	91	126	1			25
							100	9									
08	12649	X	12649	-0-	-0-	-0-	166	1	12398	3	Y	77	79	1			23
							85	9									
09	11220	X	10353	-0-	-867	-0-	149	1	10131	3	Y	66	76	1			13
							73	9									
10	12852	X	12852	-0-	-0-	-0-	187	1	12599	3	Y	60	60	1			13
							66	9									
11	12240	X	11583	-0-	-657	-0-	151	1	11343	3	Y	81	72	1			22
							89	9									

SARITA, EAST (FRIO) //CONT.// 81116 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
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
06	3360	X	756	-0-	-2604	-0-	13	1	739	3	Y	4	19	1			2
							4	9									
07	3379	X	1624	-0-	-1755	-0-	20	1	1596	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
08	3379	X	3010	-0-	-369	-0-	40	1	2960	3	Y	9	8	1			3
							10	9									
09	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	51	1	3471	3	Y	6	8	1			1
							7	9									
10	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	41	1	2733	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
*11	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	44	1	3290	3	Y	15	12	1			4
							17	9									

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 74 RRCID -> 221480 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 15900 PERF.14356 - 14520

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 76 RRCID -> 222222 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 14800 PERF.13507 - 14646

06	5370	X	4756	-0-	-614	-0-	79	1	4614	3	Y	57	69	1			26
							63	9									
07	6727	X	6538	-0-	-189	-0-	82	1	6413	3	Y	39	54	1			11
							43	9									
08	6855	X	6855	-0-	-0-	-0-	90	1	6746	3	Y	17	23	1			5
							19	9									
09	6510	X	6019	-0-	-491	-0-	87	1	5915	3	Y	15	17	1			3
							17	9									
10	6541	X	6413	-0-	-128	-0-	94	1	6298	3	Y	19	18	1			4
							21	9									
11	6630	X	5431	-0-	-1199	-0-	71	1	5304	3	Y	51	41	1			14
							56	9									

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 79 RRCID -> 226492 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 13645 PERF.12421 - 12694

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 77 RRCID -> 226600 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 14740 PERF.12732 - 12844

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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 #: 84 RRCID -> 228139 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 13863 PERF.12276 - 12608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	7080	X	4242	-0-	-2838	-0-	71	1	4099	3	Y	65	76	1			30
							72	9									
07	7316	X	4602	-0-	-2714	-0-	58	1	4494	3	Y	45	63	1			12
							50	9									
08	7316	X	7120	-0-	-196	-0-	94	1	6983	3	Y	39	39	1			12
							43	9									
09	6396	X	6396	-0-	-0-	-0-	92	1	6269	3	Y	32	38	1			6
							35	9									
10	6541	X	6541	-0-	-0-	-0-	96	1	6402	3	Y	39	37	1			8
							43	9									
11	6900	X	5079	-0-	-1821	-0-	66	1	4952	3	Y	55	48	1			15
							61	9									

EAST, S. K. WELL #: 15R RRCID -> 240981 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 13914 PERF.12960 - 13756

06	12900	X	12622	-0-	-278	-0-	241	1	12118	3	Y	239	232	1			367
							263	9									
07	13192	X	13192	-0-	-0-	-0-	214	1	12712	3	Y	242	197	1			412
							266	9									
08	15730	X	15730	-0-	-0-	-0-	236	1	15278	3	Y	196	238	1			370
							216	9									
09	12630	X	11437	-0-	-1193	-0-	229	1	10943	3	Y	241	275	1			336
							265	9									
10	13206	X	10224	-0-	-2982	-0-	198	1	9828	3	Y	180	141	1			375
							198	9									
11	13530	X	9839	-0-	-3691	-0-	210	1	9416	3	Y	194	177	1			392
							213	9									

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 80 RRCID -> 249332 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 14349 PERF.13366 - 14222

06	3000	N	5793	-0-	2793	2793	98	1	5660	3	Y	32	34	1			15
							35	9									
07	3100	N	5455	-0-	2355	5148	69	1	5362	3	Y	22	31	1			6
							24	9									
08	3100	N	1987	-0-	-1113	4035	26	1	1943	3	Y	16	17	1			5
							18	9									
09	5635	X	1600	-0-	-4035	-0-	23	1	1559	3	Y	16	18	1			3
							18	9									
10	5983	X	2332	-0-	-3651	-0-	34	1	2277	3	Y	19	18	1			4
							21	9									
11	5790	X	2413	-0-	-3377	-0-	31	1	2352	3	Y	27	24	1			7
							30	9									

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
06	14B2	EXT	5323	-0-	5323	5323	89	1	5156	3	Y	71	38	1			33
							78	9									
07	14B2	EXT	12313	-0-	12313	17636	154	1	12043	3	Y	105	109	1			29
							116	9									
08	14B2	EXT	10562	-0-	10562	28198	139	1	10324	3	Y	90	92	1			27
							99	9									
09	14B2	EXT	8172	-0-	8172	36370	117	1	7974	3	Y	74	87	1			14
							81	9									
10	45395	X	9025	-0-	-36370	-0-	131	1	8811	3	Y	75	73	1			16
							83	9									
11	11910	X	5660	-0-	-6250	-0-	74	1	5510	3	Y	69	66	1			19
							76	9									

EAST, MRS. S. K. "B" WELL #: 98 RRCID -> 251671 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 15815 PERF.13440 - 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
06	23730	X	20363	-0-	-3367	-0-	343	1	19911	3	Y	99	131	1			46
							109	9									
07	24521	X	23170	-0-	-1351	-0-	292	1	22803	3	Y	68	95	1			19
							75	9									
08	24521	X	24263	-0-	-258	-0-	320	1	23877	3	Y	60	61	1			18
							66	9									
09	21510	X	19592	-0-	-1918	-0-	282	1	19253	3	Y	52	60	1			10
							57	9									
10	23157	X	19919	-0-	-3238	-0-	291	1	19562	3	Y	60	57	1			13
							66	9									
11	23490	X	18430	-0-	-5060	-0-	242	1	18098	3	Y	82	73	1			22
							90	9									

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 86 RRCID -> 258083 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 16318 PERF.13748 - 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
06	9510	X	9123	-0-	-387	-0-	154	1	8933	3	Y	33	40	1			15
							36	9									
07	10071	X	10071	-0-	-0-	-0-	127	1	9920	3	Y	22	31	1			6
							24	9									
08	10986	X	10986	-0-	-0-	-0-	145	1	10819	3	Y	20	20	1			6
							22	9									
09	9720	X	8768	-0-	-952	-0-	126	1	8623	3	Y	17	20	1			3
							19	9									
10	10075	X	8854	-0-	-1221	-0-	130	1	8702	3	Y	20	19	1			4
							22	9									
11	10620	X	8584	-0-	-2036	-0-	113	1	8441	3	Y	27	24	1			7
							30	9									

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 75 RRCID -> 261074 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 14986 PERF.13955 - 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
06	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	69	1	4027	3	N	27	35	1			13
							30	9									
07	5205	X	5205	-0-	-0-	-0-	65	1	5116	3	N	22	29	1			6
							24	9									
08	5270	X	2109	-0-	-3161	-0-	28	1	2060	3	N	19	19	1			6
							21	9									
09	5100	X	2695	-0-	-2405	-0-	38	1	2639	3	N	16	19	1			3
							18	9									
10	5270	X	5018	-0-	-252	-0-	73	1	4923	3	N	20	19	1			4
							22	9									
*11	33324	X	33324	-0-	-0-	-0-	429	1	32105	3	N	718	526	1			196
							790	9									

SARITA, EAST (FRIO) //CONT.// 81116 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 95 RRCID -> 262577 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 16593 PERF.14374 - 14954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 90 RRCID -> 262653 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 17070 PERF.13290 - 13330

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MRS. S. K. EAST 'B' WELL #: 91 RRCID -> 278523 COMPL. DATE 07/05/2015 TOTAL DEPTH 16656 PERF.13272 - 13568

07	0	23054	-0-	23054	23054	276 1287	1 9	21491	3	N	1170	846	1			324
08	0	21403	-0-	21403	44457	265 1415	1 9	19723	3	N	1286	1221	1			389
*09	62730 X	18273	-0-	-44457	-0-	247 1168	1 9	16858	3	N	1062	1246	1			205
10	26784 X	16149	-0-	-10635	-0-	219 1228	1 9	14702	3	N	1116	1081	1			240
11	25920 X	NO RPT	-0-	-25920	-0-					N	NO RPT					240

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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SARITA SHALLOW (MIO-FRIO CONS.) 81124 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 128 RRCID -> 067064 COMPL. DATE 11/02/1981 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 2012 - 2016

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 114033 COMPL. DATE 11/02/1984 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 1978 - 1985

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SARITA SHALLOW (MIO-FRIO CONS.) //CONT.// 81124 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1					Y	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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	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
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
07	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			Y	-0-					-0-
08	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	3			Y	-0-					-0-
09	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	3			Y	-0-					-0-
10	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	3			Y	-0-					-0-
11	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					Y	NO RPT					-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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 194 RRCID -> 159087 COMPL. DATE 06/10/1996 TOTAL DEPTH 9235 PERF. 2382 - 2390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SARITA SHALLOW (MIO-FRIO CONS.) //CONT.// 81124 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 163 RRCID -> 166434 COMPL. DATE 12/11/1997 TOTAL DEPTH 5600 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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	23	1			30
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	24	1			6
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1			1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	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
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SARITA SHALLOW (MIO-FRIO CONS.) //CONT.// 81124 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 193 F RRCID -> 194236 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6130 - 6140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
SARITA FIELD O&G UNIT WELL #: 303 RRCID -> 255423 COMPL. DATE 12/08/2013 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7176 - 7179

06	3000	N	1834	-0-	-1166	1482	1041	1	477	3	Y	287	271	1			227
							316	9									
07	2549	N	1067	-0-	-1482	-0-	387	1	387	3	Y	266	146	1			347
							293	9									
08	1767	N	1167	-0-	-600	-0-	337	1	584	3	Y	224	283	1			288
							246	9									
09	1830	N	1702	-0-	-128	-0-	553	1	912	3	Y	215	271	1			232
							237	9									
10	2249	X	2249	-0-	-0-	-0-	669	1	1385	3	Y	177	265	1			144
							195	9									
*11	2132	X	2132	-0-	-0-	-0-	651	1	1297	3	Y	167	115	1			196
							184	9									

SARITA FIELD O&G UNIT WELL #: 307 RRCID -> 256950 COMPL. DATE 10/05/2013 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 7784 - 8288

06	4770	X	2833	-0-	-1937	-0-	1927	1	883	3	Y	21	21	1			16
							23	9									
07	4030	X	1901	-0-	-2129	-0-	938	1	939	3	Y	22	10	1			28
							24	9									
08	3534	X	2280	-0-	-1254	-0-	825	1	1427	3	Y	25	23	1			30
							28	9									
09	3420	X	2292	-0-	-1128	-0-	856	1	1410	3	Y	24	28	1			26
							26	9									
10	3007	X	2039	-0-	-968	-0-	657	1	1358	3	Y	22	30	1			18
							24	9									
11	2820	X	2230	-0-	-590	-0-	735	1	1464	3	Y	28	15	1			31
							31	9									

SARITA FIELD O&G UNIT WELL #: 306 RRCID -> 257069 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 8427 PERF. 6875 - 7640

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SARITA FIELD O&G UNIT WELL #: 308 RRCID -> 257841 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6867 - 7998

06	4830	X	4739	-0-	-91	-0-	3234	1	1483	3	Y	20	21	1			16
							22	9									
07	4991	X	2448	-0-	-2543	-0-	1212	1	1212	3	Y	22	10	1			28
							24	9									
08	4743	X	1319	-0-	-3424	-0-	474	1	817	3	Y	25	23	1			30
							28	9									
09	4740	X	747	-0-	-3993	-0-	267	1	439	3	Y	37	28	1			39
							41	9									
10	4898	X	799	-0-	-4099	-0-	244	1	505	3	Y	45	47	1			37
							50	9									
11	4740	X	837	-0-	-3903	-0-	259	1	516	3	Y	56	30	1			63
							62	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 #: 305 RRCID -> 257951 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 8952 PERF. 6819 - 6957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	466					Y	-0-	15	1			-0-
07	466	X	-0-	-0-	-466	-0-					Y	-0-					-0-
08	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	77	-0-	77	77	26	1	51	3	Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	77					Y	-0-					-0-

SARITA FIELD O&G UNIT WELL #: 309 RRCID -> 264499 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 2176 - 2182

06	2790	X	2217	-0-	-573	-0-	1506	1	689	3	N	20	18	1			16
							22	9									
07	2852	X	1268	-0-	-1584	-0-	622	1	622	3	N	22	10	1			28
							24	9									
08	2604	X	1604	-0-	-1000	-0-	578	1	998	3	N	25	23	1			30
							28	9									
09	2220	X	1342	-0-	-878	-0-	497	1	819	3	N	24	28	1			26
							26	9									
10	2294	X	1351	-0-	-943	-0-	432	1	895	3	N	22	30	1			18
							24	9									
11	2220	X	1392	-0-	-828	-0-	455	1	906	3	N	28	15	1			31
							31	9									

SARITA FIELD O&G UNIT WELL #: 304 RRCID -> 270892 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 2562 - 3154

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SARNOSA (2100) 81130 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
BRALEX OPERATING LLC 088561
WEIL WELL #: 8 RRCID -> 069088 COMPL. DATE 06/16/1993 TOTAL DEPTH 2547 PERF. 1658 - 1686

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEIL WELL #: 16SW RRCID -> 277165 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 3529 PERF. 3360 - 3380

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

*02	1400 #	8	-0-	-1392	-0-	8	3			N	-0-					-0-
*03	899 #	7	-0-	-892	-0-	7	3			N	-0-					-0-
*04	870 #	3	-0-	-867	-0-	3	3			N	-0-					-0-
*05	1271 #	2	-0-	-1269	-0-	2	3			N	-0-					-0-
*06	1230 #	4	-0-	-1226	-0-	4	3			N	-0-					-0-
*07	9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
*08	4 R	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
09	130 R	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
*10	119 R	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
*11	325 R	325	-0-	-0-	-0-	325	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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAXET (HARVEY) 81283 024 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CANTERA OPERATING, LLC 129692
GUARANTY TITLE & TRUST WELL #: 4 T RRCID -> 180256 COMPL. DATE 06/03/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8438 - 9630

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
08	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			N	-0-					-0-
09	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-					-0-
10	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-					-0-
11	1260	N	871	-0-	-389	-0-	871	2			N	-0-					-0-

SAXET (2,600) 81283 216 NON-ASSOCIATED ONE WELL 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
*02	868	N	7	-0-	-861	-0-	7	3			N	-0-					-0-
*03	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-					-0-
*04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
*05	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	3			N	-0-					-0-
*06	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	3			N	-0-					-0-
*07	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	3			N	-0-					-0-
*08	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	3			N	-0-					-0-
09	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
10	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	3			N	-0-					-0-
*11	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-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
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	3090	#	2684	-0-	-406	-0-	2684	3			N	-0-					-0-
07	3193	#	2232	-0-	-961	-0-	2232	3			N	-0-					-0-
08	3233	R	3233	-0-	-0-	-0-	3233	3			N	-0-					-0-
09	2730	#	2536	-0-	-194	-0-	2536	3			N	-0-					-0-
10	2978	R	2978	-0-	-0-	-0-	2978	3			N	-0-					-0-
11	3120	#	2484	-0-	-636	-0-	2484	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18					114
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16					130
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16					146
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16	50	1			112
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14					126
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					126

SAXET, DEEP (7400) 81284 555 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
CANTERA OPERATING, LLC 129692
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-24912					Y	12					107
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-24912					Y	10					117
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-24912					Y	12					129
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-24912					Y	13	50	1			92
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-24912					Y	11					103
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-24912					Y	-0-					103

SAXET, DEEP (9900) 81284 888 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
CANTERA OPERATING, LLC 129692
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCHALEBEN (6900) 81406 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. 630591
SCHALEBAN WELL #: 5 RRCID -> 277423 COMPL. DATE 09/16/2004 TOTAL DEPTH 7158 PERF. 5834 - 6340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	124		-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	124		-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	120		5	-0-	-115	-0-	5	2			N	-0-					-0-
10	124		24	-0-	-100	-0-	24	2			N	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-

SCHMIDT (FRIO VICKSBURG) 81516 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
GUERRA, E. E. WELL #: 1 RRCID -> 032795 COMPL. DATE 11/19/1993 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 8464 - 8557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, E. E. JR. WELL #: 3S RRCID -> 050233 COMPL. DATE 04/05/1971 TOTAL DEPTH 8910 PERF. N/A

06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	3094	N	3094	-0-	-0-	-0-	118	1	2973	3	Y	3	1	1			3
							3	9									
09	3000	N	3174	-0-	174	174	126	1	3042	3	Y	5	4	1			4
							6	9									
10	2618	X	2444	-0-	-174	-0-	97	1	2347	3	Y	-0-					4
*11	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	113	1	3087	3	Y	-0-					4

GUERRA, E. E. WELL #: 10 RRCID -> 156305 COMPL. DATE 11/08/1995 TOTAL DEPTH 15174 PERF. 8350 - 8380

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, E. E. "A" WELL #: 2 RRCID -> 160689 COMPL. DATE 11/23/1998 TOTAL DEPTH 15987 PERF. 8366 - 8370

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCHMIDT (VICKSBURG 14600) 81516 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY 891175
BROWN, MARY MANLEY WELL #: 1 RRCID -> 229070 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14264 - 14316

06	2100	X	1602	-0-	-498	-0-	1602	3			N	-0-					70
07	2170	X	2047	-0-	-123	-0-	2047	3			N	-0-					70
08	2015	X	1862	-0-	-153	-0-	1862	3			N	-0-					70
09	1950	X	1638	-0-	-312	-0-	1638	3			N	-0-					70
10	2046	X	1544	-0-	-502	-0-	45	1	1499	3	N	-0-					70
11	1980	X	1573	-0-	-407	-0-	27	1	1546	3	N	-0-					70

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8340	X	7445	-0-	-895	-0-	601	1	6715	2	Y	117	159	1			79
							129	9									
07	8618	X	7578	-0-	-1040	-0-	626	1	6913	2	Y	35					114
							39	9									
08	8618	X	7460	-0-	-1158	-0-	635	1	6780	2	Y	41	155	1			-0-
							45	9									
09	7440	X	7236	-0-	-204	-0-	563	1	6615	2	Y	53					53
							58	9									
10	7594	X	7594	-0-	-0-	-0-	568	1	7001	2	Y	23					76
							25	9									
*11	6902	X	6902	-0-	-0-	-0-	551	1	6272	2	Y	72	148	1			-0-
							79	9									

FLORES, DANIEL 546 WELL #: 7 RRCID -> 167555 COMPL. DATE 12/29/1997 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8658 - 8710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1050	N	913	-0-	-137	-0-	74	1	825	2	Y	13	19	1			47
							14	9									
07	1085	N	904	-0-	-181	-0-	73	1	807	2	Y	22					69
							24	9									
08	930	N	750	-0-	-180	-0-	64	1	682	2	Y	4	23	1			50
							4	9									
09	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	99	1	1166	2	Y	10					60
							11	9									
10	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	123	1	1521	2	Y	25					85
							28	9									
*11	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	101	1	1147	2	Y	14	36	1			63
							15	9									

DAKOTA OIL COMPANY 197406
FLORES, DANIEL WELL #: 6 RRCID -> 111473 COMPL. DATE 06/27/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8356 - 8404

06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					84
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					84
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					84
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					84
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					84
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					84

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/22/2014 - PLUGGED 12/22/14

FLORES, DANIEL WELL #: 4 RRCID -> 125170 COMPL. DATE 09/03/1987 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8263 - 8404

06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					6
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					6
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					6
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					6
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					6
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					6

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/12/2014 - PLUGGED 12/12/14

SCHWARZ (LOBO) 81700 420 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ENCINA RESOURCES, LLC 251741
LAS BLANCAS WELL #: 1 RRCID -> 270043 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8024 - 8120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1380	N	404	-0-	-976	-0-	59	1	345	2	N	-0-					51
07	627	N	627	-0-	-0-	-0-	139	1	488	2	N	-0-					51
08	434	N	337	-0-	-97	-0-	60	1	277	2	N	-0-					51
09	490	N	490	-0-	-0-	-0-	60	1	430	2	N	-0-					51
10	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					51
*11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	46	1	107	3	N	-0-					51

SCHWARZ (LOBO) //CONT.// 81700 420 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
SCHWARZ, E.H. WELL #: 12 RRCID -> 128391 COMPL. DATE 06/12/1988 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7496 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHWARZ, E. H. WELL #: 21 RRCID -> 196613 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8488 - 8504

06	630	N	553	-0-	-77	-0-	38 4	1 9	511	2	Y	4					7
07	558	N	537	-0-	-21	-0-	34 2	1 9	501	2	Y	2	8	1			1
08	620	N	467	-0-	-153	-0-	39 3	1 9	425	2	Y	3	3	1			1
09	614	N	614	-0-	-0-	-0-	41 6	1 9	567	2	Y	5	3	1			3
10	577	N	577	-0-	-0-	-0-	42 2	1 9	533	2	Y	2	3	1			2
*11	533	N	533	-0-	-0-	-0-	40 3	1 9	490	2	Y	3					5

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

06	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	29	1	984	3	N	-0-					-0-
07	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	201	1	1346	3	N	-0-					-0-
08	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	182	1	1327	3	N	-0-					-0-
09	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	181	1	1278	3	N	-0-					-0-
10	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	193	1	1379	3	N	-0-					-0-
11	1470	N	1178	-0-	-292	-0-	144	1	1034	3	N	-0-					-0-

MALAKOFF - PETERSON "A" WELL #: 3 L RRCID -> 135213 COMPL. DATE 07/06/1990 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 6608 - 6640

06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCHWARZ (8700) //CONT.// 81700 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ENCINA RESOURCES, LLC 251741
LAS BLANCAS WELL #: 1 RRCID -> 248826 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8700 - 8716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/01/2015 - W/O TO 04-270043,2/13

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LAS BLANCAS WELL #: 1 RRCID -> 228287 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8862 - 8982

06	3570	X	2909	-0-	-661	-0-	787	1	2122	3	N	-0-					13
07	3689	X	2989	-0-	-700	-0-	923	1	2066	3	N	-0-					13
08	3689	X	3428	-0-	-261	-0-	933	1	2486	3	N	8					21
							9	9									
09	3480	X	3193	-0-	-287	-0-	784	1	2408	3	N	1					22
							1	9									
10	5307	X	5307	-0-	-0-	-0-	861	1	4402	3	N	40					62
							44	9									
*11	7729	X	7729	-0-	-0-	-0-	708	1	6962	3	N	54					116
							59	9									

LAS BLANCAS WELL #: 3ST RRCID -> 256024 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 9719 PERF. 7454 - 7462

06	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	323	1	871	3	N	-0-					-0-
07	624	N	624	-0-	-0-	-0-	192	1	432	3	N	-0-					-0-
08	682	N	511	-0-	-171	-0-	140	1	371	3	N	-0-					-0-
09	1200	N	670	-0-	-530	-0-	164	1	506	3	N	-0-					-0-
10	620	N	199	-0-	-421	-0-	33	1	166	3	N	-0-					-0-
11	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
SCHWARZ, E.H. WELL #: 3 RRCID -> 080765 COMPL. DATE 03/08/1982 TOTAL DEPTH 11340 PERF. 8574 - 8602

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	475	N	475	-0-	-0-	-0-	33	1	440	2	Y	2					4
							2	9									
07	396	N	396	-0-	-0-	-0-	25	1	368	2	Y	3	6	1			1
							3	9									
08	447	N	447	-0-	-0-	-0-	38	1	407	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	463	N	463	-0-	-0-	-0-	31	1	428	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
10	403	N	311	-0-	-92	-0-	23	1	287	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
11	420	N	286	-0-	-134	-0-	21	1	263	2	Y	2					3
							2	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					73
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					73
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					73
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					73
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					73
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					73

EOG RESOURCES, INC. 253162
FLORES, DANIEL WELL #: 3 RRCID -> 141561 COMPL. DATE 05/21/1992 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8626 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHWARZ (10500) 81700 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
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
06	5364	X	5364	-0-	-0-	-0-	368	1	4962	2	N	31					58
							34	9									
07	7689	X	7689	-0-	-0-	-0-	489	1	7155	2	N	41	85	1			14
							45	9									
08	5425	X	4615	-0-	-810	-0-	388	1	4194	2	N	30	30	1			14
							33	9									
09	5250	X	4839	-0-	-411	-0-	326	1	4471	2	N	38	28	1			24
							42	9									
10	5425	X	4763	-0-	-662	-0-	345	1	4398	2	N	18	24	1			18
							20	9									
11	5250	X	3656	-0-	-1594	-0-	274	1	3360	2	N	20					38
							22	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
06	3150	X	2489	-0-	-661	-0-	171	1	2301	2	Y	15					30
							17	9									
07	3255	X	2461	-0-	-794	-0-	157	1	2291	2	Y	12	38	1			4
							13	9									
08	3224	X	2175	-0-	-1049	-0-	183	1	1977	2	Y	14	12	1			6
							15	9									
09	2760	X	2561	-0-	-199	-0-	173	1	2365	2	Y	21	14	1			13
							23	9									
10	2790	X	2669	-0-	-121	-0-	193	1	2465	2	Y	10	13	1			10
							11	9									
11	2490	X	2233	-0-	-257	-0-	167	1	2053	2	Y	12					22
							13	9									

SCHWARZ (10500) //CONT.// 81700 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
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
06	5880	X	5356	-0-	-524	-0-	368	1	4954	2	Y	31					60
							34	9									
07	5797	X	5701	-0-	-96	-0-	363	1	5305	2	Y	30	80	1			10
							33	9									
08	5766	X	2766	-0-	-3000	-0-	232	1	2514	2	Y	18	20	1			8
							20	9									
09	6129	X	6129	-0-	-0-	-0-	413	1	5662	2	Y	49	26	1			31
							54	9									
10	5877	X	5877	-0-	-0-	-0-	426	1	5427	2	Y	22	30	1			23
							24	9									
11	5520	X	5394	-0-	-126	-0-	404	1	4958	2	Y	29					52
							32	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
06	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	180	1	2418	2	Y	15					30
							17	9									
07	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	192	1	2800	2	Y	15	40	1			5
							17	9									
08	2438	X	2438	-0-	-0-	-0-	205	1	2215	2	Y	16	14	1			7
							18	9									
09	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	200	1	2746	2	Y	24	16	1			15
							26	9									
10	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	219	1	2790	2	Y	12	15	1			12
							13	9									
11	2910	X	2789	-0-	-121	-0-	209	1	2563	2	Y	15					27
							17	9									

SCOTT & HOPPER 81752 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
VAQUERO OPERATING 882776
SCOTT & HOPPER WELL #: 15 T RRCID -> 014114 COMPL. DATE 06/16/1995 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6565 - 6616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCOTT & HOPPER (FB-A 7780) //CONT.// 81752 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
ANDERSON OIL LTD. //CONT.// 022499
TRAD/KALIFA WELL #: 1 RRCID -> 137361 COMPL. DATE 03/02/1991 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7830 - 7837

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71

SCOTT & HOPPER (H-85) 81752 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
VAQUERO OPERATING 882776
SCOTT & HOPPER FIELD GAS UNIT #1 WELL #: 3 F RRCID -> 121371 COMPL. DATE 12/06/1993 TOTAL DEPTH 8949 PERF. 7847 - 7854

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCOTT & HOPPER WELL #: 52 F RRCID -> 165728 COMPL. DATE 05/27/2002 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7762 - 7778

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCOTT & HOPPER G.U. 1 WELL #: 5 RRCID -> 167771 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7824 - 7832

06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

SCOTT & HOPPER G.U. 1 WELL #: 7 RRCID -> 242509 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 8426 PERF. 7797 - 7812

06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

SCOTT & HOPPER (I-14 & I-23) 81752 062 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
VAQUERO OPERATING 882776
SCOTT & HOPPER FIELD GU #1 WELL #: 4 RRCID -> 151962 COMPL. DATE 05/14/1997 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 8018 - 8052

06	DLQ G-10	12	-0-	12	77	5	1	7	3	Y	-0-					4
07	DLQ G-10	10	-0-	10	87	10	3			Y	-0-					4
*08	DLQ G-10	45	-0-	45	132	10	3	35	5	Y	-0-					4
*09	187 N	55	-0-	-132	-0-	5	3	50	5	Y	-0-					4
*10	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			Y	-0-					4
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

SCOTT & HOPPER (I-14 & I-23) //CONT.// 81752 062 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
VAQUERO OPERATING //CONT.// 882776
SCOTT & HOPPER GAS UNIT #1 WELL #: 3D RRCID -> 161046 COMPL. DATE 01/16/1997 TOTAL DEPTH 8949 PERF. 8078 - 8224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		22	-0-	22	75	8	1	14	3	Y	-0-					4
07	DLQ G-10		18	-0-	18	93	18	3			Y	-0-					4
*08	DLQ G-10		39	-0-	39	132	5	3	34	5	Y	-0-					4
*09	181	N	49	-0-	-132	-0-	5	3	44	5	Y	-0-					4
*10	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			Y	-0-					4
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

SCOTT & HOPPER (I-34) 81752 063 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
VAQUERO OPERATING 882776
SCOTT & HOPPER G.U. 1 WELL #: 6 RRCID -> 170020 COMPL. DATE 08/07/1998 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 8710 - 8718

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCOTT & HOPPER (6100) 81752 095 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
VAQUERO OPERATING 882776
AMADO TRAD GAS UNIT #1 WELL #: 1 F RRCID -> 192583 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6129 - 6132

06	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCOTT & HOPPER (6400) 81752 124 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS
VAQUERO OPERATING 882776
SCOTT & HOPPER WELL #: 15 C RRCID -> 014119 COMPL. DATE 09/13/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOTT & HOPPER (6500-A) 81752 310 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
VAQUERO OPERATING 882776
SCOTT & HOPPER WELL #: 21 RRCID -> 190657 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6366 - 6373

06	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

SCOTT & HOPPER (6600) 81752 355 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
VAQUERO OPERATING 882776
SCOTT & HOPPER WELL #: 48 D RRCID -> 189397 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6566 - 6572

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCOTT & HOPPER (6800-A) 81752 558 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
VAQUERO OPERATING 882776
SCOTT & HOPPER WELL #: 34 D RRCID -> 089614 COMPL. DATE 08/26/1980 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6752 - 6760

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10	28	-0-	28	194	10	1	18	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	20	-0-	20	214	20	3			Y	-0-					-0-
*08	DLQ G-10	51	-0-	51	265	5	3	46	5	Y	-0-					-0-
*09	327 N	62	-0-	-265	-0-	8	3	54	5	Y	-0-					-0-
*10	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			Y	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCOTT & HOPPER (7000-A) 81752 806 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
VAQUERO OPERATING 882776
AMADO TRAD GAS UNIT #1 WELL #: 1 D RRCID -> 162982 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6817 - 6839

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					26

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
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/27/2014 - PLUGGED 02/27/14

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0183AC RRCID -> 013687 COMPL. DATE 04/03/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0130B RRCID -> 013688 COMPL. DATE 01/22/1958 TOTAL DEPTH 6055 PERF. 4856 - 4868

06	330	N	240	-0-	-90	-0-	19	1	221	3	Y	-0-					-0-
07	372	N	273	-0-	-99	-0-	22	1	251	3	Y	-0-					-0-
08	261	N	261	-0-	-0-	-0-	24	1	237	3	Y	-0-					-0-
09	263	N	263	-0-	-0-	-0-	23	1	240	3	Y	-0-					-0-
*10	330	N	330	-0-	-0-	-0-	28	1	302	3	Y	-0-					-0-
*11	280	N	280	-0-	-0-	-0-	25	1	255	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0125B RRCID -> 013711 COMPL. DATE 05/12/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5325 - 5352

06	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	127	1	1479	3	Y	-0-					-0-
07	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	117	1	1327	3	Y	-0-					-0-
08	1364	N	1264	-0-	-100	-0-	115	1	1149	3	Y	-0-					-0-
09	1470	N	1301	-0-	-169	-0-	115	1	1186	3	Y	-0-					-0-
*10	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	151	1	1643	3	Y	-0-					-0-
*11	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	148	1	1487	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0197AT RRCID -> 013738 COMPL. DATE 12/01/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5679 - 5682

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-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 #: 0127BC RRCID -> 013741 COMPL. DATE 10/20/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	85	1	992	3	Y	-0-			-0-
07	1240	N	1052	-0-	-188	-0-	85	1	967	3	Y	-0-			-0-
08	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	96	1	965	3	Y	-0-			-0-
09	1080	N	1054	-0-	-26	-0-	93	1	961	3	Y	-0-			-0-
*10	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	96	1	1044	3	Y	-0-			-0-
*11	987	N	987	-0-	-0-	-0-	89	1	898	3	Y	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1127 RRCID -> 013746 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 5115 - 6530

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1419 RRCID -> 013757 COMPL. DATE 01/06/1958 TOTAL DEPTH 6126 PERF. 5805 - 5855

06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1761 RRCID -> 013759 COMPL. DATE 08/21/1958 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 5799 - 5826

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1733T RRCID -> 013769 COMPL. DATE 09/01/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5949 - 5960

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1660 RRCID -> 013774 COMPL. DATE 12/30/1957 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 6026 - 6036

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0126BT RRCID -> 013779 COMPL. DATE 12/26/1957 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5950 - 5987

06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

SEELIGSON UNIT WELL #: 0197AC RRCID -> 032508 COMPL. DATE 07/26/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5522 - 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
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0183AT RRCID -> 032859 COMPL. DATE 04/03/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5523 - 5527

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1760 RRCID -> 033196 COMPL. DATE 06/04/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14				N	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1724 RRCID -> 040154 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 6253 PERF. 5454 - 5462

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-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

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	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 #: 0126BC RRCID -> 040762 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5247 - 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
06	1380	N	605	-0-	-775	-0-	48	1	557	3	Y	-0-					-0-
07	1457	N	792	-0-	-665	-0-	64	1	728	3	Y	-0-					-0-
08	403	N	376	-0-	-27	-0-	34	1	342	3	Y	-0-					-0-
09	600	N	387	-0-	-213	-0-	34	1	353	3	Y	-0-					-0-
10	806	N	361	-0-	-445	-0-	30	1	331	3	Y	-0-					-0-
*11	341	N	341	-0-	-0-	-0-	31	1	310	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0167A RRCID -> 049019 COMPL. DATE 06/17/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4571 - 4590

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0177A RRCID -> 049020 COMPL. DATE 10/22/1996 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5473 - 5486

06	570	N	548	-0-	-22	-0-	43	1	505	3	Y	-0-					-0-
07	550	N	550	-0-	-0-	-0-	45	1	505	3	Y	-0-					-0-
08	585	N	585	-0-	-0-	-0-	53	1	532	3	Y	-0-					-0-
09	540	N	540	-0-	-0-	-0-	48	1	492	3	Y	-0-					-0-
10	558	N	536	-0-	-22	-0-	45	1	491	3	Y	-0-					-0-
*11	582	N	582	-0-	-0-	-0-	53	1	529	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1407 RRCID -> 049038 COMPL. DATE 08/01/1970 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 5094 - 5106

06	401	N	401	-0-	-0-	-0-	29	1	337	3	Y	32	8	1			32
							35	9									
07	315	N	315	-0-	-0-	-0-	24	1	271	3	Y	18	47	1			3
							20	9									
08	288	N	288	-0-	-0-	-0-	26	1	260	3	Y	2					5
							2	9									
09	322	N	322	-0-	-0-	-0-	28	1	294	3	Y	-0-	4	1			1
*10	359	N	359	-0-	-0-	-0-	30	1	329	3	Y	-0-	1	1			-0-
*11	528	N	528	-0-	-0-	-0-	48	1	479	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

SEELIGSON UNIT WELL #: 0154 T RRCID -> 049144 COMPL. DATE 08/11/1970 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 4952 - 4960

06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	215					N	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	215					N	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	215					N	-0-					-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	215					N	-0-					-0-
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	215					N	-0-					-0-
11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	215					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0110 U RRCID -> 049150 COMPL. DATE 07/07/1970 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 5060 - 5088

06	540	N	404	-0-	-136	-0-	32	1	372	3	Y	-0-					-0-
07	494	N	494	-0-	-0-	-0-	40	1	454	3	Y	-0-					-0-
08	463	N	463	-0-	-0-	-0-	42	1	421	3	Y	-0-					-0-
09	430	N	430	-0-	-0-	-0-	38	1	392	3	Y	-0-					-0-
10	496	N	464	-0-	-32	-0-	39	1	425	3	Y	-0-					-0-
11	420	N	396	-0-	-24	-0-	36	1	360	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

SEELIGSON UNIT WELL #: 1710 RRCID -> 050529 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4910 - 4920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 4341A RRCID -> 056588 COMPL. DATE 01/10/1951 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4872 - 4882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1440T RRCID -> 059743 COMPL. DATE 02/11/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6054 - 6072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	480	N	403	-0-	-77	-0-	32	1	371	3	Y	-0-					-0-
07	465	N	405	-0-	-60	-0-	33	1	372	3	Y	-0-					-0-
08	441	N	441	-0-	-0-	-0-	40	1	401	3	Y	-0-					-0-
09	689	N	689	-0-	-0-	-0-	61	1	628	3	Y	-0-					-0-
*10	434	N	434	-0-	-0-	-0-	37	1	397	3	Y	-0-					-0-
*11	596	N	596	-0-	-0-	-0-	54	1	542	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: O133 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: O144 C RRCID -> 060931 COMPL. DATE 02/11/1975 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5873 - 5890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	290	N	290	-0-	-0-	-0-	23	1	267	3	Y	-0-	2	1			-0-
07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	15	1	173	3	Y	-0-					-0-
08	207	N	207	-0-	-0-	-0-	19	1	188	3	Y	-0-					-0-
09	166	N	166	-0-	-0-	-0-	15	1	151	3	Y	-0-					-0-
*10	230	N	230	-0-	-0-	-0-	19	1	211	3	Y	-0-					-0-
*11	202	N	202	-0-	-0-	-0-	18	1	184	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0153A RRCID -> 061632 COMPL. DATE 02/20/1950 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 4560 - 4660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	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 #: 0148 RRCID -> 061704 COMPL. DATE 02/14/1975 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5840 - 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
06	1920	N	1738	-0-	-182	-0-	136	1	1582	3	Y	18	9	1			13
							20	9									
07	2015	N	1775	-0-	-240	-0-	143	1	1622	3	Y	9	12	1			10
							10	9									
08	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	160	1	1605	3	Y	9	9	1			10
							10	9									
09	1740	N	1687	-0-	-53	-0-	149	1	1538	3	Y	-0-	7	1			3
*10	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	155	1	1684	3	Y	-0-	2	1			1
*11	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	163	1	1636	3	Y	19	6	1			14
							21	9									

SEELIGSON UNIT WELL #: 0138 RRCID -> 061984 COMPL. DATE 04/30/1975 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 4575 - 4613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1200	N	1102	-0-	-98	-0-	87	1	1009	3	Y	5					11
							6	9									
07	1178	N	1121	-0-	-57	-0-	91	1	1028	3	Y	2					13
							2	9									
08	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	99	1	993	3	Y	2					15
							2	9									
09	1110	N	1033	-0-	-77	-0-	91	1	939	3	Y	3					18
							3	9									
10	1116	N	1075	-0-	-41	-0-	90	1	981	3	Y	4					22
							4	9									
*11	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	105	1	1053	3	Y	3					25
							3	9									

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1116 C RRCID -> 063033 COMPL. DATE 08/06/1975 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5509 - 5523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1530	N	1497	-0-	-33	-0-	119	1	1378	3	Y	-0-					-0-
07	1705	N	1170	-0-	-535	-0-	95	1	1075	3	Y	-0-					-0-
08	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	139	1	1393	3	Y	-0-					-0-
09	1500	N	1477	-0-	-23	-0-	130	1	1347	3	Y	-0-					-0-
*10	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	134	1	1454	3	Y	-0-					-0-
*11	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	139	1	1398	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 4304C RRCID -> 067698 COMPL. DATE 02/13/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-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

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1727 RRCID -> 067742 COMPL. DATE 03/04/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-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

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

SEELIGSON UNIT WELL #: 0170T RRCID -> 067818 COMPL. DATE 05/28/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 4313AL RRCID -> 067916 COMPL. DATE 02/22/1943 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0141BU RRCID -> 068206 COMPL. DATE 09/03/1976 TOTAL DEPTH 6213 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1905 RRCID -> 069148 COMPL. DATE 11/19/1976 TOTAL DEPTH 6692 PERF. 5243 - 5253

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-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 #: 130 RRCID -> 069661 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 4600 - 4630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0141T RRCID -> 070560 COMPL. DATE 02/07/1977 TOTAL DEPTH 6850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0142B RRCID -> 071863 COMPL. DATE 06/12/1981 TOTAL DEPTH 6110 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	84 6	1 9	982	3	Y	5					11
07	1240	N	1179	-0-	-61	-0-	96 2	1 9	1081	3	Y	2					13
08	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	101 2	1 9	1012	3	Y	2					15
09	1080	N	1012	-0-	-68	-0-	89 3	1 9	920	3	Y	3					18
10	1178	N	1033	-0-	-145	-0-	87 4	1 9	942	3	Y	4					22
11	990	N	734	-0-	-256	-0-	66 3	1 9	665	3	Y	3					25

SEELIGSON UNIT WELL #: 125A RRCID -> 079060 COMPL. DATE 09/30/1978 TOTAL DEPTH 5886 PERF. 5380 - 5390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 4051C RRCID -> 079511 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 5765 - 5769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

SEELIGSON UNIT WELL #: 1431 RRCID -> 079526 COMPL. DATE 01/26/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	701	N	701	-0-	-0-	-0-	53	1	612	3	Y	33	32	1			31
							36	9									
07	681	N	681	-0-	-0-	-0-	54	1	608	3	Y	17	45	1			3
							19	9									
08	574	N	574	-0-	-0-	-0-	52	1	518	3	Y	4					7
							4	9									
09	450	N	349	-0-	-101	-0-	31	1	318	3	Y	-0-	6	1			1
*10	643	N	643	-0-	-0-	-0-	54	1	589	3	Y	-0-	1	1			-0-
*11	924	N	924	-0-	-0-	-0-	84	1	839	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

SEELIGSON UNIT WELL #: 1402 RRCID -> 079531 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 5478 - 5488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	812	N	812	-0-	-0-	-0-	58	1	677	3	Y	70	61	1			67
							77	9									
07	881	N	881	-0-	-0-	-0-	65	1	730	3	Y	78	128	1			17
							86	9									
08	662	N	662	-0-	-0-	-0-	50	1	498	3	Y	104					121
							114	9									
09	624	N	624	-0-	-0-	-0-	45	1	465	3	Y	104	129	1			96
							114	9									
*10	463	N	463	-0-	-0-	-0-	33	1	358	3	Y	65	102	1			59
							72	9									
*11	557	N	557	-0-	-0-	-0-	43	1	436	3	Y	71	105	1			25
							78	9									

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 4325AT RRCID -> 081487 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6082 - 6092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0153 RRCID -> 082402 COMPL. DATE 04/24/1979 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 4927 - 4936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0606 RRCID -> 083107 COMPL. DATE 12/19/1948 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5954 - 5999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	300	N	254	-0-	-46	-0-	20	1	234	3	Y	-0-					-0-
07	310	N	236	-0-	-74	-0-	19	1	217	3	Y	-0-					-0-
08	279	N	223	-0-	-56	-0-	20	1	203	3	Y	-0-					-0-
09	284	N	284	-0-	-0-	-0-	25	1	259	3	Y	-0-					-0-
*10	253	N	253	-0-	-0-	-0-	21	1	232	3	Y	-0-					-0-
*11	287	N	287	-0-	-0-	-0-	26	1	261	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

SEELIGSON UNIT WELL #: 1419 T RRCID -> 085734 COMPL. DATE 12/07/1979 TOTAL DEPTH 6126 PERF. 6096 - 6099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1747 RRCID -> 085750 COMPL. DATE 09/18/1979 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6050 - 6064

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: O109BC RRCID -> 086969 COMPL. DATE 02/16/1980 TOTAL DEPTH 6160 PERF. N/A

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0141B RRCID -> 087123 COMPL. DATE 03/13/1980 TOTAL DEPTH 6213 PERF. 5026 - 5032

06	270	N	222	-0-	-48	-0-	17 6	1 9	199	3	Y	5					11
07	279	N	224	-0-	-55	-0-	18 2	1 9	204	3	Y	2					13
08	217	N	210	-0-	-7	-0-	19 2	1 9	189	3	Y	2					15
09	210	N	190	-0-	-20	-0-	16 3	1 9	171	3	Y	3					18
10	217	N	207	-0-	-10	-0-	17 4	1 9	186	3	Y	4					22
*11	216	N	216	-0-	-0-	-0-	19 3	1 9	194	3	Y	3					25

SEELIGSON UNIT WELL #: 1699 RRCID -> 088816 COMPL. DATE 07/19/1980 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 5510 - 5525

06	420	N	172	-0-	-248	-0-	14	1	158	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	165	-0-	-21	-0-	13	1	152	3	Y	-0-					-0-
08	262	N	262	-0-	-0-	-0-	24	1	238	3	Y	-0-					-0-
09	184	N	184	-0-	-0-	-0-	16	1	168	3	Y	-0-					-0-
*10	200	N	200	-0-	-0-	-0-	17	1	183	3	Y	-0-					-0-
11	240	N	190	-0-	-50	-0-	17	1	173	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 155A RRCID -> 090537 COMPL. DATE 10/19/1980 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5881 - 5888

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 2501 RRCID -> 093835 COMPL. DATE 05/28/1981 TOTAL DEPTH 6146 PERF. 5153 - 5170

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 4031 RRCID -> 097232 COMPL. DATE 10/03/1981 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 5836 - 5856

06	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	95	1	1109	3	Y	-0-					-0-
07	1333	N	1216	-0-	-117	-0-	99	1	1117	3	Y	-0-					-0-
08	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	103	1	1028	3	Y	-0-					-0-
09	1200	N	1117	-0-	-83	-0-	97	1	1000	3	Y	18	9	1			9
							20	9									
10	1209	N	1166	-0-	-43	-0-	98	1	1064	3	Y	4	12	1			1
							4	9									
*11	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	105	1	1052	3	Y	-0-	1	1			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1646 RRCID -> 097506 COMPL. DATE 11/05/1981 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 5152 - 5164

06	1140	N	879	-0-	-261	-0-	69	1	802	3	Y	7	10	1			2
							8	9									
07	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	96	1	1091	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
08	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	132	1	1319	3	Y	5	4	1			2
							6	9									
*09	870	N	798	-0-	-72	-0-	70	1	722	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
10	1178	N	826	-0-	-352	-0-	69	1	754	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
*11	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	160	1	1603	3	Y	4	4	1			1
							4	9									

SEELIGSON UNIT WELL #: 1113 RRCID -> 097963 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 6002 - 6010

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 4332 RRCID -> 098667 COMPL. DATE 12/15/1981 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 6261 - 6281

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-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 #: 0171 RRCID -> 102421 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5472 - 5481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	510	N	393	-0-	-117	-0-	31	1	359	3	Y	3					10
							3	9									
07	403	N	355	-0-	-48	-0-	28	1	321	3	Y	5	6	1			9
							6	9									
08	360	N	360	-0-	-0-	-0-	32	1	320	3	Y	7	8	1			8
							8	9									
09	390	N	319	-0-	-71	-0-	28	1	291	3	Y	-0-					8
*10	358	N	358	-0-	-0-	-0-	30	1	328	3	Y	-0-	5	1			3
*11	420	N	420	-0-	-0-	-0-	37	1	376	3	Y	6	3	1			6
							7	9									

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
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	8	1	95	3	Y	-0-					-0-
08	87	N	87	-0-	-0-	-0-	8	1	79	3	Y	-0-					-0-
09	56	N	56	-0-	-0-	-0-	5	1	51	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	47	-0-	-46	-0-	4	1	43	3	Y	-0-					-0-
*11	112	N	112	-0-	-0-	-0-	10	1	102	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1110 RRCID -> 108709 COMPL. DATE 01/07/1984 TOTAL DEPTH 6252 PERF. 5410 - 5440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120	N	102	-0-	-18	-0-	8	1	94	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	111	-0-	-13	-0-	9	1	102	3	Y	-0-					-0-
08	108	N	108	-0-	-0-	-0-	10	1	98	3	Y	-0-					-0-
09	106	N	106	-0-	-0-	-0-	9	1	97	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	116	-0-	-8	-0-	10	1	106	3	Y	-0-					-0-
*11	124	N	124	-0-	-0-	-0-	11	1	113	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0128B RRCID -> 110659 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 6988 PERF. 4853 - 4864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5700	X	5043	-0-	-657	-0-	399	1	4638	3	Y	5					11
							6	9									
07	5890	X	5229	-0-	-661	-0-	425	1	4802	3	Y	2					13
							2	9									
08	5890	X	5104	-0-	-786	-0-	463	1	4639	3	Y	2					15
							2	9									
09	5550	X	4749	-0-	-801	-0-	419	1	4327	3	Y	3					18
							3	9									
10	5239	X	5035	-0-	-204	-0-	425	1	4606	3	Y	4					22
							4	9									
*11	5284	X	5284	-0-	-0-	-0-	478	1	4803	3	Y	3					25
							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
06	1320	N	363	-0-	-957	-0-	29	1	334	3	Y	-0-					-0-
07	806	N	25	-0-	-781	-0-	2	1	23	3	Y	-0-					-0-
08	434	N	1	-0-	-433	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
09	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					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
06	267	N	267	-0-	-0-	-0-	21	1	246	3	Y	-0-			-0-
07	260	N	260	-0-	-0-	-0-	21	1	239	3	Y	-0-			-0-
08	191	N	191	-0-	-0-	-0-	17	1	174	3	Y	-0-			-0-
09	180	N	163	-0-	-17	-0-	14	1	149	3	Y	-0-			-0-
10	186	N	135	-0-	-51	-0-	11	1	124	3	Y	-0-			-0-
11	180	N	170	-0-	-10	-0-	15	1	155	3	Y	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1642 RRCID -> 113817 COMPL. DATE 10/01/1984 TOTAL DEPTH 6139 PERF. 5216 - 5246

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0145B RRCID -> 115958 COMPL. DATE 03/13/1985 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4960 - 5887

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1416 RRCID -> 116603 COMPL. DATE 05/13/1985 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 5875 - 5905

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0193A RRCID -> 116701 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5137 - 5835

06	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	124	1	1442	3	N	-0-			-0-
07	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	145	1	1643	3	N	-0-			-0-
08	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	171	1	1717	3	N	-0-			-0-
09	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	157	1	1622	3	N	-0-			-0-
10	1798	N	1063	-0-	-735	-0-	90	1	973	3	N	-0-			-0-
11	1650	N	1002	-0-	-648	-0-	91	1	911	3	N	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0124B RRCID -> 121643 COMPL. DATE 03/11/2011 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 5644 - 5920

06	600	N	467	-0-	-133	-0-	37	1	430	3	Y	-0-			-0-
07	620	N	486	-0-	-134	-0-	39	1	447	3	Y	-0-			-0-
08	475	N	475	-0-	-0-	-0-	43	1	432	3	Y	-0-			-0-
09	480	N	385	-0-	-95	-0-	34	1	351	3	Y	-0-			-0-
10	496	N	390	-0-	-106	-0-	33	1	357	3	Y	-0-			-0-
*11	602	N	602	-0-	-0-	-0-	55	1	547	3	Y	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0134 RRCID -> 122418 COMPL. DATE 10/06/1986 TOTAL DEPTH 6176 PERF. 5876 - 5890

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-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 #: 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 4026 RRCID -> 124160 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 6262 PERF. 5072 - 5835

06	984	N	984	-0-	-0-	-0-	76	1	884	3	Y	22	19	1			8
							24	9									
07	1023	N	965	-0-	-58	-0-	76	1	865	3	Y	22	22	1			8
							24	9									
*08	876	N	876	-0-	-0-	-0-	77	1	776	3	Y	21	22	1			7
							23	9									
*09	990	N	932	-0-	-58	-0-	79	1	822	3	Y	28	24	1			11
							31	9									
*10	998	N	998	-0-	-0-	-0-	84	1	906	3	Y	7	15	1			3
							8	9									
*11	958	N	958	-0-	-0-	-0-	85	1	852	3	Y	19	15	1			7
							21	9									

SEELIGSON UNIT WELL #: 1902 RRCID -> 124461 COMPL. DATE 06/06/1987 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5408 - 5436

06	360	N	358	-0-	-2	-0-	28	1	330	3	Y	-0-					-0-
07	393	N	393	-0-	-0-	-0-	32	1	361	3	Y	-0-					-0-
08	341	N	330	-0-	-11	-0-	30	1	300	3	Y	-0-					-0-
09	360	N	348	-0-	-12	-0-	31	1	317	3	Y	-0-					-0-
10	403	N	383	-0-	-20	-0-	32	1	351	3	Y	-0-					-0-
*11	379	N	379	-0-	-0-	-0-	34	1	345	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1104 RRCID -> 124875 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5128 - 5807

06	644	N	644	-0-	-0-	-0-	51	1	590	3	Y	3	5	1			1
							3	9									
07	692	N	692	-0-	-0-	-0-	56	1	636	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	661	N	661	-0-	-0-	-0-	60	1	601	3	Y	-0-					-0-
09	570	N	262	-0-	-308	-0-	23	1	239	3	Y	-0-					-0-
10	589	N	446	-0-	-143	-0-	38	1	408	3	Y	-0-					-0-
11	570	N	397	-0-	-173	-0-	36	1	361	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1423 RRCID -> 124981 COMPL. DATE 08/16/1987 TOTAL DEPTH 6131 PERF. 5930 - 5950

06	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	82	1	952	3	Y	9	15	1			9
							10	9									
07	1116	N	1025	-0-	-91	-0-	82	1	924	3	Y	17	22	1			4
							19	9									
08	1054	N	808	-0-	-246	-0-	73	1	731	3	Y	4					8
							4	9									
09	1050	N	925	-0-	-125	-0-	78	1	804	3	Y	39	7	1			40
							43	9									
10	1023	N	990	-0-	-33	-0-	78	1	847	3	Y	59	63	1			36
							65	9									
11	720	N	584	-0-	-136	-0-	48	1	486	3	Y	45	65	1			16
							50	9									

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

SEELIGSON UNIT WELL #: 1102 RRCID -> 125171 COMPL. DATE 09/08/1987 TOTAL DEPTH 6249 PERF. 5155 - 5165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1080	N	843	-0-	-237	-0-	67	1	776	3	Y	-0-					-0-
07	992	N	950	-0-	-42	-0-	77	1	873	3	Y	-0-					-0-
08	806	N	708	-0-	-98	-0-	64	1	644	3	Y	-0-					-0-
09	840	N	807	-0-	-33	-0-	71	1	736	3	Y	-0-					-0-
10	961	N	950	-0-	-11	-0-	80	1	870	3	Y	-0-					-0-
*11	924	N	924	-0-	-0-	-0-	84	1	840	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1115 RRCID -> 125454 COMPL. DATE 05/22/2010 TOTAL DEPTH 6249 PERF. 4850 - 5519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	780	N	750	-0-	-30	-0-	59	1	691	3	Y	-0-					-0-
07	871	N	871	-0-	-0-	-0-	71	1	800	3	Y	-0-					-0-
08	698	N	698	-0-	-0-	-0-	63	1	635	3	Y	-0-					-0-
09	807	N	807	-0-	-0-	-0-	71	1	736	3	Y	-0-					-0-
10	868	N	813	-0-	-55	-0-	69	1	744	3	Y	-0-					-0-
*11	829	N	829	-0-	-0-	-0-	75	1	754	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1801 RRCID -> 125586 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5411 - 5422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	623	N	623	-0-	-0-	-0-	49	1	574	3	Y	-0-					-0-
07	700	N	700	-0-	-0-	-0-	57	1	643	3	Y	-0-					-0-
08	589	N	517	-0-	-72	-0-	47	1	470	3	Y	-0-					-0-
09	630	N	542	-0-	-88	-0-	48	1	494	3	Y	-0-					-0-
10	651	N	524	-0-	-127	-0-	44	1	480	3	Y	-0-					-0-
*11	528	N	528	-0-	-0-	-0-	48	1	480	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1121 RRCID -> 125982 COMPL. DATE 12/05/1987 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5933 - 5944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1640 RRCID -> 126217 COMPL. DATE 01/05/1988 TOTAL DEPTH 6137 PERF. 5533 - 5542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1440	N	1130	-0-	-310	-0-	85	1	989	3	Y	51	64	1			15
							56	9									
07	1302	N	1239	-0-	-63	-0-	94	1	1058	3	Y	79	64	1			30
							87	9									
08	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	123	1	1228	3	Y	43	61	1			12
							47	9									
*09	1140	N	1099	-0-	-41	-0-	94	1	976	3	Y	26	30	1			8
							29	9									
*10	1240	N	1212	-0-	-28	-0-	102	1	1104	3	Y	5	11	1			2
							6	9									
11	1230	N	1047	-0-	-183	-0-	94	1	942	3	Y	10	4	1			8
							11	9									

SEELIGSON UNIT WELL #: 4235 A RRCID -> 126326 COMPL. DATE 01/26/1988 TOTAL DEPTH 6063 PERF. 4940 - 4952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-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 #: 1602 RRCID -> 126655 COMPL. DATE 03/02/1988 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 4916 - 4928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	140	N	140	-0-	-0-	-0-	11	1	129	3	Y	-0-					-0-
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	10	1	116	3	Y	-0-					-0-
08	130	N	130	-0-	-0-	-0-	12	1	118	3	Y	-0-					-0-
09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	9	1	94	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	69	-0-	-24	-0-	6	1	63	3	Y	-0-					-0-
*11	107	N	107	-0-	-0-	-0-	10	1	97	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0198 RRCID -> 126916 COMPL. DATE 03/24/1988 TOTAL DEPTH 6258 PERF. 5368 - 5386

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1647 RRCID -> 127005 COMPL. DATE 04/10/1988 TOTAL DEPTH 6119 PERF. 5708 - 5724

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1149 RRCID -> 127232 COMPL. DATE 05/10/1988 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 4745 - 4758

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0801 RRCID -> 127280 COMPL. DATE 05/10/1988 TOTAL DEPTH 6204 PERF. 5062 - 5083

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0194 RRCID -> 128052 COMPL. DATE 07/28/1988 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5138 - 5182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1710	N	1472	-0-	-238	-0-	117	1	1355	3	Y	-0-					-0-
07	1829	N	1573	-0-	-256	-0-	128	1	1445	3	Y	-0-					-0-
08	1643	N	1589	-0-	-54	-0-	144	1	1445	3	Y	-0-					-0-
09	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	134	1	1385	3	Y	-0-					-0-
10	1581	N	1512	-0-	-69	-0-	128	1	1384	3	Y	-0-					-0-
*11	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	142	1	1423	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0102 B RRCID -> 128194 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 4890 - 6101

06	960	N	893	-0-	-67	-0-	71	1	822	3	Y	-0-					-0-
07	992	N	972	-0-	-20	-0-	79	1	893	3	Y	-0-					-0-
08	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	93	1	926	3	Y	-0-					-0-
09	913	N	913	-0-	-0-	-0-	81	1	832	3	Y	-0-					-0-
10	961	N	862	-0-	-99	-0-	73	1	789	3	Y	-0-					-0-
*11	932	N	932	-0-	-0-	-0-	84	1	848	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

SEELIGSON UNIT WELL #: 0136 B RRCID -> 128389 COMPL. DATE 08/17/1988 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 5104 - 5129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: O100A RRCID -> 129597 COMPL. DATE 12/21/1988 TOTAL DEPTH 6252 PERF. 5334 - 5359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	112	1	1299	3	Y	-0-					-0-
07	1426	N	1272	-0-	-154	-0-	103	1	1169	3	Y	-0-					-0-
08	1302	N	1241	-0-	-61	-0-	113	1	1128	3	Y	-0-					-0-
09	1410	N	1150	-0-	-260	-0-	101	1	1049	3	Y	-0-					-0-
10	1271	N	1172	-0-	-99	-0-	99	1	1073	3	Y	-0-					-0-
*11	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	117	1	1177	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: O168 A RRCID -> 129598 COMPL. DATE 11/23/1988 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5802 - 5816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1860	N	1684	-0-	-176	-0-	133	1	1545	3	Y	5					11
							6	9									
07	1829	N	1741	-0-	-88	-0-	141	1	1598	3	Y	2					13
							2	9									
08	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	152	1	1520	3	Y	2					15
							2	9									
09	1680	N	1599	-0-	-81	-0-	141	1	1455	3	Y	3					18
							3	9									
10	1736	N	1675	-0-	-61	-0-	141	1	1530	3	Y	4					22
							4	9									
*11	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	161	1	1619	3	Y	3					25
							3	9									

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	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 #: 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
06	870	N	805	-0-	-65	-0-	63	1	736	3	Y	5					11
							6	9									
07	899	N	707	-0-	-192	-0-	57	1	648	3	Y	2					13
							2	9									
08	744	N	621	-0-	-123	-0-	56	1	563	3	Y	2					15
							2	9									
09	849	N	849	-0-	-0-	-0-	75	1	771	3	Y	3					18
							3	9									
*10	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	122	1	1320	3	Y	4					22
							4	9									
*11	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	113	1	1139	3	Y	3					25
							3	9									

SEELIGSON UNIT WELL #: 4355 A RRCID -> 132570 COMPL. DATE 11/16/1989 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5873 - 5897

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1147 RRCID -> 133356 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 4722 - 4733

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1413 RRCID -> 133812 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 5472 - 5480

06	172	N	172	-0-	-0-	-0-	14	1	158	3	Y	-0-	2	1			2
07	146	N	146	-0-	-0-	-0-	12	1	134	3	Y	-0-					2
08	166	N	166	-0-	-0-	-0-	15	1	151	3	Y	-0-					2
09	166	N	166	-0-	-0-	-0-	15	1	151	3	Y	-0-					2
*10	190	N	190	-0-	-0-	-0-	16	1	174	3	Y	-0-					2
*11	217	N	217	-0-	-0-	-0-	20	1	197	3	Y	-0-					2

SEELIGSON UNIT WELL #: 0199 RRCID -> 135215 COMPL. DATE 02/01/1990 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5532 - 5538

06	1170	N	1072	-0-	-98	-0-	85	1	986	3	Y	1	5	1			3
							1	9									
07	1271	N	1150	-0-	-121	-0-	93	1	1055	3	Y	2					5
							2	9									
08	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	106	1	1059	3	Y	4					9
							4	9									
09	1080	N	976	-0-	-104	-0-	86	1	888	3	Y	2					11
							2	9									
10	1147	N	1034	-0-	-113	-0-	87	1	944	3	Y	3					14
							3	9									
*11	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	96	1	959	3	Y	2					16
							2	9									

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0137B RRCID -> 135288 COMPL. DATE 07/13/1990 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 5357 - 5376

06	290	N	290	-0-	-0-	-0-	23	1	267	3	Y	-0-					-0-
07	310	N	297	-0-	-13	-0-	24	1	273	3	Y	-0-					-0-
08	261	N	261	-0-	-0-	-0-	24	1	237	3	Y	-0-					-0-
09	347	N	347	-0-	-0-	-0-	31	1	316	3	Y	-0-					-0-
10	310	N	308	-0-	-2	-0-	26	1	282	3	Y	-0-					-0-
*11	264	N	264	-0-	-0-	-0-	24	1	240	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1607T RRCID -> 136512 COMPL. DATE 09/01/1990 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5383 - 5393

06	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	222	1	2579	3	Y	12	13	1			3
							13	9									
07	2133	X	2133	-0-	-0-	-0-	172	1	1947	3	Y	13	12	1			4
							14	9									
08	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	11	11	1			4
*09	2564	X	2564	-0-	-0-	-0-	225	1	2330	3	Y	8	10	1			2
							9	9									
*10	2342	X	2342	-0-	-0-	-0-	197	1	2132	3	Y	12	9	1			5
							13	9									
*11	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	184	1	1848	3	Y	12	13	1			4
							13	9									

SEELIGSON UNIT WELL #: 0197 RRCID -> 136768 COMPL. DATE 01/11/1991 TOTAL DEPTH 6256 PERF. 5316 - 5340

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0143B RRCID -> 136876 COMPL. DATE 03/06/1978 TOTAL DEPTH 6150 PERF. N/A

06	720	N	595	-0-	-125	-0-	47	1	548	3	Y	-0-					-0-
07	651	N	627	-0-	-24	-0-	51	1	576	3	Y	-0-					-0-
08	588	N	588	-0-	-0-	-0-	53	1	535	3	Y	-0-					-0-
09	600	N	580	-0-	-20	-0-	51	1	529	3	Y	-0-					-0-
10	620	N	608	-0-	-12	-0-	51	1	557	3	Y	-0-					-0-
*11	555	N	555	-0-	-0-	-0-	50	1	505	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
SEELIGSON UNIT WELL #: 0109BT RRCID -> 138191 COMPL. DATE 03/25/1991 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5140 - 5156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	539	N	539	-0-	-0-	-0-	38	1	446	3	Y	50	31	1			40
							55	9									
07	471	N	471	-0-	-0-	-0-	36	1	402	3	Y	30	38	1			32
							33	9									
08	465	N	379	-0-	-86	-0-	32	1	322	3	Y	23	27	1			28
							25	9									
09	569	N	569	-0-	-0-	-0-	47	1	488	3	Y	31	29	1			30
							34	9									
*10	483	N	483	-0-	-0-	-0-	39	1	419	3	Y	23	28	1			25
							25	9									
*11	710	N	710	-0-	-0-	-0-	57	1	570	3	Y	75	34	1			66
							83	9									

SEELIGSON UNIT WELL #: 0149B RRCID -> 138227 COMPL. DATE 04/10/1991 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5597 - 5632

06	600	N	415	-0-	-185	-0-	33	1	382	3	Y	-0-					-0-
07	589	N	422	-0-	-167	-0-	34	1	388	3	Y	-0-					-0-
08	589	N	349	-0-	-240	-0-	32	1	317	3	Y	-0-					-0-
09	420	N	352	-0-	-68	-0-	31	1	321	3	Y	-0-					-0-
10	434	N	411	-0-	-23	-0-	35	1	376	3	Y	-0-					-0-
*11	477	N	477	-0-	-0-	-0-	43	1	434	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 4374 RRCID -> 139863 COMPL. DATE 11/11/1991 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 6040 - 6052

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0189 RRCID -> 139942 COMPL. DATE 11/01/1991 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5360 - 5380

06	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	217	1	2518	3	Y	99					233
							109	9									
07	3038	X	2947	-0-	-91	-0-	230	1	2606	3	Y	101	150	1			184
							111	9									
08	3038	X	2929	-0-	-109	-0-	255	1	2554	3	Y	109	155	1			138
							120	9									
09	2940	X	2775	-0-	-165	-0-	234	1	2422	3	Y	108					246
							119	9									
*10	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	240	1	2603	3	Y	116	160	1			202
							128	9									
11	2850	X	2692	-0-	-158	-0-	233	1	2335	3	Y	113	164	1			151
							124	9									

SEELIGSON UNIT WELL #: 0903 RRCID -> 141091 COMPL. DATE 11/21/1991 TOTAL DEPTH 6298 PERF. 5475 - 5485

06	669	N	669	-0-	-0-	-0-	53	1	616	3	Y	-0-					-0-
07	700	N	700	-0-	-0-	-0-	57	1	643	3	Y	-0-					-0-
08	589	N	569	-0-	-20	-0-	52	1	517	3	Y	-0-					-0-
09	600	N	442	-0-	-158	-0-	39	1	403	3	Y	-0-					-0-
*10	677	N	677	-0-	-0-	-0-	57	1	620	3	Y	-0-					-0-
*11	585	N	585	-0-	-0-	-0-	53	1	532	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

SEELIGSON UNIT WELL #: 2602 RRCID -> 143584 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 6179 PERF. 4233 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0189A RRCID -> 144016 COMPL. DATE 01/22/1993 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4964 - 4970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 4367 RRCID -> 144322 COMPL. DATE 02/20/1993 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 5343 - 5360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0116 RRCID -> 144344 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 5270 - 5290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1417 RRCID -> 145498 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 6164 PERF. 5502 - 5512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2040	N	1901	-0-	-139	-0-	150	1	1739	3	Y	11	12	1			10
							12	9									
07	2139	N	2123	-0-	-16	-0-	168	1	1898	3	Y	52	51	1			11
							57	9									
08	1984	N	1823	-0-	-161	-0-	164	1	1645	3	Y	13					24
							14	9									
09	1890	N	1860	-0-	-30	-0-	164	1	1695	3	Y	1	22	1			3
							1	9									
10	2108	N	2052	-0-	-56	-0-	173	1	1877	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
*11	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	236	1	2369	3	Y	2	3	1			1
							2	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
06	930	N	912	-0-	-18	-0-	72	1	840	3	Y	-0-					-0-
07	961	N	889	-0-	-72	-0-	72	1	817	3	Y	-0-					-0-
08	868	N	852	-0-	-16	-0-	77	1	775	3	Y	-0-					-0-
09	900	N	602	-0-	-298	-0-	53	1	549	3	Y	-0-					-0-
*10	982	N	982	-0-	-0-	-0-	83	1	899	3	Y	-0-					-0-
*11	996	N	996	-0-	-0-	-0-	90	1	906	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
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
06	321	N	321	-0-	-0-	-0-	25	1	289	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
07	279	N	249	-0-	-30	-0-	20	1	222	3	Y	6	5	1			2
							7	9									
08	279	N	159	-0-	-120	-0-	14	1	138	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
09	270	N	184	-0-	-86	-0-	16	1	161	3	Y	6	5	1			2
							7	9									
10	248	N	139	-0-	-109	-0-	12	1	126	3	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
11	150	N	136	-0-	-14	-0-	12	1	124	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1600AT RRCID -> 155635 COMPL. DATE 08/20/1995 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 6090 - 6105

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

SEELINGSON UNIT WELL #: 0113 RRCID -> 157597 COMPL. DATE 02/04/1996 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 5383 - 5797

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0160A RRCID -> 158174 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5938 - 5950

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1721 RRCID -> 160058 COMPL. DATE 08/03/1996 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5797 - 5817

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1639A RRCID -> 161034 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 5504 - 5541

06	176	N	176	-0-	-0-	-0-	14	1	162	3	Y	-0-					-0-
07	167	N	167	-0-	-0-	-0-	14	1	153	3	Y	-0-					-0-
08	171	N	171	-0-	-0-	-0-	16	1	155	3	Y	-0-					-0-
*09	157	N	157	-0-	-0-	-0-	14	1	143	3	Y	-0-					-0-
*10	211	N	211	-0-	-0-	-0-	18	1	193	3	Y	-0-					-0-
*11	176	N	176	-0-	-0-	-0-	16	1	160	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
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
06	1110	N	1082	-0-	-28	-0-	86	1	996	3	Y	-0-					-0-
07	1240	N	1229	-0-	-11	-0-	100	1	1129	3	Y	-0-					-0-
08	1147	N	716	-0-	-431	-0-	65	1	651	3	Y	-0-					-0-
09	1080	N	951	-0-	-129	-0-	84	1	867	3	Y	-0-					-0-
10	1240	N	1031	-0-	-209	-0-	87	1	944	3	Y	-0-					-0-
*11	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	101	1	1017	3	Y	-0-					-0-

SEELISON UNIT WELL #: 1406 RRCID -> 235673 COMPL. DATE 02/14/1976 TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A

06	600	N	538	-0-	-62	-0-	41	1	480	3	Y	15	178	1			142
							17	9									
07	491	N	491	-0-	-0-	-0-	38	1	425	3	Y	25					167
							28	9									
08	682	N	520	-0-	-162	-0-	45	1	449	3	Y	24					191
							26	9									
09	540	N	506	-0-	-34	-0-	42	1	435	3	Y	26					217
							29	9									
*10	552	N	552	-0-	-0-	-0-	44	1	478	3	Y	27					244
							30	9									
*11	618	N	618	-0-	-0-	-0-	53	1	534	3	Y	28					272
							31	9									

SEELIGSON UNIT WELL #: 1802C RRCID -> 243768 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 6256 PERF. 5154 - 5174

06	351	N	351	-0-	-0-	-0-	28	1	323	3	Y	-0-					-0-
07	341	N	239	-0-	-102	-0-	19	1	220	3	Y	-0-					-0-
08	341	N	309	-0-	-32	-0-	28	1	281	3	Y	-0-					-0-
09	347	N	347	-0-	-0-	-0-	31	1	316	3	Y	-0-					-0-
*10	401	N	401	-0-	-0-	-0-	34	1	367	3	Y	-0-					-0-
*11	419	N	419	-0-	-0-	-0-	38	1	381	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0146B RRCID -> 256212 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 5961 - 5974

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	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

06	327	N	327	-0-	-0-	-0-	26	1	301	3	N	-0-					-0-
07	385	N	385	-0-	-0-	-0-	31	1	354	3	N	-0-					-0-
08	279	N	128	-0-	-151	-0-	12	1	116	3	N	-0-					-0-
09	330	N	99	-0-	-231	-0-	9	1	90	3	N	-0-					-0-
10	372	N	128	-0-	-244	-0-	11	1	117	3	N	-0-					-0-
*11	143	N	143	-0-	-0-	-0-	13	1	130	3	N	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
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
06	4080	X	3551	-0-	-529	-0-	281	1	3264	3	N	5	11	1			5
							6	9									
07	4185	X	3577	-0-	-608	-0-	291	1	3286	3	N	-0-	3	1			2
08	4185	X	3526	-0-	-659	-0-	320	1	3206	3	N	-0-	1	1			1
09	4050	X	3317	-0-	-733	-0-	293	1	3024	3	N	-0-	1	1			-0-
*10	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	313	1	3393	3	N	-0-					-0-
*11	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	340	1	3415	3	N	7	2	1			5
							8	9									

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
06	397	N	397	-0-	-0-	-0-	31	1	358	3	N	7	7	1			2
							8	9									
07	371	N	371	-0-	-0-	-0-	29	1	331	3	N	10	9	1			3
							11	9									
08	469	N	469	-0-	-0-	-0-	42	1	424	3	N	3	4	1			2
							3	9									
*09	460	N	460	-0-	-0-	-0-	40	1	418	3	N	2	4	1			-0-
							2	9									
*10	532	N	532	-0-	-0-	-0-	45	1	487	3	N	-0-					-0-
*11	427	N	427	-0-	-0-	-0-	39	1	388	3	N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0173A RRCID -> 261224 COMPL. DATE 04/25/2011 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 5408 - 5415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-

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
06	908	N	908	-0-	-0-	-0-	69	1	800	3	N	35	28	1			12
							39	9									
07	863	N	863	-0-	-0-	-0-	67	1	754	3	N	38	40	1			10
							42	9									
08	839	N	839	-0-	-0-	-0-	74	1	745	3	N	18	23	1			5
							20	9									
*09	900	N	611	-0-	-289	-0-	53	1	552	3	N	5	9	1			1
							6	9									
10	868	N	741	-0-	-127	-0-	62	1	677	3	N	2	3	1			-0-
							2	9									
11	750	N	639	-0-	-111	-0-	57	1	573	3	N	8	3	1			5
							9	9									

SEELIGSON UNIT WELL #: 4037 RRCID -> 261249 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5493 - 5909

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-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 #: 1109 RRCID -> 265841 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 5288 - 5941

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON (CONSOLIDATED) 82126 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH SEELIGSON WELL #: C182 RRCID -> 058111 COMPL. DATE 11/10/1973 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 6656 - 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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	T. A.	2251	-0-	2251	2251	82	1	2169	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.	2454	-0-	2454	4705	94	1	2360	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.	2633	-0-	2633	7338	121	1	2512	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.	2496	-0-	2496	9834	102	1	2394	2	Y	-0-					-0-
10	12434 X	2600	-0-	-9834	-0-	115	1	2485	2	Y	-0-					-0-
*11	2251 X	2251	-0-	-0-	-0-	93	1	2158	2	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
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON (CONSOLIDATED) //CONT.// 82126 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH SEELIGSON WELL #: C190 F RRCID -> 087899 COMPL. DATE 11/08/1979 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6256 - 6552

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH SEELIGSON WELL #: C204 C RRCID -> 090616 COMPL. DATE 03/17/1983 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6074 - 6279

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DE TIJERINA, H.C. WELL #: 59 RRCID -> 127455 COMPL. DATE 05/04/1992 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6646 - 6704

06	958 N	958	-0-	-0-	-0-	43	1	915	3	Y	-0-					14
07	992 N	990	-0-	-2	-0-	45	1	945	3	Y	-0-					14
08	1023 N	946	-0-	-77	-0-	1	1	945	3	Y	-0-					14
09	960 N	880	-0-	-80	-0-	871	3	9	9	Y	8					22
10	992 N	890	-0-	-102	-0-	890	3			Y	-0-					22
11	930 N	785	-0-	-145	-0-	783	3	2	9	Y	2	20	1			4

JETTA OPERATING COMPANY, INC. 432283
CANALES, P. WELL #: 118U RRCID -> 041787 COMPL. DATE 04/06/1967 TOTAL DEPTH 7110 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	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

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON (CONSOLIDATED) //CONT.// 82126 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
CANALES, P. WELL #: 117 RRCID -> 041934 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 19640 PERF. 6595 - 6927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	680	N	680	-0-	-0-	-0-	54	1	626	3	Y	-0-					-0-
07	802	N	802	-0-	-0-	-0-	65	1	737	3	Y	-0-					-0-
08	613	N	613	-0-	-0-	-0-	56	1	557	3	Y	-0-					-0-
09	725	N	725	-0-	-0-	-0-	64	1	661	3	Y	-0-					-0-
*10	927	N	927	-0-	-0-	-0-	78	1	849	3	Y	-0-					-0-
*11	746	N	746	-0-	-0-	-0-	68	1	678	3	Y	-0-					-0-

CANALES, P. WELL #: 129 RRCID -> 057256 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6477 - 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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	109	N	109	-0-	-0-	-0-	9	1	100	3	Y	-0-					-0-
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	6	1	56	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	24	-0-	-66	-0-	2	1	22	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
11	60	N	13	-0-	-47	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-

KING RANCH SEELIGSON WELL #: 4392A RRCID -> 076375 COMPL. DATE 08/19/1977 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANALES, P. WELL #: 112 RRCID -> 124063 COMPL. DATE 05/08/1987 TOTAL DEPTH 6789 PERF. 6745 - 6765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANALES, P. WELL #: 138 RRCID -> 253134 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 7859 PERF. 6210 - 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
06	493	N	493	-0-	-0-	-0-	36	1	417	3	Y	36					103
							40	9									
07	600	N	600	-0-	-0-	-0-	45	1	505	3	Y	45	67	1			81
							50	9									
08	519	N	519	-0-	-0-	-0-	42	1	424	3	Y	48					129
							53	9									
09	373	N	373	-0-	-0-	-0-	28	1	287	3	Y	53	76	1			106
							58	9									
*10	368	N	368	-0-	-0-	-0-	28	1	305	3	Y	32	66	1			72
							35	9									
*11	431	N	431	-0-	-0-	-0-	35	1	352	3	Y	40					112
							44	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUNLAP, B. H. WELL #: 67L RRCID -> 039780 COMPL. DATE 07/22/1966 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6628 - 6638

06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNLAP, B. H. WELL #: 67MU RRCID -> 039781 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6280 - 6430

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-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

06	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	3			Y	-0-					-0-
07	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	3			Y	-0-					-0-
08	1209	N	1178	-0-	-31	-0-	1178	3			Y	-0-					-0-
09	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	3			Y	-0-					-0-
*10	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	3			Y	-0-					-0-
*11	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	3			Y	-0-					-0-

SEELIGSON, A. A. WELL #: 238 U RRCID -> 054770 COMPL. DATE 03/14/1973 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 6538 - 6586

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUNLAP, B. H. WELL #: 69A RRCID -> 064485 COMPL. DATE 10/07/2002 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6140 - 6273

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON, A.A. WELL #: 7 RRCID -> 122237 COMPL. DATE 09/17/1986 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 6117 - 6137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON, A.A. WELL #: 51 RRCID -> 133023 COMPL. DATE 03/30/1995 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6602 - 6614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-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 #: 157 RRCID -> 136614 COMPL. DATE 09/25/1990 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6469 - 6493

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON, A. A. WELL #: 235 RRCID -> 136791 COMPL. DATE 12/18/1990 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 6195 - 6205

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-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

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON, A. A. WELL #: 87 RRCID -> 137157 COMPL. DATE 02/02/1991 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6552 - 6586

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON (CONSOLIDATED) //CONT.// 82126 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
MOBIL PRODUCING TX. & N.M. INC. //CONT.// 572550
SEELIGSON, A.A. WELL #: 83 RRCID -> 147474 COMPL. DATE 09/08/1993 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6488 - 6496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON, A.A. WELL #: 84 RRCID -> 148600 COMPL. DATE 02/20/1994 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 6476 - 6493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	660	N	546	-0-	-114	-0-	546	3			Y	-0-					-0-
07	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	3			Y	-0-					-0-
08	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3			Y	-0-					-0-
09	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	3			Y	-0-					-0-
*10	806	N	733	-0-	-73	-0-	733	3			Y	-0-					-0-
11	780	N	658	-0-	-122	-0-	658	3			Y	-0-					-0-

SEELIGSON, A.A. WELL #: 201 RRCID -> 148773 COMPL. DATE 07/29/1994 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6348 - 6433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
11	14B2	EXT	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					180
07	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	2			N	-0-					180
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					180
09	210	N	115	-0-	-95	-0-	115	2			N	-0-					180
10	155	N	64	-0-	-91	-0-	64	2			N	-0-					180
*11	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	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
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
07	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
08	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
09	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
10	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	2			N	-0-					-0-
11	120	N	83	-0-	-37	-0-	83	2			N	-0-					-0-

CASEY, JACK WELL #: 15 RRCID -> 043695 COMPL. DATE 12/13/1967 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
06	330	N	322	-0-	-8	-0-	322	2			N	-0-					-0-
07	2356	N	484	-0-	-1872	-0-	484	2			N	-0-					-0-
08	1209	N	302	-0-	-907	-0-	302	2			N	-0-					-0-
09	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2			N	-0-					-0-
10	496	N	403	-0-	-93	-0-	403	2			N	-0-					-0-
*11	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					-0-

YZAGUIRRE, MANUEL F. WELL #: 1 RRCID -> 143633 COMPL. DATE 10/16/1992 TOTAL DEPTH 5280 PERF. 5244 - 5252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5856	X	5856	-0-	-0-	-0-	5856	2			N	-0-					-0-
07	7052	X	7052	-0-	-0-	-0-	7052	2			N	-0-					-0-
08	6279	X	6279	-0-	-0-	-0-	6279	2			N	-0-					-0-
09	5850	X	4428	-0-	-1422	-0-	4428	2			N	-0-					-0-
10	6758	X	3216	-0-	-3542	-0-	3216	2			N	-0-					-0-
11	6540	X	4501	-0-	-2039	-0-	4501	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YZAGUIRRE, MANUEL F. WELL #: 1 RRCID -> 014153 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 5280 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEJITA (HOCKLEY 2ND) //CONT.// 82204 581 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
TRINITY GAS CORPORATION //CONT.// 870230
PEREZ, GUILLERMO WELL #: 2 RRCID -> 071294 COMPL. DATE 04/21/1977 TOTAL DEPTH 6965 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	3710	2			N	-0-					-0-
07	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	3652	2			N	-0-					-0-
08	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	3829	2			N	-0-					-0-
09	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	3209	2			N	-0-					-0-
10	3596	X	3566	-0-	-30	-0-	3566	2			N	-0-					-0-
11	3480	X	3324	-0-	-156	-0-	3324	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
06	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1757	2	8	9	N	7	180	1			41
07	2015	N	1362	-0-	-653	-0-	1354	2	8	9	N	7					48
08	2232	N	1745	-0-	-487	-0-	1738	2	7	9	N	6					54
09	1770	N	1019	-0-	-751	-0-	1005	2	14	9	N	13					67
10	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1541	2	14	9	N	13					80
11	1680	N	645	-0-	-1035	-0-	637	2	8	9	N	7					87

GARCIA, OVIDIO WELL #: 1 RRCID -> 222445 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10750 PERF. 6142 - 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
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					8
07	1023	N	226	-0-	-797	-0-	226	2			N	-0-					8
08	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					8
09	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	2			N	-0-					8
10	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2			N	-0-					8
*11	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2			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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	180	#	41	-0-	-139	-0-	6	1	35	2	N	-0-					-0-
07	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
*11	48	R	48	-0-	-0-	-0-	7	1	41	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	73	N	73	-0-	-0-	-0-	10	1	63	2	N	-0-					-0-
07	93	N	90	-0-	-3	-0-	12	1	78	2	N	-0-					-0-
08	93	N	81	-0-	-12	-0-	11	1	70	2	N	-0-					-0-
09	60	N	55	-0-	-5	-0-	7	1	48	2	N	-0-					-0-
10	93	N	34	-0-	-59	-0-	5	1	29	2	N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	140	N	140	-0-	-0-	-0-	19	1	121	2	N	-0-					-0-
07	248	N	140	-0-	-108	-0-	18	1	122	2	N	-0-					-0-
08	186	N	130	-0-	-56	-0-	17	1	113	2	N	-0-					-0-
09	150	N	126	-0-	-24	-0-	17	1	109	2	N	-0-					-0-
10	166	N	166	-0-	-0-	-0-	24	1	142	2	N	-0-					-0-
*11	173	N	173	-0-	-0-	-0-	26	1	147	2	N	-0-					-0-

SEJITA, EAST (800) //CONT.// 82205 264 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
DISCORBIS OIL COMPANY //CONT.// 220846
W.W.H.M. & H., INC. WELL #: 3 RRCID -> 233984 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 1403 PERF. 859 - 872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARRERA, HOMER ET AL WELL #: 5 RRCID -> 241974 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 885 PERF. 726 - 729

06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	21	1	129	2	N	-0-					-0-
07	248	N	151	-0-	-97	-0-	20	1	131	2	N	-0-					-0-
08	217	N	142	-0-	-75	-0-	19	1	123	2	N	-0-					-0-
09	150	N	137	-0-	-13	-0-	18	1	119	2	N	-0-					-0-
10	179	N	179	-0-	-0-	-0-	25	1	154	2	N	-0-					-0-
*11	187	N	187	-0-	-0-	-0-	28	1	159	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

06	318	R	318	-0-	-0-	-0-	44	1	274	2	N	-0-					-0-
07	434	#	230	-0-	-204	-0-	30	1	200	2	N	-0-					-0-
08	465	#	167	-0-	-298	-0-	22	1	145	2	N	-0-					-0-
09	450	#	165	-0-	-285	-0-	22	1	143	2	N	-0-					-0-
10	465	#	199	-0-	-266	-0-	28	1	171	2	N	-0-					-0-
11	330	#	148	-0-	-182	-0-	22	1	126	2	N	-0-					-0-

MAMA NA PARTNERSHIP WELL #: 3A RRCID -> 231997 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 1365 PERF. 1000 - 1008

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAMA NA PARTNERSHIP "B" WELL #: 6A RRCID -> 252109 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 1263 PERF. 1130 - 1140

06	270	#	198	-0-	-72	-0-	27	1	171	2	N	-0-					-0-
07	372	#	304	-0-	-68	-0-	40	1	264	2	N	-0-					-0-
08	372	#	296	-0-	-76	-0-	39	1	257	2	N	-0-					-0-
09	360	#	263	-0-	-97	-0-	35	1	228	2	N	-0-					-0-
10	310	#	298	-0-	-12	-0-	42	1	256	2	N	-0-					-0-
*11	311	R	311	-0-	-0-	-0-	46	1	265	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

06	300	#	255	-0-	-45	-0-	35	1	220	2	N	-0-					-0-
07	310	#	279	-0-	-31	-0-	37	1	242	2	N	-0-					-0-
08	372	#	280	-0-	-92	-0-	37	1	243	2	N	-0-					-0-
09	360	#	262	-0-	-98	-0-	35	1	227	2	N	-0-					-0-
10	372	#	305	-0-	-67	-0-	43	1	262	2	N	-0-					-0-
*11	309	R	309	-0-	-0-	-0-	46	1	263	2	N	-0-					-0-

SEJITA, EAST (1170) //CONT.// 82205 462 ASSOCIATED 49B CNTY: DUVAL
DISCORBIS OIL COMPANY //CONT.// 220846
MAMA NA PARTNERSHIP "A" WELL #: 5A RRCID -> 252742 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 1419 PERF. 1100 - 1109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAMA NA PARTNERSHIP "B" WELL #: 9A RRCID -> 260399 COMPL. DATE 07/17/2010 TOTAL DEPTH 1323 PERF. 1094 - 1166

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	24	N	24	-0-	-0-	-0-	3	1	21	2		N	-0-					-0-
11	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

06	30	N	19	-0-	-11	-0-	3	1	16	2		N	-0-					-0-
07	155	N	60	-0-	-95	-0-	8	1	52	2		N	-0-					-0-
08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	5	1	32	2		N	-0-					-0-
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	4	1	26	2		N	-0-					-0-
10	62	N	38	-0-	-24	-0-	5	1	33	2		N	-0-					-0-
*11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	10	1	57	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	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
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAMA NA PARTNERSHIP WELL #: 1A RRCID -> 222335 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 2207 PERF. 1241 - 1250

06	120	#	111	-0-	-9	-0-	15	1	96	2	N	-0-					-0-
07	124	#	36	-0-	-88	-0-	5	1	31	2	N	-0-					-0-
08	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
09	150	#	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
11	120	#	19	-0-	-101	-0-	3	1	16	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	2			N	-0-					-0-
07	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2186	2			N	-0-					-0-
08	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	2496	2			N	-0-					-0-
09	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	2			N	-0-					-0-
10	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	2			N	-0-					-0-
*11	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2			N	-0-					-0-

PLANT SITE WELL #: 2 RRCID -> 198924 COMPL. DATE 12/08/2003 TOTAL DEPTH 2025 PERF. 996 - 998

06	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					-0-
07	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					-0-
08	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					-0-
09	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					-0-
10	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					-0-
11	600	N	562	-0-	-38	-0-	562	2			N	-0-					-0-

PLANT SITE WELL #: 1 RRCID -> 239157 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1226 - 1230

06	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-					-0-
07	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
08	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			N	-0-					-0-
09	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-					-0-
10	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			N	-0-					-0-
11	1170	N	938	-0-	-232	-0-	938	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
06	90	N	65	-0-	-25	-0-	65	2			N	-0-					63
07	465	N	16	-0-	-449	-0-	16	2			N	-0-					63
08	372	N	98	-0-	-274	-0-	98	2			N	-0-					63
09	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					63
10	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					63
11	90	N	68	-0-	-22	-0-	68	2			N	-0-					63

SEJITA, WEST 82211 001 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
GREEN EXPLORATION COMPANY 330179
VILLARREAL WELL #: 1 RRCID -> 245754 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5402 - 5405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120	#	100	-0-	-20	-0-	100	4			N	-0-					-0-
07	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	4			N	-0-					-0-
09	90	#	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	90	#	NO RPT	-0-	-90	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1620	X	1524	-0-	-96	-0-	444	1	1080	2	N	-0-					-0-
07	1727	X	1727	-0-	-0-	-0-	544	1	1183	2	N	-0-					-0-
08	1798	X	844	-0-	-954	-0-	168	1	676	2	N	-0-					-0-
09	1740	X	1110	-0-	-630	-0-	191	1	919	2	N	-0-					-0-
10	1798	X	1660	-0-	-138	-0-	353	1	1307	2	N	-0-					-0-
11	1680	X	1414	-0-	-266	-0-	226	1	1188	2	N	-0-					-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
SERAFIN WELL #: 1 RRCID -> 111671 COMPL. DATE 05/01/1984 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 5783 - 5788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1230	N	2	-0-	-1228	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	527	N	15	-0-	-512	-0-	15	2			N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
10	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
07	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
09	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
10	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DRUMMOND, C. O., -B- WELL #: 1 RRCID -> 014180 COMPL. DATE 10/20/1939 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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
*10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/27/2015 - PLUGGED 08/27/2015

GORMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 157260 COMPL. DATE 02/13/1996 TOTAL DEPTH 14980 PERF. 13180 - 13430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2395	X	2395	-0-	-0-	-0-	247 1 9		2148	3	N	-0-					16
07	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	350 1 2 9		2475	3	N	2	15	1			3
08	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	345 1 1 9		2545	3	N	1					4
09	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	345 1		2474	3	N	-0-					4
10	2411	X	2411	-0-	-0-	-0-	328 1 1 9		2082	3	N	1					5
11	1860	N	1804	-0-	-56	-0-	261 1 1 9		1542	3	N	1					6

HUMBLE FEE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 197743 COMPL. DATE 11/22/2009 TOTAL DEPTH 13740 PERF. 13218 - 13582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	745	N	745	-0-	-0-	-0-	77 1 1 9		667	3	N	1					18
07	706	N	706	-0-	-0-	-0-	87 1 1 9		618	3	N	1	16	1			3
08	713	N	713	-0-	-0-	-0-	85 1 1 9		627	3	N	1					4
09	527	N	527	-0-	-0-	-0-	64 1 1 9		462	3	N	1					5
10	713	N	324	-0-	-389	-0-	44 1 1 9		279	3	N	1					6
11	690	N	206	-0-	-484	-0-	30 1 1 9		175	3	N	1					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
06	6130	X	6130	-0-	-0-	-0-	631	1	5499	3	N	-0-					11
07	5487	X	5015	-0-	-472	-0-	621	1	4391	3	N	3	11	1			3
							3	9									
08	5487	X	5238	-0-	-249	-0-	625	1	4612	3	N	1					4
							1	9									
09	5098	X	5098	-0-	-0-	-0-	623	1	4475	3	N	-0-					4
10	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	595	1	3776	3	N	1					5
							1	9									
11	6120	X	5035	-0-	-1085	-0-	729	1	4304	3	N	2					7
							2	9									

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FARMERS LIFE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 265872 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 17000 PERF.13280 - 13500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	29	N	29	-0-	-0-	-0-	17	1	12	3	N	-0-					-0-
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	18	1	16	3	N	-0-					-0-
08	31	N	16	-0-	-15	-0-	10	1	6	3	N	-0-					-0-
09	30	N	15	-0-	-15	-0-	10	1	5	3	N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	10740	X	8428	-0-	-2312	-0-	868	1 9	7559	3	N	1					18
07	11129	X	10057	-0-	-1072	-0-	1245	1 9	8811	3	N	1	16	1			3
08	11630	X	11630	-0-	-0-	-0-	1388	1 9	10241	3	N	1					4
09	10770	X	10377	-0-	-393	-0-	1269	1 9	9107	3	N	1					5
10	9568	X	9568	-0-	-0-	-0-	1302	1 9	8265	3	N	1					6
11	11010	X	9283	-0-	-1727	-0-	1345	1 9	7937	3	N	1					7

ARCO ETAL HUMBLE FEE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 101266 COMPL. DATE 06/08/1982 TOTAL DEPTH 15520 PERF.15173 - 15240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	39755	X	39755	-0-	-0-	-0-	4094	1	35661	3	N	-0-					11
07	40672	X	38407	-0-	-2265	-0-	4756	1 2 9	33649	3	N	2	10	1			3
08	40672	X	40643	-0-	-29	-0-	4850	1 1 9	35792	3	N	1					4
09	39150	X	37750	-0-	-1400	-0-	4616	1	33134	3	N	-0-					4
10	39096	X	39096	-0-	-0-	-0-	5319	1 1 9	33776	3	N	1					5
11	39750	X	37874	-0-	-1876	-0-	5488	1 2 9	32384	3	N	2					7

HAZLEWOOD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102892 COMPL. DATE 11/28/1982 TOTAL DEPTH 15650 PERF.15230 - 15298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAZLEWOOD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 106182 COMPL. DATE 06/06/1983 TOTAL DEPTH 15350 PERF.15098 - 15176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	22800	X	18763	-0-	-4037	-0-	1932	1	16831	3	N	-0-					18
07	23684	X	22912	-0-	-772	-0-	2837	1 2 9	20073	3	N	2	17	1			3
08	23684	X	23571	-0-	-113	-0-	2813	1 1 9	20757	3	N	1					4
09	22890	X	21485	-0-	-1405	-0-	2627	1 1 9	18857	3	N	1					5
10	17125	X	17125	-0-	-0-	-0-	2330	1 1 9	14794	3	N	1					6
11	22800	X	17163	-0-	-5637	-0-	2487	1 1 9	14675	3	N	1					7

SEVEN SISTERS, EAST (0-55) 82381 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
HAZLEWOOD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 108578 COMPL. DATE 10/11/1983 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14702 - 14813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	6	1			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEVEN SISTERS, E. (REAGAN) 82381 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
WELDER LEASE WELL #: 2 RRCID -> 102473 COMPL. DATE 09/09/1982 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11535 - 11581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2070	X	1528	-0-	-542	-0-	157	1	1370	3	N	1					21
							1	9									
07	2139	X	1667	-0-	-472	-0-	206	1	1459	3	N	2	19	1			4
							2	9									
08	1953	X	1720	-0-	-233	-0-	205	1	1515	3	N	-0-					4
09	1710	X	1574	-0-	-136	-0-	192	1	1381	3	N	1					5
							1	9									
10	1736	X	1230	-0-	-506	-0-	167	1	1062	3	N	1					6
							1	9									
11	1650	X	1570	-0-	-80	-0-	227	1	1342	3	N	1					7
							1	9									

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
06	150	N	68	-0-	-82	-0-	40	1	28	3	N	-0-					-0-
07	93	N	1	-0-	-92	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	93	N	3	-0-	-90	-0-	2	1	1	3	N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-

SABALO EXPLORATION OPERATING,LLC 741936
ROOS, H. WELL #: 15 RRCID -> 165686 COMPL. DATE 05/27/1997 TOTAL DEPTH 16600 PERF.11569 - 11575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/20/2015 - PLUGGED 08/20/2015

SEVEN SISTERS, E. (REAGAN B) 82381 126 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
ARCO ET AL HUMBLE FEE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 248270 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11382 - 11402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2609	X	2609	-0-	-0-	-0-	269	1	2339	3	N	1					21
							1	9									
07	2697	X	2036	-0-	-661	-0-	252	1	1783	3	N	1	19	1			3
							1	9									
08	2697	X	2014	-0-	-683	-0-	240	1	1773	3	N	1					4
							1	9									
09	2550	X	1235	-0-	-1315	-0-	151	1	1083	3	N	1					5
							1	9									
10	2697	X	1939	-0-	-758	-0-	264	1	1675	3	N	-0-					5
11	2610	X	401	-0-	-2209	-0-	58	1	342	3	N	1					6
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SEVEN SISTERS, E. (REAGAN SEG 1) 82381 135 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
HAZELWOOD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 124751 COMPL. DATE 12/19/1995 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11363 - 11496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2160	X	1968	-0-	-192	-0-	203	1	1764	3	N	1					21
							1	9									
07	2170	X	2022	-0-	-148	-0-	250	1	1770	3	N	2	19	1			4
							2	9									
08	2170	X	1977	-0-	-193	-0-	236	1	1741	3	N	-0-					4
09	2040	X	1950	-0-	-90	-0-	238	1	1711	3	N	1					5
							1	9									
10	2108	X	1663	-0-	-445	-0-	226	1	1436	3	N	1					6
							1	9									
11	1980	X	1679	-0-	-301	-0-	243	1	1435	3	N	1					7
							1	9									

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
EXXON-LICHTENBERGER FEE WELL #: 5 RRCID -> 177642 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 15780 PERF.11358 - 11370

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	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

06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	13230	X	12985	-0-	-245	-0-	1464	1	11520	3	Y	1					22
							1	9									
07	13671	X	12715	-0-	-956	-0-	1745	1	10968	3	Y	2	20	1			4
							2	9									
08	13578	X	12901	-0-	-677	-0-	1702	1	11198	3	Y	1					5
							1	9									
09	12960	X	11887	-0-	-1073	-0-	1603	1	10284	3	Y	-0-					5
10	12584	X	12584	-0-	-0-	-0-	1893	1	10690	3	Y	1					6
							1	9									
11	12990	X	12139	-0-	-851	-0-	1981	1	10156	3	Y	2					8
							2	9									

SEVEN SISTERS, EAST (9500) //CONT.// 82381 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
EXXON-LICHTENBERGER FEE WELL #: 6 RRCID -> 264228 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 13479 PERF. 9810 - 9830

06	3090	X	2724	-0-	-366	-0-	1585	1	1135	3	N	4	4	1			2
							4	9									
07	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	1870	1	1622	3	N	9					11
							10	9									
08	3193	X	3134	-0-	-59	-0-	1973	1	1151	3	N	9	13	1			7
							10	9									
09	3030	X	3023	-0-	-7	-0-	2008	1	1005	3	N	9					16
							10	9									
10	3503	X	829	-0-	-2674	-0-	823	3	6	9	N	5					21
11	3390	X	1267	-0-	-2123	-0-	1261	3	6	9	N	5	20	1			6

SMITH OPERATING AND MGMT CO. 794541
WELDER 385 WELL #: 1 RRCID -> 210308 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 14820 PERF. 9570 - 9706

06	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	84	1	2785	2	N	-0-					94
07	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	87	1	2893	2	N	-0-					94
08	2232	X	1195	-0-	-1037	-0-	35	1	1160	2	N	-0-					94
09	2160	X	977	-0-	-1183	-0-	28	1	949	2	N	-0-					94
10	2976	X	644	-0-	-2332	-0-	19	1	625	2	N	-0-					94
11	2880	X	2679	-0-	-201	-0-	78	1	2601	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

06	9450	X	8986	-0-	-464	-0-	921	1	8023	3	Y	38					55
							42	9									
07	9641	X	8685	-0-	-956	-0-	7575	1	1071	2	Y	35					90
							39	9									
08	9641	X	8765	-0-	-876	-0-	1042	1	7691	3	Y	29					119
							32	9									
09	9180	X	7744	-0-	-1436	-0-	943	1	6768	3	Y	30					149
							33	9									
10	8561	X	8561	-0-	-0-	-0-	1160	1	7365	3	Y	33					182
							36	9									
11	9000	X	8251	-0-	-749	-0-	1191	1	7027	3	Y	30	184	1			28
							33	9									

WELDER, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 060122 COMPL. DATE 09/05/1974 TOTAL DEPTH 2670 PERF. 2568 - 2582

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SEVEN SISTERS, EAST (10000) //CONT.// 82381 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
ARCO HUMBLE FEE WELL #: 4 RRCID -> 217459 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 12603 PERF.10026 - 10038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEVEN SISTERS, S. (MASSIVE) 82384 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
REMORA OPERATING, LLC 701613
WELDER GU 217 WELL #: 1 T RRCID -> 212263 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10768 PERF.10232 - 10712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	26678	X	9046	-0-	-17632	-0-	989	1	7949	3	Y	98	192	1			111
							108	9									
07	7849	X	7849	-0-	-0-	-0-	909	1	6831	3	Y	99	193	1			17
							109	9									
08	7998	X	2879	-0-	-5119	-0-	123	1	2725	3	Y	28					45
							31	9									
09	7740	X	531	-0-	-7209	-0-	24	1	504	3	Y	3					48
							3	9									
10	7998	X	3608	-0-	-4390	-0-	283	1	3302	3	Y	21					69
							23	9									
11	7740	X	5641	-0-	-2099	-0-	653	1	4921	3	Y	61					130
							67	9									

SEVEN SISTERS, S. (WILCOX, LO.) 82384 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
REMORA OPERATING, LLC 701613
EXXON STATE WELL #: 2 RRCID -> 197442 COMPL. DATE 09/07/2003 TOTAL DEPTH 14550 PERF.13996 - 14356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WELDER HEIRS 215 WELL #: 3 RRCID -> 200016 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13700 - 14578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13720	X	5772	-0-	-7948	-0-	639	1	5133	3	N	-0-					-0-
07	6385	X	6385	-0-	-0-	-0-	750	1	5635	3	N	-0-					-0-
08	7765	X	7765	-0-	-0-	-0-	336	1	7429	3	N	-0-					-0-
09	7393	X	7393	-0-	-0-	-0-	342	1	7051	3	N	-0-					-0-
10	7442	X	7442	-0-	-0-	-0-	588	1	6854	3	N	-0-					-0-
*11	6182	X	6182	-0-	-0-	-0-	724	1	5458	3	N	-0-					-0-

SEVEN SISTERS, S. (WILCOX, LO.) //CONT.// 82384 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
EXXON STATE WELL #: 5 RRCID -> 218808 COMPL. DATE 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
06	20667	X	1064	-0-	-19603	-0-	118	1	946	3	N	-0-					-0-
07	16607	X	16607	-0-	-0-	-0-	1950	1	14657	3	N	-0-					-0-
08	7688	X	5668	-0-	-2020	-0-	246	1	5422	3	N	-0-					-0-
09	7440	X	689	-0-	-6751	-0-	32	1	657	3	N	-0-					-0-
10	17475	X	17475	-0-	-0-	-0-	1380	1	16095	3	N	-0-					-0-
*11	15960	X	15960	-0-	-0-	-0-	1869	1	14091	3	N	-0-					-0-

WELDER HEIRS 71 WELL #: 1 RRCID -> 228137 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 14645 PERF.14323 - 14357

06	1140	N	969	-0-	-171	-0-	107	1	862	3	N	-0-					-0-
07	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	189	1	1422	3	N	-0-					-0-
08	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	66	1	1453	3	N	-0-					-0-
09	960	N	284	-0-	-676	-0-	13	1	271	3	N	-0-					-0-
10	1612	N	548	-0-	-1064	-0-	43	1	505	3	N	-0-					-0-
11	1470	N	445	-0-	-1025	-0-	52	1	393	3	N	-0-					-0-

EXXON STATE WELL #: 6 RRCID -> 237423 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 16500 PERF.13500 - 14334

06	58723	X	16707	-0-	-42016	-0-	1849	1	14858	3	N	-0-					-0-
07	20118	X	20118	-0-	-0-	-0-	2362	1	17756	3	N	-0-					-0-
08	21700	X	19743	-0-	-1957	-0-	855	1	18888	3	N	-0-					-0-
09	21000	X	19622	-0-	-1378	-0-	907	1	18715	3	N	-0-					-0-
10	20832	X	18827	-0-	-2005	-0-	1487	1	17340	3	N	-0-					-0-
*11	19990	X	19990	-0-	-0-	-0-	2340	1	17650	3	N	-0-					-0-

WELDER HEIRS 71 WELL #: 2 RRCID -> 241983 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 15050 PERF.13864 - 14615

06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WELDER HEIRS 71 WELL #: 3 RRCID -> 242068 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 14928 PERF.13840 - 14636

06	960	N	481	-0-	-479	-0-	53	1	428	3	N	-0-					-0-
07	930	N	631	-0-	-299	-0-	74	1	557	3	N	-0-					-0-
08	465	N	350	-0-	-115	-0-	15	1	335	3	N	-0-					-0-
09	480	N	233	-0-	-247	-0-	11	1	222	3	N	-0-					-0-
10	620	N	78	-0-	-542	-0-	6	1	72	3	N	-0-					-0-
11	330	N	78	-0-	-252	-0-	9	1	69	3	N	-0-					-0-

WELDER HEIRS 71 WELL #: 4 RRCID -> 245156 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 14900 PERF.12588 - 13058

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EXXON STATE WELL #: 7 RRCID -> 246546 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 14850 PERF.13668 - 14498

06	22988	X	6608	-0-	-16380	-0-	731	1	5877	3	N	-0-					-0-
07	6655	X	6655	-0-	-0-	-0-	781	1	5874	3	N	-0-					-0-
08	8959	X	4748	-0-	-4211	-0-	206	1	4542	3	N	-0-					-0-
09	8670	X	1731	-0-	-6939	-0-	80	1	1651	3	N	-0-					-0-
10	7719	X	3059	-0-	-4660	-0-	242	1	2817	3	N	-0-					-0-
11	6600	X	6047	-0-	-553	-0-	708	1	5339	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	17610	X	15156	-0-	-2454	-0-	15156	2			N	-0-					17
07	18197	X	12996	-0-	-5201	-0-	12996	2			N	-0-					17
08	16926	X	13926	-0-	-3000	-0-	13926	2			N	-0-					17
09	16380	X	12955	-0-	-3425	-0-	12955	2			N	-0-					17
10	15655	X	12327	-0-	-3328	-0-	12327	2			N	-0-					17
*11	21248	X	21248	-0-	-0-	-0-	21248	2			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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION 747012
SLING WELL #: 1 RRCID -> 230280 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7879 - 7892

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	45704	X	45704	-0-	-0-	-0-	295 606	1 9	44803	3	N	551	543	1			182
07	46388	X	46388	-0-	-0-	-0-	304 794	1 9	45290	3	N	722	544	1	180	8	180
08	47275	X	46215	-0-	-1060	-0-	304 615	1 9	45296	3	N	559	557	1			182
09	48690	X	44410	-0-	-4280	-0-	295 580	1 9	43535	3	N	527	507	1			202
*10	46345	X	35955	-0-	-10390	-0-	245 437	1 9	35273	3	N	397	524	1			75
11	44850	X	-0-	-0-	-44850	-0-					N	485	364	1			196

SLING WELL #: 3 RRCID -> 237672 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8076 - 8086

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	DLQ G-10		7964	-0-	7964	7964	155	1	7789	2	N	18					90
							20	9									
07	15576	X	7612	-0-	-7964	-0-	155	1	7438	2	N	17					107
							19	9									
08	8047	X	8047	-0-	-0-	-0-	155	1	7874	2	N	16					123
							18	9									
09	7919	X	7919	-0-	-0-	-0-	155	1	7743	2	N	19					142
							21	9									
10	8010	X	8010	-0-	-0-	-0-	155	1	7836	2	N	17					159
							19	9									
11	7590	X	7435	-0-	-155	-0-	155	1	7260	2	N	18					177
							20	9									

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

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

06	1860	#	5	-0-	-1855	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
07	1581	#	-0-	-0-	-1581	-0-					Y	-0-					-0-
08	1581	#	450	-0-	-1131	-0-	450	2			Y	-0-					-0-
09	1050	R	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			Y	-0-					-0-
10	713	#	525	-0-	-188	-0-	525	2			Y	-0-					-0-
11	5	#	NO RPT	-0-	-5	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHELL POINT (5-B) 82956 351 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LAMAY CORPORATION 484025
MUSTANG ISLAND STATE PARK TRACT2 WELL #: 1 RRCID -> 214035 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 10496 PERF. 7953 - 7963

06	6150		45	-0-	-6105	-0-	45	2			Y	-0-					94
07	6355		-0-	-0-	-6355	-0-					Y	-0-					94
08	5518	#	5226	-0-	-292	-0-	5121	2	105	9	Y	95	166	1			23
09	5220	R	5220	-0-	-0-	-0-	5154	2	66	9	Y	60					83
*10	2915	R	2915	-0-	-0-	-0-	2887	2	28	9	Y	25					108
11	60	#	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					108

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
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-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	244					Y	-0-					-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	244					Y	-0-					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	244					Y	NO RPT					-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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

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

06	1950 N	-0-	-0-	-1950	-0-					N	-0-					74
07	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					74
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
09	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	1			N	-0-					74
10	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	1			N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHIELD (FRIO D) 83230 132 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
GASPER RICE RESOURCES, LTD. 297089
GASPER RICE - WATERS WELL #: 1 RRCID -> 277042 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 7648 PERF. 6843 - 6846

06	7500	10901	-0-	3401	32142	10503	2	398	9	N	362	382	1			75
07	7750	10850	-0-	3100	35242	10455	2	395	9	N	359	362	1			72
08	7750	10624	-0-	2874	38116	10250	2	374	9	N	340	365	1			47
09	7500	10411	-0-	2911	41027	10036	2	375	9	N	341	356	1			32
10	7750	10651	-0-	2901	43928	10255	2	396	9	N	360	354	1			38
11	7500	10442	-0-	2942	46870	10046	2	396	9	N	360	363	1			35

WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
OCKER, B. WELL #: 3 F RRCID -> 014262 COMPL. DATE 05/13/1962 TOTAL DEPTH 7562 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHIELD (FRIO F) 83230 264 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
OCKER, B. WELL #: 3 F RRCID -> 014264 COMPL. DATE 05/13/1962 TOTAL DEPTH 7562 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	7850	X	7850	-0-	-0-	-0-	490 107	1 9	7253	2	N	97	178	1	12	8	27
07	7093	X	7093	-0-	-0-	-0-	521 73	1 9	6499	2	N	66	3	8			90
08	6820	X	5627	-0-	-1193	-0-	517 34	1 9	5076	2	N	31	6	8			115
09	6600	X	5554	-0-	-1046	-0-	507 13	1 9	5034	2	N	12					127
10	6820	X	6205	-0-	-615	-0-	521 95	1 9	5589	2	N	86	179	1	3	8	31
11	6600	X	5851	-0-	-749	-0-	500 19	1 9	5332	2	N	17					48

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
06	879	N	879	-0-	-0-	-0-	90	1	789	2	N	-0-					-0-
07	916	N	916	-0-	-0-	-0-	93	1	823	2	N	-0-					-0-
08	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	93	1	1139	2	N	-0-					-0-
09	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-
10	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
11	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					-0-

MERRIMAN, GEORGE WELL #: 2 RRCID -> 259416 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 15415 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHIELD (7500) 83230 924 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
OCKER, BENNETT WELL #: 1 RRCID -> 049073 COMPL. DATE 10/26/1970 TOTAL DEPTH 10103 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHOCKACON (WILCOX 6700) 83398 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
FROST TRUST WELL #: 6 RRCID -> 153706 COMPL. DATE 10/23/1994 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 6790 - 6813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	390	N	347	-0-	-43	-0-	347	3			N	-0-					-0-
07	372	N	330	-0-	-42	-0-	330	3			N	-0-					-0-
08	310	N	302	-0-	-8	-0-	302	3			N	-0-					-0-
09	360	N	316	-0-	-44	-0-	316	3			N	-0-					-0-
10	341	N	328	-0-	-13	-0-	328	3			N	-0-					-0-
11	300	N	241	-0-	-59	-0-	241	3			N	-0-					-0-

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
06	930	N	891	-0-	-39	-0-	891	3			N	-0-					29
07	994	N	994	-0-	-0-	-0-	946	3	48	9	N	44					73
08	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	3			N	-0-					73
09	900	N	890	-0-	-10	-0-	890	3			N	-0-					73
10	992	N	904	-0-	-88	-0-	904	3			N	-0-					73
*11	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	3			N	-0-					73

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
06	1654	X	1654	-0-	-0-	-0-	1654	3			N	-0-					16
07	1525	X	1525	-0-	-0-	-0-	1490	3	35	9	N	32					48
08	859	X	859	-0-	-0-	-0-	859	3			N	-0-					48
09	1650	X	253	-0-	-1397	-0-	253	3			N	-0-					48
10	1705	X	971	-0-	-734	-0-	971	3			N	-0-					48
11	1650	X	966	-0-	-684	-0-	966	3			N	-0-					48

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
06	780	N	671	-0-	-109	-0-	671	3			N	-0-					-0-
07	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-					-0-
08	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					-0-
09	660	N	492	-0-	-168	-0-	492	3			N	-0-					-0-
10	713	N	615	-0-	-98	-0-	615	3			N	-0-					-0-
11	570	N	224	-0-	-346	-0-	224	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
06	1064	X	1064	-0-	-0-	-0-	1064	3			N	-0-					-0-
07	1097	X	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3			N	-0-					-0-
08	1085	X	843	-0-	-242	-0-	843	3			N	-0-					-0-
09	1050	X	914	-0-	-136	-0-	914	3			N	-0-					-0-
10	1085	X	983	-0-	-102	-0-	983	3			N	-0-					-0-
11	1050	X	763	-0-	-287	-0-	763	3			N	-0-					-0-

SINTON, NORTH (1600 MIOCENE) 83754 340 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC 197688
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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		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
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SINTON, NORTH (3100) 83754 510 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
SYDRI OPERATING, LLC 833597
WELDER "G" WELL #: 6 RRCID -> 144745 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 3119 - 3123

06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/11/2015 - PLUGGED 06/11/15

SINTON, NORTH (3300 A PUNCH) 83754 548 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC 197688
WELDER "A" WELL #: 6 RRCID -> 172460 COMPL. DATE 02/20/1999 TOTAL DEPTH 3504 PERF. 3317 - 3321

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SINTON, NORTH (5550) 83754 748 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
BERNSEN WELL #: 13 RRCID -> 252131 COMPL. DATE 08/23/2009 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 5464 - 5472

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SINTON SHALLOW, WEST (1900) 83774 332 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
WALLIS ENERGY, INC. 893997
SIMS, A. LOY WELL #: 5 RRCID -> 036337 COMPL. DATE 12/10/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

M O	ALLOW	CODE	GAS 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
06	235	N	235	-0-	-0-	-0-	65	1	170	2	Y	-0-			51
07	248	N	232	-0-	-16	-0-	70	1	162	2	Y	-0-			51
08	248	N	224	-0-	-24	-0-	61	1	163	2	Y	-0-			51
09	287	N	287	-0-	-0-	-0-	64	1	222	2	Y	1			52
							1	9							
10	222	N	222	-0-	-0-	-0-	60	1	162	2	Y	-0-			52
*11	243	N	243	-0-	-0-	-0-	85	1	158	2	Y	-0-			52

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

SMALL COWBOY (LOBO 6) 84204 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 100 RRCID -> 144337 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8995 PERF. 8242 - 8276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	100	1	2765	2	N	23	33	1	4
							25	9							
07	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	104	1	2942	2	N	25	16	1	13
							28	9							
08	2790	X	2513	-0-	-277	-0-	96	1	2404	2	N	12	16	1	9
							13	9							
09	2880	X	2086	-0-	-794	-0-	82	1	1992	2	N	11	14	1	6
							12	9							
10	2883	N	2118	-0-	-765	-0-	80	1	2023	2	N	14	13	1	7
							15	9							
11	2310	N	1997	-0-	-313	-0-	76	1	1895	2	N	24	25	1	6
							26	9							

SON OF ZUNI, S. (VXBG) 84602 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 890 RRCID -> 275996 COMPL. DATE 03/30/2014 TOTAL DEPTH 14510 PERF.12707 - 13722

M O	ALLOW	CODE	GAS 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
06	6279	R	6279	-0-	-0-	-0-	1	1	6236	2	N	38	39	1	5
							42	9							
07	9796	#	7101	-0-	-2695	-0-	1	1	7049	2	N	46	41	1	10
							51	9							
08	9827	#	7943	-0-	-1884	-0-	1	1	7894	2	N	44	47	1	7
							48	9							
09	8460	#	7466	-0-	-994	-0-	1	1	7408	2	N	52	52	1	7
							57	9							
10	8804	#	7029	-0-	-1775	-0-	7029	2			N	-0-	7	1	-0-
11	8160	#	8153	-0-	-7	-0-	8153	2			N	-0-			-0-

SOUTH BAY (FRIO K-6) 84703 520 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 284 WELL #: 1 RRCID -> 211536 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 13060 PERF.11702 - 11827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTHLAND 84756 001 ASSOCIATED 49B CNTY: DUVAL
GARZACO OPERATING, LLC 296672
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
06	2130	#	1903	-0-	-227	-0-	212	1	1691	2	N	-0-					-0-
07	2046	#	2027	-0-	-19	-0-	170	1	1857	2	N	-0-					-0-
08	2325	#	1925	-0-	-400	-0-	254	1	1671	2	N	-0-					-0-
09	2250	#	1974	-0-	-276	-0-	226	1	1748	2	N	-0-					-0-
10	2015	#	1968	-0-	-47	-0-	285	1	1683	2	N	-0-					-0-
11	1950	#	NO RPT	-0-	-1950	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTHLAND (COLE, LOWER) 84756 125 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
GARZACO OPERATING, LLC 296672
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
06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	33	1	268	2	N	-0-					-0-
07	343	N	343	-0-	-0-	-0-	29	1	314	2	N	-0-					-0-
08	341	N	313	-0-	-28	-0-	42	1	271	2	N	-0-					-0-
09	317	N	317	-0-	-0-	-0-	36	1	281	2	N	-0-					-0-
10	341	N	325	-0-	-16	-0-	47	1	278	2	N	-0-					-0-
11	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTHLAND (PETTUS 5300) 84756 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
SOUTHLAND WELL #: 63 RRCID -> 173399 COMPL. DATE 05/29/1999 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5244 - 5254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6524		6524	-0-	-0-	-0-	830	1	5690	2	N	4					102
							4	9									
07	7145		7145	-0-	-0-	-0-	853	1	6236	2	N	51					153
							56	9									
08	6497		6497	-0-	-0-	-0-	833	1	5632	2	N	29					182
							32	9									
09	6857		6857	-0-	-0-	-0-	822	1	6003	2	N	29	174	1			37
							32	9									
10	7010		7010	-0-	-0-	-0-	842	1	6136	2	N	29					66
							32	9									
*11	6382		6382	-0-	-0-	-0-	812	1	5538	2	N	29					95
							32	9									

SOUTHLAND (QUEEN CITY) 84756 567 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
SOUTHLAND WELL #: 65 RRCID -> 170168 COMPL. DATE 07/06/1998 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9462 - 9486

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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 #: 6A RRCID -> 014333 COMPL. DATE 08/26/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					6
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					6
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					6
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					6
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					6
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					6

SOUTHLAND LIFE INS. CO. WELL #: 3 RRCID -> 136493 COMPL. DATE 00/00/1990 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 4488 - 4492

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2520						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2520						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2520						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2520						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2520						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2520						N	NO RPT					-0-

GARZACO OPERATING, LLC 296672
SOUTHLAND LIFE WELL #: 23 RRCID -> 014331 COMPL. DATE 04/19/1952 TOTAL DEPTH 5150 PERF. N/A

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTHLAND (TEDDLIE) //CONT.// 84756 625 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
GARZACO OPERATING, LLC //CONT.// 296672
SOUTHLAND LIFE WELL #: 42 RRCID -> 014332 COMPL. DATE 10/19/1946 TOTAL DEPTH 5393 PERF. 3800 - 3806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	173	N	173	-0-	-0-	-0-	19	1	154	2	N	-0-					-0-
07	180	N	180	-0-	-0-	-0-	16	1	164	2	N	-0-					-0-
08	172	N	172	-0-	-0-	-0-	22	1	150	2	N	-0-					-0-
09	169	N	169	-0-	-0-	-0-	19	1	150	2	N	-0-					-0-
10	180	N	180	-0-	-0-	-0-	26	1	154	2	N	-0-					-0-
11	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTHLAND LIFE WELL #: 9 RRCID -> 014334 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
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	15	1	118	2	N	-0-					-0-
07	183	N	183	-0-	-0-	-0-	16	1	167	2	N	-0-					-0-
08	155	N	145	-0-	-10	-0-	19	1	126	2	N	-0-					-0-
09	146	N	146	-0-	-0-	-0-	17	1	129	2	N	-0-					-0-
10	366	N	366	-0-	-0-	-0-	53	1	313	2	N	-0-					-0-
11	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

SPRINT, S. (FRIO A) 85387 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
MODENA OPERATING LLC 573221
SOUTH SPRINT STATE GAS UNIT #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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40

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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STARR BRITE W (4470) //CONT.// 85669 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
RONDE OPERATING, LLC //CONT.// 727051
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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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 "B" WELL #: 2 RRCID -> 154787 COMPL. DATE 06/02/1995 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 4967 - 4973

06	360	#	318	-0-	-42	-0-	318	2			N	-0-					-0-
07	372	#	370	-0-	-2	-0-	370	2			N	-0-					-0-
08	403	#	321	-0-	-82	-0-	321	2			N	-0-					-0-
09	390	#	380	-0-	-10	-0-	380	2			N	-0-					-0-
10	403	#	363	-0-	-40	-0-	363	2			N	-0-					-0-
*11	362	R	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-

M. RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164409 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 5007 - 5010

06	480	#	321	-0-	-159	-0-	321	2			N	-0-					-0-
07	496	#	382	-0-	-114	-0-	382	2			N	-0-					-0-
08	465	#	343	-0-	-122	-0-	343	2			N	-0-					-0-
09	450	#	358	-0-	-92	-0-	358	2			N	-0-					-0-
10	404	R	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
*11	432	R	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					-0-

HINOJOSA "A" WELL #: 1U RRCID -> 254521 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 6026 PERF. 5006 - 5010

06	930	#	680	-0-	-250	-0-	680	2			N	-0-					-0-
07	961	#	623	-0-	-338	-0-	623	2			N	-0-					-0-
08	961	#	600	-0-	-361	-0-	600	2			N	-0-					-0-
09	900	#	556	-0-	-344	-0-	556	2			N	-0-					-0-
10	713	#	582	-0-	-131	-0-	582	2			N	-0-					-0-
11	690	#	674	-0-	-16	-0-	674	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

06	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
07	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
08	186	N	111	-0-	-75	-0-	111	2			N	-0-					-0-
09	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
10	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
*11	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-

HINRRA LLC 389665
LYDIA SAENZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230695 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5448 - 5452

06	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
07	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STARR BRITE, W. (5380) //CONT.// 85669 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HINOJOSA "A" WELL #: 3 RRCID -> 160594 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 5334 - 5342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
07	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
08	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
09	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					-0-
10	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
*11	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STARR BRITE, W. (5980) //CONT.// 85669 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
RONDE OPERATING, LLC //CONT.// 727051
HINOJOSA, G.C. WELL #: 2 RRCID -> 112388 COMPL. DATE 08/16/1984 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5952 - 5955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
07	217	N	190	-0-	-27	-0-	190	2			N	-0-					-0-
08	217	N	167	-0-	-50	-0-	167	2			N	-0-					-0-
09	210	N	168	-0-	-42	-0-	168	2			N	-0-					-0-
10	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
*11	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HINOJOSA "A" WELL #: 2 U RRCID -> 164947 COMPL. DATE 02/20/1997 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7006 - 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
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HINRRA LLC 389665
BENAVIDES, R. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 125173 COMPL. DATE 04/06/1987 TOTAL DEPTH 7257 PERF. 6967 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INFIELD DEVELOPMENT CORPORATION 424203
PEREZ, RACHEL WELL #: 1 RRCID -> 151987 COMPL. DATE 08/20/1994 TOTAL DEPTH 7713 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STARR BRITE, W. (7080 YEGUA) //CONT.// 85669 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
RONDE OPERATING, LLC 727051
HINOJOSA "A" WELL #: 2 U RRCID -> 110533 COMPL. DATE 04/16/1984 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7082 - 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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RAMIREZ, M. GAS UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 114784 COMPL. DATE 12/30/1984 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7092 - 7107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			Y	-0-					-0-
08	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			Y	-0-					-0-
09	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		1448	-0-	1448	1448	1448	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		1266	-0-	1266	2714	1266	2			Y	-0-					-0-

HINOJOSA "A" WELL #: 2 L RRCID -> 164946 COMPL. DATE 02/20/1997 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7176 - 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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STARR BRITE, W. (7080 YEGUA) //CONT.// 85669 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
SEDCO OPERATING, LLC //CONT.// 763159
MONTEMAYOR "B" WELL #: 2 RRCID -> 119558 COMPL. DATE 12/12/1985 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7128 - 7137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3274					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3274					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3274					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	2010	X	1771	-0-	-239	-0-	132 1 9 9		1630	2	N	8					116
07	2201	X	1759	-0-	-442	-0-	154 1 10 9		1595	2	N	9					125
08	2201	X	172	-0-	-2029	-0-	160 2		12	9	N	11	1	8			135
09	2130	X	1625	-0-	-505	-0-	133 1 6 9		1486	2	N	5					140
10	1922	X	1590	-0-	-332	-0-	148 1 13 9		1429	2	N	12					152
11	1770	X	1513	-0-	-257	-0-	148 1 6 9		1359	2	N	5					157

STEDMAN ISLAND(C-1) 85771 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 309 UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 162686 COMPL. DATE 03/03/1997 TOTAL DEPTH 11512 PERF. 7718 - 8934

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
REDFISH BAY PROPERTIES, LTD. WELL #: 1 RRCID -> 142269 COMPL. DATE 08/07/1992 TOTAL DEPTH 10212 PERF. 8886 - 8894

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	1840	-0-	1840	1840	1840	2			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1840					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1840					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1840					N	-0-					-0-

STEDMAN ISLAND (C-2) 85771 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 309 WELL #: 1 RRCID -> 179245 COMPL. DATE 09/06/2000 TOTAL DEPTH 10382 PERF. 8768 - 8880

06	1800 N	1480	-0-	-320	-0-	98	1	1323	3	Y	54	64	1			25	
						59	9										
07	3100 N	3377	-0-	277	277	201	1	3137	3	Y	35	27	1			33	
						39	9										
08	2773 N	2496	-0-	-277	-0-	150	1	2294	3	Y	47	57	1			23	
						52	9										
09	3000 N	3554	-0-	554	554	202	1	3290	3	Y	56	65	1			14	
						62	9										
10	2732	2732	-0-	-0-	554	164	1	2513	3	Y	50	48	1			16	
						55	9										
*11	3098	3098	-0-	-0-	554	186	1	2891	3	Y	19	22	1			13	
						21	9										

STEDMAN ISLAND (C-2A) 85771 101 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 277 WELL #: 3 RRCID -> 209200 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 10644 PERF. 9226 - 9386

06	540 N	494	-0-	-46	-0-	34	1	460	3	Y	-0-					-0-	
07	866 N	866	-0-	-0-	-0-	52	1	814	3	Y	-0-					-0-	
08	822 N	822	-0-	-0-	-0-	50	1	772	3	Y	-0-					-0-	
09	565 N	565	-0-	-0-	-0-	33	1	532	3	Y	-0-					-0-	
10	868 N	593	-0-	-275	-0-	33	1	560	3	Y	-0-					-0-	
11	810 N	559	-0-	-251	-0-	37	1	522	3	Y	-0-					-0-	

STEDMAN ISLAND (C-5) 85771 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 309 UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 129234 COMPL. DATE 11/25/1988 TOTAL DEPTH 11512 PERF. 9189 - 9220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	164	N	164	-0-	-0-	-0-	10	1	137	3	Y	15	14	1			19
							17	9									
07	862	N	862	-0-	-0-	-0-	51	1	793	3	Y	16	11	1			24
							18	9									
08	508	N	508	-0-	-0-	-0-	30	1	466	3	Y	11	14	1			21
							12	9									
09	174	N	174	-0-	-0-	-0-	10	1	161	3	Y	3					24
							3	9									
10	310	N	153	-0-	-157	-0-	11	1	134	3	Y	7	5	1			26
							8	9									
11	300	N	154	-0-	-146	-0-	12	1	135	3	Y	6	7	1			25
							7	9									

STEDMAN ISLAND (C-6) 85771 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE OF TEXAS 53065 WELL #: 1 RRCID -> 064598 COMPL. DATE 12/19/1975 TOTAL DEPTH 10382 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEDMAN ISLAND (D-6) 85771 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 277 WELL #: 2 RRCID -> 201452 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10420 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	1			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEDMAN ISLAND (8120 FRIO) 85771 795 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 309 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 148527 COMPL. DATE 01/26/1994 TOTAL DEPTH 8831 PERF. 8638 - 8717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	74	1	1003	3	Y	13	14	1			102
							14	9									
07	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	89	1	1390	3	Y	42	32	1			112
							46	9									
08	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	71	1	1078	3	Y	34	43	1			103
							37	9									
09	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	98	1	1605	3	Y	27	29	1			101
							30	9									
10	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	88	1	1271	3	Y	12	11	1			102
							13	9									
*11	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	99	1	1442	3	Y	12	15	1			99
							13	9									

STEDMAN ISLAND (8120 FRIO) //CONT.// 85771 795 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LAMAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 483925
STATE TRACT 308 WELL #: 2 RRCID -> 179722 COMPL. DATE 09/30/2000 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 7268 - 8123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3300	X	1554	-0-	-1746	-0-	71	1	958	3	Y	477	542	1			194
							525	9									
07	3410	X	1898	-0-	-1512	-0-	79	1	1236	3	Y	530	409	1			315
							583	9									
08	3410	X	1578	-0-	-1832	-0-	64	1	973	3	Y	492	568	1			239
							541	9									
09	3000	X	1962	-0-	-1038	-0-	84	1	1364	3	Y	467	520	1			186
							514	9									
10	3100	X	1663	-0-	-1437	-0-	77	1	1068	3	Y	471	453	1			204
							518	9									
*11	2017	X	2017	-0-	-0-	-0-	87	1	1228	3	Y	638	649	1			193
							702	9									

STATE TRACT 308 WELL #: 1 RRCID -> 261031 COMPL. DATE 12/01/1996 TOTAL DEPTH 8394 PERF. 9088 - 9116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	85	1	1141	3	Y	69	78	1			-0-
							76	9									
07	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	133	1	2085	3	Y	81	59	1			22
							89	9									
08	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	88	1	1347	3	Y	22	28	1			16
							24	9									
09	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	99	1	1605	3	Y	94	108	1			2
							103	9									
10	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	66	1	1010	3	Y	16	16	1			2
							18	9									
*11	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	74	1	1662	3	Y	45	44	1			3
							50	9									

STEDMAN ISLAND (8300 SD) 85771 810 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 277 WELL #: 1 RRCID -> 255567 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 10270 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	6809	-0-	3809	3809	470	1	6339	3	Y	-0-					2
07	3100	N	1047	-0-	-2053	1756	63	1	984	3	Y	-0-					2
08	2413	N	657	-0-	-1756	-0-	40	1	617	3	Y	-0-	2	1			-0-
09	1320		1297	-0-	-23	-0-	75	1	1222	3	Y	-0-					-0-
10	1397		1397	-0-	-0-	-0-	88	1	1309	3	Y	-0-					-0-
*11	1374		1374	-0-	-0-	-0-	99	1	1275	3	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
06	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			Y	-0-					-0-
07	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			Y	-0-					-0-
08	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			Y	-0-					-0-
09	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			Y	-0-					-0-
10	620	N	614	-0-	-6	-0-	614	2			Y	-0-					-0-
*11	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILLMAN (DEEP CONS.) 86133 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1592					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1592					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1592					N	-0-					-0-

KLEBERG, R. J. JR. TR. STILLMAN WELL #: 90D RRCID -> 175439 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 11880 PERF. 5210 - 5460

06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MULA STILLMAN UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 222929 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12595 - 13208

06	21862	X	21862	-0-	-0-	-0-	12	1	21850	2	N	-0-					-0-
07	21787	X	21787	-0-	-0-	-0-	12	1	21654	2	N	110	89	1			21
							121	9									
08	21375	X	21375	-0-	-0-	-0-	13	1	21250	2	N	102	110	1			13
							112	9									
09	20365	X	20365	-0-	-0-	-0-	14	1	20241	2	N	100	98	1			15
							110	9									
10	22599	X	20604	-0-	-1995	-0-	18	1	20474	2	N	102	86	1			31
							112	9									
11	21870	X	19808	-0-	-2062	-0-	17	1	19682	2	N	99	109	1			21
							109	9									

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 514 RRCID -> 267364 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 14495 PERF.12710 - 14084

06	69030	X	56828	-0-	-12202	-0-	1325	1	54481	2	N	929	1039	1			129
							1022	9									
07	73315	X	54588	-0-	-18727	-0-	1340	1	52657	2	N	537	563	1			103
							591	9									
08	73315	X	49941	-0-	-23374	-0-	1328	1	48104	2	N	463	508	1			58
							509	9									
09	59790	X	46220	-0-	-13570	-0-	1299	1	44433	2	N	444	437	1			65
							488	9									
10	60109	X	50081	-0-	-10028	-0-	1222	1	48320	2	N	490	405	1			150
							539	9									
11	56820	X	42998	-0-	-13822	-0-	38	1	42505	2	N	414	477	1			87
							455	9									

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 513ST RRCID -> 271415 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 13550 PERF.12118 - 13326

06	501330	X	349944	-0-	-151386	-0-	193	1	346054	2	N	3361	3823	1			468
							3697	9									
07	518041	X	362593	-0-	-155448	-0-	201	1	358307	2	N	3714	3469	1			713
							4085	9									
08	458862	X	316531	-0-	-142331	-0-	194	1	312970	2	N	3061	3390	1			384
							3367	9									
09	400770	X	265729	-0-	-135041	-0-	183	1	262621	2	N	2659	2656	1			387
							2925	9									
10	340287	X	183274	-0-	-157013	-0-	163	1	181054	2	N	1870	1687	1			570
							2057	9									
11	329310	X	177445	-0-	-151865	-0-	156	1	175327	2	N	1784	1978	1			376
							1962	9									

STILLMAN (DEEP CONS.) //CONT.// 86133 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
SANTA FE RANCH MULA PASTURE WELL #: 16 RRCID -> 200372 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10940 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-					-0-
08	11890	X	11890	-0-	-0-	-0-	11871	2	19	9	Y	17					17
09	10555	X	10555	-0-	-0-	-0-	10524	2	31	9	Y	28					45
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
*11	17239	X	17239	-0-	-0-	-0-	16924	2	315	9	Y	286					331

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 08/17/2015 TOTAL DEPTH 5579 PERF. 3635 - 4307

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 520 RRCID -> 274968 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8408 - 8420

06	33240	8541	-0-	-24699	39434	1399	1	7142	2	N	-0-						-0-
07	34348	5164	-0-	-29184	10250	1247	1	3917	2	N	-0-						-0-
08	16264 R	6014	-0-	-10250	-0-	1460	1	4554	2	N	-0-						-0-
09	10860 #	7114	-0-	-3746	-0-	1365	1	5749	2	N	-0-						-0-
10	8835 #	6718	-0-	-2117	-0-	1438	1	5280	2	N	-0-						-0-
11	8550 #	4517	-0-	-4033	-0-	1341	1	3176	2	N	-0-						-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 522 RRCID -> 275889 COMPL. DATE 11/01/2014 TOTAL DEPTH 7010 PERF. N/A

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
SANTA FE RANCH MULA PASTURE WELL #: 13 RRCID -> 084111 COMPL. DATE 12/15/1986 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 5100 - 5140

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

STILLMAN (SHALLOW) //CONT.// 86133 952 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736
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
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.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANTA FE RANCH-MULA PASTURE WELL #: 33 RRCID -> 094452 COMPL. DATE 04/13/1981 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5654 - 5667

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SANTA FE RANCH MULA PASTURE (PF) WELL #: 1 RRCID -> 106745 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SANTA FE RANCH - MULA PASTURE WELL #: 46 RRCID -> 129537 COMPL. DATE 12/28/1988 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5610 - 5634

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.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANTA FE RANCH MULA PASTURE WELL #: 39 RRCID -> 165519 COMPL. DATE 01/15/1997 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 5663 - 5677

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

06	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	495	1	1435	2	Y	71	120	1					157
						78	9											
07	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	467	1	1439	2	Y	38							195
						42	9											
08	2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	484	1	1739	2	Y	42	115	1					122
						46	9											
09	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	469	1	1540	2	Y	81							203
						89	9											
10	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	473	1	1213	2	Y	26	146	1					83
						29	9											
*11	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	402	1	1156	2	Y	24							107
						26	9											

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
06	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	486	1	1409	2	Y	48	70	1			99
							53	9									
07	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	494	1	1523	2	Y	28					127
							31	9									
08	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	447	1	1606	2	Y	4	75	1			56
							4	9									
09	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	459	1	1508	2	Y	7					63
							8	9									
10	2046	N	1930	-0-	-116	-0-	541	1	1386	2	Y	3	45	1			21
							3	9									
*11	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	579	1	1665	2	Y	3					24
							3	9									

SLATOR RANCH WELL #: H 2 RRCID -> 199215 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10492 - 10644

06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	6	-0-	-25	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	26	-0-	-5	-0-	3	1	23	2	Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: H 3 RRCID -> 202502 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10390 - 10534

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	109					Y	-0-					-0-
07	109	X	-0-	-0-	-109	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: M 1 RRCID -> 206780 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9604 - 10468

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-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

06	T. A.		3380	-0-	3380	10461	325	1	3055	2	Y	-0-					-0-
07	13929	X	3468	-0-	-10461	-0-	350	1	3118	2	Y	-0-					-0-
08	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	358	1	2948	2	Y	-0-					-0-
09	3600	X	2501	-0-	-1099	-0-	276	1	2225	2	Y	-0-					-0-
10	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	447	1	3197	2	Y	-0-					-0-
11	3390	X	3135	-0-	-255	-0-	388	1	2747	2	Y	-0-					-0-

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SLATOR RANCH WELL #: U 1 RRCID -> 210696 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 11016 PERF. 9965 - 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
06	T. A.		2058	-0-	2058	6386	162	1	1883	2	Y	12					25
							13	9									
07	8845	X	2459	-0-	-6386	-0-	195	1	2247	2	Y	15					40
							17	9									
08	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	319	1	4439	2	Y	100	38	1			102
							110	9									
09	3000	N	6013	-0-	3013	3013	412	1	5548	2	Y	48					150
							53	9									
10	3100	N	5548	-0-	2448	5461	460	1	5037	2	Y	46	137	1			59
							51	9									
*11	10768	X	5307	-0-	-5461	-0-	426	1	4808	2	Y	66					125
							73	9									

SLATOR RANCH WELL #: H 4 RRCID -> 211273 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10342 - 10818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9938	X	9938	-0-	-0-	-0-	954	1	8974	2	Y	9	7	1			8
							10	9									
07	10324	X	10324	-0-	-0-	-0-	1041	1	9272	2	Y	10	7	1			11
							11	9									
08	10166	X	10166	-0-	-0-	-0-	1100	1	9055	2	Y	10	14	1			7
							11	9									
09	9498	X	9498	-0-	-0-	-0-	1046	1	8444	2	Y	7	7	1			7
							8	9									
10	10323	X	9710	-0-	-613	-0-	1187	1	8503	2	Y	18	18	1			7
							20	9									
11	9990	X	9058	-0-	-932	-0-	1121	1	7928	2	Y	8	10	1			5
							9	9									

SLATOR RANCH WELL #: H 5 RRCID -> 212822 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10320 - 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
06	677	N	677	-0-	-0-	-0-	65	1	612	2	Y	-0-					-0-
07	651	N	651	-0-	-0-	-0-	66	1	585	2	Y	-0-					-0-
08	586	N	586	-0-	-0-	-0-	63	1	523	2	Y	-0-					-0-
09	505	N	505	-0-	-0-	-0-	56	1	449	2	Y	-0-					-0-
10	620	N	562	-0-	-58	-0-	69	1	493	2	Y	-0-					-0-
11	570	N	547	-0-	-23	-0-	68	1	479	2	Y	-0-					-0-

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
06	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-
07	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
08	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
09	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: S 1 RRCID -> 214137 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10370 - 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
06	12557	X	12557	-0-	-0-	-0-	1564	1	10974	2	Y	17					79
							19	9									
07	12931	X	12931	-0-	-0-	-0-	1679	1	11240	2	Y	11	62	1			28
							12	9									
08	12479	X	12479	-0-	-0-	-0-	1633	1	10825	2	Y	19					47
							21	9									
09	11672	X	11672	-0-	-0-	-0-	1556	1	10115	2	Y	1					48
							1	9									
10	11795	X	11795	-0-	-0-	-0-	1583	1	10197	2	Y	14	53	1			9
							15	9									
*11	11635	X	11635	-0-	-0-	-0-	1637	1	9998	2	Y	-0-					9

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SLATOR RANCH WELL #: S 2 RRCID -> 215174 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 11165 PERF.10735 - 10839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5435	X	5435	-0-	-0-	-0-	678	1	4755	2	Y	2					12
							2	9									
07	5064	X	5064	-0-	-0-	-0-	658	1	4405	2	Y	1	9	1			4
							1	9									
08	5274	X	5274	-0-	-0-	-0-	690	1	4575	2	Y	8					12
							9	9									
09	5079	X	5079	-0-	-0-	-0-	677	1	4402	2	Y	-0-					12
10	5828	X	5345	-0-	-483	-0-	717	1	4621	2	Y	6	14	1			4
							7	9									
11	5430	X	4930	-0-	-500	-0-	694	1	4236	2	Y	-0-					4

SLATOR RANCH WELL #: V 1 RRCID -> 219673 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 11460 PERF.10972 - 11196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6960	X	6333	-0-	-627	-0-	634	1	5684	2	Y	14					80
							15	9									
07	7192	X	5618	-0-	-1574	-0-	531	1	5075	2	Y	11	39	1			52
							12	9									
08	7192	X	6278	-0-	-914	-0-	603	1	5674	2	Y	1					53
							1	9									
09	6930	X	5018	-0-	-1912	-0-	510	1	4506	2	Y	2	36	1			19
							2	9									
10	4836	X	4791	-0-	-45	-0-	497	1	4294	2	Y	-0-					19
*11	4711	X	4711	-0-	-0-	-0-	394	1	4317	2	Y	-0-					19

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
06	14994	X	14994	-0-	-0-	-0-	1023	1	13968	2	Y	3	8	1			10
							3	9									
07	16543	X	16543	-0-	-0-	-0-	1120	1	15416	2	Y	6	8	1			8
							7	9									
08	15954	X	15954	-0-	-0-	-0-	1126	1	14828	2	Y	-0-					8
09	14763	X	14763	-0-	-0-	-0-	1089	1	13674	2	Y	-0-	5	1			3
10	15996	X	14663	-0-	-1333	-0-	1043	1	13620	2	Y	-0-	3	1			-0-
11	15480	X	14663	-0-	-817	-0-	1050	1	13613	2	Y	-0-					-0-

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
06	8566	X	8566	-0-	-0-	-0-	677	1	7871	2	Y	16					32
							18	9									
07	8889	X	8889	-0-	-0-	-0-	708	1	8160	2	Y	19					51
							21	9									
08	8556	X	8293	-0-	-263	-0-	555	1	7725	2	Y	12	48	1			15
							13	9									
09	8520	X	6079	-0-	-2441	-0-	420	1	5655	2	Y	4					19
							4	9									
10	8897	X	8340	-0-	-557	-0-	698	1	7636	2	Y	5	17	1			7
							6	9									
11	8610	X	8260	-0-	-350	-0-	671	1	7581	2	Y	7					14
							8	9									

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
06	1570	X	1570	-0-	-0-	-0-	158	1	1412	2	Y	-0-					29
07	2590	X	2590	-0-	-0-	-0-	245	1	2345	2	Y	-0-					29
08	2206	X	2206	-0-	-0-	-0-	212	1	1992	2	Y	2					31
							2	9									
09	2204	X	2204	-0-	-0-	-0-	224	1	1980	2	Y	-0-					31
10	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	312	1	2700	2	Y	-0-					31
*11	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	181	1	1985	2	Y	12					43
							13	9									

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
06	T. A.		6719	-0-	6719	20217	674	1	6042	2	Y	3					17
							3	9									
07	27126	X	6909	-0-	-20217	-0-	654	1	6251	2	Y	4	9	1			12
							4	9									
08	6930	X	6930	-0-	-0-	-0-	665	1	6264	2	Y	1					13
							1	9									
09	6810	X	6229	-0-	-581	-0-	632	1	5587	2	Y	9	9	1			13
							10	9									
10	6944	X	5628	-0-	-1316	-0-	583	1	5044	2	Y	1					14
							1	9									
11	6720	X	4251	-0-	-2469	-0-	355	1	3895	2	Y	1					15
							1	9									

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
06	1260	N	1200	-0-	-60	-0-	120	1	1074	2	Y	5					32
							6	9									
07	1271	N	1195	-0-	-76	-0-	113	1	1076	2	Y	5	16	1			21
							6	9									
08	1209	N	1205	-0-	-4	-0-	116	1	1089	2	Y	-0-					21
09	1200	N	1197	-0-	-3	-0-	121	1	1074	2	Y	2	15	1			8
							2	9									
10	1209	N	1196	-0-	-13	-0-	124	1	1071	2	Y	1					9
							1	9									
*11	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	100	1	1094	2	Y	-0-					9

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
06	T. A.		1441	-0-	1441	4272	114	1	1323	2	Y	4					8
							4	9									
07	5619	X	1347	-0-	-4272	-0-	107	1	1236	2	Y	4					12
							4	9									
08	1432	X	1432	-0-	-0-	-0-	96	1	1334	2	Y	2	11	1			3
							2	9									
09	1440	N	1173	-0-	-267	-0-	81	1	1091	2	Y	1					4
							1	9									
10	1333	N	1298	-0-	-35	-0-	109	1	1188	2	Y	1	4	1			1
							1	9									
*11	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	120	1	1359	2	Y	2					3
							2	9									

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	10913	X	10913	-0-	-0-	-0-	744	1	10160	2	Y	8	20	1			24
							9	9									
07	11051	X	11051	-0-	-0-	-0-	748	1	10289	2	Y	13	19	1			18
							14	9									
08	11467	X	11467	-0-	-0-	-0-	806	1	10608	2	Y	48					66
							53	9									
09	11456	X	11456	-0-	-0-	-0-	844	1	10592	2	Y	18	40	1			44
							20	9									
10	11543	X	11543	-0-	-0-	-0-	819	1	10702	2	Y	20	47	1			17
							22	9									
11	11100	X	10853	-0-	-247	-0-	775	1	10047	2	Y	28					45
							31	9									

SLATOR RANCH WELL #: W 2 RRCID -> 222417 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 11009 PERF. 9774 - 10720

06	8701	X	8701	-0-	-0-	-0-	873	1	7824	2	Y	4					24
							4	9									
07	9123	X	9123	-0-	-0-	-0-	864	1	8255	2	Y	4	12	1			16
							4	9									
08	8616	X	8616	-0-	-0-	-0-	827	1	7788	2	Y	1					17
							1	9									
09	7564	X	7564	-0-	-0-	-0-	768	1	6790	2	Y	5	12	1			10
							6	9									
10	8494	X	6793	-0-	-1701	-0-	704	1	6088	2	Y	1					11
							1	9									
*11	10152	X	10152	-0-	-0-	-0-	848	1	9304	2	Y	-0-					11

SLATOR RANCH WELL #: U 4 RRCID -> 222672 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9964 - 10028

06	9570	X	9514	-0-	-56	-0-	752	1	8740	2	Y	20					41
							22	9									
07	9809	X	9809	-0-	-0-	-0-	781	1	9003	2	Y	23					64
							25	9									
08	9827	X	9518	-0-	-309	-0-	637	1	8858	2	Y	21	60	1			25
							23	9									
09	9510	X	8606	-0-	-904	-0-	594	1	8004	2	Y	7					32
							8	9									
10	9827	X	9251	-0-	-576	-0-	774	1	8468	2	Y	8	29	1			11
							9	9									
11	9510	X	8181	-0-	-1329	-0-	665	1	7504	2	Y	11					22
							12	9									

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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. (I) GAS 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	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	277	1	3780	2	Y	14	39	1			46
							15	9									
07	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	240	1	3299	2	Y	21	37	1			30
							23	9									
08	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	317	1	4169	2	Y	-0-					30
09	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	286	1	3595	2	Y	-0-	18	1			12
10	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	333	1	4345	2	Y	-0-	12	1			-0-
*11	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	292	1	3791	2	Y	-0-					-0-

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. (I) GAS 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	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-					8
07	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-	6	1			2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	8227	X	8227	-0-	-0-	-0-	825	1	7394	2	Y	7					35
							8	9									
07	7872	X	7872	-0-	-0-	-0-	745	1	7119	2	Y	7	17	1			25
							8	9									
08	7416	X	7416	-0-	-0-	-0-	712	1	6701	2	Y	3					28
							3	9									
09	4960	X	4960	-0-	-0-	-0-	502	1	4438	2	Y	18	19	1			27
							20	9									
10	6568	X	6568	-0-	-0-	-0-	680	1	5881	2	Y	6					33
							7	9									
*11	7611	X	7611	-0-	-0-	-0-	636	1	6974	2	Y	1					34
							1	9									

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
06	6095	X	6095	-0-	-0-	-0-	759	1	5329	2	Y	6					29
							7	9									
07	5383	X	5383	-0-	-0-	-0-	699	1	4680	2	Y	4	23	1			10
							4	9									
08	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	626	1	4148	2	Y	20					30
							22	9									
09	5103	X	5103	-0-	-0-	-0-	680	1	4422	2	Y	1					31
							1	9									
10	4717	X	4717	-0-	-0-	-0-	631	1	4068	2	Y	16	37	1			10
							18	9									
*11	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	615	1	3755	2	Y	1					11
							1	9									

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
06	T. A.		2134	-0-	2134	6973	213	1	1912	2	Y	8					64
							9	9									
07	9186	X	2213	-0-	-6973	-0-	209	1	1996	2	Y	7	31	1			40
							8	9									
08	2208	X	2208	-0-	-0-	-0-	212	1	1994	2	Y	2					42
							2	9									
09	2550	X	2160	-0-	-390	-0-	219	1	1932	2	Y	8	28	1			22
							9	9									
10	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	216	1	1871	2	Y	2					24
							2	9									
*11	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	172	1	1886	2	Y	1					25
							1	9									

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
06	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	112	1	1006	2	Y	-0-					55
07	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	107	1	1025	2	Y	-0-					55
08	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	110	1	1032	2	Y	-0-					55
09	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	127	1	1119	2	Y	-0-					55
10	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	130	1	1122	2	Y	5					60
							6	9									
*11	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	100	1	1094	2	Y	-0-					60

BARROCITO, B. M. WELL #: 6 RRCID -> 226702 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10753 - 10880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		11141	-0-	11141	37020	819	1	10283	2	Y	35	44	1			17
							39	9									
07	49798	X	12778	-0-	-37020	-0-	954	1	11784	2	Y	36	30	1			23
							40	9									
08	12502	X	12502	-0-	-0-	-0-	898	1	11603	2	Y	1	23	1			1
							1	9									
09	12780	X	11304	-0-	-1476	-0-	831	1	10473	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	12772	X	11376	-0-	-1396	-0-	803	1	10572	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	12360	X	10970	-0-	-1390	-0-	692	1	10277	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

SLATOR RANCH WELL #: W 4 RRCID -> 226743 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10056 - 10763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					3
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	2	1			1
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					1
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1	1			-0-
10	T. A.			-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	T. A.			-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: V 4 RRCID -> 227123 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10919 - 11053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	471	1	4218	2	Y	10					70
							11	9									
07	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	435	1	4154	2	Y	8	34	1			44
							9	9									
08	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	418	1	3941	2	Y	-0-					44
09	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	425	1	3753	2	Y	2	30	1			16
							2	9									
10	4867	X	3326	-0-	-1541	-0-	345	1	2981	2	Y	-0-					16
11	4710	X	4224	-0-	-486	-0-	353	1	3871	2	Y	-0-					16

SLATOR RANCH WELL #: T 3 RRCID -> 227777 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 11263 PERF.10945 - 11056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2190	X	1262	-0-	-928	-0-	127	1	1135	2	N	-0-					29
07	2263	X	1327	-0-	-936	-0-	126	1	1201	2	N	-0-					29
08	1798	X	1457	-0-	-341	-0-	140	1	1317	2	N	-0-					29
09	1680	X	1301	-0-	-379	-0-	132	1	1169	2	N	-0-					29
10	1643	X	1142	-0-	-501	-0-	118	1	1024	2	N	-0-					29
11	1410	X	1059	-0-	-351	-0-	88	1	971	2	N	-0-					29

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
06	1350	X	-0-	-0-	-1350	-0-					Y	-0-					-0-
07	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-
08	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
09	303	X	303	-0-	-0-	-0-	31	1	272	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		589	-0-	589	589	61	1	528	2	Y	-0-					-0-
11	T. A.		427	-0-	427	1016	36	1	391	2	Y	-0-					-0-

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BARROCITO, B. M. WELL #: 7 RRCID -> 229048 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10809 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	6000	X	4315	-0-		-1685	-0-	311	1	3907	2	Y	88	112	1			42
								97	9									
07	5704	X	4773	-0-		-931	-0-	350	1	4326	2	Y	88	75	1			55
								97	9									
08	5456	X	5330	-0-		-126	-0-	374	1	4840	2	Y	105	103	1			57
								116	9									
09	5830	X	5830	-0-		-0-	-0-	420	1	5289	2	Y	110	120	1			47
								121	9									
10	5177	X	4944	-0-		-233	-0-	341	1	4489	2	Y	104	118	1			33
								114	9									
11	5160	X	4995	-0-		-165	-0-	308	1	4570	2	Y	106	96	1			43
								117	9									

BMT-BARROCITO WELL #: 1 RRCID -> 230382 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10666 - 10865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	16614	X	16614	-0-		-0-	-0-	1223	1	15363	2	Y	25					96
								28	9									
07	14694	X	13502	-0-		-1192	-0-	1009	1	12469	2	Y	22					118
								24	9									
08	14353	X	12833	-0-		-1520	-0-	921	1	11902	2	Y	9	80	1			47
								10	9									
09	16620	X	13096	-0-		-3524	-0-	962	1	12126	2	Y	7					54
								8	9									
10	13206	X	12914	-0-		-292	-0-	911	1	12001	2	Y	2	50	1			6
								2	9									
11	12780	X	10747	-0-		-2033	-0-	677	1	10048	2	Y	20					26
								22	9									

SLATOR RANCH WELL #: U 5 RRCID -> 230384 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 11445 PERF.10494 - 10594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	T. A.		18143	-0-		18143	54986	1437	1	16703	2	Y	3					6
								3	9									
07	73669	X	18683	-0-		-54986	-0-	1491	1	17189	2	Y	3					9
								3	9									
08	18219	X	18219	-0-		-0-	-0-	1222	1	16993	2	Y	4	9	1			4
								4	9									
09	18210	X	16813	-0-		-1397	-0-	1161	1	15651	2	Y	1					5
								1	9									
10	18817	X	18029	-0-		-788	-0-	1509	1	16518	2	Y	2	5	1			2
								2	9									
11	18150	X	17434	-0-		-716	-0-	1418	1	16014	2	Y	2					4
								2	9									

SLATOR RANCH WELL #: D 2 RRCID -> 232971 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10116 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	5370	X	3914	-0-		-1456	-0-	74	1	3836	2	Y	4					73
								4	9									
07	5022	X	4833	-0-		-189	-0-	563	1	4227	2	Y	39					112
								43	9									
08	5022	X	4877	-0-		-145	-0-	680	1	4196	2	Y	1					113
								1	9									
09	5280	X	4906	-0-		-374	-0-	559	1	4347	2	Y	-0-					113
10	4836	X	2060	-0-		-2776	-0-	198	1	1854	2	Y	7	83	1			37
								8	9									
11	4710	X	1699	-0-		-3011	-0-	146	1	1547	2	Y	5					42
								6	9									

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
06	T. A.		4892	-0-	4892	14729	491	1 3 9	4398	2	Y	3					19
07	19509	X	4780	-0-	-14729	-0-	453	1 2 9	4325	2	Y	2	9	1			12
08	5210	X	5210	-0-	-0-	-0-	500	1 1 9	4709	2	Y	1					13
09	5220	X	3541	-0-	-1679	-0-	360	1 2 9	3179	2	Y	2	9	1			6
10	5394	X	5132	-0-	-262	-0-	532	1 1 9	4599	2	Y	1					7
11	5040	X	3493	-0-	-1547	-0-	292	1	3201	2	Y	-0-					7

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
06	5824	X	5824	-0-	-0-	-0-	428	1 25 9	5371	2	Y	23	29	1			11
07	7085	X	7085	-0-	-0-	-0-	528	1 28 9	6529	2	Y	25	20	1			16
08	6709	X	6709	-0-	-0-	-0-	482	1	6227	2	Y	-0-	16	1			-0-
09	6071	X	6071	-0-	-0-	-0-	446	1 1 9	5624	2	Y	1	1	1			-0-
10	7099	X	6994	-0-	-105	-0-	493	1 1 9	6500	2	Y	1	1	1			-0-
11	6870	X	6560	-0-	-310	-0-	414	1 1 9	6145	2	Y	1	1	1			-0-

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
06	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	126	1 1 9	1583	2	Y	1					6
07	1612	N	1122	-0-	-490	-0-	84	1 1 9	1037	2	Y	1					7
08	1705	N	1324	-0-	-381	-0-	93	1 23 9	1208	2	Y	21	5	1			23
09	1710	N	1473	-0-	-237	-0-	107	1 22 9	1344	2	Y	20					43
10	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	81	1 3 9	1070	2	Y	3	39	1			7
*11	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	70	1 54 9	1033	2	Y	49					56

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
06	T. A.		3747	-0-	3747	12576	467	1 3 9	3277	2	Y	3					14
07	16903	X	4327	-0-	-12576	-0-	562	1 2 9	3763	2	Y	2	11	1			5
08	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	562	1 6 9	3725	2	Y	5					10
09	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	485	1	3154	2	Y	-0-					10
10	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	518	1 4 9	3340	2	Y	4	12	1			2
11	3360	X	3178	-0-	-182	-0-	447	1 1 9	2730	2	Y	1					3

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SLATOR RANCH WELL #: 1AA RRCID -> 235497 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 9127 PERF. 8530 - 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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: S 6 RRCID -> 236383 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10896 - 11018

06	3660	X	3555	-0-	-105	-0-	442	1	3099	2	Y	13					64
							14	9									
07	3751	X	3526	-0-	-225	-0-	457	1	3058	2	Y	10	51	1			23
							11	9									
08	3782	X	3641	-0-	-141	-0-	477	1	3160	2	Y	4					27
							4	9									
09	3660	X	3466	-0-	-194	-0-	462	1	3004	2	Y	-0-					27
10	3627	X	3496	-0-	-131	-0-	469	1	3023	2	Y	4	29	1			2
							4	9									
11	3510	X	3383	-0-	-127	-0-	476	1	2907	2	Y	-0-					2

BARROCITO, B.M. WELL #: 10 RRCID -> 237452 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9446 - 9784

06	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	340	1	4273	2	Y	43	54	1			20
							47	9									
07	5102	X	5102	-0-	-0-	-0-	378	1	4676	2	Y	44	37	1			27
							48	9									
08	4943	X	4943	-0-	-0-	-0-	346	1	4478	2	Y	108	76	1			59
							119	9									
09	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	246	1	3105	2	Y	73	101	1			31
							80	9									
10	5517	X	5517	-0-	-0-	-0-	379	1	4995	2	Y	130	119	1			42
							143	9									
*11	4615	X	4615	-0-	-0-	-0-	284	1	4211	2	Y	109	106	1			45
							120	9									

SLATOR RANCH WELL #: 1AB RRCID -> 238136 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10248 - 10606

06	T. A.		3308	-0-	3308	9868	261	1	3039	2	Y	7					14
							8	9									
07	13242	X	3374	-0-	-9868	-0-	269	1	3096	2	Y	8					22
							9	9									
08	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	204	1	2835	2	Y	-0-	21	1			1
09	3330	X	2987	-0-	-343	-0-	206	1	2781	2	Y	-0-					1
10	2914	X	2803	-0-	-111	-0-	235	1	2568	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	2820	X	2725	-0-	-95	-0-	222	1	2503	2	Y	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: S 7 RRCID -> 240376 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10972 - 11103

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SLATOR RANCH WELL #: W 5 RRCID -> 241076 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10328 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	990	X	977	-0-	-13	-0-	98	1	879	2	Y	-0-					-0-
07	1860	X	890	-0-	-970	-0-	84	1	806	2	Y	-0-					-0-
08	1860	X	862	-0-	-998	-0-	83	1	779	2	Y	-0-					-0-
09	1800	X	975	-0-	-825	-0-	99	1	876	2	Y	-0-					-0-
10	889	N	889	-0-	-0-	-0-	92	1	797	2	Y	-0-					-0-
*11	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	84	1	918	2	Y	-0-					-0-

MARTINEZ MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 242899 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 12254 PERF.10356 - 10470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		3738	-0-	3738	12184	664	1	3074	2	Y	-0-					39
07	T. A.		4784	-0-	4784	16968	814	1	3970	2	Y	-0-					39
08	T. A.		3898	-0-	3898	20866	721	1	3177	2	Y	-0-					39
09	T. A.		3216	-0-	3216	24082	631	1	2585	2	Y	-0-					39
10	27131	X	3049	-0-	-24082	-0-	629	1	2420	2	Y	-0-	39	1			-0-
11	3840	X	2930	-0-	-910	-0-	615	1	2315	2	Y	-0-					-0-

MARTINEZ MINERALS WELL #: 2 RRCID -> 243740 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10330 - 11214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1890	X	1334	-0-	-556	-0-	237	1	1097	2	Y	-0-					58
07	1953	X	1566	-0-	-387	-0-	266	1	1300	2	Y	-0-					58
08	1612	X	1506	-0-	-106	-0-	279	1	1227	2	Y	-0-					58
09	1442	X	1442	-0-	-0-	-0-	283	1	1159	2	Y	-0-					58
10	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	310	1	1191	2	Y	-0-	58	1			-0-
*11	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	324	1	1218	2	Y	-0-					-0-

BARROCITO, B. M. WELL #: 12 RRCID -> 243921 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9306 - 9903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6570	X	3739	-0-	-2831	-0-	274	1	3442	2	Y	21	34	1			10
							23	9									
07	8954	X	8954	-0-	-0-	-0-	666	1	8236	2	Y	47	28	1			29
							52	9									
08	6789	X	5404	-0-	-1385	-0-	388	1	5016	2	Y	-0-	29	1			-0-
09	6618	X	6618	-0-	-0-	-0-	486	1	6132	2	Y	-0-					-0-
10	8959	X	6078	-0-	-2881	-0-	429	1	5648	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	8670	X	4723	-0-	-3947	-0-	298	1	4425	2	Y	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARROCITO, B.M. WELL #: 14 RRCID -> 246992 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9336 - 9686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		23154	-0-	23154	77714	1681	1	21113	2	Y	327	417	1			155
							360	9									
07	103968	X	26254	-0-	-77714	-0-	1938	1	23944	2	Y	338	284	1			209
							372	9									
08	25679	X	25679	-0-	-0-	-0-	1823	1	23557	2	Y	272	333	1			148
							299	9									
09	26880	X	26338	-0-	-542	-0-	1914	1	24128	2	Y	269	302	1			115
							296	9									
10	27285	X	27285	-0-	-0-	-0-	1901	1	25043	2	Y	310	326	1			99
							341	9									
*11	25551	X	25551	-0-	-0-	-0-	1592	1	23637	2	Y	293	272	1			120
							322	9									

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BARROCITO, B. M. WELL #: 15 RRCID -> 247788 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9324 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7680	X	5877	-0-	-1803	-0-	426	1	5354	2	Y	88	114	1			42
							97	9									
07	7688	X	6887	-0-	-801	-0-	508	1	6277	2	Y	93	77	1			58
							102	9									
08	7595	X	7181	-0-	-414	-0-	507	1	6549	2	Y	114	110	1			62
							125	9									
09	7260	X	6862	-0-	-398	-0-	496	1	6250	2	Y	105	122	1			45
							116	9									
10	7294	X	7294	-0-	-0-	-0-	505	1	6653	2	Y	124	129	1			40
							136	9									
*11	6726	X	6726	-0-	-0-	-0-	416	1	6183	2	Y	115	108	1			47
							127	9									

BARROCITO, B. M. WELL #: 16 RRCID -> 249417 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9346 - 9712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4560	X	3676	-0-	-884	-0-	268	1	3364	2	Y	40	51	1			19
							44	9									
07	4712	X	4364	-0-	-348	-0-	323	1	3993	2	Y	44	36	1			27
							48	9									
08	4712	X	3812	-0-	-900	-0-	274	1	3538	2	Y	-0-	27	1			-0-
09	4350	X	4052	-0-	-298	-0-	298	1	3753	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	4371	X	4011	-0-	-360	-0-	283	1	3727	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	4230	X	3855	-0-	-375	-0-	243	1	3611	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

BMT K&H WELL #: N 5 RRCID -> 249502 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9616 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7410	X	6832	-0-	-578	-0-	466	1	6365	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
07	7471	X	6939	-0-	-532	-0-	470	1	6467	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
08	7347	X	6930	-0-	-417	-0-	486	1	6396	2	Y	44					46
							48	9									
09	7110	X	6350	-0-	-760	-0-	467	1	5866	2	Y	15	28	1			33
							17	9									
10	7192	X	6240	-0-	-952	-0-	442	1	5779	2	Y	17	36	1			14
							19	9									
11	6840	X	5984	-0-	-856	-0-	427	1	5532	2	Y	23					37
							25	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
06	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	509	1	2357	2	Y	-0-					83
07	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	541	1	2640	2	Y	-0-					83
08	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	728	1	3205	2	Y	-0-					83
09	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	758	1	3108	2	Y	-0-					83
10	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	743	1	2858	2	Y	27	85	1			25
							30	9									
*11	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	734	1	2763	2	Y	-0-					25

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
06	6599	X	6599	-0-	-0-	-0-	485	1	6093	2	Y	19					72
							21	9									
07	5611	X	4975	-0-	-636	-0-	371	1	4586	2	Y	16					88
							18	9									
08	5611	X	4141	-0-	-1470	-0-	297	1	3838	2	Y	5	59	1			34
							6	9									
09	5640	X	3496	-0-	-2144	-0-	257	1	3235	2	Y	4					38
							4	9									
10	6417	X	4126	-0-	-2291	-0-	291	1	3834	2	Y	1	35	1			4
							1	9									
11	6210	X	4692	-0-	-1518	-0-	295	1	4376	2	Y	19					23
							21	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
06	12870	X	9808	-0-	-3062	-0-	715	1	8980	2	Y	103	149	1			49
							113	9									
07	10943	X	8052	-0-	-2891	-0-	596	1	7370	2	Y	78	79	1			48
							86	9									
08	14260	X	8523	-0-	-5737	-0-	612	1	7908	2	Y	3	49	1			2
							3	9									
09	13800	X	6657	-0-	-7143	-0-	489	1	6166	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
10	10397	X	10397	-0-	-0-	-0-	733	1	9661	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
*11	9280	X	9280	-0-	-0-	-0-	585	1	8692	2	Y	3	3	1			1
							3	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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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. (I) GAS 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	3990	X	2783	-0-	-1207	-0-	202	1	2537	2	Y	40	41	1			19
							44	9									
07	3937	X	2453	-0-	-1484	-0-	181	1	2237	2	Y	32	31	1			20
							35	9									
08	3565	X	2338	-0-	-1227	-0-	162	1	2091	2	Y	77	55	1			42
							85	9									
09	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	223	1	2811	2	Y	102	101	1			43
							112	9									
10	2883	X	401	-0-	-2482	-0-	27	1	357	2	Y	15	53	1			5
							17	9									
11	2790	X	355	-0-	-2435	-0-	22	1	320	2	Y	12	12	1			5
							13	9									

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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. (I) GAS 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	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	242	1	1700	2	Y	4					19
							4	9									
07	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	258	1	1727	2	Y	3	15	1			7
							3	9									
08	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	260	1	1726	2	Y	5					12
							6	9									
09	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	277	1	1799	2	Y	-0-					12
10	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	282	1	1818	2	Y	3	13	1			2
							3	9									
*11	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	292	1	1781	2	Y	-0-					2

BMT-BARROCITO WELL #: 4 RRCID -> 256225 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 11304 PERF. 9528 - 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
06	4380	X	2971	-0-	-1409	-0-	219	1	2748	2	Y	4					26
							4	9									
07	4526	X	1320	-0-	-3206	-0-	99	1	1218	2	Y	3					29
							3	9									
08	4526	X	1423	-0-	-3103	-0-	101	1	1310	2	Y	11	19	1			21
							12	9									
09	4380	X	1341	-0-	-3039	-0-	98	1	1234	2	Y	8					29
							9	9									
10	1407	X	1407	-0-	-0-	-0-	99	1	1305	2	Y	3	27	1			5
							3	9									
*11	1383	X	1383	-0-	-0-	-0-	85	1	1265	2	Y	30					35
							33	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. (I) GAS 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	12300	X	11234	-0-	-1066	-0-	767	1	10465	2	Y	2	5	1			6
							2	9									
07	12121	X	11785	-0-	-336	-0-	798	1	10983	2	Y	4	5	1			5
							4	9									
08	12121	X	11754	-0-	-367	-0-	825	1	10865	2	Y	58					63
							64	9									
09	11400	X	11176	-0-	-224	-0-	823	1	10331	2	Y	20	38	1			45
							22	9									
10	11098	X	11069	-0-	-29	-0-	785	1	10259	2	Y	23	49	1			19
							25	9									
11	10740	X	10209	-0-	-531	-0-	729	1	9446	2	Y	31					50
							34	9									

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
06	2580	N	2386	-0-	-194	-0-	163	1	2222	2	Y	1	5	1			6
							1	9									
07	2945	N	1869	-0-	-1076	-0-	126	1	1740	2	Y	3	5	1			4
							3	9									
08	2604	N	1888	-0-	-716	-0-	133	1	1755	2	Y	-0-					4
09	2400	N	2290	-0-	-110	-0-	169	1	2121	2	Y	-0-	3	1			1
10	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	154	1	2017	2	Y	-0-	1	1			-0-
*11	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	144	1	1863	2	Y	-0-					-0-

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
06	570	N	394	-0-	-176	-0-	29	1	365	2	Y	-0-					-0-
07	589	N	468	-0-	-121	-0-	35	1	433	2	Y	-0-					-0-
08	589	N	528	-0-	-61	-0-	38	1	489	2	Y	1					1
							1	9									
09	626	N	626	-0-	-0-	-0-	46	1	580	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	530	N	530	-0-	-0-	-0-	37	1	492	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	480	N	426	-0-	-54	-0-	27	1	398	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6241	X	6241	-0-	-0-	-0-	460	1	5772	2	Y	8					32
							9	9									
07	6200	X	5279	-0-	-921	-0-	395	1	4876	2	Y	7					39
							8	9									
08	6138	X	4706	-0-	-1432	-0-	337	1	4361	2	Y	7	27	1			19
							8	9									
09	6240	X	5691	-0-	-549	-0-	418	1	5266	2	Y	6					25
							7	9									
10	6448	X	4879	-0-	-1569	-0-	344	1	4534	2	Y	1	23	1			3
							1	9									
11	6240	X	5882	-0-	-358	-0-	370	1	5489	2	Y	21					24
							23	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6341	X	6341	-0-	-0-	-0-	433	1	5906	2	Y	2	6	1			8
							2	9									
07	5753	X	5753	-0-	-0-	-0-	389	1	5358	2	Y	5	7	1			6
							6	9									
08	6553	X	6553	-0-	-0-	-0-	463	1	6090	2	Y	-0-					6
09	5466	X	5466	-0-	-0-	-0-	403	1	5063	2	Y	-0-	4	1			2
10	5332	X	4101	-0-	-1231	-0-	292	1	3809	2	Y	-0-	2	1			-0-
11	5160	X	5113	-0-	-47	-0-	366	1	4747	2	Y	-0-					-0-

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. (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
06	7980	X	3646	-0-	-4334	-0-	365	1	3273	2	Y	7					46
							8	9									
07	8246	X	7955	-0-	-291	-0-	752	1	7185	2	Y	16	23	1			39
							18	9									
08	7093	X	7093	-0-	-0-	-0-	681	1	6409	2	Y	3					42
							3	9									
09	8311	X	8311	-0-	-0-	-0-	841	1	7437	2	Y	30	29	1			43
							33	9									
10	7347	X	6885	-0-	-462	-0-	713	1	6166	2	Y	5					48
							6	9									
*11	7790	X	7790	-0-	-0-	-0-	651	1	7137	2	Y	2					50
							2	9									

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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. (I) GAS 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	24970	X	24970	-0-	-0-	-0-	469	1	24495	2	Y	5					106
							6	9									
07	23746	X	21052	-0-	-2694	-0-	2475	1	18577	2	Y	-0-					-0-
08	23746	X	17038	-0-	-6708	-0-	2376	1	14662	2	Y	-0-					-0-
09	22980	X	22197	-0-	-783	-0-	2529	1	19668	2	Y	-0-					138
10	33106	X	33106	-0-	-0-	-0-	3193	1	29913	2	Y	-0-					-0-
*11	32968	X	32968	-0-	-0-	-0-	2841	1	30120	2	Y	6					48
							7	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. (I) GAS 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	9194	X	9194	-0-	-0-	-0-	627	1	8553	2	Y	13	35	1			42
							14	9									
07	8037	X	8037	-0-	-0-	-0-	543	1	7473	2	Y	19	34	1			27
							21	9									
08	7377	X	7377	-0-	-0-	-0-	521	1	6856	2	Y	-0-					27
09	6158	X	6158	-0-	-0-	-0-	454	1	5703	2	Y	1	17	1			11
							1	9									
10	10089	X	10089	-0-	-0-	-0-	717	1	9372	2	Y	-0-	11	1			-0-
*11	9107	X	9107	-0-	-0-	-0-	652	1	8455	2	Y	-0-					-0-

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. (I) GAS 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	5580	X	4572	-0-	-1008	-0-	311	1	4249	2	Y	11	31	1			37
							12	9									
07	5549	X	4407	-0-	-1142	-0-	297	1	4089	2	Y	19	30	1			26
							21	9									
08	6089	X	6089	-0-	-0-	-0-	430	1	5659	2	Y	-0-					26
09	8949	X	8949	-0-	-0-	-0-	660	1	8289	2	Y	-0-	16	1			10
10	7304	X	7304	-0-	-0-	-0-	519	1	6785	2	Y	-0-	10	1			-0-
*11	6808	X	6808	-0-	-0-	-0-	488	1	6320	2	Y	-0-					-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
06	4770	X	1228	-0-	-3542	-0-	90	1	1129	2	Y	8	20	1			4
							9	9									
07	4061	X	1897	-0-	-2164	-0-	141	1	1744	2	Y	11	8	1			7
							12	9									
08	5366	X	5366	-0-	-0-	-0-	385	1	4974	2	Y	6	10	1			3
							7	9									
09	3750	X	3692	-0-	-58	-0-	271	1	3415	2	Y	5	6	1			2
							6	9									
10	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	184	1	2428	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
*11	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	248	1	3675	2	Y	5	4	1			2
							6	9									

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
06	11897	X	11897	-0-	-0-	-0-	811	1	11069	2	Y	15	32	1			41
							17	9									
07	11828	X	11828	-0-	-0-	-0-	799	1	11000	2	Y	26	33	1			34
							29	9									
08	11749	X	11552	-0-	-197	-0-	816	1	10736	2	Y	-0-					34
09	11910	X	11227	-0-	-683	-0-	828	1	10399	2	Y	-0-	21	1			13
10	12307	X	11703	-0-	-604	-0-	832	1	10871	2	Y	-0-	13	1			-0-
11	11910	X	11035	-0-	-875	-0-	790	1	10245	2	Y	-0-					-0-

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
06	2300	N	1688	-0-	-612	3491	124	1	1552	2	Y	11	14	1			5
							12	9									
07	3100	N	1920	-0-	-1180	2311	143	1	1764	2	Y	12	10	1			7
							13	9									
08	3100	N	1972	-0-	-1128	1183	139	1	1799	2	Y	31	21	1			17
							34	9									
09	3000	N	2030	-0-	-970	213	147	1	1850	2	Y	30	34	1			13
							33	9									
10	2239	X	2026	-0-	-213	-0-	140	1	1849	2	Y	34	36	1			11
							37	9									
*11	1975	X	1975	-0-	-0-	-0-	122	1	1816	2	Y	34	31	1			14
							37	9									

BMT K&H WELL #: 5AE RRCID -> 266653 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 11543 PERF.10172 - 11282

06	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	311	1	4248	2	Y	4	9	1			12
							4	9									
07	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	265	1	3642	2	Y	7	10	1			9
							8	9									
08	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	315	1	4142	2	Y	-0-					9
09	5070	X	5070	-0-	-0-	-0-	374	1	4696	2	Y	-0-	6	1			3
10	6860	X	6860	-0-	-0-	-0-	488	1	6372	2	Y	-0-	3	1			-0-
*11	5375	X	5375	-0-	-0-	-0-	385	1	4990	2	Y	-0-					-0-

BARROCITO, B. M. WELL #: 23 RRCID -> 266798 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 11305 PERF. 9438 - 9585

06	6180	X	4286	-0-	-1894	-0-	312	1	3918	2	Y	51	69	1			24
							56	9									
07	6386	X	4998	-0-	-1388	-0-	370	1	4570	2	Y	53	44	1			33
							58	9									
08	5890	X	5536	-0-	-354	-0-	385	1	4980	2	Y	155	104	1			84
							171	9									
09	5778	X	5778	-0-	-0-	-0-	412	1	5194	2	Y	156	173	1			67
							172	9									
10	4845	X	4845	-0-	-0-	-0-	331	1	4356	2	Y	144	165	1			46
							158	9									
*11	4617	X	4617	-0-	-0-	-0-	282	1	4182	2	Y	139	128	1			57
							153	9									

WAGNER OIL COMPANY 891175
YZAGUIRRE WELL #: 1 RRCID -> 243233 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 12635 PERF.10386 - 11343

06	4350	X	3110	-0-	-1240	-0-	364	1	2746	2	N	-0-					43
07	3813	X	2563	-0-	-1250	-0-	260	1	2303	2	N	-0-					43
08	4061	X	2968	-0-	-1093	-0-	403	1	2565	2	N	-0-					43
09	3930	X	3213	-0-	-717	-0-	299	1	2911	2	N	3					46
							3	9									
10	4061	X	3159	-0-	-902	-0-	351	1	2804	2	N	4					50
							4	9									
11	3120	X	2844	-0-	-276	-0-	312	1	2532	2	N	-0-					50

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
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-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	25244					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	25244					N	NO RPT					-0-
11	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

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

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
06	896	N	896	-0-	-0-	-0-	18	1	792	3	Y	78	85	0	3	1	63
							86	9									
07	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	22	1	1043	3	Y	77	100	0			40
							85	9									
08	869	N	869	-0-	-0-	-0-	28	1	793	3	Y	44	40	0	4	1	40
							48	9									
09	780	N	250	-0-	-530	-0-	22	1	208	3	Y	18	30	0			28
							20	9									
10	870	N	870	-0-	-0-	-0-	851	3	19	9	Y	17	19	0			26
11	840	N	670	-0-	-170	-0-	630	3	40	9	Y	36	36	0	5	1	21

EXXON-YATES RANCH FEE "D" WELL #: 7 RRCID -> 251149 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9875 - 9888

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
06	18927	X	18927	-0-	-0-	-0-	423	1	18350	3	N	140	111	0	80	1	105
							154	9									
07	18510	X	18510	-0-	-0-	-0-	380	1	17926	3	N	185	156	0			134
							204	9									
08	10675	X	10675	-0-	-0-	-0-	364	1	10140	3	N	155	98	0	66	1	125
							171	9									
09	2573	X	2573	-0-	-0-	-0-	239	1	2244	3	N	82	91	0			116
							90	9									
10	2706	X	2706	-0-	-0-	-0-	2655	3	51	9	N	46	57	0			105
*11	8015	X	8015	-0-	-0-	-0-	7847	3	168	9	N	153	127	0	52	1	79

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	759	1	2643	2	N	17					170
							19	9									
07	3255	X	3160	-0-	-95	-0-	503	1	2624	2	N	30					200
							33	9									
08	3255	X	3077	-0-	-178	-0-	484	1	2554	2	N	35	177	1			58
							39	9									
09	3150	X	2913	-0-	-237	-0-	1001	1	1882	2	N	27					85
							30	9									
10	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	700	1	2582	2	N	27					112
							30	9									
11	3150	X	3126	-0-	-24	-0-	778	1	2306	2	N	38					150
							42	9									

STRATTON (AUSTIN, UPPER,SW) 86508 043 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
RIVERS, "A" WELL #: 19 F RRCID -> 232758 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 6790 - 6796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1034	R	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3			N	-0-					-0-
07	995	R	995	-0-	-0-	-0-	40	1	955	3	N	-0-					-0-
08	1080	R	1080	-0-	-0-	-0-	47	1	1033	3	N	-0-					-0-
09	1020	#	916	-0-	-104	-0-	57	1	859	3	N	-0-					-0-
10	1118	R	1118	-0-	-0-	-0-	86	1	1032	3	N	-0-					-0-
11	1050	#	979	-0-	-71	-0-	10	1	969	3	N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
07	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 6 RRCID -> 013517 COMPL. DATE 11/21/1956 TOTAL DEPTH 4790 PERF. 4770 - 4790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 7 RRCID -> 013603 COMPL. DATE 12/12/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5485 - 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
06	2610	X	-0-	-0-	-2610	-0-					Y	-0-					-0-
07	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					Y	-0-					-0-
08	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					Y	-0-					-0-
09	1650	X	-0-	-0-	-1650	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-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 12 RRCID -> 039654 COMPL. DATE 06/26/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4950 - 4957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					-0-
07	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 29 RRCID -> 047437 COMPL. DATE 08/03/1999 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 4255 - 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
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 9 RRCID -> 054181 COMPL. DATE 03/01/1996 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 4295 - 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
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					-0-
07	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: P123CT RRCID -> 055676 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 7324 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 24DF RRCID -> 057092 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 4235 - 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
06	1680	N	-0-	-0-	-1680	-0-					Y	-0-					-0-
07	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-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 #: P213DF RRCID -> 095439 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 5882 - 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
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/25/2015 - PLUGGED 06/25/15

KING RANCH STRATTON WELL #: P273 RRCID -> 129915 COMPL. DATE 07/21/1999 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 176 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: P274 RRCID -> 130707 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 5983 - 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
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: M 29 B RRCID -> 140927 COMPL. DATE 12/01/1996 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6554 - 6566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	5520	X	5250	-0-	-270	-0-	315	1	4891	2	Y	40	63	1			12
							44	9									
07	5704	X	4805	-0-	-899	-0-	342	1	4416	2	Y	43	32	1			23
							47	9									
08	5704	X	4577	-0-	-1127	-0-	555	1	3981	2	Y	37	45	1			15
							41	9									
09	5520	X	4727	-0-	-793	-0-	383	1	4300	2	Y	40	39	1			16
							44	9									
10	5704	X	4375	-0-	-1329	-0-	311	1	4031	2	Y	30	21	1			25
							33	9									
11	5250	X	3956	-0-	-1294	-0-	309	1	3611	2	Y	33	34	1			24
							36	9									

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KING RANCH STRATTON WELL #: A 88 RRCID -> 157495 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5373 - 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
06	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-					-0-
07	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 90 RRCID -> 157790 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6713 - 6780

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 92DF RRCID -> 159716 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 5116 - 6229

06	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	-0-					-0-
07	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 94DF RRCID -> 160129 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 5036 - 5457

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: P241 RRCID -> 160484 COMPL. DATE 09/23/1996 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6420 - 6452

06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 93DF RRCID -> 160683 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 5160 - 6730

06	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					Y	-0-					-0-
07	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-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 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		1030	-0-	1030	1030	844	2	186	9	Y	169					169
08	14B2 EXT		2122	-0-	2122	3152	401	1	1482	2	Y	217	358	1			28
							239	9									
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3152					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3152					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3152					Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 95DF RRCID -> 165450 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 4287 - 5356

06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 98DF RRCID -> 166108 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6771 - 6970

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-					-0-
07	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: P283 RRCID -> 171577 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7496 - 8884

06	3570	X	2333	-0-	-1237	-0-	140	1	2180	2	Y	12	21	1			4
							13	9									
07	3441	X	2439	-0-	-1002	-0-	174	1	2248	2	Y	15	11	1			8
							17	9									
08	3503	X	2247	-0-	-1256	-0-	273	1	1960	2	Y	13	16	1			5
							14	9									
09	3390	X	2247	-0-	-1143	-0-	182	1	2050	2	Y	14	13	1			6
							15	9									
10	3503	X	2056	-0-	-1447	-0-	147	1	1899	2	Y	9	7	1			8
							10	9									
11	2370	X	2022	-0-	-348	-0-	158	1	1850	2	Y	13	12	1			9
							14	9									

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH STRATTON WELL #: P284 RRCID -> 173850 COMPL. DATE 05/17/1999 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7878 - 8840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	241	1	3751	2	Y	69	95	1			21
							76	9									
07	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	273	1	3534	2	Y	79	57	1			43
							87	9									
08	4092	X	3711	-0-	-381	-0-	445	1	3193	2	Y	66	82	1			27
							73	9									
09	3960	X	3884	-0-	-76	-0-	311	1	3489	2	Y	76	72	1			31
							84	9									
10	4092	X	3718	-0-	-374	-0-	262	1	3395	2	Y	55	39	1			47
							61	9									
11	3960	X	3397	-0-	-563	-0-	262	1	3065	2	Y	64	65	1			46
							70	9									

KING RANCH STRATTON WELL #: P285 RRCID -> 176901 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7495 - 8782

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	8160	X	6290	-0-	-1870	-0-	373	1	5795	2	Y	111	155	1			34
							122	9									
07	7409	X	5551	-0-	-1858	-0-	389	1	5034	2	Y	116	87	1			63
							128	9									
08	5921	X	4578	-0-	-1343	-0-	548	1	3935	2	Y	86	114	1			35
							95	9									
09	6300	X	5353	-0-	-947	-0-	428	1	4806	2	Y	108	99	1			44
							119	9									
10	6510	X	4703	-0-	-1807	-0-	331	1	4292	2	Y	73	55	1			62
							80	9									
11	6300	X	3874	-0-	-2426	-0-	299	1	3491	2	Y	76	83	1			55
							84	9									

KING RANCH STRATTON WELL #: P288 RRCID -> 214696 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 9345 PERF. 8202 - 8990

06	21570	X	6878	-0-	-14692	-0-	412	1	6397	2	Y	63	113	1			19
							69	9									
07	10354	X	5290	-0-	-5064	-0-	375	1	4851	2	Y	58	46	1			31
							64	9									
08	11377	X	8831	-0-	-2546	-0-	1069	1	7668	2	Y	85	82	1			34
							94	9									
09	11010	X	4837	-0-	-6173	-0-	391	1	4390	2	Y	51	65	1			20
							56	9									
10	11377	X	7020	-0-	-4357	-0-	499	1	6458	2	Y	57	29	1			48
							63	9									
11	8550	X	6541	-0-	-2009	-0-	510	1	5958	2	Y	66	66	1			48
							73	9									

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KING RANCH STRATTON WELL #: A 86 RRCID -> 215166 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5727 - 5990

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
06	2949	N	2949	-0-		-0-	-0-		174	1	2707	2	Y	62	74	1			19
									68	9									
07	3007	N	1908	-0-		-1099	-0-		133	1	1722	2	Y	48	41	1			26
									53	9									
08	1929	N	1929	-0-		-0-	-0-		230	1	1653	2	Y	42	51	1			17
									46	9									
09	2910	N	869	-0-		-2041	-0-		69	1	777	2	Y	21	30	1			8
									23	9									
10	1922	N	1235	-0-		-687	-0-		87	1	1122	2	Y	24	12	1			20
									26	9									
11	1860	N	855	-0-		-1005	-0-		66	1	768	2	Y	19	25	1			14
									21	9									

KING RANCH STRATTON WELL #: P289 RRCID -> 215426 COMPL. DATE 02/23/2012 TOTAL DEPTH 9325 PERF. 6964 - 6990

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: P291 RRCID -> 223506 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 7526 - 7962

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-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

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
06	2760	X	1790	-0-		-970	-0-		108	1	1676	2	Y	5	7	1			2
									6	9									
07	2852	X	1192	-0-		-1660	-0-		85	1	1104	2	Y	3	3	1			2
									3	9									
08	1984	X	714	-0-		-1270	-0-		87	1	625	2	Y	2	3	1			1
									2	9									
09	1986	X	1986	-0-		-0-	-0-		162	1	1816	2	Y	7	5	1			3
									8	9									
10	1860	X	1381	-0-		-479	-0-		99	1	1279	2	Y	3	3	1			3
									3	9									
11	1800	X	1786	-0-		-14	-0-		140	1	1640	2	Y	5	4	1			4
									6	9									

KING RANCH STRATTON WELL #: P290 RRCID -> 227226 COMPL. DATE 02/26/2011 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 7782 - 7787

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
06	5070	X	3336	-0-		-1734	-0-		192	1	2977	2	Y	152	138	1			61
									167	9									
07	4588	X	3123	-0-		-1465	-0-		210	1	2715	2	Y	180	180	1			61
									198	9									
08	3999	X	2638	-0-		-1361	-0-		307	1	2202	2	Y	117	131	1			47
									129	9									
09	3870	X	2582	-0-		-1288	-0-		200	1	2241	2	Y	128	116	1			59
									141	9									
10	3689	X	2475	-0-		-1214	-0-		169	1	2185	2	Y	110	137	1			32
									121	9									
11	3330	X	2442	-0-		-888	-0-		184	1	2145	2	Y	103	94	1			41
									113	9									

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH STRATTON WELL #: P805 RRCID -> 261819 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8467 - 8792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5136	X	5136	-0-	-0-	-0-	278	1	4319	2	Y	490	436	1			197
							539	9									
07	5301	X	4913	-0-	-388	-0-	307	1	3964	2	Y	584	584	1			197
							642	9									
08	5456	X	4568	-0-	-888	-0-	501	1	3598	2	Y	426	452	1			171
							469	9									
09	5280	X	4749	-0-	-531	-0-	344	1	3865	2	Y	491	436	1			226
							540	9									
10	6186	X	6186	-0-	-0-	-0-	398	1	5151	2	Y	579	636	1			169
							637	9									
*11	5881	X	5881	-0-	-0-	-0-	419	1	4888	2	Y	522	482	1			209
							574	9									

KING RANCH STRATTON WELL #: P801 RRCID -> 262507 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9804 - 9986

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: P841 RRCID -> 267432 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 11723 PERF. 11064 - 11392

06	54570	X	14727	-0-	-39843	-0-	881	1	13697	2	Y	135	231	1			41
							149	9									
07	56389	X	13041	-0-	-43348	-0-	925	1	11959	2	Y	143	107	1			77
							157	9									
08	33015	X	9494	-0-	-23521	-0-	1149	1	8244	2	Y	92	132	1			37
							101	9									
09	22320	X	2808	-0-	-19512	-0-	227	1	2548	2	Y	30	55	1			12
							33	9									
10	17732	X	11238	-0-	-6494	-0-	798	1	10340	2	Y	91	26	1			77
							100	9									
*11	3000	N	7651	-0-	4651	4651	597	1	6968	2	Y	78	99	1			56
							86	9									

KING RANCH STRATTON WELL #: P863 RRCID -> 270329 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 11125 PERF. 10292 - 10394

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAMAY CORPORATION 484025
PONDROM, L. G. WELL #: 1 C RRCID -> 032882 COMPL. DATE 03/02/1964 TOTAL DEPTH 5726 PERF. N/A

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LAMAY CORPORATION //CONT.// 484025
PONDROM, L. G. WELL #: 1 T RRCID -> 033349 COMPL. DATE 03/04/1964 TOTAL DEPTH 5726 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PONDRON, L. G. WELL #: 2 U RRCID -> 034632 COMPL. DATE 11/07/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PONDROM, L. G. WELL #: 2 L RRCID -> 034633 COMPL. DATE 11/06/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SARITA ENERGY RESOURCES, LTD. 748635
UNION CENTRAL "B" WELL #: 19 RRCID -> 093385 COMPL. DATE 04/07/1981 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8024 - 8040

06	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					-0-
07	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					-0-
08	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					-0-
09	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					-0-
10	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					-0-
*11	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
DRYDEN, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 013437 COMPL. DATE 09/11/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	4410	X	4167	-0-	-243	-0-	4167	3			N	-0-					-0-
07	4712	X	4281	-0-	-431	-0-	4281	3			N	-0-					-0-
08	4712	X	4205	-0-	-507	-0-	4205	3			N	-0-					-0-
09	4560	X	2494	-0-	-2066	-0-	2494	3			N	-0-					-0-
10	4309	X	3878	-0-	-431	-0-	3878	3			N	-0-					-0-
11	4170	X	3793	-0-	-377	-0-	3793	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 38 RRCID -> 013440 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5420 - 6155

06	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	4023	3			N	-0-					-0-
07	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	4054	3			N	-0-					-0-
08	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	4222	3			N	-0-					-0-
09	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	4070	3			N	-0-					-0-
10	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	4295	3			N	-0-					-0-
*11	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	3981	3			N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
S. A. J. S. L. B. -B- WELL #: 1 C RRCID -> 013457 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7266 PERF. 5605 - 6676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
08	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	3			N	-0-					-0-
09	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
10	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
*11	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-

TEXON ROYALTY COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 013458 COMPL. DATE 09/14/1946 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 5498 - 6635

06	3000	N	1870	-0-	-1130	21300	45	1	1825	3	N	-0-					-0-
07	3100	N	1915	-0-	-1185	20115	15	1	1900	3	N	-0-					-0-
08	3100	N	1900	-0-	-1200	18915	44	1	1856	3	N	-0-					-0-
09	3000	N	1821	-0-	-1179	17736	28	1	1793	3	N	-0-					-0-
10	3100	N	1834	-0-	-1266	16470	50	1	1784	3	N	-0-					-0-
*11	3000	N	1779	-0-	-1221	15249	34	1	1745	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 34 RRCID -> 013459 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6726 PERF. 5390 - 6667

06	810	N	806	-0-	-4	-0-	806	3			N	-0-					-0-
07	837	N	796	-0-	-41	-0-	796	3			N	-0-					-0-
08	837	N	836	-0-	-1	-0-	836	3			N	-0-					-0-
09	810	N	800	-0-	-10	-0-	800	3			N	-0-					-0-
10	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	3			N	-0-					-0-
11	810	N	755	-0-	-55	-0-	755	3			N	-0-					-0-

RIVERS -A- WELL #: 2 RRCID -> 013463 COMPL. DATE 09/13/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5261 - 6822

06	480	N	469	-0-	-11	-0-	469	3			N	-0-					-0-
07	496	N	486	-0-	-10	-0-	19	1	467	3	N	-0-					-0-
08	473	N	473	-0-	-0-	-0-	21	1	452	3	N	-0-					-0-
09	480	N	453	-0-	-27	-0-	28	1	425	3	N	-0-					-0-
10	496	N	470	-0-	-26	-0-	36	1	434	3	N	-0-					-0-
*11	455	N	455	-0-	-0-	-0-	5	1	450	3	N	-0-					-0-

UNION CENTRAL LIFE INS. CO. WELL #: 1 RRCID -> 013502 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7195 PERF. 5515 - 6110

06	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	45	1	1830	3	N	-0-					-0-
07	1953	N	1934	-0-	-19	-0-	15	1	1919	3	N	-0-					-0-
08	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	44	1	1865	3	N	-0-					-0-
09	1890	N	1836	-0-	-54	-0-	29	1	1807	3	N	-0-					-0-
10	1922	N	1858	-0-	-64	-0-	51	1	1807	3	N	-0-					-0-
11	1860	N	1737	-0-	-123	-0-	33	1	1704	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 6 RRCID -> 013531 COMPL. DATE 11/24/1955 TOTAL DEPTH 6431 PERF. 3820 - 4080

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 104 RRCID -> 013539 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5445 - 6085

06	60	N	30	-0-	-30	-0-	30	3			N	-0-					-0-
07	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	3			N	-0-					-0-
08	62	N	29	-0-	-33	-0-	29	3			N	-0-					-0-
09	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
10	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
*11	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
WARDNER, G. P. WELL #: 88 RRCID -> 013546 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7299 PERF. 5099 - 5767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	3			N	-0-			-0-
07	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	3			N	-0-			-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 33 RRCID -> 013547 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5290 - 5920

06	3000	N	2581	-0-	-419	110192	2581	3			N	-0-			-0-
07	3100	N	2614	-0-	-486	109706	2614	3			N	-0-			-0-
08	3100	N	2674	-0-	-426	109280	2674	3			N	-0-			-0-
09	3000	N	2552	-0-	-448	108832	2552	3			N	-0-			-0-
10	3100	N	2640	-0-	-460	108372	2640	3			N	-0-			-0-
*11	3000	N	2485	-0-	-515	107857	2485	3			N	-0-			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 90 RRCID -> 013584 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7311 PERF. 5374 - 5778

06	2100	N	2049	-0-	-51	-0-	50	1	1999	3	N	-0-			-0-
07	2325	N	2113	-0-	-212	-0-	17	1	2096	3	N	-0-			-0-
08	2170	N	2164	-0-	-6	-0-	50	1	2114	3	N	-0-			-0-
09	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	32	1	2009	3	N	-0-			-0-
10	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	59	1	2074	3	N	-0-			-0-
11	2100	N	1791	-0-	-309	-0-	34	1	1757	3	N	-0-			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 104 RRCID -> 013597 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6152 PERF. 5342 - 5503

06	3000	N	1669	-0-	-1331	9705	40	1	1629	3	N	-0-			-0-
07	3100	N	1694	-0-	-1406	8299	13	1	1681	3	N	-0-			-0-
08	3100	N	1614	-0-	-1486	6813	37	1	1577	3	N	-0-			-0-
09	3000	N	1650	-0-	-1350	5463	26	1	1624	3	N	-0-			-0-
10	3100	N	1791	-0-	-1309	4154	49	1	1742	3	N	-0-			-0-
*11	3000	N	1083	-0-	-1917	2237	21	1	1062	3	N	-0-			-0-

S. A. J. S. L. B. -A- WELL #: 2 RRCID -> 036007 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5149 - 6392

06	2460	N	2373	-0-	-87	-0-	2373	3			N	-0-			-0-
07	2511	N	2258	-0-	-253	-0-	2258	3			N	-0-			-0-
08	2511	N	2395	-0-	-116	-0-	2395	3			N	-0-			-0-
09	2370	N	2246	-0-	-124	-0-	2246	3			N	-0-			-0-
10	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	2636	3			N	-0-			-0-
*11	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	2318	3			N	-0-			-0-

DRYDEN, J. W. WELL #: 5 RRCID -> 036437 COMPL. DATE 06/25/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	3			N	-0-			-0-
07	868	N	858	-0-	-10	-0-	858	3			N	-0-			-0-
08	930	N	708	-0-	-222	-0-	708	3			N	-0-			-0-
09	930	N	902	-0-	-28	-0-	902	3			N	-0-			-0-
10	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	3			N	-0-			-0-
*11	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	3			N	-0-			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 111 RRCID -> 040602 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6870 PERF. 5202 - 5796

06	1860	N	1794	-0-	-66	-0-	43	1	1751	3	N	-0-			-0-
07	1953	N	1843	-0-	-110	-0-	15	1	1828	3	N	-0-			-0-
08	1891	N	1859	-0-	-32	-0-	43	1	1816	3	N	-0-			-0-
09	1800	N	1775	-0-	-25	-0-	28	1	1747	3	N	-0-			-0-
10	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	51	1	1793	3	N	-0-			-0-
11	1800	N	1794	-0-	-6	-0-	34	1	1760	3	N	-0-			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
WARDNER, G. P. WELL #: 116 RRCID -> 049109 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5614 PERF. 4065 - 5476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	30	1	1209	3	N	-0-			-0-
07	1302	N	1270	-0-	-32	-0-	10	1	1260	3	N	-0-			-0-
08	1302	N	1213	-0-	-89	-0-	28	1	1185	3	N	-0-			-0-
09	1230	N	1157	-0-	-73	-0-	18	1	1139	3	N	-0-			-0-
10	1271	N	1179	-0-	-92	-0-	32	1	1147	3	N	-0-			-0-
11	1170	N	1139	-0-	-31	-0-	22	1	1117	3	N	-0-			-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 66 RRCID -> 051701 COMPL. DATE 11/25/1971 TOTAL DEPTH 8071 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	5981	-0-	2981	193795	686	1	5295	3	N	-0-			-0-
07	3100	N	7263	-0-	4163	197958	741	1	6522	3	N	-0-			-0-
08	3100	N	7178	-0-	4078	202036	735	1	6443	3	N	-0-			-0-
09	3000	N	7145	-0-	4145	206181	801	1	6344	3	N	-0-			-0-
10	3100	N	7337	-0-	4237	210418	764	1	6573	3	N	-0-			-0-
*11	3000	N	6522	-0-	3522	213940	674	1	5848	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-			-0-
07	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-			-0-
08	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-			-0-
09	210	N	196	-0-	-14	-0-	196	3			N	-0-			-0-
10	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	3			N	-0-			-0-
11	210	N	192	-0-	-18	-0-	192	3			N	-0-			-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 89 RRCID -> 058853 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5662 - 5802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	390	N	294	-0-	-96	-0-	7	1	287	3	N	-0-			-0-
07	558	N	283	-0-	-275	-0-	2	1	281	3	N	-0-			-0-
08	341	N	277	-0-	-64	-0-	6	1	271	3	N	-0-			-0-
09	300	N	270	-0-	-30	-0-	4	1	266	3	N	-0-			-0-
10	279	N	241	-0-	-38	-0-	7	1	234	3	N	-0-			-0-
11	270	N	121	-0-	-149	-0-	2	1	119	3	N	-0-			-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 121 RRCID -> 064011 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7324 PERF. 4575 - 6090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3000	N	3360	-0-	360	69801	81	1	3279	3	N	-0-			-0-
07	3100	N	3446	-0-	346	70147	27	1	3419	3	N	-0-			-0-
08	3100	N	3494	-0-	394	70541	80	1	3414	3	N	-0-			-0-
09	3000	N	3330	-0-	330	70871	52	1	3278	3	N	-0-			-0-
10	3100	N	3477	-0-	377	71248	96	1	3381	3	N	-0-			-0-
*11	3000	N	3427	-0-	427	71675	65	1	3362	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
06	423	N	423	-0-	-0-	-0-	10	1	413	3	N	-0-			-0-
07	434	N	432	-0-	-2	-0-	3	1	429	3	N	-0-			-0-
08	434	N	419	-0-	-15	-0-	10	1	409	3	N	-0-			-0-
09	420	N	404	-0-	-16	-0-	6	1	398	3	N	-0-			-0-
10	434	N	407	-0-	-27	-0-	11	1	396	3	N	-0-			-0-
11	420	N	395	-0-	-25	-0-	8	1	387	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
06	1200	N	852	-0-	-348	-0-	852	3			N	-0-			-0-
07	1147	N	1042	-0-	-105	-0-	1042	3			N	-0-			-0-
08	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	3			N	-0-			-0-
09	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	3			N	-0-			-0-
10	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	3			N	-0-			-0-
11	1140	N	786	-0-	-354	-0-	786	3			N	-0-			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
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
06	1080	N	1057	-0-	-23	-0-	1057	3			N	-0-					-0-
07	1085	N	1059	-0-	-26	-0-	1059	3			N	-0-					-0-
08	1085	N	1073	-0-	-12	-0-	1073	3			N	-0-					-0-
09	1050	N	1038	-0-	-12	-0-	1038	3			N	-0-					-0-
10	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3			N	-0-					-0-
11	1050	N	1015	-0-	-35	-0-	1015	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
06	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
07	186	N	162	-0-	-24	-0-	162	3			N	-0-					-0-
08	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
09	180	N	163	-0-	-17	-0-	163	3			N	-0-					-0-
10	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	3			N	-0-					-0-
11	180	N	115	-0-	-65	-0-	115	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
06	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	3			N	-0-					-0-
07	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	3			N	-0-					-0-
08	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	3			N	-0-					-0-
09	1350	N	1215	-0-	-135	-0-	1215	3			N	-0-					-0-
10	1364	N	1339	-0-	-25	-0-	1339	3			N	-0-					-0-
11	1260	N	1233	-0-	-27	-0-	1233	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 141 RRCID -> 084377 COMPL. DATE 10/05/1979 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5402 - 6034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	N	54	-0-	-6	-0-	1	1	53	3	N	-0-					-0-
07	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					-0-
08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	1	1	62	3	N	-0-					-0-
09	60	N	56	-0-	-4	-0-	1	1	55	3	N	-0-					-0-
10	62	N	56	-0-	-6	-0-	2	1	54	3	N	-0-					-0-
11	60	N	48	-0-	-12	-0-	1	1	47	3	N	-0-					-0-

TEXON ROYALTY COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 084653 COMPL. DATE 10/01/1979 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5546 - 6578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	543	N	543	-0-	-0-	-0-	13	1	530	3	N	-0-					-0-
07	589	N	514	-0-	-75	-0-	4	1	510	3	N	-0-					-0-
08	682	N	496	-0-	-186	-0-	11	1	485	3	N	-0-					-0-
09	540	N	472	-0-	-68	-0-	7	1	465	3	N	-0-					-0-
10	527	N	436	-0-	-91	-0-	12	1	424	3	N	-0-					-0-
11	480	N	462	-0-	-18	-0-	9	1	453	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 151 RRCID -> 093837 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 5204 - 5214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	510	N	484	-0-	-26	-0-	56	1	428	3	N	-0-					-0-
07	598	N	598	-0-	-0-	-0-	61	1	537	3	N	-0-					-0-
08	599	N	599	-0-	-0-	-0-	61	1	538	3	N	-0-					-0-
09	604	N	604	-0-	-0-	-0-	68	1	536	3	N	-0-					-0-
10	622	N	622	-0-	-0-	-0-	65	1	557	3	N	-0-					-0-
11	570	N	549	-0-	-21	-0-	57	1	492	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 75 RRCID -> 096060 COMPL. DATE 08/13/1981 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 5495 - 5508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
08	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-
09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
10	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	3			N	-0-					-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

JONES, EVA M. MRS. WELL #: 2 RRCID -> 096062 COMPL. DATE 06/05/1981 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5176 - 5192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-
07	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					-0-
08	651	N	618	-0-	-33	-0-	618	3			N	-0-					-0-
09	630	N	590	-0-	-40	-0-	590	3			N	-0-					-0-
10	620	N	594	-0-	-26	-0-	594	3			N	-0-					-0-
11	600	N	563	-0-	-37	-0-	563	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 77 RRCID -> 100162 COMPL. DATE 04/02/1982 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 5478 - 5496

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 150 RRCID -> 105129 COMPL. DATE 04/21/1983 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 5178 - 5339

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-
07	434	N	406	-0-	-28	-0-	406	3			N	-0-					-0-
08	434	N	403	-0-	-31	-0-	403	3			N	-0-					-0-
09	420	N	392	-0-	-28	-0-	392	3			N	-0-					-0-
10	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-
11	390	N	381	-0-	-9	-0-	381	3			N	-0-					-0-

UNION CENTRAL LIFE INS. CO. WELL #: 13 RRCID -> 110761 COMPL. DATE 03/27/1984 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5450 - 5636

06	784	N	784	-0-	-0-	-0-	19	1	765	3	N	-0-					-0-
07	837	N	812	-0-	-25	-0-	6	1	806	3	N	-0-					-0-
08	813	N	813	-0-	-0-	-0-	19	1	794	3	N	-0-					-0-
09	789	N	789	-0-	-0-	-0-	12	1	777	3	N	-0-					-0-
10	806	N	795	-0-	-11	-0-	22	1	773	3	N	-0-					-0-
11	780	N	764	-0-	-16	-0-	15	1	749	3	N	-0-					-0-

RIVERS -A- WELL #: 17 RRCID -> 112720 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 5609 - 5684

06	1140	N	1111	-0-	-29	-0-	1111	3			N	-0-					-0-
07	1705	N	1505	-0-	-200	-0-	60	1	1445	3	N	-0-					-0-
08	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	61	1	1324	3	N	-0-					-0-
09	1110	N	1090	-0-	-20	-0-	68	1	1022	3	N	-0-					-0-
10	1519	N	1136	-0-	-383	-0-	88	1	1048	3	N	-0-					-0-
*11	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	19	1	1827	3	N	-0-					-0-

DRYDEN, J.W. WELL #: 9 RRCID -> 113351 COMPL. DATE 09/19/1984 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 6176 - 6192

06	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	3			N	-0-					-0-
07	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	3			N	-0-					-0-
08	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	3			N	-0-					-0-
09	870	N	835	-0-	-35	-0-	835	3			N	-0-					-0-
10	899	N	849	-0-	-50	-0-	849	3			N	-0-					-0-
11	840	N	802	-0-	-38	-0-	802	3			N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

WARDNER, G.P. WELL #: 163 RRCID -> 113987 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5552 - 5656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1440	N	1192	-0-	-248	-0-	137	1	1055	3	N	-0-					-0-
07	1488	N	1444	-0-	-44	-0-	147	1	1297	3	N	-0-					-0-
08	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	154	1	1353	3	N	-0-					-0-
09	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	150	1	1188	3	N	-0-					-0-
10	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	159	1	1368	3	N	-0-					-0-
*11	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	167	1	1449	3	N	-0-					-0-

DRYDEN, J.W. WELL #: 4 RRCID -> 114964 COMPL. DATE 12/14/1984 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 6549 - 6559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	3			N	-0-					-0-
07	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	3			N	-0-					-0-
08	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	3			N	-0-					-0-
09	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3			N	-0-					-0-
10	1085	N	1007	-0-	-78	-0-	1007	3			N	-0-					-0-
11	1050	N	997	-0-	-53	-0-	997	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
06	1710	N	1659	-0-	-51	-0-	1659	3			N	-0-					-0-
07	1798	N	1670	-0-	-128	-0-	1670	3			N	-0-					-0-
08	1767	N	1731	-0-	-36	-0-	1731	3			N	-0-					-0-
09	1650	N	1501	-0-	-149	-0-	1501	3			N	-0-					-0-
10	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	3			N	-0-					-0-
11	1680	N	1555	-0-	-125	-0-	1555	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
06	270	N	255	-0-	-15	-0-	6	1	249	3	N	-0-					-0-
07	279	N	256	-0-	-23	-0-	2	1	254	3	N	-0-					-0-
08	310	N	250	-0-	-60	-0-	6	1	244	3	N	-0-					-0-
09	270	N	243	-0-	-27	-0-	4	1	239	3	N	-0-					-0-
10	252	N	252	-0-	-0-	-0-	7	1	245	3	N	-0-					-0-
*11	243	N	243	-0-	-0-	-0-	5	1	238	3	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
06	930	N	924	-0-	-6	-0-	924	3			N	-0-					-0-
07	992	N	937	-0-	-55	-0-	937	3			N	-0-					-0-
08	961	N	928	-0-	-33	-0-	928	3			N	-0-					-0-
09	930	N	905	-0-	-25	-0-	905	3			N	-0-					-0-
10	930	N	929	-0-	-1	-0-	929	3			N	-0-					-0-
*11	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
*11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	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
06	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	3			N	-0-					-0-
07	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	3			N	-0-					-0-
08	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	3			N	-0-					-0-
09	1380	N	1157	-0-	-223	-0-	1157	3			N	-0-					-0-
10	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	3			N	-0-					-0-
11	1200	N	1133	-0-	-67	-0-	1133	3			N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

WARDNER, G.P. WELL #: 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

	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
06	3000	N	2157	-0-	-843	43291	52	1	2105	3	N	-0-					-0-
07	3100	N	1932	-0-	-1168	42123	15	1	1917	3	N	-0-					-0-
08	3100	N	1896	-0-	-1204	40919	44	1	1852	3	N	-0-					-0-
09	3000	N	2335	-0-	-665	40254	36	1	2299	3	N	-0-					-0-
10	3100	N	2348	-0-	-752	39502	65	1	2283	3	N	-0-					-0-
*11	3000	N	2072	-0-	-928	38574	39	1	2033	3	N	-0-					-0-

SELLERS, W.S. -A- WELL #: 3 RRCID -> 125933 COMPL. DATE 10/16/1987 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 6244 - 6275

	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
06	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-
07	527	N	518	-0-	-9	-0-	518	3			N	-0-					-0-
08	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-					-0-
09	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					-0-
10	527	N	502	-0-	-25	-0-	502	3			N	-0-					-0-
11	570	N	377	-0-	-193	-0-	377	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 32 RRCID -> 126238 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 5033 - 5462

	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
06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	4	1	152	3	N	-0-					-0-
07	186	N	182	-0-	-4	-0-	1	1	181	3	N	-0-					-0-
08	198	N	198	-0-	-0-	-0-	5	1	193	3	N	-0-					-0-
09	185	N	185	-0-	-0-	-0-	3	1	182	3	N	-0-					-0-
10	186	N	180	-0-	-6	-0-	5	1	175	3	N	-0-					-0-
11	180	N	133	-0-	-47	-0-	3	1	130	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 172 RRCID -> 126505 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7392 PERF. 6700 - 6936

	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
06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	15	1	119	3	N	-0-					-0-
07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	13	1	117	3	N	-0-					-0-
08	155	N	139	-0-	-16	-0-	14	1	125	3	N	-0-					-0-
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	13	1	107	3	N	-0-					-0-
10	124	N	90	-0-	-34	-0-	9	1	81	3	N	-0-					-0-
11	120	N	88	-0-	-32	-0-	9	1	79	3	N	-0-					-0-

ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 24 F RRCID -> 126739 COMPL. DATE 02/29/1988 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 5516 - 6120

	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
06	180	N	150	-0-	-30	-0-	150	3			N	-0-					-0-
07	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	3			N	-0-					-0-
08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
10	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	3			N	-0-					-0-
11	150	N	149	-0-	-1	-0-	149	3			N	-0-					-0-

DRYDEN, J.W. WELL #: 10 RRCID -> 126741 COMPL. DATE 02/26/1988 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5280 - 5574

	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
06	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-					-0-
07	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-					-0-
08	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-					-0-
09	720	N	671	-0-	-49	-0-	671	3			N	-0-					-0-
10	713	N	676	-0-	-37	-0-	676	3			N	-0-					-0-
11	690	N	609	-0-	-81	-0-	609	3			N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
WOFFORD, BUSH -B- WELL #: 3 RRCID -> 126829 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5658 - 6941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	3101	-0-	101	8467	3101	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	2739	-0-	-361	8106	2739	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3177	-0-	77	8183	3177	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	2971	-0-	-29	8154	2971	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	3129	-0-	29	8183	3129	3			N	-0-					-0-
*11	3000	N	2946	-0-	-54	8129	2946	3			N	-0-					-0-

GRUENE, O.A. WELL #: 12 RRCID -> 127037 COMPL. DATE 11/09/1994 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 5704 - 6152

06	90	N	44	-0-	-46	-0-	44	3			N	-0-					-0-
07	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	3			N	-0-					-0-
08	62	N	19	-0-	-43	-0-	19	3			N	-0-					-0-
09	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	3			N	-0-					-0-
10	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
*11	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 178 RRCID -> 127595 COMPL. DATE 06/01/1988 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7463 - 7478

06	300	N	185	-0-	-115	-0-	185	3			N	-0-					-0-
07	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	3			N	-0-					-0-
08	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
09	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
10	837	N	330	-0-	-507	-0-	330	3			N	-0-					-0-
11	420	N	318	-0-	-102	-0-	318	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 154 RRCID -> 127632 COMPL. DATE 05/09/1998 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 5374 - 5501

06	3000	N	1554	-0-	-1446	31462	38	1	1516	3	N	-0-					-0-
07	3100	N	1596	-0-	-1504	29958	13	1	1583	3	N	-0-					-0-
08	3100	N	1621	-0-	-1479	28479	37	1	1584	3	N	-0-					-0-
09	3000	N	1498	-0-	-1502	26977	23	1	1475	3	N	-0-					-0-
10	3100	N	1651	-0-	-1449	25528	45	1	1606	3	N	-0-					-0-
*11	3000	N	1599	-0-	-1401	24127	30	1	1569	3	N	-0-					-0-

TEXON ROYALTY -B- WELL #: 9 RRCID -> 127821 COMPL. DATE 07/01/1988 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 5564 - 6823

06	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	3			N	-0-					-0-
07	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	3			N	-0-					-0-
08	1054	N	1028	-0-	-26	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
09	900	N	652	-0-	-248	-0-	652	3			N	-0-					-0-
10	1023	N	834	-0-	-189	-0-	834	3			N	-0-					-0-
11	990	N	909	-0-	-81	-0-	909	3			N	-0-					-0-

BUSH - WOFFORD -B- WELL #: 4 RRCID -> 128017 COMPL. DATE 06/23/1988 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6940 - 6955

06	1350	N	1256	-0-	-94	-0-	1256	3			N	-0-					-0-
07	1333	N	1219	-0-	-114	-0-	1219	3			N	-0-					-0-
08	1333	N	1155	-0-	-178	-0-	1155	3			N	-0-					-0-
09	1260	N	1115	-0-	-145	-0-	1115	3			N	-0-					-0-
10	1209	N	1162	-0-	-47	-0-	1162	3			N	-0-					-0-
11	1110	N	1106	-0-	-4	-0-	1106	3			N	-0-					-0-

MOSLEY & DRYDEN -A- WELL #: 3 RRCID -> 128018 COMPL. DATE 07/01/1988 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6685 - 6995

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
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
06	870	N	612	-0-	-258	-0-	612	3			N	-0-					-0-
07	744	N	572	-0-	-172	-0-	572	3			N	-0-					-0-
08	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					-0-
09	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					-0-
10	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-
11	630	N	587	-0-	-43	-0-	587	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
06	60	N	22	-0-	-38	-0-	1	1	21	3	N	-0-					-0-
07	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-
08	31	N	26	-0-	-5	-0-	1	1	25	3	N	-0-					-0-
09	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	3			N	-0-					-0-
10	172	N	172	-0-	-0-	-0-	5	1	167	3	N	-0-					-0-
*11	143	N	143	-0-	-0-	-0-	3	1	140	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
06	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-
07	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	3			N	-0-					-0-
08	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					-0-
09	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
10	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					-0-
*11	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	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
06	1380	N	1151	-0-	-229	-0-	132	1	1019	3	N	-0-					-0-
07	1488	N	1377	-0-	-111	-0-	140	1	1237	3	N	-0-					-0-
08	1395	N	1358	-0-	-37	-0-	139	1	1219	3	N	-0-					-0-
09	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	150	1	1186	3	N	-0-					-0-
10	1364	N	1362	-0-	-2	-0-	142	1	1220	3	N	-0-					-0-
11	1320	N	1219	-0-	-101	-0-	126	1	1093	3	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
06	514	N	514	-0-	-0-	-0-	12	1	502	3	N	-0-					-0-
07	517	N	517	-0-	-0-	-0-	4	1	513	3	N	-0-					-0-
08	527	N	515	-0-	-12	-0-	12	1	503	3	N	-0-					-0-
09	510	N	494	-0-	-16	-0-	8	1	486	3	N	-0-					-0-
10	527	N	501	-0-	-26	-0-	14	1	487	3	N	-0-					-0-
11	510	N	477	-0-	-33	-0-	9	1	468	3	N	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 201 RRCID -> 129022 COMPL. DATE 11/04/1988 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6345 - 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
06	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	3			N	-0-					-0-
07	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-					-0-
08	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	3			N	-0-					-0-
09	120	N	103	-0-	-17	-0-	103	3			N	-0-					-0-
10	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	3			N	-0-					-0-
*11	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
GRUENE, O.A. WELL #: 20 RRCID -> 129387 COMPL. DATE 07/19/1988 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6550 - 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
06	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-					-0-
07	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	3			N	-0-					-0-
08	775	N	689	-0-	-86	-0-	689	3			N	-0-					-0-
09	780	N	682	-0-	-98	-0-	682	3			N	-0-					-0-
10	744	N	662	-0-	-82	-0-	662	3			N	-0-					-0-
11	660	N	286	-0-	-374	-0-	286	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 186 RRCID -> 129543 COMPL. DATE 06/16/1988 TOTAL DEPTH 8056 PERF. 6972 - 7059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	270	N	209	-0-	-61	-0-	24	1	185	3	N	-0-					-0-
07	279	N	252	-0-	-27	-0-	26	1	226	3	N	-0-					-0-
08	248	N	247	-0-	-1	-0-	25	1	222	3	N	-0-					-0-
09	241	N	241	-0-	-0-	-0-	27	1	214	3	N	-0-					-0-
10	248	N	242	-0-	-6	-0-	25	1	217	3	N	-0-					-0-
11	240	N	204	-0-	-36	-0-	21	1	183	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	750	N	437	-0-	-313	-0-	437	3			N	-0-					-0-
07	465	N	435	-0-	-30	-0-	435	3			N	-0-					-0-
08	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
09	450	N	421	-0-	-29	-0-	421	3			N	-0-					-0-
10	434	N	421	-0-	-13	-0-	421	3			N	-0-					-0-
11	420	N	363	-0-	-57	-0-	363	3			N	-0-					-0-

ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 32 D RRCID -> 130048 COMPL. DATE 10/13/1988 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6068 - 6928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	570	N	18	-0-	-552	-0-	18	3			N	-0-					-0-
07	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
08	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
09	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-					-0-
10	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
11	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 204 RRCID -> 130101 COMPL. DATE 02/13/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6897 - 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
06	12	N	9	-0-	-3	-0-	9	3			N	-0-					-0-
07	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
08	186	N	20	-0-	-166	-0-	20	3			N	-0-					-0-
09	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
10	155	N	8	-0-	-147	-0-	8	3			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 192 RRCID -> 130105 COMPL. DATE 02/10/1989 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5444 - 5456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	300	N	261	-0-	-39	-0-	30	1	231	3	N	-0-					-0-
07	362	N	362	-0-	-0-	-0-	37	1	325	3	N	-0-					-0-
08	356	N	356	-0-	-0-	-0-	36	1	320	3	N	-0-					-0-
09	339	N	339	-0-	-0-	-0-	38	1	301	3	N	-0-					-0-
10	372	N	300	-0-	-72	-0-	31	1	269	3	N	-0-					-0-
11	330	N	275	-0-	-55	-0-	28	1	247	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 185 F RRCID -> 130439 COMPL. DATE 09/01/1988 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 6195 - 6818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120	N	94	-0-	-26	-0-	94	3			N	-0-					-0-
07	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	3			N	-0-					-0-
08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
11	90	N	53	-0-	-37	-0-	53	3			N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
GRUENE, O.A. WELL #: 18 RRCID -> 130618 COMPL. DATE 01/20/1995 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5467 - 7276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	3			N	-0-					-0-
07	2294	N	796	-0-	-1498	-0-	796	3			N	-0-					-0-
08	1550	N	621	-0-	-929	-0-	621	3			N	-0-					-0-
09	870	N	563	-0-	-307	-0-	563	3			N	-0-					-0-
10	806	N	544	-0-	-262	-0-	544	3			N	-0-					-0-
11	600	N	514	-0-	-86	-0-	514	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 176 RRCID -> 130697 COMPL. DATE 08/23/1989 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 5355 - 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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	390	N	197	-0-	-193	-0-	5	1	192	3	N	-0-					-0-
07	527	N	478	-0-	-49	-0-	4	1	474	3	N	-0-					-0-
08	527	N	502	-0-	-25	-0-	12	1	490	3	N	-0-					-0-
09	551	N	551	-0-	-0-	-0-	9	1	542	3	N	-0-					-0-
10	584	N	584	-0-	-0-	-0-	16	1	568	3	N	-0-					-0-
*11	615	N	615	-0-	-0-	-0-	12	1	603	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
06	330	N	316	-0-	-14	-0-	316	3			N	-0-					-0-
07	341	N	299	-0-	-42	-0-	299	3			N	-0-					-0-
08	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
09	330	N	232	-0-	-98	-0-	232	3			N	-0-					-0-
10	310	N	261	-0-	-49	-0-	261	3			N	-0-					-0-
11	360	N	162	-0-	-198	-0-	162	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
06	3000	N	2244	-0-	-756	83072	54	1	2190	3	N	-0-					-0-
07	3100	N	2273	-0-	-827	82245	18	1	2255	3	N	-0-					-0-
08	3100	N	2320	-0-	-780	81465	53	1	2267	3	N	-0-					-0-
09	3000	N	2236	-0-	-764	80701	35	1	2201	3	N	-0-					-0-
10	3100	N	2290	-0-	-810	79891	63	1	2227	3	N	-0-					-0-
*11	3000	N	2175	-0-	-825	79066	41	1	2134	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
06	120	N	76	-0-	-44	-0-	76	3			N	-0-					-0-
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
08	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-					-0-
09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
10	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
*11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	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
06	1110	N	1068	-0-	-42	-0-	1068	3			N	-0-					-0-
07	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	3			N	-0-					-0-
08	1302	N	1124	-0-	-178	-0-	1124	3			N	-0-					-0-
09	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	3			N	-0-					-0-
10	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	3			N	-0-					-0-
*11	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	3			N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

GRUENE, O.A. WELL #: 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
06	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
07	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
08	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
09	210	N	182	-0-	-28	-0-	182	3			N	-0-					-0-
10	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	3			N	-0-					-0-
11	180	N	170	-0-	-10	-0-	170	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEXON ROYALTY CO. WELL #: 8 RRCID -> 131808 COMPL. DATE 02/11/1989 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6111 - 6738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					-0-
07	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
08	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-					-0-
09	510	N	454	-0-	-56	-0-	454	3			N	-0-					-0-
10	465	N	437	-0-	-28	-0-	437	3			N	-0-					-0-
11	660	N	531	-0-	-129	-0-	531	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	540	N	534	-0-	-6	-0-	13	1	521	3	N	-0-					-0-
07	558	N	552	-0-	-6	-0-	4	1	548	3	N	-0-					-0-
08	651	N	552	-0-	-99	-0-	13	1	539	3	N	-0-					-0-
09	540	N	539	-0-	-1	-0-	8	1	531	3	N	-0-					-0-
10	559	N	559	-0-	-0-	-0-	15	1	544	3	N	-0-					-0-
*11	570	N	570	-0-	-0-	-0-	11	1	559	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
06	221	N	221	-0-	-0-	-0-	5	1	216	3	N	-0-					-0-
07	248	N	207	-0-	-41	-0-	2	1	205	3	N	-0-					-0-
08	279	N	227	-0-	-52	-0-	5	1	222	3	N	-0-					-0-
09	219	N	219	-0-	-0-	-0-	3	1	216	3	N	-0-					-0-
10	231	N	231	-0-	-0-	-0-	6	1	225	3	N	-0-					-0-
*11	212	N	212	-0-	-0-	-0-	4	1	208	3	N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 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
06	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	3			N	-0-					-0-
07	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	3			N	-0-					-0-
08	1457	N	1428	-0-	-29	-0-	1428	3			N	-0-					-0-
09	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	3			N	-0-					-0-
10	1457	N	1413	-0-	-44	-0-	1413	3			N	-0-					-0-
11	1380	N	1280	-0-	-100	-0-	1280	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
06	420	N	412	-0-	-8	-0-	412	3			N	-0-					-0-
07	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-
08	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
09	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-
10	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
*11	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					-0-

TEXON ROYALTY COMPANY WELL #: F 2 RRCID -> 133138 COMPL. DATE 12/17/1989 TOTAL DEPTH 6412 PERF. 5454 - 5490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	600	N	594	-0-	-6	-0-	14	1	580	3	N	-0-					-0-
07	919	N	919	-0-	-0-	-0-	7	1	912	3	N	-0-					-0-
08	747	N	747	-0-	-0-	-0-	17	1	730	3	N	-0-					-0-
09	769	N	769	-0-	-0-	-0-	12	1	757	3	N	-0-					-0-
10	930	N	695	-0-	-235	-0-	19	1	676	3	N	-0-					-0-
*11	749	N	749	-0-	-0-	-0-	14	1	735	3	N	-0-					-0-

UNION CENTRAL LIFE INS. CO. WELL #: 4 RRCID -> 133146 COMPL. DATE 01/10/1990 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 5466 - 5690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	59	1	2378	3	N	-0-					-0-
07	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	21	1	2703	3	N	-0-					-0-
08	3023	N	3023	-0-	-0-	-0-	70	1	2953	3	N	-0-					-0-
09	3000	N	3095	-0-	95	95	48	1	3047	3	N	-0-					-0-
10	3100	N	3172	-0-	72	167	87	1	3085	3	N	-0-					-0-
*11	3000	N	2999	-0-	-1	166	57	1	2942	3	N	-0-					-0-

RIVERS -A- WELL #: 19 D RRCID -> 133359 COMPL. DATE 01/17/1990 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 5283 - 5627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIVERS -A- WELL #: 20 D RRCID -> 133517 COMPL. DATE 03/23/1990 TOTAL DEPTH 7379 PERF. 5638 - 5770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1860	N	1727	-0-	-133	-0-	1727	3			N	-0-					-0-
07	1891	N	1835	-0-	-56	-0-	73	1	1762	3	N	-0-					-0-
08	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	79	1	1722	3	N	-0-					-0-
09	1740	N	1725	-0-	-15	-0-	108	1	1617	3	N	-0-					-0-
10	1829	N	1783	-0-	-46	-0-	138	1	1645	3	N	-0-					-0-
11	1740	N	1704	-0-	-36	-0-	17	1	1687	3	N	-0-					-0-

S.A.J.S.L.B. WELL #: 3 RRCID -> 133643 COMPL. DATE 02/15/1990 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5230 - 5888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	570	N	562	-0-	-8	-0-	562	3			N	-0-					-0-
07	589	N	565	-0-	-24	-0-	565	3			N	-0-					-0-
08	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					-0-
09	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					-0-
10	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					-0-
*11	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

BUTTS, J.B. WELL #: 12 RRCID -> 133660 COMPL. DATE 12/03/1994 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 5278 - 5286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	N	124	-0-	-26	-0-	124	3			N	-0-					-0-
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
08	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	3			N	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 197 RRCID -> 133704 COMPL. DATE 05/17/1994 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6364 - 7342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	N	5	-0-	-55	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	13	N	4	-0-	-9	-0-	4	3			N	-0-					-0-
08	9	N	3	-0-	-6	-0-	3	3			N	-0-					-0-
09	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	3			N	-0-					-0-
10	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	1470	N	1394	-0-	-76	-0-	34	1	1360	3	N	-0-					-0-
07	1519	N	1431	-0-	-88	-0-	11	1	1420	3	N	-0-					-0-
08	1705	N	1424	-0-	-281	-0-	33	1	1391	3	N	-0-					-0-
09	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	21	1	1361	3	N	-0-					-0-
10	1426	N	1416	-0-	-10	-0-	39	1	1377	3	N	-0-					-0-
11	1380	N	1319	-0-	-61	-0-	25	1	1294	3	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
06	1350	N	1286	-0-	-64	-0-	1286	3			N	-0-					-0-
07	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	3			N	-0-					-0-
08	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	3			N	-0-					-0-
09	1290	N	1257	-0-	-33	-0-	1257	3			N	-0-					-0-
10	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	3			N	-0-					-0-
11	1260	N	1219	-0-	-41	-0-	1219	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
06	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	3			N	-0-					-0-
07	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	3			N	-0-					-0-
08	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	3			N	-0-					-0-
09	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	3			N	-0-					-0-
10	1612	N	1536	-0-	-76	-0-	1536	3			N	-0-					-0-
11	1710	N	1380	-0-	-330	-0-	1380	3			N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
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
06	588	N	588	-0-	-0-	-0-	14	1	574	3	N	-0-					-0-
07	573	N	573	-0-	-0-	-0-	5	1	568	3	N	-0-					-0-
08	837	N	660	-0-	-177	-0-	15	1	645	3	N	-0-					-0-
09	600	N	403	-0-	-197	-0-	6	1	397	3	N	-0-					-0-
10	642	N	642	-0-	-0-	-0-	18	1	624	3	N	-0-					-0-
*11	704	N	704	-0-	-0-	-0-	13	1	691	3	N	-0-					-0-

BUTTS, J.B. WELL #: 11 RRCID -> 134374 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7978 PERF. 5071 - 6932

06	300	N	293	-0-	-7	-0-	7	1	286	3	N	-0-					-0-
07	310	N	308	-0-	-2	-0-	2	1	306	3	N	-0-					-0-
08	341	N	310	-0-	-31	-0-	7	1	303	3	N	-0-					-0-
09	300	N	296	-0-	-4	-0-	5	1	291	3	N	-0-					-0-
10	310	N	288	-0-	-22	-0-	8	1	280	3	N	-0-					-0-
11	300	N	297	-0-	-3	-0-	6	1	291	3	N	-0-					-0-

UNION CENTRAL LIFE INS. CO. WELL #: 11 RRCID -> 135136 COMPL. DATE 05/16/1992 TOTAL DEPTH 6744 PERF. 5510 - 5990

06	757	N	757	-0-	-0-	-0-	18	1	739	3	N	-0-					-0-
07	868	N	773	-0-	-95	-0-	6	1	767	3	N	-0-					-0-
08	775	N	764	-0-	-11	-0-	18	1	746	3	N	-0-					-0-
09	750	N	745	-0-	-5	-0-	12	1	733	3	N	-0-					-0-
10	775	N	752	-0-	-23	-0-	21	1	731	3	N	-0-					-0-
11	750	N	730	-0-	-20	-0-	14	1	716	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 179 RRCID -> 135138 COMPL. DATE 04/27/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5222 - 6434

06	210	N	207	-0-	-3	-0-	207	3			N	-0-					-0-
07	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
08	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
09	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
10	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	3			N	-0-					-0-
11	210	N	191	-0-	-19	-0-	191	3			N	-0-					-0-

RIVERS -B- WELL #: 4 RRCID -> 135219 COMPL. DATE 07/09/1990 TOTAL DEPTH 5803 PERF. 5630 - 5788

06	630	N	597	-0-	-33	-0-	597	3			N	-0-					-0-
07	682	N	677	-0-	-5	-0-	27	1	650	3	N	-0-					-0-
08	624	N	624	-0-	-0-	-0-	27	1	597	3	N	-0-					-0-
09	874	N	874	-0-	-0-	-0-	55	1	819	3	N	-0-					-0-
10	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	79	1	947	3	N	-0-					-0-
11	600	N	464	-0-	-136	-0-	5	1	459	3	N	-0-					-0-

ELLIFF, J. S. ETAL WELL #: 40 F RRCID -> 136694 COMPL. DATE 09/27/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6910 - 6928

06	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 215 RRCID -> 136773 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7423 PERF. 5546 - 6476

06	540	N	513	-0-	-27	-0-	12	1	501	3	N	-0-					-0-
07	589	N	522	-0-	-67	-0-	4	1	518	3	N	-0-					-0-
08	558	N	516	-0-	-42	-0-	12	1	504	3	N	-0-					-0-
09	513	N	513	-0-	-0-	-0-	8	1	505	3	N	-0-					-0-
10	527	N	519	-0-	-8	-0-	14	1	505	3	N	-0-					-0-
11	510	N	434	-0-	-76	-0-	8	1	426	3	N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

WARDNER, G.P. WELL #: 213 RRCID -> 136827 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5440 - 6538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	870	N	817	-0-	-53	-0-	20	1	797	3	N	-0-			-0-
07	899	N	844	-0-	-55	-0-	7	1	837	3	N	-0-			-0-
08	868	N	843	-0-	-25	-0-	19	1	824	3	N	-0-			-0-
09	819	N	819	-0-	-0-	-0-	13	1	806	3	N	-0-			-0-
10	842	N	842	-0-	-0-	-0-	23	1	819	3	N	-0-			-0-
*11	813	N	813	-0-	-0-	-0-	15	1	798	3	N	-0-			-0-

ELLIFF, J. S. ET AL WELL #: 23 RRCID -> 137375 COMPL. DATE 04/27/1999 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 5176 - 6888

06	3000	N	2577	-0-	-423	68830	2577	3			N	-0-			-0-
07	3100	N	2374	-0-	-726	68104	2374	3			N	-0-			-0-
08	3100	N	2259	-0-	-841	67263	2259	3			N	-0-			-0-
09	3000	N	1975	-0-	-1025	66238	1975	3			N	-0-			-0-
10	3100	N	1941	-0-	-1159	65079	1941	3			N	-0-			-0-
*11	3000	N	1942	-0-	-1058	64021	1942	3			N	-0-			-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 214 RRCID -> 138291 COMPL. DATE 09/19/1990 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6534 - 6610

06	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	86	1	3467	3	N	-0-			-0-
07	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	29	1	3612	3	N	-0-			-0-
08	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	82	1	3488	3	N	-0-			-0-
09	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	54	1	3430	3	N	-0-			-0-
10	3565	X	3549	-0-	-16	-0-	98	1	3451	3	N	-0-			-0-
11	3450	X	3286	-0-	-164	-0-	63	1	3223	3	N	-0-			-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 216 RRCID -> 138295 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 5504 - 5752

06	3000	N	3039	-0-	39	185	74	1	2965	3	N	-0-			-0-
07	3100	N	3164	-0-	64	249	25	1	3139	3	N	-0-			-0-
08	3100	N	3118	-0-	18	267	72	1	3046	3	N	-0-			-0-
09	3000	N	3029	-0-	29	296	47	1	2982	3	N	-0-			-0-
10	3100	N	3128	-0-	28	324	86	1	3042	3	N	-0-			-0-
*11	3000	N	3008	-0-	8	332	57	1	2951	3	N	-0-			-0-

DRYDEN, J. W. WELL #: 7 RRCID -> 138421 COMPL. DATE 05/18/1995 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 5940 - 5982

06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-			-0-
07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-			-0-
08	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-			-0-
09	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	3			N	-0-			-0-
10	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	3			N	-0-			-0-
11	120	N	97	-0-	-23	-0-	97	3			N	-0-			-0-

TEXON ROYALITY CO. WELL #: 5 C RRCID -> 139912 COMPL. DATE 10/29/1991 TOTAL DEPTH 6476 PERF. 5644 - 5700

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 217 RRCID -> 143623 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5692 - 6186

06	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	26	1	1039	3	N	-0-			-0-
07	1147	N	1085	-0-	-62	-0-	9	1	1076	3	N	-0-			-0-
08	1116	N	1060	-0-	-56	-0-	24	1	1036	3	N	-0-			-0-
09	1080	N	1022	-0-	-58	-0-	16	1	1006	3	N	-0-			-0-
10	1085	N	1032	-0-	-53	-0-	28	1	1004	3	N	-0-			-0-
11	1020	N	928	-0-	-92	-0-	18	1	910	3	N	-0-			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

WARDNER, G. P. WELL #: 218 RRCID -> 143748 COMPL. DATE 12/29/1992 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6242 - 6770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90	N	18	-0-	-72	-0-	18	3			N	-0-					-0-
07	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
08	155	N	53	-0-	-102	-0-	53	3			N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 220 RRCID -> 144075 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6534 - 6812

06	3000	N	3677	-0-	677	215627	3677	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	3229	-0-	129	215756	3229	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3811	-0-	711	216467	3811	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	3651	-0-	651	217118	3651	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	4052	-0-	952	218070	4052	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	3367	-0-	367	218437	3367	3			N	-0-					-0-

BUTTS, J. B. WELL #: 13 RRCID -> 144975 COMPL. DATE 04/15/1993 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6502 - 6510

06	210	N	192	-0-	-18	-0-	5	1	187	3	N	-0-					-0-
07	217	N	164	-0-	-53	-0-	1	1	163	3	N	-0-					-0-
08	248	N	183	-0-	-65	-0-	4	1	179	3	N	-0-					-0-
09	195	N	195	-0-	-0-	-0-	3	1	192	3	N	-0-					-0-
10	178	N	178	-0-	-0-	-0-	5	1	173	3	N	-0-					-0-
11	180	N	160	-0-	-20	-0-	3	1	157	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 228 RRCID -> 146678 COMPL. DATE 09/16/1993 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6552 - 6659

06	570	N	512	-0-	-58	-0-	12	1	500	3	N	-0-					-0-
07	589	N	533	-0-	-56	-0-	4	1	529	3	N	-0-					-0-
08	558	N	515	-0-	-43	-0-	12	1	503	3	N	-0-					-0-
09	510	N	484	-0-	-26	-0-	8	1	476	3	N	-0-					-0-
10	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
*11	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	23	1	1164	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 227 RRCID -> 147157 COMPL. DATE 10/04/1993 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6530 - 6629

06	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	32	1	1306	3	N	-0-					-0-
07	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	10	1	1304	3	N	-0-					-0-
08	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	30	1	1271	3	N	-0-					-0-
09	1350	N	1339	-0-	-11	-0-	21	1	1318	3	N	-0-					-0-
10	1302	N	1283	-0-	-19	-0-	35	1	1248	3	N	-0-					-0-
11	1260	N	1219	-0-	-41	-0-	23	1	1196	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 223 RRCID -> 147397 COMPL. DATE 03/22/1995 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7091 - 7291

06	960	N	935	-0-	-25	-0-	935	3			N	-0-					-0-
07	992	N	862	-0-	-130	-0-	862	3			N	-0-					-0-
08	930	N	867	-0-	-63	-0-	867	3			N	-0-					-0-
09	930	N	883	-0-	-47	-0-	883	3			N	-0-					-0-
10	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	3			N	-0-					-0-
*11	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 233 RRCID -> 148913 COMPL. DATE 06/24/1994 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5678 - 5692

06	1170	N	873	-0-	-297	-0-	873	3			N	-0-					-0-
07	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	3			N	-0-					-0-
08	1240	N	1184	-0-	-56	-0-	1184	3			N	-0-					-0-
09	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	3			N	-0-					-0-
10	1271	N	1133	-0-	-138	-0-	1133	3			N	-0-					-0-
11	1140	N	971	-0-	-169	-0-	971	3			N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

WARDNER, G. P. WELL #: 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
06	1620	N	1542	-0-	-78	-0-	1542	3			N	-0-					-0-
07	1798	N	1563	-0-	-235	-0-	1563	3			N	-0-					-0-
08	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	3			N	-0-					-0-
09	1530	N	1519	-0-	-11	-0-	1519	3			N	-0-					-0-
10	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	3			N	-0-					-0-
*11	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	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
06	3000	N	973	-0-	-2027	71307	24	1	949	3	N	-0-					-0-
07	3100	N	1032	-0-	-2068	69239	8	1	1024	3	N	-0-					-0-
08	3100	N	1023	-0-	-2077	67162	24	1	999	3	N	-0-					-0-
09	3000	N	977	-0-	-2023	65139	15	1	962	3	N	-0-					-0-
10	3100	N	1010	-0-	-2090	63049	28	1	982	3	N	-0-					-0-
*11	3000	N	923	-0-	-2077	60972	18	1	905	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 237 RRCID -> 150043 COMPL. DATE 04/12/1994 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6892 - 6896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	240	N	218	-0-	-22	-0-	25	1	193	3	N	-0-					-0-
07	253	N	253	-0-	-0-	-0-	26	1	227	3	N	-0-					-0-
08	248	N	245	-0-	-3	-0-	25	1	220	3	N	-0-					-0-
09	238	N	238	-0-	-0-	-0-	27	1	211	3	N	-0-					-0-
10	248	N	248	-0-	-0-	-0-	26	1	222	3	N	-0-					-0-
11	240	N	223	-0-	-17	-0-	23	1	200	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
06	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					-0-
07	682	N	635	-0-	-47	-0-	635	3			N	-0-					-0-
08	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-					-0-
09	660	N	625	-0-	-35	-0-	625	3			N	-0-					-0-
10	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					-0-
11	630	N	617	-0-	-13	-0-	617	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
06	390	N	303	-0-	-87	-0-	35	1	268	3	N	-0-					-0-
07	434	N	360	-0-	-74	-0-	37	1	323	3	N	-0-					-0-
08	315	N	315	-0-	-0-	-0-	32	1	283	3	N	-0-					-0-
09	401	N	401	-0-	-0-	-0-	45	1	356	3	N	-0-					-0-
10	372	N	330	-0-	-42	-0-	34	1	296	3	N	-0-					-0-
11	300	N	261	-0-	-39	-0-	27	1	234	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
06	360	N	356	-0-	-4	-0-	356	3			N	-0-					-0-
07	403	N	380	-0-	-23	-0-	380	3			N	-0-					-0-
08	403	N	381	-0-	-22	-0-	381	3			N	-0-					-0-
09	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
10	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
11	360	N	288	-0-	-72	-0-	288	3			N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
WARDNER, G. P. WELL #: 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
06	3000	N	2994	-0-	-6	473	344	1	2650	3	N	-0-			-0-
07	3100	N	3646	-0-	546	1019	372	1	3274	3	N	-0-			-0-
08	3100	N	3569	-0-	469	1488	365	1	3204	3	N	-0-			-0-
09	3000	N	3306	-0-	306	1794	371	1	2935	3	N	-0-			-0-
10	3100	N	3718	-0-	618	2412	387	1	3331	3	N	-0-			-0-
*11	3000	N	3230	-0-	230	2642	334	1	2896	3	N	-0-			-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 236 RRCID -> 152538 COMPL. DATE 10/10/1994 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5778 - 5784

06	450	N	450	-0-	-0-	-0-	11	1	439	3	N	-0-			-0-
07	496	N	471	-0-	-25	-0-	4	1	467	3	N	-0-			-0-
08	526	N	526	-0-	-0-	-0-	12	1	514	3	N	-0-			-0-
09	536	N	536	-0-	-0-	-0-	8	1	528	3	N	-0-			-0-
10	619	N	619	-0-	-0-	-0-	17	1	602	3	N	-0-			-0-
*11	535	N	535	-0-	-0-	-0-	10	1	525	3	N	-0-			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 241 RRCID -> 160201 COMPL. DATE 11/07/1996 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6680 - 6687

06	270	N	218	-0-	-52	-0-	25	1	193	3	N	-0-			-0-
07	248	N	206	-0-	-42	-0-	21	1	185	3	N	-0-			-0-
08	240	N	240	-0-	-0-	-0-	25	1	215	3	N	-0-			-0-
09	229	N	229	-0-	-0-	-0-	26	1	203	3	N	-0-			-0-
10	234	N	234	-0-	-0-	-0-	24	1	210	3	N	-0-			-0-
11	240	N	220	-0-	-20	-0-	23	1	197	3	N	-0-			-0-

TEXON ROYALTY COMPANY WELL #: F 16 RRCID -> 160665 COMPL. DATE 10/04/1996 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5700 - 5812

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	106	N	106	-0-	-0-	-0-	2	1	104	3	N	-0-			-0-
09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	2	1	99	3	N	-0-			-0-
10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	3	1	100	3	N	-0-			-0-
*11	99	N	99	-0-	-0-	-0-	2	1	97	3	N	-0-			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 247 RRCID -> 161144 COMPL. DATE 06/07/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5758 - 5780

06	1200	N	987	-0-	-213	-0-	24	1	963	3	N	-0-			-0-
07	1209	N	972	-0-	-237	-0-	8	1	964	3	N	-0-			-0-
08	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	29	1	1213	3	N	-0-			-0-
09	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	18	1	1172	3	N	-0-			-0-
10	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	33	1	1176	3	N	-0-			-0-
11	1200	N	1019	-0-	-181	-0-	19	1	1000	3	N	-0-			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 246 RRCID -> 161151 COMPL. DATE 01/02/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6366 - 6370

06	2100	N	1925	-0-	-175	-0-	1925	3			N	-0-			-0-
07	1922	N	1702	-0-	-220	-0-	1702	3			N	-0-			-0-
08	2015	N	2000	-0-	-15	-0-	2000	3			N	-0-			-0-
09	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	3			N	-0-			-0-
10	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2271	3			N	-0-			-0-
11	1950	N	1723	-0-	-227	-0-	1723	3			N	-0-			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 245 RRCID -> 161156 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 6973 PERF. 6150 - 6588

06	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	27	1	1070	3	N	-0-			-0-
07	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	9	1	1132	3	N	-0-			-0-
08	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	27	1	1129	3	N	-0-			-0-
09	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	17	1	1097	3	N	-0-			-0-
10	1147	N	1139	-0-	-8	-0-	31	1	1108	3	N	-0-			-0-
11	1110	N	1109	-0-	-1	-0-	21	1	1088	3	N	-0-			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

WARDNER, G. P. WELL #: 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
06	114	N	114	-0-	-0-	-0-	13	1	101	3	N	-0-					-0-
07	127	N	127	-0-	-0-	-0-	13	1	114	3	N	-0-					-0-
08	124	N	119	-0-	-5	-0-	12	1	107	3	N	-0-					-0-
09	120	N	118	-0-	-2	-0-	13	1	105	3	N	-0-					-0-
10	124	N	100	-0-	-24	-0-	10	1	90	3	N	-0-					-0-
11	120	N	49	-0-	-71	-0-	5	1	44	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 243 RRCID -> 161417 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6292 - 6742

06	2130	N	1990	-0-	-140	-0-	1990	3			N	-0-					-0-
07	2139	N	1898	-0-	-241	-0-	1898	3			N	-0-					-0-
08	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	2286	3			N	-0-					-0-
09	1980	N	1712	-0-	-268	-0-	1712	3			N	-0-					-0-
10	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2327	3			N	-0-					-0-
11	2220	N	2193	-0-	-27	-0-	2193	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 249 RRCID -> 161785 COMPL. DATE 02/05/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5491 - 6163

06	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	60	1	2398	3	N	-0-					-0-
07	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	20	1	2506	3	N	-0-					-0-
08	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	57	1	2412	3	N	-0-					-0-
09	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	36	1	2311	3	N	-0-					-0-
10	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	66	1	2327	3	N	-0-					-0-
*11	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	44	1	2266	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 250 RRCID -> 161815 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 6369 - 6281

06	300	N	287	-0-	-13	-0-	7	1	280	3	N	-0-					-0-
07	372	N	293	-0-	-79	-0-	2	1	291	3	N	-0-					-0-
08	372	N	303	-0-	-69	-0-	7	1	296	3	N	-0-					-0-
09	306	N	306	-0-	-0-	-0-	5	1	301	3	N	-0-					-0-
10	304	N	304	-0-	-0-	-0-	8	1	296	3	N	-0-					-0-
11	300	N	294	-0-	-6	-0-	6	1	288	3	N	-0-					-0-

U.C.L.I. WELL #: 14 RRCID -> 162227 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6302 - 6317

06	1470	N	1451	-0-	-19	-0-	35	1	1416	3	N	-0-					-0-
07	1767	N	1336	-0-	-431	-0-	11	1	1325	3	N	-0-					-0-
08	1612	N	1448	-0-	-164	-0-	33	1	1415	3	N	-0-					-0-
09	1440	N	1391	-0-	-49	-0-	22	1	1369	3	N	-0-					-0-
10	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	42	1	1489	3	N	-0-					-0-
11	1410	N	1364	-0-	-46	-0-	26	1	1338	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 258 RRCID -> 163736 COMPL. DATE 07/02/1997 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5450 - 6562

06	720	N	131	-0-	-589	-0-	15	1	116	3	N	-0-					-0-
07	558	N	432	-0-	-126	-0-	44	1	388	3	N	-0-					-0-
08	498	N	498	-0-	-0-	-0-	51	1	447	3	N	-0-					-0-
09	162	N	162	-0-	-0-	-0-	18	1	144	3	N	-0-					-0-
10	733	N	733	-0-	-0-	-0-	76	1	657	3	N	-0-					-0-
*11	560	N	560	-0-	-0-	-0-	58	1	502	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 256 RRCID -> 164077 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6136 - 6144

06	90	N	80	-0-	-10	-0-	9	1	71	3	N	-0-					-0-
07	110	N	110	-0-	-0-	-0-	11	1	99	3	N	-0-					-0-
08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	11	1	93	3	N	-0-					-0-
09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	11	1	91	3	N	-0-					-0-
10	124	N	102	-0-	-22	-0-	11	1	91	3	N	-0-					-0-
11	90	N	88	-0-	-2	-0-	9	1	79	3	N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
U.C.L.I. WELL #: 15 RRCID -> 165366 COMPL. DATE 10/04/1997 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6296 - 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
06	341	N	341	-0-	-0-	-0-	8	1	333	3	N	-0-			-0-
07	372	N	345	-0-	-27	-0-	3	1	342	3	N	-0-			-0-
08	348	N	348	-0-	-0-	-0-	8	1	340	3	N	-0-			-0-
09	380	N	380	-0-	-0-	-0-	6	1	374	3	N	-0-			-0-
10	375	N	375	-0-	-0-	-0-	10	1	365	3	N	-0-			-0-
11	330	N	330	-0-	-0-	-0-	6	1	324	3	N	-0-			-0-

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
06	1020	N	826	-0-	-194	-0-	95	1	731	3	N	-0-			-0-
07	1023	N	992	-0-	-31	-0-	101	1	891	3	N	-0-			-0-
08	1023	N	970	-0-	-53	-0-	99	1	871	3	N	-0-			-0-
09	967	N	967	-0-	-0-	-0-	108	1	859	3	N	-0-			-0-
10	995	N	995	-0-	-0-	-0-	104	1	891	3	N	-0-			-0-
11	930	N	873	-0-	-57	-0-	90	1	783	3	N	-0-			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 260 RRCID -> 166788 COMPL. DATE 01/10/1998 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7240 - 7276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1410	N	878	-0-	-532	-0-	21	1	857	3	N	-0-			-0-
07	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	19	1	2408	3	N	-0-			-0-
08	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	53	1	2231	3	N	-0-			-0-
09	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	34	1	2150	3	N	-0-			-0-
10	2418	N	2284	-0-	-134	-0-	63	1	2221	3	N	-0-			-0-
*11	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	43	1	2211	3	N	-0-			-0-

DRYDEN, J.W. WELL #: 13 F RRCID -> 172733 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5439 - 6162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			N	-0-			-0-
07	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			N	-0-			-0-
08	744	N	722	-0-	-22	-0-	722	3			N	-0-			-0-
09	750	N	686	-0-	-64	-0-	686	3			N	-0-			-0-
10	744	N	659	-0-	-85	-0-	659	3			N	-0-			-0-
11	690	N	685	-0-	-5	-0-	685	3			N	-0-			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 263 RRCID -> 174341 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 9228 PERF. 835 - 8846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	3			N	-0-			-0-
07	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-			-0-
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-			-0-
09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-			-0-
10	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-			-0-
*11	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 267 RRCID -> 174887 COMPL. DATE 10/06/1999 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 7670 - 7676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	200	-0-	-2800	133121	200	3			N	-0-			-0-
07	3100	N	167	-0-	-2933	130188	167	3			N	-0-			-0-
08	3100	N	255	-0-	-2845	127343	255	3			N	-0-			-0-
09	3000	N	199	-0-	-2801	124542	199	3			N	-0-			-0-
10	3100	N	186	-0-	-2914	121628	186	3			N	-0-			-0-
*11	3000	N	237	-0-	-2763	118865	237	3			N	-0-			-0-

CAGE, W. T. "C" WELL #: 1 RRCID -> 175449 COMPL. DATE 11/13/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5650 - 6098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	3			N	-0-			-0-
07	1271	N	1219	-0-	-52	-0-	1219	3			N	-0-			-0-
08	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	3			N	-0-			-0-
09	1230	N	1159	-0-	-71	-0-	1159	3			N	-0-			-0-
10	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	3			N	-0-			-0-
11	1230	N	1180	-0-	-50	-0-	1180	3			N	-0-			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

WARDNER, G. P. WELL #: 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
06	1020	N	845	-0-	-175	-0-	97	1	748	3	N	-0-			-0-
07	1085	N	1006	-0-	-79	-0-	103	1	903	3	N	-0-			-0-
08	1023	N	970	-0-	-53	-0-	99	1	871	3	N	-0-			-0-
09	970	N	970	-0-	-0-	-0-	109	1	861	3	N	-0-			-0-
10	992	N	969	-0-	-23	-0-	101	1	868	3	N	-0-			-0-
11	930	N	844	-0-	-86	-0-	87	1	757	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
06	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	137	1	1053	3	N	-0-			-0-
07	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	156	1	1370	3	N	-0-			-0-
08	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	144	1	1264	3	N	-0-			-0-
09	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	150	1	1187	3	N	-0-			-0-
10	1519	N	1040	-0-	-479	-0-	108	1	932	3	N	-0-			-0-
11	1350	N	1304	-0-	-46	-0-	135	1	1169	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	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
06	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-			-0-
07	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-			-0-
08	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-			-0-
09	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-			-0-
10	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-			-0-
*11	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	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
06	570	N	533	-0-	-37	-0-	13	1	520	3	N	-0-			-0-
07	558	N	548	-0-	-10	-0-	4	1	544	3	N	-0-			-0-
08	651	N	574	-0-	-77	-0-	13	1	561	3	N	-0-			-0-
09	576	N	576	-0-	-0-	-0-	9	1	567	3	N	-0-			-0-
10	563	N	563	-0-	-0-	-0-	15	1	548	3	N	-0-			-0-
11	570	N	484	-0-	-86	-0-	9	1	475	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
06	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	61	1	2476	3	N	-0-			-0-
07	2788	N	2788	-0-	-0-	-0-	22	1	2766	3	N	-0-			-0-
08	2418	N	2099	-0-	-319	-0-	48	1	2051	3	N	-0-			-0-
09	2550	N	2466	-0-	-84	-0-	38	1	2428	3	N	-0-			-0-
10	2807	N	2807	-0-	-0-	-0-	77	1	2730	3	N	-0-			-0-
*11	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	43	1	2201	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
06	2400	N	1952	-0-	-448	-0-	1952	3			N	-0-			-0-
07	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2375	3			N	-0-			-0-
08	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2379	3			N	-0-			-0-
09	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2274	3			N	-0-			-0-
10	2387	N	2243	-0-	-144	-0-	2243	3			N	-0-			-0-
11	2310	N	1899	-0-	-411	-0-	1899	3			N	-0-			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
KEESE WELL #: 1 RRCID -> 181646 COMPL. DATE 02/27/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7958 - 7968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
07	310	N	254	-0-	-56	-0-	254	3			N	-0-					-0-
08	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
09	300	N	260	-0-	-40	-0-	260	3			N	-0-					-0-
10	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
11	360	N	194	-0-	-166	-0-	194	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 298 RRCID -> 182754 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 5206 - 6332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
09	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
10	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
*11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-

MOSLEY-DRYDEN "A" WELL #: 5 RRCID -> 182793 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7086 - 7091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	390	N	333	-0-	-57	-0-	333	3			N	-0-					-0-
07	403	N	317	-0-	-86	-0-	317	3			N	-0-					-0-
08	372	N	320	-0-	-52	-0-	320	3			N	-0-					-0-
09	330	N	317	-0-	-13	-0-	317	3			N	-0-					-0-
10	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					-0-
*11	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 310 RRCID -> 183144 COMPL. DATE 03/06/2002 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 5554 - 5592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3630	X	3085	-0-	-545	-0-	75	1	3010	3	N	-0-					-0-
07	3782	X	2219	-0-	-1563	-0-	17	1	2202	3	N	-0-					-0-
08	3782	X	3213	-0-	-569	-0-	74	1	3139	3	N	-0-					-0-
09	3660	X	1709	-0-	-1951	-0-	27	1	1682	3	N	-0-					-0-
10	3782	X	3198	-0-	-584	-0-	88	1	3110	3	N	-0-					-0-
11	3120	X	1371	-0-	-1749	-0-	26	1	1345	3	N	-0-					-0-

DRYDEN, J. W. WELL #: 16 RRCID -> 183464 COMPL. DATE 05/30/2001 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 5546 - 5550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
07	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
08	279	N	258	-0-	-21	-0-	258	3			N	-0-					-0-
09	270	N	235	-0-	-35	-0-	235	3			N	-0-					-0-
10	248	N	229	-0-	-19	-0-	229	3			N	-0-					-0-
11	240	N	216	-0-	-24	-0-	216	3			N	-0-					-0-

CAGE WELL #: C 2 RRCID -> 183850 COMPL. DATE 06/10/2001 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5818 - 5830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	1970	-0-	-1030	154952	1970	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	2301	-0-	-799	154153	2301	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	2178	-0-	-922	153231	2178	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	1886	-0-	-1114	152117	1886	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	1966	-0-	-1134	150983	1966	3			N	-0-					-0-
*11	3000	N	2315	-0-	-685	150298	2315	3			N	-0-					-0-

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
06	780	N	703	-0-	-77	-0-	703	3			N	-0-					-0-
07	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	3			N	-0-					-0-
08	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	3			N	-0-					-0-
09	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	3			N	-0-					-0-
10	868	N	791	-0-	-77	-0-	791	3			N	-0-					-0-
11	840	N	693	-0-	-147	-0-	693	3			N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

WARDNER, G. P. WELL #: 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
06	300	N	264	-0-	-36	-0-	30	1	234	3	N	-0-					-0-
07	318	N	318	-0-	-0-	-0-	32	1	286	3	N	-0-					-0-
08	312	N	312	-0-	-0-	-0-	32	1	280	3	N	-0-					-0-
09	319	N	319	-0-	-0-	-0-	36	1	283	3	N	-0-					-0-
10	327	N	327	-0-	-0-	-0-	34	1	293	3	N	-0-					-0-
11	300	N	294	-0-	-6	-0-	30	1	264	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
06	765	N	765	-0-	-0-	-0-	88	1	677	3	N	-0-					-0-
07	775	N	402	-0-	-373	-0-	41	1	361	3	N	-0-					-0-
08	899	N	773	-0-	-126	-0-	79	1	694	3	N	-0-					-0-
09	780	N	479	-0-	-301	-0-	54	1	425	3	N	-0-					-0-
10	998	N	998	-0-	-0-	-0-	104	1	894	3	N	-0-					-0-
*11	836	N	836	-0-	-0-	-0-	86	1	750	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
06	2370	N	2351	-0-	-19	-0-	57	1	2294	3	N	-0-					-0-
07	2542	N	2411	-0-	-131	-0-	19	1	2392	3	N	-0-					-0-
08	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	57	1	2413	3	N	-0-					-0-
09	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	37	1	2339	3	N	-0-					-0-
10	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	68	1	2388	3	N	-0-					-0-
11	2400	N	2373	-0-	-27	-0-	45	1	2328	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
06	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	55	1	2201	3	N	-0-					-0-
07	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	18	1	2314	3	N	-0-					-0-
08	2325	N	2274	-0-	-51	-0-	52	1	2222	3	N	-0-					-0-
09	2250	N	2179	-0-	-71	-0-	34	1	2145	3	N	-0-					-0-
10	2325	N	2232	-0-	-93	-0-	61	1	2171	3	N	-0-					-0-
11	2190	N	2176	-0-	-14	-0-	41	1	2135	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
06	1140	N	1110	-0-	-30	-0-	27	1	1083	3	N	-0-					-0-
07	1209	N	1125	-0-	-84	-0-	9	1	1116	3	N	-0-					-0-
08	1178	N	1116	-0-	-62	-0-	26	1	1090	3	N	-0-					-0-
09	1110	N	1087	-0-	-23	-0-	17	1	1070	3	N	-0-					-0-
10	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	31	1	1100	3	N	-0-					-0-
*11	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	21	1	1093	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
06	4380	X	4025	-0-	-355	-0-	98	1	3927	3	N	-0-					-0-
07	4464	X	4222	-0-	-242	-0-	33	1	4189	3	N	-0-					-0-
08	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	101	1	4282	3	N	-0-					-0-
09	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	65	1	4092	3	N	-0-					-0-
10	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	116	1	4113	3	N	-0-					-0-
11	4230	X	4043	-0-	-187	-0-	77	1	3966	3	N	-0-					-0-

U.C.L.I. WELL #: 19 RRCID -> 200294 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 6964 PERF. 4742 - 6230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	507	N	507	-0-	-0-	-0-	12	1	495	3	N	-0-					-0-
07	589	N	515	-0-	-74	-0-	4	1	511	3	N	-0-					-0-
08	527	N	513	-0-	-14	-0-	12	1	501	3	N	-0-					-0-
09	510	N	489	-0-	-21	-0-	8	1	481	3	N	-0-					-0-
10	527	N	494	-0-	-33	-0-	14	1	480	3	N	-0-					-0-
11	510	N	471	-0-	-39	-0-	9	1	462	3	N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

WARDNER, G. P. WELL #: 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
06	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	63	1	2522	3	N	-0-					-0-
07	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	21	1	2627	3	N	-0-					-0-
08	2754	N	2754	-0-	-0-	-0-	63	1	2691	3	N	-0-					-0-
09	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	40	1	2509	3	N	-0-					-0-
10	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	74	1	2623	3	N	-0-					-0-
*11	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	51	1	2628	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 316 RRCID -> 201234 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6542 - 6552

06	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	27	1	1078	3	N	-0-					-0-
07	1147	N	1145	-0-	-2	-0-	9	1	1136	3	N	-0-					-0-
08	1147	N	1142	-0-	-5	-0-	26	1	1116	3	N	-0-					-0-
09	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	17	1	1101	3	N	-0-					-0-
10	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	32	1	1125	3	N	-0-					-0-
11	1110	N	1103	-0-	-7	-0-	21	1	1082	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 321 RRCID -> 201235 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6338 - 6670

06	840	N	733	-0-	-107	-0-	18	1	715	3	Y	-0-					-0-
07	868	N	737	-0-	-131	-0-	6	1	731	3	Y	-0-					-0-
08	775	N	735	-0-	-40	-0-	17	1	718	3	Y	-0-					-0-
09	720	N	704	-0-	-16	-0-	11	1	693	3	Y	-0-					-0-
10	744	N	737	-0-	-7	-0-	20	1	717	3	Y	-0-					-0-
*11	723	N	723	-0-	-0-	-0-	14	1	709	3	Y	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 314 RRCID -> 201248 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5430 - 6618

06	2550	N	2505	-0-	-45	-0-	61	1	2444	3	N	-0-					-0-
07	2759	N	2655	-0-	-104	-0-	21	1	2634	3	N	-0-					-0-
08	2728	N	2646	-0-	-82	-0-	61	1	2585	3	N	-0-					-0-
09	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	40	1	2521	3	N	-0-					-0-
10	2666	N	2641	-0-	-25	-0-	73	1	2568	3	N	-0-					-0-
*11	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	49	1	2523	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 315 RRCID -> 201962 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 6494 - 6544

06	1890	N	1803	-0-	-87	-0-	44	1	1759	3	N	-0-					-0-
07	2170	N	1860	-0-	-310	-0-	15	1	1845	3	N	-0-					-0-
08	1984	N	1849	-0-	-135	-0-	43	1	1806	3	N	-0-					-0-
09	1800	N	1764	-0-	-36	-0-	27	1	1737	3	N	-0-					-0-
10	1860	N	1796	-0-	-64	-0-	49	1	1747	3	N	-0-					-0-
11	1800	N	1714	-0-	-86	-0-	33	1	1681	3	N	-0-					-0-

BUTTS, J. B. WELL #: 20 RRCID -> 202138 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 6466 - 6556

06	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	37	1	1505	3	N	-0-					-0-
07	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	12	1	1534	3	N	-0-					-0-
08	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	34	1	1433	3	N	-0-					-0-
09	1440	N	1148	-0-	-292	-0-	18	1	1130	3	N	-0-					-0-
10	1488	N	1071	-0-	-417	-0-	29	1	1042	3	N	-0-					-0-
11	1410	N	832	-0-	-578	-0-	16	1	816	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 319 RRCID -> 202139 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4842 - 6678

06	1020	N	983	-0-	-37	-0-	24	1	959	3	N	-0-					-0-
07	1116	N	987	-0-	-129	-0-	8	1	979	3	N	-0-					-0-
08	1054	N	975	-0-	-79	-0-	22	1	953	3	N	-0-					-0-
09	990	N	949	-0-	-41	-0-	15	1	934	3	N	-0-					-0-
10	992	N	988	-0-	-4	-0-	27	1	961	3	N	-0-					-0-
*11	965	N	965	-0-	-0-	-0-	18	1	947	3	N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

WARDNER, G.P. WELL #: 323 RRCID -> 202841 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 6847 PERF. 6574 - 6580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	3210	X	3056	-0-	-154	-0-	74	1	2982	3	N	-0-			1
07	3317	X	3116	-0-	-201	-0-	25	1	3091	3	N	-0-			1
08	3317	X	3082	-0-	-235	-0-	71	1	3011	3	N	-0-			1
09	3210	X	2970	-0-	-240	-0-	46	1	2924	3	N	-0-			1
10	3224	X	3062	-0-	-162	-0-	84	1	2978	3	N	-0-			1
11	3060	X	2966	-0-	-94	-0-	56	1	2910	3	N	-0-			1

WARDNER, G. P. WELL #: 326 RRCID -> 203064 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 6270 - 6776

06	1920	N	1494	-0-	-426	-0-	171	1	1323	3	N	-0-			-0-
07	2015	N	1667	-0-	-348	-0-	170	1	1497	3	N	-0-			-0-
08	1767	N	1716	-0-	-51	-0-	176	1	1540	3	N	-0-			-0-
09	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	171	1	1356	3	N	-0-			-0-
10	1674	N	1556	-0-	-118	-0-	162	1	1394	3	N	-0-			-0-
11	1650	N	1458	-0-	-192	-0-	151	1	1307	3	N	-0-			-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 324 RRCID -> 203226 COMPL. DATE 07/29/2004 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 5404 - 6138

06	720	N	700	-0-	-20	-0-	17	1	683	3	N	-0-			-0-
07	744	N	696	-0-	-48	-0-	5	1	691	3	N	-0-			-0-
08	744	N	687	-0-	-57	-0-	16	1	671	3	N	-0-			-0-
09	690	N	683	-0-	-7	-0-	11	1	672	3	N	-0-			-0-
10	687	N	687	-0-	-0-	-0-	19	1	668	3	N	-0-			-0-
11	660	N	648	-0-	-12	-0-	12	1	636	3	N	-0-			-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 325 RRCID -> 203241 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 6839 PERF. 6456 - 6530

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-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

06	561	N	561	-0-	-0-	-0-	14	1	547	3	N	-0-			-0-
07	620	N	567	-0-	-53	-0-	4	1	563	3	N	-0-			-0-
08	713	N	565	-0-	-148	-0-	13	1	552	3	N	-0-			-0-
09	570	N	562	-0-	-8	-0-	9	1	553	3	N	-0-			-0-
10	584	N	584	-0-	-0-	-0-	16	1	568	3	N	-0-			-0-
*11	575	N	575	-0-	-0-	-0-	11	1	564	3	N	-0-			-0-

WARDNER G. P WELL #: 230 F RRCID -> 203536 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 5354 - 5782

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DRYDEN, J.W. WELL #: 17 RRCID -> 204118 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 6984 PERF. 6452 - 6824

06	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	3			N	-0-			-0-
07	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	3			N	-0-			-0-
08	1457	N	1449	-0-	-8	-0-	1449	3			N	-0-			-0-
09	1440	N	1369	-0-	-71	-0-	1369	3			N	-0-			-0-
10	1488	N	1393	-0-	-95	-0-	1393	3			N	-0-			-0-
11	1410	N	1349	-0-	-61	-0-	1349	3			N	-0-			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

WARDNER, G. P. WELL #: 327 RRCID -> 204120 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6418 - 7008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	120	N	114	-0-	-6	-0-	13	1	101	3	Y	-0-					-0-
07	138	N	138	-0-	-0-	-0-	14	1	124	3	Y	-0-					-0-
08	137	N	137	-0-	-0-	-0-	14	1	123	3	Y	-0-					-0-
09	142	N	142	-0-	-0-	-0-	16	1	126	3	Y	-0-					-0-
10	150	N	150	-0-	-0-	-0-	16	1	134	3	Y	-0-					-0-
*11	138	N	138	-0-	-0-	-0-	14	1	124	3	Y	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 318 RRCID -> 204257 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 5160 - 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
06	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	52	1	2103	3	N	-0-					-0-
07	2232	N	2221	-0-	-11	-0-	17	1	2204	3	N	-0-					-0-
08	2201	N	2076	-0-	-125	-0-	48	1	2028	3	N	-0-					-0-
09	2160	N	2040	-0-	-120	-0-	32	1	2008	3	N	-0-					-0-
10	2232	N	1964	-0-	-268	-0-	54	1	1910	3	N	-0-					-0-
*11	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	39	1	2021	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 328 RRCID -> 204441 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 5330 - 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
06	1770	N	1215	-0-	-555	-0-	139	1	1076	3	N	-0-					-0-
07	1736	N	1532	-0-	-204	-0-	156	1	1376	3	N	-0-					-0-
08	1643	N	1211	-0-	-432	-0-	124	1	1087	3	N	-0-					-0-
09	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	163	1	1287	3	N	-0-					-0-
10	1519	N	1385	-0-	-134	-0-	144	1	1241	3	N	-0-					-0-
*11	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	126	1	1092	3	N	-0-					-0-

WARDNER G P WELL #: 330 RRCID -> 204909 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 6834 - 6915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	630	N	496	-0-	-134	-0-	57	1	439	3	N	-0-					-0-
07	682	N	614	-0-	-68	-0-	63	1	551	3	N	-0-					-0-
08	620	N	578	-0-	-42	-0-	59	1	519	3	N	-0-					-0-
09	577	N	577	-0-	-0-	-0-	65	1	512	3	N	-0-					-0-
10	620	N	594	-0-	-26	-0-	62	1	532	3	N	-0-					-0-
11	570	N	542	-0-	-28	-0-	56	1	486	3	N	-0-					-0-

WARDNER G.P. WELL #: 332 RRCID -> 205610 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 5216 - 6544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1680	N	1503	-0-	-177	-0-	36	1	1467	3	N	-0-					-0-
07	1798	N	1523	-0-	-275	-0-	12	1	1511	3	N	-0-					-0-
08	1550	N	1544	-0-	-6	-0-	36	1	1508	3	N	-0-					-0-
09	1500	N	1449	-0-	-51	-0-	22	1	1427	3	N	-0-					-0-
10	1519	N	1504	-0-	-15	-0-	41	1	1463	3	N	-0-					-0-
11	1500	N	1477	-0-	-23	-0-	28	1	1449	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 331 RRCID -> 205656 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 6001 - 6078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	418	N	418	-0-	-0-	-0-	48	1	370	3	N	-0-					-0-
07	512	N	512	-0-	-0-	-0-	52	1	460	3	N	-0-					-0-
08	501	N	501	-0-	-0-	-0-	51	1	450	3	N	-0-					-0-
09	492	N	492	-0-	-0-	-0-	55	1	437	3	N	-0-					-0-
10	527	N	480	-0-	-47	-0-	50	1	430	3	N	-0-					-0-
11	480	N	305	-0-	-175	-0-	32	1	273	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
06	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	115	1	4619	3	N	-0-					-0-
07	4909	X	4909	-0-	-0-	-0-	39	1	4870	3	N	-0-					-0-
08	4881	X	4881	-0-	-0-	-0-	112	1	4769	3	N	-0-					-0-
09	4764	X	4764	-0-	-0-	-0-	74	1	4690	3	N	-0-					-0-
10	4962	X	4962	-0-	-0-	-0-	137	1	4825	3	N	-0-					-0-
*11	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	83	1	4292	3	N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

WARDNER, G.P. WELL #: 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
06	780	N	780	-0-	-0-	-0-	19	1	761	3	N	-0-					-0-
07	816	N	816	-0-	-0-	-0-	6	1	810	3	N	-0-					-0-
08	854	N	854	-0-	-0-	-0-	20	1	834	3	N	-0-					-0-
09	868	N	868	-0-	-0-	-0-	13	1	855	3	N	-0-					-0-
10	892	N	892	-0-	-0-	-0-	25	1	867	3	N	-0-					-0-
*11	845	N	845	-0-	-0-	-0-	16	1	829	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
06	3000	N	4759	-0-	1759	3628	115	1	4644	3	N	-0-					-0-
07	3100	N	4870	-0-	1770	5398	38	1	4832	3	N	-0-					-0-
08	3100	N	4556	-0-	1456	6854	105	1	4451	3	N	-0-					-0-
09	3000	N	4577	-0-	1577	8431	71	1	4506	3	N	-0-					-0-
10	3100	N	4790	-0-	1690	10121	132	1	4658	3	N	-0-					-0-
11	3000	N	4719	-0-	1719	11840	90	1	4629	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
06	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	65	1	2618	3	N	-0-					-0-
07	2821	N	891	-0-	-1930	-0-	7	1	884	3	N	-0-					-0-
08	2821	N	4	-0-	-2817	-0-	4	3			N	-0-					-0-
09	2670	N	11	-0-	-2659	-0-	11	3			N	-0-					-0-
10	899	N	10	-0-	-889	-0-	10	3			N	-0-					-0-
*11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	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
06	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	106	1	4265	3	N	-0-					-0-
07	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	35	1	4461	3	N	-0-					-0-
08	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	102	1	4340	3	N	-0-					-0-
09	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	68	1	4334	3	N	-0-					-0-
10	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	127	1	4481	3	N	-0-					-0-
*11	4546	X	4546	-0-	-0-	-0-	87	1	4459	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
06	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	37	1	1507	3	N	-0-					-0-
07	1612	N	1576	-0-	-36	-0-	12	1	1564	3	N	-0-					-0-
08	1612	N	1570	-0-	-42	-0-	36	1	1534	3	N	-0-					-0-
09	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	24	1	1541	3	N	-0-					-0-
10	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	45	1	1577	3	N	-0-					-0-
*11	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	30	1	1545	3	N	-0-					-0-

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
06	5556	X	5556	-0-	-0-	-0-	135	1	5421	3	N	-0-					-0-
07	5733	X	5733	-0-	-0-	-0-	45	1	5688	3	N	-0-					-0-
08	5549	X	5489	-0-	-60	-0-	126	1	5363	3	N	-0-					-0-
09	5402	X	5402	-0-	-0-	-0-	84	1	5318	3	N	-0-					-0-
10	5549	X	5492	-0-	-57	-0-	151	1	5341	3	N	-0-					-0-
11	5370	X	5175	-0-	-195	-0-	98	1	5077	3	N	-0-					-0-

TEXON ROYALTY WELL #: 19 RRCID -> 207924 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6096 - 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
06	1110	N	1054	-0-	-56	-0-	26	1	1028	3	N	-0-					-0-
07	1147	N	1077	-0-	-70	-0-	8	1	1069	3	N	-0-					-0-
08	1550	N	1084	-0-	-466	-0-	25	1	1059	3	N	-0-					-0-
09	1050	N	940	-0-	-110	-0-	15	1	925	3	N	-0-					-0-
10	1085	N	1034	-0-	-51	-0-	28	1	1006	3	N	-0-					-0-
11	1050	N	896	-0-	-154	-0-	17	1	879	3	N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
WARDNER G.P. WELL #: 270 RRCID -> 208059 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5180 - 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
06	1170	N	1030	-0-	-140	-0-	118	1	912	3	N	-0-			-0-
07	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	129	1	1139	3	N	-0-			-0-
08	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	129	1	1129	3	N	-0-			-0-
09	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	141	1	1114	3	N	-0-			-0-
10	1271	N	1038	-0-	-233	-0-	108	1	930	3	N	-0-			-0-
11	1230	N	1136	-0-	-94	-0-	117	1	1019	3	N	-0-			-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 340 RRCID -> 208217 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 4822 - 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
06	3360	X	3355	-0-	-5	-0-	81	1	3274	3	N	-0-			-0-
07	3472	X	3437	-0-	-35	-0-	27	1	3410	3	N	-0-			-0-
08	3472	X	3408	-0-	-64	-0-	78	1	3330	3	N	-0-			-0-
09	3360	X	3304	-0-	-56	-0-	51	1	3253	3	N	-0-			-0-
10	3472	X	3424	-0-	-48	-0-	94	1	3330	3	N	-0-			-0-
11	3360	X	3318	-0-	-42	-0-	63	1	3255	3	N	-0-			-0-

WARDNER G.P. WELL #: 344 RRCID -> 208753 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 6048 - 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
06	1680	N	1493	-0-	-187	-0-	36	1	1457	3	N	-0-			-0-
07	1736	N	1569	-0-	-167	-0-	12	1	1557	3	N	-0-			-0-
08	1612	N	1520	-0-	-92	-0-	35	1	1485	3	N	-0-			-0-
09	1500	N	1388	-0-	-112	-0-	22	1	1366	3	N	-0-			-0-
10	1581	N	1332	-0-	-249	-0-	37	1	1295	3	N	-0-			-0-
11	1470	N	635	-0-	-835	-0-	12	1	623	3	N	-0-			-0-

TEXON ROYALTY WELL #: 20 RRCID -> 209063 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 5047 - 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
06	874	N	874	-0-	-0-	-0-	21	1	853	3	N	-0-			-0-
07	930	N	903	-0-	-27	-0-	7	1	896	3	N	-0-			-0-
08	1116	N	915	-0-	-201	-0-	21	1	894	3	N	-0-			-0-
09	870	N	867	-0-	-3	-0-	13	1	854	3	N	-0-			-0-
10	899	N	868	-0-	-31	-0-	24	1	844	3	N	-0-			-0-
11	900	N	849	-0-	-51	-0-	16	1	833	3	N	-0-			-0-

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
06	840	N	828	-0-	-12	-0-	20	1	808	3	N	-0-			-0-
07	899	N	850	-0-	-49	-0-	7	1	843	3	N	-0-			-0-
08	899	N	846	-0-	-53	-0-	19	1	827	3	N	-0-			-0-
09	840	N	804	-0-	-36	-0-	12	1	792	3	N	-0-			-0-
10	837	N	828	-0-	-9	-0-	23	1	805	3	N	-0-			-0-
11	810	N	805	-0-	-5	-0-	15	1	790	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
06	1590	N	119	-0-	-1471	-0-	119	3			N	-0-			-0-
07	155	N	115	-0-	-40	-0-	115	3			N	-0-			-0-
08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-			-0-
09	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-			-0-
10	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-			-0-
*11	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	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
06	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	60	1	2422	3	N	-0-			-0-
07	2604	N	2482	-0-	-122	-0-	20	1	2462	3	N	-0-			-0-
08	2790	N	2468	-0-	-322	-0-	57	1	2411	3	N	-0-			-0-
09	2490	N	2137	-0-	-353	-0-	33	1	2104	3	N	-0-			-0-
10	2480	N	2422	-0-	-58	-0-	67	1	2355	3	N	-0-			-0-
11	2400	N	2220	-0-	-180	-0-	42	1	2178	3	N	-0-			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
WARDNER, G. P. WELL #: 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
06	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	60	1	2424	3	N	-0-					-0-
07	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	20	1	2538	3	N	-0-					-0-
08	2573	N	2511	-0-	-62	-0-	58	1	2453	3	N	-0-					-0-
09	2490	N	2439	-0-	-51	-0-	38	1	2401	3	N	-0-					-0-
10	2573	N	2514	-0-	-59	-0-	69	1	2445	3	N	-0-					-0-
*11	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	47	1	2403	3	N	-0-					-0-

TEXON ROYALTY WELL #: 23 RRCID -> 209873 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 6354 - 6942

06	2430	N	-0-	-0-	-2430	-0-					N	-0-					-0-
07	806	N	1	-0-	-805	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEXON ROYALTY WELL #: 22 RRCID -> 210053 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 5584 - 6946

06	900	N	835	-0-	-65	-0-	20	1	815	3	N	-0-					-0-
07	961	N	842	-0-	-119	-0-	7	1	835	3	N	-0-					-0-
08	1054	N	817	-0-	-237	-0-	19	1	798	3	N	-0-					-0-
09	840	N	722	-0-	-118	-0-	11	1	711	3	N	-0-					-0-
10	837	N	748	-0-	-89	-0-	21	1	727	3	N	-0-					-0-
11	780	N	695	-0-	-85	-0-	13	1	682	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 341 RRCID -> 211334 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 5142 - 6526

06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
07	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
08	25	N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	3	N	-0-					-0-
09	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
10	31	N	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	3	N	-0-					-0-
11	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	3			N	-0-					-0-

ELLIFF, J. S. WELL #: 71 RRCID -> 214179 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 4960 - 6790

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	1140	N	1094	-0-	-46	-0-	27	1	1067	3	N	-0-					-0-
07	1209	N	1117	-0-	-92	-0-	9	1	1108	3	N	-0-					-0-
08	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	26	1	1091	3	N	-0-					-0-
09	1080	N	1060	-0-	-20	-0-	16	1	1044	3	N	-0-					-0-
10	1116	N	1099	-0-	-17	-0-	30	1	1069	3	N	-0-					-0-
11	1080	N	1065	-0-	-15	-0-	20	1	1045	3	N	-0-					-0-

CAGE W. T. A WELL #: 4 RRCID -> 223758 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 5206 - 5634

06	210	N	129	-0-	-81	-0-	129	3			N	-0-					-0-
07	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
08	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
10	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	3			N	-0-					-0-
*11	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
WARDNER G.P. WELL #: 136 RRCID -> 226982 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 9626 PERF. 6338 - 6652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	395	1	3046	3	N	-0-			-0-
07	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	426	1	3752	3	N	-0-			-0-
08	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	418	1	3664	3	N	-0-			-0-
09	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	452	1	3582	3	N	-0-			-0-
10	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	424	1	3646	3	N	-0-			-0-
*11	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	378	1	3277	3	N	-0-			-0-

TEXON ROYALTY WELL #: 25 RRCID -> 229018 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5572 - 6611

06	1320	N	1310	-0-	-10	-0-	32	1	1278	3	N	-0-			-0-
07	1395	N	1330	-0-	-65	-0-	10	1	1320	3	N	-0-			-0-
08	1643	N	1312	-0-	-331	-0-	30	1	1282	3	N	-0-			-0-
09	1320	N	1270	-0-	-50	-0-	20	1	1250	3	N	-0-			-0-
10	1333	N	1321	-0-	-12	-0-	36	1	1285	3	N	-0-			-0-
*11	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	24	1	1253	3	N	-0-			-0-

U.C.L.I. WELL #: 20 RRCID -> 229041 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6646 - 5988

06	1590	N	1240	-0-	-350	-0-	30	1	1210	3	N	-0-			-0-
07	1829	N	1233	-0-	-596	-0-	10	1	1223	3	N	-0-			-0-
08	1271	N	1220	-0-	-51	-0-	28	1	1192	3	N	-0-			-0-
09	1230	N	1159	-0-	-71	-0-	18	1	1141	3	N	-0-			-0-
10	1240	N	1198	-0-	-42	-0-	33	1	1165	3	N	-0-			-0-
*11	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	23	1	1171	3	N	-0-			-0-

JONES WELL #: 7 RRCID -> 229972 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 7012 - 7026

06	660	N	636	-0-	-24	-0-	636	3			N	-0-			-0-
07	713	N	340	-0-	-373	-0-	340	3			N	-0-			-0-
08	682	N	619	-0-	-63	-0-	619	3			N	-0-			-0-
09	630	N	603	-0-	-27	-0-	603	3			N	-0-			-0-
10	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-			-0-
11	600	N	561	-0-	-39	-0-	561	3			N	-0-			-0-

DRYDEN WELL #: 18 RRCID -> 230509 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 6734 - 7242

06	1050	N	836	-0-	-214	-0-	836	3			N	-0-			-0-
07	1240	N	895	-0-	-345	-0-	895	3			N	-0-			-0-
08	1023	N	898	-0-	-125	-0-	898	3			N	-0-			-0-
09	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	3			N	-0-			-0-
10	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3			N	-0-			-0-
*11	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3			N	-0-			-0-

U.C.L.I. WELL #: 21 RRCID -> 231975 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 5230 - 6524

06	DLQ G-10		570	-0-	570	1215	14	1	556	3	N	-0-			-0-
07	DLQ G-10		576	-0-	576	1791	5	1	571	3	N	-0-			-0-
08	DLQ G-10		563	-0-	563	2354	13	1	550	3	N	-0-			-0-
09	DLQ G-10		533	-0-	533	2887	8	1	525	3	N	-0-			-0-
10	3000	N	556	-0-	-2444	443	15	1	541	3	N	-0-			-0-
*11	979	N	536	-0-	-443	-0-	10	1	526	3	N	-0-			-0-

BUTTS, J. B. WELL #: RRCID -> 239125 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10150 - 11120

06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
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
06	90	N	82	-0-	-8	-0-	9	1	73	3	N	-0-			-0-
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	10	1	84	3	N	-0-			-0-
08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	10	1	90	3	N	-0-			-0-
09	92	N	92	-0-	-0-	-0-	10	1	82	3	N	-0-			-0-
10	93	N	85	-0-	-8	-0-	9	1	76	3	N	-0-			-0-
*11	186	N	186	-0-	-0-	-0-	19	1	167	3	N	-0-			-0-

BUTTS, J. B. WELL #: 16 RRCID -> 242891 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6149 - 6498

06	330	N	265	-0-	-65	-0-	6	1	259	3	N	-0-			-0-
07	310	N	286	-0-	-24	-0-	2	1	284	3	N	-0-			-0-
08	372	N	287	-0-	-85	-0-	7	1	280	3	N	-0-			-0-
09	270	N	268	-0-	-2	-0-	4	1	264	3	N	-0-			-0-
10	279	N	254	-0-	-25	-0-	7	1	247	3	N	-0-			-0-
11	270	N	226	-0-	-44	-0-	4	1	222	3	N	-0-			-0-

ELLIFF, J S ET AL WELL #: 78 RRCID -> 259795 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 5778 - 6236

06	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	3			N	-0-			-0-
07	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	3			N	-0-			-0-
08	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	3			N	-0-			-0-
09	1350	N	1318	-0-	-32	-0-	1318	3			N	-0-			-0-
10	1426	N	1218	-0-	-208	-0-	1218	3			N	-0-			-0-
11	1410	N	1338	-0-	-72	-0-	1338	3			N	-0-			-0-

ELLIFF, J S ET AL WELL #: 74 RRCID -> 260472 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 6212 - 6650

06	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	3			N	-0-			-0-
07	868	N	859	-0-	-9	-0-	859	3			N	-0-			-0-
08	1240	N	708	-0-	-532	-0-	708	3			N	-0-			-0-
09	870	N	663	-0-	-207	-0-	663	3			N	-0-			-0-
10	868	N	672	-0-	-196	-0-	672	3			N	-0-			-0-
11	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-			-0-

ELLIFF, J S ET AL WELL #: 75 RRCID -> 261029 COMPL. DATE 04/04/2011 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6390 - 6678

06	240	N	194	-0-	-46	-0-	194	3			N	-0-			-0-
07	217	N	165	-0-	-52	-0-	165	3			N	-0-			-0-
08	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-			-0-
09	180	N	146	-0-	-34	-0-	146	3			N	-0-			-0-
10	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	3			N	-0-			-0-
11	150	N	141	-0-	-9	-0-	141	3			N	-0-			-0-

ELLIFF, J S ET AL WELL #: 76 RRCID -> 261067 COMPL. DATE 04/04/2011 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 5856 - 6336

06	360	N	299	-0-	-61	-0-	299	3			N	-0-			-0-
07	341	N	290	-0-	-51	-0-	290	3			N	-0-			-0-
08	310	N	278	-0-	-32	-0-	278	3			N	-0-			-0-
09	300	N	265	-0-	-35	-0-	265	3			N	-0-			-0-
10	279	N	273	-0-	-6	-0-	273	3			N	-0-			-0-
*11	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-			-0-

ELLIFF, J S ET AL WELL #: 77 RRCID -> 261137 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 6714 - 6724

06	990	N	981	-0-	-9	-0-	981	3			N	-0-			-0-
07	1054	N	980	-0-	-74	-0-	980	3			N	-0-			-0-
08	992	N	987	-0-	-5	-0-	987	3			N	-0-			-0-
09	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	3			N	-0-			-0-
10	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	3			N	-0-			-0-
*11	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3			N	-0-			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
HAGAN & STEWART WELL #: 6 RRCID -> 268194 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGAN & STEWART WELL #: 7 RRCID -> 269996 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5372 - 6822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1110	N	853	-0-	-257	-0-	853	3			N	-0-					-0-
07	1271	N	1117	-0-	-154	-0-	1117	3			N	-0-					-0-
08	1023	N	804	-0-	-219	-0-	804	3			N	-0-					-0-
09	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	3			N	-0-					-0-
10	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	3			N	-0-					-0-
*11	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	3			N	-0-					-0-

STRATTON (G-29-3) 86508 404 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
GRUENE, O. A. WELL #: 4 RRCID -> 199275 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 9284 PERF. 5336 - 6154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
07	186	N	164	-0-	-22	-0-	164	3			N	-0-					-0-
08	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	3			N	-0-					-0-
09	150	N	149	-0-	-1	-0-	149	3			N	-0-					-0-
10	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
*11	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LINN OPERATING, INC. 501545
ELLIFF, MABEL WELL #: A 13 RRCID -> 165064 COMPL. DATE 10/22/1997 TOTAL DEPTH 1510 PERF. 1088 - 1092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRATTON (GOLIAD) //CONT.// 86508 441 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
07	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2			N	-0-					-0-
08	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2			N	-0-					-0-
09	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2			N	-0-					-0-
10	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2			N	-0-					-0-
11	1560 N	1528	-0-	-32	-0-	1528	2			N	-0-					-0-

UCLI WELL #: B 21 RRCID -> 255486 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 1018 PERF. 455 - 459

06	1011 X	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			N	-0-					-0-
07	963 X	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					-0-
08	1002 X	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-					-0-
09	1020 X	961	-0-	-59	-0-	961	2			N	-0-					-0-
10	1054 X	1037	-0-	-17	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
11	1020 X	1015	-0-	-5	-0-	1015	2			N	-0-					-0-

STRATTON (HET, LOWER) 86508 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
WARDNER, G. P. WELL #: 111 D RRCID -> 040601 COMPL. DATE 10/19/1966 TOTAL DEPTH 6870 PERF. N/A

06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

06	1530 N	1260	-0-	-270	-0-	116	1	1144	2	N	-0-					-0-
07	1302 N	1272	-0-	-30	-0-	92	1	1180	2	N	-0-					-0-
08	1333 N	1205	-0-	-128	-0-	50	1	1155	2	N	-0-					-0-
09	1260 N	1247	-0-	-13	-0-	102	1	1145	2	N	-0-					-0-
10	1271 N	769	-0-	-502	-0-	57	1	712	2	N	-0-					-0-
11	1170 N	708	-0-	-462	-0-	4	1	704	2	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116

SUEMAUR (FRIO 4080) 86934 235 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
YTURRIA L &L CO.-B- WELL #: 4 RRCID -> 150758 COMPL. DATE 08/01/1994 TOTAL DEPTH 5258 PERF. 4083 - 4091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	94	R	-0-	-0-	-94	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-					-0-
09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	91	2	11	9	Y	10	10	1			-0-
10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-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 5258 PERF. 4676 - 4686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUEMAUR (FRIO 4900) 86934 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
YTURRIA L&L CO. -B- WELL #: 4 C RRCID -> 131581 COMPL. DATE 07/18/1989 TOTAL DEPTH 5258 PERF. 4882 - 4904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SULLIVAN CITY (GARZA) 87039 215 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SALONA, LLC 744269
SAENZ, G.F. WELL #: 2 RRCID -> 115132 COMPL. DATE 01/09/1999 TOTAL DEPTH 5358 PERF. 5115 - 5174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		1088	-0-	1088	4460	1088	2			N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		747	-0-	747	5207	747	2			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		396	-0-	396	5603	396	3			N	-0-					-0-
09	DLQ G-10		258	-0-	258	5861	258	3			N	-0-					-0-
*10	3000	N	174	-0-	-2826	3035	174	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	3035					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SULLIVAN CITY (VICKSBURG, 80-L) 87039 590 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
ESCUDO OIL & GAS, LLC 254264
RICHARDS, G. L. WELL #: 1 RRCID -> 199384 COMPL. DATE 12/23/2003 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 6150 - 6290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2070	N	1710	-0-	-360 B	-0-	719	1	978	2	N	12					253
							13	9									
07	1922	N	1699	-0-	-223 B	-0-	676	1	1010	2	N	12					265
							13	9									
08	1937	N	1937	-0-	-0- B	-0-	661	1	1254	2	N	20	175	1			110
							22	9									
09	1927	N	1927	-0-	-0- B	-0-	752	1	1156	2	N	17					127
							19	9									
10	1845	N	1845	-0-	-0- B	-0-	975	1	861	2	N	8					135
							9	9									
11	1860	N	1717	-0-	-143 B	-0-	742	1	935	2	N	36					171
							40	9									

SULLIVAN CITY (VICKSBURG, 80-L) //CONT.// 87039 590 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
SALONA, LLC 744269
RIVERA, ISABEL WELL #: 2 RRCID -> 170955 COMPL. DATE 08/22/1998 TOTAL DEPTH 6186 PERF. 5820 - 5930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	450	-0-	450 B	1214	450	3			Y	-0-					87
07	14B2	EXT	929	-0-	929 B	2143	929	2			Y	-0-					87
08	14B2	EXT	1145	-0-	1145 B	3288	1145	3			Y	-0-					87
09	14B2	EXT	279	-0-	279 B	3567	279	3			Y	-0-					87
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	3567					Y	-0-					87
11		0 X	NO RPT	-0-	-0- B	3567					Y	NO RPT					87

SULLIVAN CITY (VICKSBURG, LOWER) 87039 602 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
STEEN, BETTY WELL #: 3 RRCID -> 273008 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 5535 PERF. 5000 - 5002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3660		-0-	-0-	-3660	-0-					N	-0-					192
07	3782		-0-	-0-	-3782	-0-					N	-0-					192
08	3782		-0-	-0-	-3782	-0-					N	-0-					192
09	390	#	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					192
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192

SALONA, LLC 744269
SAENZ, G.F. WELL #: 1 RRCID -> 106821 COMPL. DATE 12/19/1998 TOTAL DEPTH 6346 PERF. 5706 - 5860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7250		1033	-0-	-6217	1496	1033	2			N	-0-					-0-
07	2535	N	1039	-0-	-1496	-0-	1039	3			N	-0-					-0-
08	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			N	-0-					-0-
09	1020	N	401	-0-	-619	-0-	401	3			N	-0-					-0-
10	1054	N	389	-0-	-665	-0-	389	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RIVERA, ISABEL WELL #: 1 RRCID -> 126235 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5842 - 5882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1715					Y	-0-					10
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1715					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1715					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1715					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1715					Y	-0-					10
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1715					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
06	5310	#	1941	-0-	-3369	-0-	1919	2	22	9	N	20					157
07	3596	#	614	-0-	-2982	-0-	614	2			N	-0-					157
08	2201	#	768	-0-	-1433	-0-	768	2			N	-0-					157
09	1950	#	580	-0-	-1370	-0-	569	2	11	9	N	10					167
10	2015	#	269	-0-	-1746	-0-	269	2			N	-0-					167
11	1950	#	-0-	-0-	-1950	-0-					N	-0-					167

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67

SULLIVAN CITY (3500) 87039 731 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
LTS OIL & GAS 511745
FLORES, FEBRONIO WELL #: 3 RRCID -> 045389 COMPL. DATE 12/04/1968 TOTAL DEPTH 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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUN 87122 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
GEO. H. SPEER WELL #: 26 RRCID -> 277036 COMPL. DATE 07/08/2014 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4019 - 4022

06	30030		-0-	-0-	-30030	-0-					N	-0-					-0-
07	31031		-0-	-0-	-31031	-0-					N	-0-					-0-
08	31031		-0-	-0-	-31031	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTALVO, N. R. WELL #: 44 RRCID -> 062767 COMPL. DATE 05/23/1975 TOTAL DEPTH 7801 PERF. N/A

06	557	R	557	-0-	-0-	-0-	51	1	506	2	N	-0-					-0-
07	620	#	566	-0-	-54	-0-	41	1	525	2	N	-0-					-0-
08	620	#	541	-0-	-79	-0-	22	1	519	2	N	-0-					-0-
09	600	#	222	-0-	-378	-0-	18	1	204	2	N	-0-					-0-
10	620	#	258	-0-	-362	-0-	19	1	239	2	N	-0-					-0-
11	570	#	247	-0-	-323	-0-	1	1	246	2	N	-0-					-0-

SUN (D-1) //CONT.// 87122 161 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
SPEER, GEO. H. STATE -D- WELL #: 6 RRCID -> 236414 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 4740 - 4748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUN (D-1 B) 87122 184 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
MCKINNEY, AMANDA WELL #: 25 RRCID -> 256495 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 5551 PERF. 4568 - 4790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1715	2	31	9	Y	28	35	1			44
07	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1487	2	144	9	Y	131	108	1			67
08	1550	N	1491	-0-	-59	-0-	1456	2	35	9	Y	32					99
09	1590	N	1434	-0-	-156	-0-	1279	2	155	9	Y	141	137	1			103
10	1395	N	1275	-0-	-120	-0-	1241	2	34	9	Y	31					134
11	1350	N	1108	-0-	-242	-0-	1045	2	63	9	Y	57					191

SPEER, GEO. H. ST "B" WELL #: 27 RRCID -> 256496 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 4562 - 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
06	900	N	663	-0-	-237	-0-	663	2			Y	-0-					-0-
07	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			Y	-0-					-0-
08	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			Y	-0-					-0-
09	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			Y	-0-					-0-
10	961	N	584	-0-	-377	-0-	584	2			Y	-0-					-0-
11	1020	N	846	-0-	-174	-0-	846	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			Y	-0-					-0-
07	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2			Y	-0-					-0-
08	T. A.		1209	-0-	1209	1209	1209	2			Y	-0-					-0-
09	T. A.		1101	-0-	1101	2310	1101	2			Y	-0-					-0-
10	T. A.		967	-0-	967	3277	967	2			Y	-0-					-0-
11	T. A.		909	-0-	909	4186	909	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUN (D-4) //CONT.// 87122 276 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
MONTALVO, I. V. -A- WELL #: 19 RRCID -> 258744 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 4580 - 4836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1333	2	37	9	N	34					84
07	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1651	2	31	9	N	28					112
08	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1615	2	19	9	N	17					129
09	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1574	2	29	9	N	26					155
10	1674	N	1184	-0-	-490	-0-	1163	2	21	9	N	19					174
11	1590	N	1282	-0-	-308	-0-	1249	2	33	9	N	30					204

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
06	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			Y	-0-					-0-
07	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			Y	-0-					-0-
08	434	N	406	-0-	-28	-0-	406	2			Y	-0-					-0-
09	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			Y	-0-					-0-
10	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			Y	-0-					-0-
*11	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1366	2	20	9	Y	18	79	1			29
07	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1340	2	98	9	Y	89	72	1			46
08	1519	N	487	-0-	-1032	-0-	478	2	9	9	Y	8					54
09	1380	N	19	-0-	-1361	-0-	19	2			Y	-0-	54	1			-0-
10	1426	N	182	-0-	-1244	-0-	182	2			Y	-0-					-0-
11	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	311	1	3069	2	N	-0-					-0-
07	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	237	1	3032	2	N	-0-					-0-
08	3100	X	2974	-0-	-126	-0-	122	1	2852	2	N	-0-					-0-
09	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	260	1	2939	2	N	-0-					-0-
10	3100	X	3088	-0-	-12	-0-	230	1	2858	2	N	-0-					-0-
11	3000	X	2876	-0-	-124	-0-	17	1	2859	2	N	-0-					-0-

SUN (F-1-M 4950) //CONT.// 87122 391 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KOVAR OPERATING, LLC //CONT.// 448984
MONTALVO, N.R. WELL #: 23F RRCID -> 155798 COMPL. DATE 10/09/1995 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4733 - 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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-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

06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-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

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SUN (F-4-L, M) //CONT.// 87122 515 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KOVAR OPERATING, LLC //CONT.// 448984
MONTALVO, N. R. WELL #: 57 RRCID -> 177498 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5021 - 5026

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			113
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			113
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			113
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			113
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			113
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SUN (5680) 87122 905 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
GEO. H. SPEER - STATE 'B' WELL #: 31 RRCID -> 277517 COMPL. DATE 03/10/2014 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5545 - 5552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	W	15620	-0-	15620	32937	15557	2	63	9	Y	57					175
07	0	W	15673	-0-	15673	48610	15585	2	88	9	Y	80	159	1			96
08	0	W	15193	-0-	15193	63803	15126	2	67	9	Y	61					157
09	0	W	14254	-0-	14254	78057	14197	2	57	9	Y	52					209
*10	18507		14444	-0-	-4063	73994	14369	2	75	9	Y	68	185	1			92
*11	17910		13436	-0-	-4474	69520	13379	2	57	9	Y	52					144

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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-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

06	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	2			Y	-0-					-0-
07	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			Y	-0-					-0-
08	1054	N	347	-0-	-707	-0-	347	2			Y	-0-					-0-
09	2070	N	449	-0-	-1621	-0-	449	2			Y	-0-					-0-
10	1085	N	461	-0-	-624	-0-	461	2			Y	-0-					-0-
11	330	N	135	-0-	-195	-0-	135	2			Y	-0-					-0-

SPEER, GEO. H. ST. "B" WELL #: 29 RRCID -> 266026 COMPL. DATE 11/30/2011 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 6524 - 6542

06	86	X	86	-0-	-0-	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
07	55	X	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GEO. H. SPEER - STATE 'B' WELL #: 30 RRCID -> 272792 COMPL. DATE 07/10/2013 TOTAL DEPTH 8800 PERF. N/A

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUN, NORTH (C-2-A) 87124 068 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DE GARZA, C. L. WELL #: 31 RRCID -> 138830 COMPL. DATE 02/26/1991 TOTAL DEPTH 9159 PERF. 4552 - 4559

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUN, NORTH (C-3-A) 87124 088 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
AMANDA MCKINNEY WELL #: 34 RRCID -> 275620 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 4140 - 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
06	3870 #	501	-0-	-3369	-0-	501	2			N	-0-					58
07	3100 #	806	-0-	-2294	-0-	806	2			N	-0-					58
08	1054	647	-0-	-407	-0-	647	2			N	-0-					58
09	1020	280	-0-	-740	-0-	280	2			N	-0-					58
10	806 N	139	-0-	-667	-0-	139	2			N	-0-					58
11	630 N	125	-0-	-505	-0-	125	2			N	-0-					58

SUN, NORTH (C-3-C) 87124 110 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
WALLIS ENERGY, INC. 893997
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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

I. V. MONTALVO 'C' WELL #: 46 RRCID -> 275791 COMPL. DATE 09/18/2014 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4680 - 4686

06	4860	#	4364	-0-	-496	-0-	4364	2			Y	-0-					-0-
07	4898	#	4377	-0-	-521	-0-	4377	2			Y	-0-					-0-
08	4292	R	4292	-0-	-0-	-0-	4292	2			Y	-0-					-0-
09	4350	#	3731	-0-	-619	-0-	3731	2			Y	-0-					-0-
10	4495	#	4159	-0-	-336	-0-	4159	2			Y	-0-					-0-
11	4350	#	3529	-0-	-821	-0-	3529	2			Y	-0-					-0-

SUN, NORTH (F-2-1) 87124 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
MONTALVO HEIRS 'B' WELL #: 1 RRCID -> 273446 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5116 - 5121

06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	13197					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	13197					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 04 LEASE 13927 07/16/2014

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

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		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

06	177	R	177	-0-	-0-	-0-	177	2			Y	-0-					-0-
07	281	R	281	-0-	-0-	-0-	281	2			Y	-0-					-0-
08	155	#	95	-0-	-60	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
09	180	#	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
10	279	#	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
11	270	#	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-

GARZA, C. L. DE WELL #: 1 RRCID -> 053819 COMPL. DATE 01/24/1942 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUN, NORTH (GARZA) //CONT.// 87124 517 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
LAUREL, D. WELL #: 6 RRCID -> 060445 COMPL. DATE 12/02/1974 TOTAL DEPTH 6705 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARZA - MONTALVO GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 126939 COMPL. DATE 03/27/1988 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 4326 - 4350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARZA - MONTALVO GAS UNIT WELL #: 37 RRCID -> 130461 COMPL. DATE 03/24/1989 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4252 - 4293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3366	R	3366	-0-	-0-	-0-	3358	2	8	9	Y	7	11	1			15
07	3419	R	3419	-0-	-0-	-0-	3409	2	10	9	Y	9					24
08	3556	R	3556	-0-	-0-	-0-	3550	2	6	9	Y	5					29
09	3493	R	3493	-0-	-0-	-0-	3486	2	7	9	Y	6	10	1			25
10	3534	#	2945	-0-	-589	-0-	2945	2			Y	-0-					25
11	3450	#	3166	-0-	-284	-0-	3166	2			Y	-0-					25

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
06	3930	#	3771	-0-	-159	-0-	3712	2	59	9	N	54					239
07	3968	#	3813	-0-	-155	-0-	3758	2	55	9	N	50	194	1			95
08	3968	#	3727	-0-	-241	-0-	3672	2	55	9	N	50					145
09	3840	#	3573	-0-	-267	-0-	3521	2	52	9	N	47					192
10	3937	#	3616	-0-	-321	-0-	3566	2	50	9	N	45	183	1			54
11	3780	#	3493	-0-	-287	-0-	3438	2	55	9	N	50					104

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUN, NORTH (5030) 87124 796 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
MONTALVO HEIRS 'B' WELL #: 3 RRCID -> 277543 COMPL. DATE 05/20/2015 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5045 - 5047

06	3300		3300	-0-	-0-	-0-	3297	2	3	9	N	3					3
07	0	W	2559	-0-	2559	2559	2551	2	8	9	N	7					10
08	0	W	2097	-0-	2097	4656	2091	2	6	9	N	5					15
09	1689		1689	-0-	-0-	4656	1680	2	9	9	N	8					23
10	3224		1629	-0-	-1595	3061	1623	2	6	9	N	5					28
11	3120		1937	-0-	-1183	1878	1926	2	11	9	N	10					38

SUN, NORTH (5810) 87124 878 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
I. V. MONTALVO 'C' WELL #: 45 RRCID -> 274231 COMPL. DATE 11/20/2013 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5780 - 5784

06	33510	X	24608	-0-	-8902	-0-	24529	2	79	9	Y	72	165	1			159
07	33821	X	9508	-0-	-24313	-0-	9469	2	39	9	Y	35					194
08	27311	X	7071	-0-	-20240	-0-	7056	2	15	9	Y	14					208
09	26430	X	6963	-0-	-19467	-0-	6942	2	21	9	Y	19	146	1			81
10	27311	X	4698	-0-	-22613	-0-	4679	2	19	9	Y	17					98
11	24600	X	4286	-0-	-20314	-0-	4258	2	28	9	Y	25					123

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

06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

IMP OIL 423066
LAUREL, C. WELL #: 11 RRCID -> 191690 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 6138 - 6160

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22					22
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14					36
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16					52
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

SUN, WEST (8800) 87129 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OSBORN,W.B. OIL & GAS OPERATIONS 627829
BLOCK, E. HEIRS "B" WELL #: 4 RRCID -> 167516 COMPL. DATE 03/16/1998 TOTAL DEPTH 9706 PERF. 8749 - 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
06	660	X	611	-0-	-49	-0-	574	2	37	9	N	34					105
07	682	X	602	-0-	-80	-0-	569	2	33	9	N	30					135
08	593	X	593	-0-	-0-	-0-	554	2	39	9	N	35					170
09	600	X	553	-0-	-47	-0-	529	2	24	9	N	22					192
10	730	X	730	-0-	-0-	-0-	705	2	25	9	N	23	168	1			47
*11	634	X	634	-0-	-0-	-0-	600	2	34	9	N	31					78

SWEDEN (HIAWATHA, UPPER) 87556 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
MILLER WELL #: 6 RRCID -> 164098 COMPL. DATE 05/07/1997 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5758 - 5769

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

T-BIRD (QUEEN CITY) 87842 765 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
XTO ENERGY INC. 945936
CHEVRON-THUNDERBIRD #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173300 COMPL. DATE 04/02/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9488 - 9508

06	2730	X	2611	-0-	-119	-0-	135	1	2289	3	Y	170	146	1	10	8		59
							187	9										
07	2666	X	2572	-0-	-94	-0-	134	1	2316	3	Y	111	109	1	12	8		49
							122	9										
08	2666	X	2543	-0-	-123	-0-	134	1	2255	3	Y	140	94	1	39	8		56
							154	9										
09	2610	X	2297	-0-	-313	-0-	117	1	2070	3	Y	100	119	1	9	8		28
							110	9										
10	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	142	1	2256	3	Y	106	88	1	5	8		41
							117	9										
11	2430	N	2349	-0-	-81	-0-	135	1	2127	3	Y	79	83	1	7	8		30
							87	9										

CHEVRON-THUNDERBIRD #2 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 174010 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9482 - 9487

06	5520	X	5516	-0-	-4	-0-	300	1	5110	3	Y	96	90	1				36
							106	9										
07	6051	X	6051	-0-	-0-	-0-	323	1	5592	3	Y	124	101	1				59
							136	9										
08	5904	X	5904	-0-	-0-	-0-	323	1	5460	3	Y	110	111	1				58
							121	9										
09	5520	X	5456	-0-	-64	-0-	284	1	5049	3	Y	112	135	1				35
							123	9										
10	5983	X	5567	-0-	-416	-0-	323	1	5132	3	Y	102	96	1				41
							112	9										
11	5790	X	5455	-0-	-335	-0-	320	1	5028	3	Y	97	99	1				39
							107	9										

T-BIRD (QUEEN CITY) //CONT.// 87842 765 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
06	3330	X	3064	-0-	-266	-0-	164	1	2795	3	Y	95	182	1			33
							105	9									
07	3348	X	2894	-0-	-454	-0-	152	1	2640	3	Y	93	79	1			47
							102	9									
08	3348	X	2856	-0-	-492	-0-	153	1	2591	3	Y	102	93	1			56
							112	9									
09	3210	X	2544	-0-	-666	-0-	130	1	2314	3	Y	91	119	1			28
							100	9									
10	3100	X	2693	-0-	-407	-0-	154	1	2453	3	Y	78	75	1			31
							86	9									
11	3000	X	2493	-0-	-507	-0-	144	1	2269	3	Y	73	75	1			29
							80	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
06	1710	N	1373	-0-	-337	-0-	74	1	1259	3	Y	36	46	1			13
							40	9									
07	1550	N	1416	-0-	-134	-0-	76	1	1312	3	Y	25	26	1			12
							28	9									
08	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	79	1	1341	3	Y	26	24	1			14
							29	9									
09	1380	N	1349	-0-	-31	-0-	71	1	1253	3	Y	23	30	1			7
							25	9									
10	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	89	1	1412	3	Y	70	47	1			30
							77	9									
*11	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	92	1	1452	3	Y	39	56	1			13
							43	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
06	4694	X	4694	-0-	-0-	-0-	251	1	4274	3	Y	154	154	1			60
							169	9									
07	4772	X	4772	-0-	-0-	-0-	255	1	4415	3	Y	93	109	1			44
							102	9									
08	4805	X	4503	-0-	-302	-0-	246	1	4154	3	Y	94	84	1			54
							103	9									
09	4650	X	4206	-0-	-444	-0-	217	1	3850	3	Y	126	138	1			42
							139	9									
10	4836	X	4597	-0-	-239	-0-	266	1	4220	3	Y	101	109	1			34
							111	9									
11	4680	X	4210	-0-	-470	-0-	246	1	3869	3	Y	86	83	1			37
							95	9									

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
06	2640	X	2255	-0-	-385	-0-	125	1	2130	3	Y	-0-					-0-
07	2728	X	2408	-0-	-320	-0-	127	1	2194	3	Y	79	44	1			35
							87	9									
08	2542	X	2255	-0-	-287	-0-	121	1	2050	3	Y	76	69	1			42
							84	9									
09	2460	X	1983	-0-	-477	-0-	102	1	1818	3	Y	57	81	1			18
							63	9									
10	2542	X	1297	-0-	-1245	-0-	72	1	1142	3	Y	75	60	1			33
							83	9									
11	2340	X	1620	-0-	-720	-0-	91	1	1435	3	Y	85	85	1			33
							94	9									

T-BIRD (QUEEN CITY) //CONT.// 87842 765 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CHEVRON-THUNDERBIRD #9 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 181430 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9669 - 9674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1200	N	1011	-0-	-189	-0-	54 32	1 9	925	3	Y	29	32	1			12
07	1240	N	1088	-0-	-152	-0-	58 28	1 9	1002	3	Y	25	25	1			12
08	1240	N	1080	-0-	-160	-0-	59 28	1 9	993	3	Y	25	23	1			14
09	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	54 25	1 9	961	3	Y	23	30	1			7
10	1085	N	1073	-0-	-12	-0-	62 28	1 9	983	3	Y	25	22	1			10
11	1050	N	1036	-0-	-14	-0-	60 28	1 9	948	3	Y	25	25	1			10

CHEVRON-THUNDERBIRD #2 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 232248 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9438 - 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
06	4050	X	3964	-0-	-86	-0-	216 70	1 9	3678	3	Y	64	64	1			24
07	4381	X	4381	-0-	-0-	-0-	236 55	1 9	4090	3	Y	50	50	1			24
08	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	244 56	1 9	4111	3	Y	51	47	1			28
09	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	218 52	1 9	3863	3	Y	47	61	1			14
10	4278	X	4096	-0-	-182	-0-	239 55	1 9	3802	3	Y	50	44	1			20
11	4140	X	3674	-0-	-466	-0-	216 55	1 9	3403	3	Y	50	50	1			20

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
06	1590	N	1296	-0-	-294	-0-	72 7	1 9	1217	3	Y	6	8	1			2
07	1550	N	1335	-0-	-215	-0-	73 3	1 9	1259	3	Y	3	4	1			1
08	1488	N	1309	-0-	-179	-0-	73 2	1 9	1234	3	Y	2	2	1			1
09	1290	N	1260	-0-	-30	-0-	67 3	1 9	1190	3	Y	3	3	1			1
10	1333	N	1309	-0-	-24	-0-	77 2	1 9	1230	3	Y	2	2	1			1
11	1260	N	1235	-0-	-25	-0-	74 2	1 9	1159	3	Y	2	2	1			1

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
06	3000	N	1353	-0-	-1647	488	71	1	1282	2	Y	-0-					72
07	2240	N	1752	-0-	-488	-0-	93	1	1617	2	Y	38					110
							42	9									
08	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	88	1	1448	2	Y	2					112
							2	9									
09	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	77	1	1272	2	Y	6					118
							7	9									
10	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	98	1	1610	2	Y	-0-					118
*11	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	74	1	1314	2	Y	-0-					118

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
06	1667	X	1667	-0-	-0-	-0-	88	1	1579	2	N	-0-					289
07	1691	X	1691	-0-	-0-	-0-	90	1	1560	2	N	37	191	1			135
							41	9									
08	1770	X	1770	-0-	-0-	-0-	101	1	1669	2	N	-0-					135
09	1680	X	1627	-0-	-53	-0-	92	1	1518	2	N	15					150
							17	9									
10	1736	X	1695	-0-	-41	-0-	97	1	1592	2	N	5					155
							6	9									
11	1710	X	1442	-0-	-268	-0-	76	1	1360	2	N	5					160
							6	9									

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
06	15510	X	14661	-0-	-849	-0-	712	1	13687	2	Y	238	155	1			180
							262	9									
07	15934	X	14965	-0-	-969	-0-	925	1	13880	2	Y	145	210	1			115
							160	9									
08	15934	X	14773	-0-	-1161	-0-	918	1	13624	2	Y	210	266	1			59
							231	9									
09	15330	X	14564	-0-	-766	-0-	948	1	13401	2	Y	195	162	1			92
							215	9									
10	15469	X	14891	-0-	-578	-0-	997	1	13681	2	Y	194	161	1			125
							213	9									
11	14670	X	14516	-0-	-154	-0-	973	1	13348	2	Y	177	232	1			70
							195	9									

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
06	8754	X	8754	-0-	-0-	-0-	425	1	8172	2	Y	143	93	1			95
							157	9									
07	9389	X	9389	-0-	-0-	-0-	580	1	8710	2	Y	90	132	1			53
							99	9									
08	8176	X	8176	-0-	-0-	-0-	508	1	7539	2	Y	117	151	1			19
							129	9									
09	7350	X	4025	-0-	-3325	-0-	262	1	3704	2	Y	54	45	1			28
							59	9									
10	7595	X	7566	-0-	-29	-0-	507	1	6950	2	Y	99	82	1			45
							109	9									
*11	8700	X	8700	-0-	-0-	-0-	583	1	8000	2	Y	106	135	1			16
							117	9									

T PATCH (REKLAW OSO) //CONT.// 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
06	690	N	667	-0-	-23	-0-	32	1	623	2	Y	11	7	1			8
							12	9									
07	726	N	726	-0-	-0-	-0-	45	1	673	2	Y	7	10	1			5
							8	9									
08	682	N	674	-0-	-8	-0-	42	1	622	2	Y	9	12	1			2
							10	9									
09	774	N	774	-0-	-0-	-0-	50	1	712	2	Y	11	9	1			4
							12	9									
10	713	N	681	-0-	-32	-0-	46	1	626	2	Y	8	7	1			5
							9	9									
*11	781	N	781	-0-	-0-	-0-	52	1	719	2	Y	9	12	1			2
							10	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
06	6595	X	6595	-0-	-0-	-0-	320	1	6156	2	Y	108	70	1			71
							119	9									
07	5553	X	5553	-0-	-0-	-0-	343	1	5151	2	Y	54	78	1			47
							59	9									
08	4774	X	3110	-0-	-1664	-0-	193	1	2869	2	Y	44	66	1			25
							48	9									
09	8696	X	8696	-0-	-0-	-0-	566	1	8001	2	Y	117	97	1			45
							129	9									
10	5121	X	5121	-0-	-0-	-0-	343	1	4705	2	Y	66	55	1			56
							73	9									
11	4620	X	3435	-0-	-1185	-0-	230	1	3159	2	Y	42	55	1			43
							46	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
06	6210	X	5767	-0-	-443	-0-	280	1	5384	2	Y	94	61	1			68
							103	9									
07	6417	X	4856	-0-	-1561	-0-	300	1	4504	2	Y	47	68	1			47
							52	9									
08	6417	X	5272	-0-	-1145	-0-	328	1	4861	2	Y	75	97	1			25
							83	9									
09	5919	X	5919	-0-	-0-	-0-	385	1	5447	2	Y	79	66	1			38
							87	9									
10	5952	X	5613	-0-	-339	-0-	376	1	5157	2	Y	73	61	1			50
							80	9									
*11	5760	X	5287	-0-	-473	-0-	354	1	4863	2	Y	64	84	1			30
							70	9									

COOPER FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 209900 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8750 - 9010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	16346	X	16346	-0-	-0-	-0-	798	1	15341	2	Y	188	119	1			186
							207	9									
07	15307	X	15307	-0-	-0-	-0-	945	1	14185	2	Y	161	211	1			136
							177	9									
08	15219	X	15219	-0-	-0-	-0-	951	1	14111	2	Y	143	114	1			165
							157	9									
09	14520	X	14306	-0-	-214	-0-	933	1	13197	2	Y	160	117	1			208
							176	9									
10	15004	X	14690	-0-	-314	-0-	988	1	13552	2	Y	136	131	1			213
							150	9									
11	14520	X	13984	-0-	-536	-0-	938	1	12870	2	Y	160	218	1			155
							176	9									

T PATCH (REKLAW OSO) //CONT.// 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
LAS ESCOBAS WELL #: 5 RRCID -> 211276 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7612 - 7904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	680	N	680	-0-	-0-	-0-	36	1	644	2	Y	-0-					11
07	707	N	707	-0-	-0-	-0-	38	1	652	2	Y	15					26
							17	9									
08	682	N	476	-0-	-206	-0-	27	1	448	2	Y	1					27
							1	9									
09	692	N	692	-0-	-0-	-0-	40	1	649	2	Y	3					30
							3	9									
10	682	N	547	-0-	-135	-0-	29	1	468	2	Y	45					75
							50	9									
*11	550	N	550	-0-	-0-	-0-	29	1	521	2	Y	-0-					75

SOUTHWEST TEXAS CORP "E" WELL #: 5 RRCID -> 212173 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8707 - 8816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	641	-0-	-2359	602	31	1	599	2	Y	10	7	1			11
							11	9									
07	1736	N	813	-0-	-923	-0-	50	1	754	2	Y	8	11	1			8
							9	9									
08	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	131	1	1947	2	Y	30	35	1			3
							33	9									
09	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	83	1	1169	2	Y	17	14	1			6
							19	9									
10	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	70	1	955	2	Y	13	11	1			8
							14	9									
*11	1680	N	360	-0-	-1320	-0-	24	1	330	2	Y	5	6	1			7
							6	9									

COOPER FOUNDATION WELL #: 2 RRCID -> 212176 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8372 - 9014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9090	X	6359	-0-	-2731	-0-	311	1	5968	2	Y	73	46	1			42
							80	9									
07	9393	X	6451	-0-	-2942	-0-	398	1	5978	2	Y	68	89	1			21
							75	9									
08	9393	X	5284	-0-	-4109	-0-	330	1	4900	2	Y	49	39	1			31
							54	9									
09	7890	X	3621	-0-	-4269	-0-	236	1	3340	2	Y	41	30	1			42
							45	9									
10	8153	X	1829	-0-	-6324	-0-	123	1	1688	2	Y	16	16	1			42
							18	9									
*11	6360	X	6046	-0-	-314	-0-	405	1	5564	2	Y	70	94	1			18
							77	9									

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
06	3360	X	2256	-0-	-1104	-0-	110	1	2105	2	Y	37	24	1			31
							41	9									
07	3472	X	3377	-0-	-95	-0-	209	1	3133	2	Y	32	47	1			16
							35	9									
08	3472	X	3343	-0-	-129	-0-	208	1	3083	2	Y	47	60	1			3
							52	9									
09	3330	X	3329	-0-	-1	-0-	217	1	3062	2	Y	45	37	1			11
							50	9									
10	3379	X	3311	-0-	-68	-0-	222	1	3042	2	Y	43	36	1			18
							47	9									
11	3270	X	3176	-0-	-94	-0-	213	1	2920	2	Y	39	49	1			8
							43	9									

T PATCH (REKLAW OSO) //CONT.// 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
06	5144	X	5144	-0-	-0-	-0-	723	1	4373	2	Y	44	84	1			40
							48	9									
07	4840	X	4840	-0-	-0-	-0-	661	1	4136	2	Y	39	39	1			40
							43	9									
08	4681	X	4661	-0-	-20	-0-	413	1	4203	2	Y	41	37	1			44
							45	9									
09	4850	X	4850	-0-	-0-	-0-	447	1	4347	2	Y	51	42	1			53
							56	9									
10	4681	X	4648	-0-	-33	-0-	501	1	4103	2	Y	40					93
							44	9									
11	4530	X	3708	-0-	-822	-0-	227	1	3438	2	Y	39	89	1			43
							43	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
06	1597	N	1070	-0-	-527	-0-	52	1	999	2	Y	17	11	1			15
							19	9									
07	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	72	1	1086	2	Y	11	16	1			10
							12	9									
08	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	72	1	1071	2	Y	17	23	1			4
							19	9									
09	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	75	1	1062	2	Y	16	13	1			7
							18	9									
10	1178	N	1118	-0-	-60	-0-	75	1	1028	2	Y	14	12	1			9
							15	9									
11	1110	N	1056	-0-	-54	-0-	71	1	971	2	Y	13	17	1			5
							14	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
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/01/2014

EIA PROPERTIES WELL #: 2 RRCID -> 215176 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8394 - 8481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14580	X	13714	-0-	-866	-0-	1180	1	12405	2	Y	117	223	1			73
							129	9									
07	15066	X	14145	-0-	-921	-0-	1350	1	12666	2	Y	117	117	1			73
							129	9									
08	15326	X	15326	-0-	-0-	-0-	1358	1	13821	2	Y	134	122	1			85
							147	9									
09	13803	X	13803	-0-	-0-	-0-	1272	1	12373	2	Y	144	119	1			110
							158	9									
10	14167	X	11833	-0-	-2334	-0-	1276	1	10444	2	Y	103					213
							113	9									
*11	24207	X	24207	-0-	-0-	-0-	1481	1	22445	2	Y	255	420	1			48
							281	9									

COOPER FOUNDATION WELL #: 4 RRCID -> 215177 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8354 - 8899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5340	X	3307	-0-	-2033	-0-	162	1	3103	2	Y	38	24	1			41
							42	9									
07	5727	X	5727	-0-	-0-	-0-	354	1	5307	2	Y	60	79	1			22
							66	9									
08	5208	X	4790	-0-	-418	-0-	299	1	4441	2	Y	45	36	1			31
							50	9									
09	4921	X	4921	-0-	-0-	-0-	321	1	4539	2	Y	55	40	1			46
							61	9									
10	5611	X	4741	-0-	-870	-0-	319	1	4374	2	Y	44	42	1			48
							48	9									
11	5430	X	4624	-0-	-806	-0-	310	1	4256	2	Y	53	72	1			29
							58	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 #: 8 RRCID -> 226735 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5646 - 8768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	1552	-0-	-1448	1563	75	1	1449	2	Y	25	16	1			30
							28	9									
07	3100	N	1624	-0-	-1476	87	100	1	1506	2	Y	16	23	1			23
							18	9									
08	1653	N	1566	-0-	-87	-0-	97	1	1445	2	Y	22	32	1			13
							24	9									
09	1560	N	1432	-0-	-128	-0-	93	1	1317	2	Y	20	16	1			17
							22	9									
10	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	112	1	1536	2	Y	21	18	1			20
							23	9									
*11	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	112	1	1539	2	Y	21	27	1			14
							23	9									

SOUTHWEST TEXAS CORP. D WELL #: 9 RRCID -> 228238 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8546 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	144	1	2775	2	Y	48	31	1			32
							53	9									
07	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	193	1	2892	2	Y	31	44	1			19
							34	9									
08	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	192	1	2850	2	Y	44	56	1			7
							48	9									
09	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	189	1	2666	2	Y	39	32	1			14
							43	9									
10	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	202	1	2770	2	Y	39	33	1			20
							43	9									
11	2820	X	2658	-0-	-162	-0-	178	1	2445	2	Y	32	42	1			10
							35	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
06	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			Y	-0-	30	1			146
07	713	N	650	-0-	-63	-0-	650	2			Y	-0-					146
08	682	N	470	-0-	-212	-0-	470	2			Y	-0-					146
09	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			Y	-0-					146
10	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1247	2	2	9	Y	2					148
*11	973	N	973	-0-	-0-	-0-	961	2	12	9	Y	11					159

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
06	3060	X	2945	-0-	-115	-0-	155	1	2790	2	N	-0-					40
07	3100	X	3004	-0-	-96	-0-	164	1	2840	2	N	-0-					40
08	3100	X	3000	-0-	-100	-0-	171	1	2829	2	N	-0-					40
09	2940	X	2764	-0-	-176	-0-	159	1	2605	2	N	-0-					40
10	3038	X	2896	-0-	-142	-0-	163	1	2676	2	N	52					92
							57	9									
11	2940	X	2567	-0-	-373	-0-	133	1	2371	2	N	57					149
							63	9									

SOUTHWEST TEXAS CORP. D WELL #: 11 RRCID -> 274423 COMPL. DATE 05/25/2014 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8620 - 9030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7440	X	5397	-0-	-2043	-0-	262	1	5038	2	N	88	57	1			128
							97	9									
07	7130	X	5425	-0-	-1705	-0-	335	1	5033	2	N	52	76	1			104
							57	9									
08	DLQ G-10		5234	-0-	5234	5234	325	1	4826	2	N	75	96	1			83
							83	9									
09	DLQ G-10		4839	-0-	4839	10073	315	1	4452	2	N	65	54	1			94
							72	9									
10	DLQ G-10		4793	-0-	4793	14866	321	1	4404	2	N	62	52	1			104
							68	9									
11	DLQ G-10		4493	-0-	4493	19359	301	1	4131	2	N	55	72	1			87
							61	9									

T PATCH (REKLAW OSO) //CONT.// 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
SOUTHWEST TEXAS CORP. D WELL #: 13 RRCID -> 274867 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 9198 PERF. 8780 - 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
06	2070	X	1091	-0-	-979	-0-	53	1	1017	2	N	19	12	1			53
							21	9									
07	1922	X	1106	-0-	-816	-0-	68	1	1026	2	N	11	16	1			48
							12	9									
08	DLQ G-10		944	-0-	944	944	59	1	870	2	N	14	19	1			43
							15	9									
09	DLQ G-10		758	-0-	758	1702	49	1	699	2	N	9	8	1			44
							10	9									
10	DLQ G-10		760	-0-	760	2462	51	1	698	2	N	10	8	1			46
							11	9									
11	DLQ G-10		564	-0-	564	3026	38	1	518	2	N	7	9	1			44
							8	9									

EIA PROPERTIES WELL #: 5 RRCID -> 275310 COMPL. DATE 08/13/2014 TOTAL DEPTH 8987 PERF. 8629 - 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
06	6360	X	4119	-0-	-2241	-0-	354	1	3726	2	N	35	67	1			130
							39	9									
07	6107	X	4230	-0-	-1877	-0-	404	1	3787	2	N	35	35	1			130
							39	9									
08	DLQ G-10		3917	-0-	3917	3917	347	1	3533	2	N	34	31	1			133
							37	9									
09	DLQ G-10		3844	-0-	3844	7761	354	1	3446	2	N	40	33	1			140
							44	9									
10	DLQ G-10		3875	-0-	3875	11636	418	1	3421	2	N	33					173
							36	9									
11	DLQ G-10		3132	-0-	3132	14768	192	1	2904	2	N	33	75	1			131
							36	9									

SOUTHWEST TEXAS CORP. E WELL #: 12 RRCID -> 275978 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8666 - 8926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3570	X	2638	-0-	-932	-0-	128	1	2463	2	N	43	28	1			81
							47	9									
07	3565	X	2617	-0-	-948	-0-	162	1	2426	2	N	26	37	1			70
							29	9									
08	DLQ G-10		2537	-0-	2537	2537	158	1	2339	2	N	36	47	1			59
							40	9									
09	DLQ G-10		2304	-0-	2304	4841	150	1	2120	2	N	31	26	1			64
							34	9									
10	DLQ G-10		2295	-0-	2295	7136	154	1	2108	2	N	30	25	1			69
							33	9									
11	DLQ G-10		2133	-0-	2133	9269	143	1	1961	2	N	26	34	1			61
							29	9									

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
06	540	N	165	-0-	-375	-0-	4	1	133	2	Y	25					115
							28	9									
07	207	N	207	-0-	-0-	-0-	5	1	187	2	Y	14					129
							15	9									
08	295	N	295	-0-	-0-	-0-	8	1	273	2	Y	13					142
							14	9									
09	180	N	179	-0-	-1	-0-	5	1	161	2	Y	12					154
							13	9									
*10	52	N	52	-0-	-0-	-0-	1	1	38	2	Y	12					166
							13	9									
11	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					166

T PATCH (REKLAW OSO) //CONT.// 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
RLU OPERATING, LLC //CONT.// 714217
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
06	540	N	435	-0-	-105	-0-	12	1	423	2	Y	-0-					-0-
07	488	N	488	-0-	-0-	-0-	12	1	476	2	Y	-0-					-0-
08	558	N	220	-0-	-338	-0-	6	1	214	2	Y	-0-					-0-
09	450	N	170	-0-	-280	-0-	5	1	165	2	Y	-0-					-0-
*10	129	N	129	-0-	-0-	-0-	4	1	125	2	Y	-0-					-0-
11	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	960	X	897	-0-	-63	-0-	895	2	2	9	N	2					54
07	992	X	914	-0-	-78	-0-	901	2	13	9	N	12					66
08	930	X	826	-0-	-104	-0-	826	2			N	-0-					66
09	900	X	788	-0-	-112	-0-	788	2			N	-0-					66
*10	930	X	780	-0-	-150	-0-	780	2			N	-0-					66
11	900	X	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					66

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
06	2910	X	2126	-0-	-784	-0-	58	1	2068	2	N	-0-					363
07	2728	X	2177	-0-	-551	-0-	55	1	2121	2	N	1	121	2			243
							1	9									
*08	2325	X	2176	-0-	-149	-0-	63	1	2109	2	N	4	125	3			122
							4	9									
*09	2130	X	1972	-0-	-158	-0-	60	1	1906	2	N	5					127
							6	9									
*10	2201	X	1769	-0-	-432	-0-	55	1	1713	2	N	1	42	3			86
							1	9									
11	2130	X	NO RPT	-0-	-2130	-0-					N	NO RPT					86

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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	120	3			8
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

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
06	1290	X	904	-0-	-386	-0-	24	1	879	2	N	1					106
							1	9									
07	1333	X	1174	-0-	-159	-0-	29	1	1103	2	N	38					144
							42	9									
08	1333	X	992	-0-	-341	-0-	29	1	963	2	N	-0-					144
09	1200	X	1069	-0-	-131	-0-	32	1	1037	2	N	-0-					144
*10	1240	X	1121	-0-	-119	-0-	35	1	1086	2	N	-0-					144
11	1140	X	NO RPT	-0-	-1140	-0-					N	NO RPT					144

GUTIERREZ WELL #: 5 RRCID -> 235477 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 6864 - 6902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					88
07	535	X	535	-0-	-0-	-0-	14	1	521	2	N	-0-					88
08	341	X	284	-0-	-57	-0-	8	1	276	2	N	-0-					88
09	498	X	498	-0-	-0-	-0-	15	1	483	2	N	-0-					88
*10	746	X	746	-0-	-0-	-0-	23	1	723	2	N	-0-					88
11	510	X	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					88

T PATCH (REKLAW OSO) //CONT.// 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
RLU OPERATING, LLC //CONT.// 714217
EL PATON WELL #: 2 RRCID -> 242315 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6953 - 7089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2190	X	1694	-0-	-496	-0-	1691	2	3	9	N	3					343
07	2263	X	1766	-0-	-497	-0-	1757	2	9	9	N	8					351
08	1767	X	1288	-0-	-479	-0-	1286	2	2	9	N	2	185	1			168
09	1680	X	1399	-0-	-281	-0-	1397	2	2	9	N	2					170
*10	1736	X	1643	-0-	-93	-0-	1641	2	2	9	N	2					172
11	1710	X	NO RPT	-0-	-1710	-0-					N	NO RPT					172

RODRIGUEZ-STATE WELL #: 1 RRCID -> 245245 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6940 - 7054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1770	X	1359	-0-	-411	-0-	1330	2	29	9	N	26					332
07	1829	X	1438	-0-	-391	-0-	1413	2	25	9	N	23	177	1			178
08	1705	X	1352	-0-	-353	-0-	1350	2	2	9	N	2					180
09	1625	X	1625	-0-	-0-	-0-	1507	2	118	9	N	107	174	1			113
*10	1581	X	1557	-0-	-24	-0-	1523	2	34	9	N	31					144
11	1380	X	NO RPT	-0-	-1380	-0-					N	NO RPT					144

EL PATON WELL #: 1R RRCID -> 246922 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6940 - 7058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3630	X	3050	-0-	-580	-0-	3000	2	50	9	N	45					210
07	3751	X	3081	-0-	-670	-0-	3058	2	23	9	N	21					231
08	3131	X	2549	-0-	-582	-0-	2515	2	34	9	N	31	185	1			77
09	3060	X	2688	-0-	-372	-0-	2635	2	53	9	N	48					125
*10	3162	X	2826	-0-	-336	-0-	2767	2	59	9	N	54					179
11	3060	X	NO RPT	-0-	-3060	-0-					N	NO RPT					179

BOWERS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 251146 COMPL. DATE 07/25/2009 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 6162 - 7200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3450	X	2919	-0-	-531	-0-	2910	2	9	9	N	8					187
07	3317	X	3144	-0-	-173	-0-	3137	2	7	9	N	6					193
08	3410	X	3055	-0-	-355	-0-	3036	2	19	9	N	17					210
09	3300	X	2962	-0-	-338	-0-	2942	2	20	9	N	18	180	1			48
*10	3410	X	3040	-0-	-370	-0-	3016	2	24	9	N	22					70
11	3030	X	NO RPT	-0-	-3030	-0-					N	NO RPT					70

BOWERS TRUST WELL #: 2 RRCID -> 252976 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6188 - 6219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4860	X	4860	-0-	-0-	-0-	4853	2	7	9	N	6					193
07	4836	X	4750	-0-	-86	-0-	4747	2	3	9	N	3					196
08	4836	X	4691	-0-	-145	-0-	4658	2	33	9	N	30					226
09	4680	X	4009	-0-	-671	-0-	3983	2	26	9	N	24					250
*10	5533	X	5533	-0-	-0-	-0-	5498	2	35	9	N	32	184	1			98
11	4680	X	NO RPT	-0-	-4680	-0-					N	NO RPT					98

GARZA HEIRS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 275498 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 6662 PERF. 6378 - 6450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2160	X	1528	-0-	-632	-0-	29	1	1499	2	N	-0-					89
07	2232	X	1601	-0-	-631	-0-	33	1	1568	2	N	-0-					89
08	2263	X	1719	-0-	-544	-0-	43	1	1676	2	N	-0-					89
09	2190	X	1788	-0-	-402	-0-	43	1	1745	2	N	-0-					89
*10	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	44	1	1444	2	N	-0-					89
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89

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
06	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					104
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	13	13	8			104
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					104
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/30/2015 - P/A 09-30-2015

COWRIE ENERGY LLC 183056
BELL, EVERETT WELL #: 1 RRCID -> 014539 COMPL. DATE 01/27/1962 TOTAL DEPTH 8420 PERF. N/A

06	9086	X	2276	-0-	-6810	-0-	2276	2			Y	-0-						21
07	2569	X	2569	-0-	-0-	-0-	2569	2			Y	-0-						21
08	3999	X	2187	-0-	-1812	-0-	2187	2			Y	-0-						21
09	3870	X	2740	-0-	-1130	-0-	2740	2			Y	-0-						21
*10	2945	X	1653	-0-	-1292	-0-	1653	2			Y	-0-						21
*11	2490	X	NO RPT	-0-	-2490	-0-					Y	NO RPT						21

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WEST, TEMPLE W. WELL #: 25 U RRCID -> 014509 COMPL. DATE 12/30/1959 TOTAL DEPTH 7510 PERF. N/A

06	4620	X	2558	-0-	-2062	-0-	116	1	2023	3	Y	381	402	1				53
							419	9										
07	4774	X	2930	-0-	-1844	-0-	137	1	2246	3	Y	497	487	1	2	6		61
							547	9										
08	3751	X	2695	-0-	-1056	-0-	144	1	2251	3	Y	273	279	1				55
							300	9										
09	3030	X	2720	-0-	-310	-0-	159	1	2243	3	Y	289	307	1				37
							318	9										
10	2534	X	2534	-0-	-0-	-0-	148	1	2088	3	Y	271	302	1				6
							298	9										
*11	2360	X	2360	-0-	-0-	-0-	125	1	1880	3	Y	323	313	1				16
							355	9										

WEST, TEMPLE W. WELL #: 25 M RRCID -> 014530 COMPL. DATE 12/30/1959 TOTAL DEPTH 7510 PERF. N/A

06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 25 L RRCID -> 014535 COMPL. DATE 12/30/1959 TOTAL DEPTH 7510 PERF. N/A

06	263	N	263	-0-	-0-	-0-	10	3	253	9	Y	230	219	1				29
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	2	1	27	3	Y	66	84	1				11
							73	9										
08	48	N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	Y	16	22	1				5
							18	9										
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	Y	10	13	1				2
							11	9										
10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	Y	18	20	1				-0-
							20	9										
*11	48	N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	Y	25	25	1				-0-
							28	9										

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
06	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	130	1	2277	3	Y	-0-					-0-
07	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	134	1	2204	3	Y	-0-					-0-
08	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	131	1	2063	3	Y	-0-					-0-
09	2070	N	2030	-0-	-40	-0-	135	1	1895	3	Y	-0-					-0-
10	2325	N	2023	-0-	-302	-0-	134	1	1889	3	Y	-0-					-0-
11	2130	N	1897	-0-	-233	-0-	118	1	1779	3	Y	-0-					-0-

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
06	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	85	1	1503	3	Y	-0-					-0-
07	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	70	1	1143	3	Y	-0-					-0-
08	798	N	798	-0-	-0-	-0-	48	1	750	3	Y	-0-					-0-
09	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	86	1	1204	3	Y	-0-					-0-
10	1209	N	1058	-0-	-151	-0-	70	1	988	3	Y	-0-					-0-
*11	798	N	798	-0-	-0-	-0-	50	1	748	3	Y	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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
06	2220	N	1968	-0-	-252	-0-	122	1	1823	3	Y	21	24	1			2
							23	9									
07	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	136	1	2019	3	Y	25	22	1			5
							28	9									
08	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	140	1	1958	3	Y	27	28	1			4
							30	9									
09	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	156	1	2007	3	Y	21	21	1			4
							23	9									
10	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	172	1	2218	3	Y	29	28	1			5
							32	9									
*11	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	163	1	2085	3	Y	28	28	1			5
							31	9									

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
06	973	N	973	-0-	-0-	-0-	60	1	904	3	Y	8	9	1			2
							9	9									
07	1054	N	676	-0-	-378	-0-	42	1	624	3	Y	9	8	1			3
							10	9									
08	961	N	449	-0-	-512	-0-	30	1	410	3	Y	8	9	1			2
							9	9									
09	960	N	107	-0-	-853	-0-	8	1	92	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
10	651	N	161	-0-	-490	-0-	11	1	140	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
11	420	N	174	-0-	-246	-0-	12	1	153	3	Y	8	8	1			2
							9	9									

PAGE, ROY C. GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 146572 COMPL. DATE 10/10/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5056 - 5100

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CHAPA, DAVID WELL #: 1 RRCID -> 158276 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6761 - 6791

06	3600	X	3078	-0-	-522	-0-	166	1	2912	3	Y	-0-					-0-
07	3720	X	2996	-0-	-724	-0-	172	1	2824	3	Y	-0-					-0-
08	3100	X	2739	-0-	-361	-0-	164	1	2575	3	Y	-0-					-0-
09	3090	X	2433	-0-	-657	-0-	161	1	2272	3	Y	-0-					-0-
10	2976	X	2592	-0-	-384	-0-	172	1	2420	3	Y	-0-					-0-
11	2880	X	2795	-0-	-85	-0-	174	1	2621	3	Y	-0-					-0-

VOLZ, FRED WELL #: 3 RRCID -> 160590 COMPL. DATE 03/15/1996 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 6743 - 6840

06	7620	X	161	-0-	-7459	-0-	8	1	147	3	Y	5	50	1			16
							6	9									
07	7874	X	190	-0-	-7684	-0-	10	1	169	3	Y	10					26
							11	9									
08	7874	X	-0-	-0-	-7874	-0-					Y	1					27
09	7050	X	16	-0-	-7034	-0-	1	3	15	9	Y	14	20	1			21
10	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-	21	1			-0-
11	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-

ROY C. PAGE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 162823 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6812 - 6828

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CHAPA, DAVID WELL #: 4 RRCID -> 163009 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 7448 - 8059

06	990	N	942	-0-	-48	-0-	51	1	891	3	Y	-0-					-0-
07	1209	N	963	-0-	-246	-0-	56	1	907	3	Y	-0-					-0-
08	992	N	992	-0-	-0-	-0-	59	1	933	3	Y	-0-					-0-
09	930	N	618	-0-	-312	-0-	41	1	577	3	Y	-0-					-0-
10	961	N	583	-0-	-378	-0-	38	1	545	3	Y	-0-					-0-
11	930	N	463	-0-	-467	-0-	29	1	434	3	Y	-0-					-0-

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST, TEMPLE W. WELL #: 19 RRCID -> 163834 COMPL. DATE 06/04/1997 TOTAL DEPTH 10965 PERF. 6738 - 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
06	1890	X	470	-0-	-1420	-0-	25	1	445	3	Y	-0-					-0-
07	1953	X	593	-0-	-1360	-0-	34	1	559	3	Y	-0-					-0-
08	1953	X	990	-0-	-963	-0-	59	1	931	3	Y	-0-					-0-
09	1759	X	1759	-0-	-0-	-0-	117	1	1642	3	Y	-0-					-0-
10	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	104	1	1476	3	Y	-0-					-0-
*11	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	84	1	1271	3	Y	-0-					-0-

CHAPA GAS UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 172284 COMPL. DATE 02/01/1999 TOTAL DEPTH 8936 PERF. 7912 - 8025

06	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	124	1	2164	3	Y	4	13	1			3
							4	9									
07	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	123	1	2021	3	Y	7					10
							8	9									
08	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	114	1	1778	3	Y	25					35
							28	9									
09	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	110	1	1552	3	Y	37	34	1			38
							41	9									
10	2139	N	1778	-0-	-361	-0-	115	1	1628	3	Y	32	65	1			5
							35	9									
11	1860	N	1644	-0-	-216	-0-	100	1	1515	3	Y	26					31
							29	9									

CHAPA, DAVID WELL #: 9 RRCID -> 174685 COMPL. DATE 10/21/1999 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 7826 - 8682

06	4200	X	1282	-0-	-2918	-0-	67	1	1184	3	Y	28	72	1			25
							31	9									
07	4340	X	1339	-0-	-3001	-0-	76	1	1253	3	Y	9					34
							10	9									
08	1581	X	1374	-0-	-207	-0-	82	1	1275	3	Y	15					49
							17	9									
09	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	294	1	4127	3	Y	140	88	1			101
							154	9									
10	5990	X	5990	-0-	-0-	-0-	385	1	5443	3	Y	147	224	1			24
							162	9									
*11	3000	N	4491	-0-	1491	1491	272	1	4102	3	Y	106					130
							117	9									

FRED W. VOLZ SR. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 175815 COMPL. DATE 09/21/1999 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7190 - 7218

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CHAPA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 175818 COMPL. DATE 10/06/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7696 - 8190

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HALSTEAD WELL #: 1 RRCID -> 176472 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7410 - 7452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 8 RRCID -> 179287 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6150 - 6300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHESTNUT, F. E. WELL #: 4 RRCID -> 182921 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7332 - 7406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	460	N	460	-0-	-0-	-0-	25	1	435	3	Y	-0-					-0-
07	450	N	450	-0-	-0-	-0-	26	1	424	3	Y	-0-					-0-
08	500	N	500	-0-	-0-	-0-	30	1	470	3	Y	-0-					-0-
09	416	N	416	-0-	-0-	-0-	28	1	388	3	Y	-0-					-0-
10	453	N	453	-0-	-0-	-0-	31	1	422	3	Y	-0-					-0-
11	420	N	390	-0-	-30	-0-	25	1	365	3	Y	-0-					-0-

A. LONGORIA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183936 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 10496 PERF. 8198 - 8228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	858	N	355	-0-	-503	-0-	22	1	333	3	Y	-0-					-0-
07	413	N	413	-0-	-0-	-0-	26	1	387	3	Y	-0-					-0-
08	347	N	347	-0-	-0-	-0-	23	1	324	3	Y	-0-					-0-
09	240	N	132	-0-	-108	-0-	10	1	122	3	Y	-0-					-0-
10	403	N	195	-0-	-208	-0-	14	1	181	3	Y	-0-					-0-
11	330	N	171	-0-	-159	-0-	13	1	158	3	Y	-0-					-0-

CHESTNUT, F. E. WELL #: 5 RRCID -> 185848 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7384 - 7394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1500	N	1180	-0-	-320	-0-	50	1	869	3	Y	237	252	1			34
							261	9									
07	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	67	1	1099	3	Y	281	278	1	1	6	36
							309	9									
08	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	68	1	1054	3	Y	193	190	1			39
							212	9									
09	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	82	1	1147	3	Y	189	201	1			27
							208	9									
10	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	83	1	1176	3	Y	69	93	1			3
							76	9									
*11	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	69	1	1034	3	Y	82	80	1			5
							90	9									

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CHAPA, DAVID WELL #: 9 RRCID -> 187970 COMPL. DATE 08/01/1999 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 7826 - 8682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPA GAS UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 190280 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 8936 PERF. 6346 - 6442

06	210	N	159	-0-	-51	-0-	9	1	150	3	Y	-0-	3	1			1
07	217	N	205	-0-	-12	-0-	12	1	193	3	Y	-0-					1
08	294	N	294	-0-	-0-	-0-	18	1	276	3	Y	-0-					1
09	235	N	235	-0-	-0-	-0-	16	1	219	3	Y	-0-	1	1			-0-
10	217	N	155	-0-	-62	-0-	10	1	145	3	Y	-0-					-0-
11	270	N	131	-0-	-139	-0-	8	1	123	3	Y	-0-					-0-

CHAPA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 194223 COMPL. DATE 02/02/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7380 - 7410

06	540	X	475	-0-	-65	-0-	25 15	1 9	435	3	Y	14	54	1			18
07	558	X	382	-0-	-176	-0-	20 29	1 9	333	3	Y	26					44
08	443	N	443	-0-	-0-	-0-	25 26	1 9	392	3	Y	24					68
09	480	N	287	-0-	-193	-0-	17 40	1 9	230	3	Y	36	50	1			54
10	436	N	436	-0-	-0-	-0-	27 36	1 9	373	3	Y	33	80	1			7
*11	409	N	409	-0-	-0-	-0-	24 29	1 9	356	3	Y	26					33

WEST, TEMPLE W. WELL #: 36 C RRCID -> 199823 COMPL. DATE 01/25/2001 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5360 - 5366

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST, TEMPLE. W WELL #: 37 RRCID -> 200416 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 7493 - 7930

06	540	N	349	-0-	-191	-0-	19	1	330	3	Y	-0-					-0-
07	496	N	315	-0-	-181	-0-	18	1	297	3	Y	-0-					-0-
08	403	N	280	-0-	-123	-0-	17	1	263	3	Y	-0-					-0-
09	403	N	403	-0-	-0-	-0-	27	1	376	3	Y	-0-					-0-
10	327	N	327	-0-	-0-	-0-	21	1	306	3	Y	-0-					-0-
*11	282	N	282	-0-	-0-	-0-	17	1	265	3	Y	-0-					-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 38 RRCID -> 203108 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 4750 - 4775

06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
06	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	40	1	700	3	Y	756	867	1			117
							832	9									
07	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	44	1	706	3	Y	658	685	1	2	6	88
							724	9									
08	951	N	951	-0-	-0-	-0-	35	1	543	3	Y	339	354	1			73
							373	9									
09	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	329	355	1			47
10	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	308	344	1			11
*11	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	81	1	1224	3	Y	187	185	1			13
							206	9									

WEST, TEMPLE W. WELL #: 43 RRCID -> 206841 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 7210 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	126	1	2205	3	Y	-0-					-0-
07	3100	N	4563	-0-	1463	1463	255	1	4196	3	Y	102	90	1			12
							112	9									
08	3100	N	3783	-0-	683	2146	223	1	3498	3	Y	56	56	1			12
							62	9									
09	3000	N	2205	-0-	-795	1351	143	1	2000	3	Y	56	60	1			8
							62	9									
10	2678	X	1327	-0-	-1351	-0-	84	1	1191	3	Y	47	53	1			2
							52	9									
*11	960	X	960	-0-	-0-	-0-	56	1	845	3	Y	54	52	1			4
							59	9									

WEST, TEMPLE W. WELL #: 42 RRCID -> 206846 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 7692 - 7938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	210	N	93	-0-	-117	-0-	5	1	88	3	Y	-0-					-0-
07	266	N	266	-0-	-0-	-0-	16	1	250	3	Y	-0-					-0-
08	622	N	622	-0-	-0-	-0-	37	1	585	3	Y	-0-					-0-
09	543	N	543	-0-	-0-	-0-	36	1	507	3	Y	-0-					-0-
10	537	N	537	-0-	-0-	-0-	36	1	501	3	Y	-0-					-0-
*11	567	N	567	-0-	-0-	-0-	35	1	532	3	Y	-0-					-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 44 RRCID -> 208347 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7309 - 7917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	394	N	394	-0-	-0-	-0-	21	1	373	3	Y	-0-					-0-
07	428	N	428	-0-	-0-	-0-	24	1	404	3	Y	-0-					-0-
08	349	N	349	-0-	-0-	-0-	21	1	328	3	Y	-0-					-0-
09	360	N	360	-0-	-0-	-0-	24	1	336	3	Y	-0-					-0-
10	434	N	365	-0-	-69	-0-	24	1	341	3	Y	-0-					-0-
*11	365	N	365	-0-	-0-	-0-	23	1	342	3	Y	-0-					-0-

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
06	270	N	259	-0-	-11	-0-	14	1	244	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	347	N	347	-0-	-0-	-0-	20	1	324	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
08	279	N	274	-0-	-5	-0-	16	1	249	3	Y	8	7	1			1
							9	9									
09	270	N	269	-0-	-1	-0-	17	1	243	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
10	341	N	252	-0-	-89	-0-	16	1	227	3	Y	8	9	1			-0-
							9	9									
*11	292	N	292	-0-	-0-	-0-	17	1	260	3	Y	14	13	1			1
							15	9									

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST, TEMPLE W. WELL #: 47 RRCID -> 221575 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 5988 - 6060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1650	N	1398	-0-	-252	-0-	75	1	1323	3	Y	-0-					-0-
07	1612	N	1603	-0-	-9	-0-	92	1	1511	3	Y	-0-					-0-
08	3039	N	3039	-0-	-0-	-0-	177	1	2774	3	Y	80	67	1			13
							88	9									
09	3000	N	4100	-0-	1100	1100	259	1	3635	3	Y	187	177	1			23
							206	9									
10	3100	N	2475	-0-	-625	475	157	1	2227	3	Y	83	103	1			3
							91	9									
*11	3000	N	3518	-0-	518	993	213	1	3220	3	Y	77	76	1			4
							85	9									

WEST, TEMPLE W. WELL #: 4WI RRCID -> 224898 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 4697 - 4730

06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 3WI RRCID -> 225921 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 5738 - 6534

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPA GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 227035 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7536 - 7570

06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
*11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 2WI RRCID -> 232797 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 6370 - 6536

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CHAPA GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 236951 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7240 - 7292

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
06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-			-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3	N	-0-			-0-
08	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	3	N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	3	N	-0-			-0-
11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-			-0-

PAGE, R.C. GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 237145 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 10752 PERF. 8510 - 9703

06	1170	X	1035	-0-	-135	-0-	62	1	914	3	N	54	60	1			6
							59	9									
07	1209	X	1094	-0-	-115	-0-	65	1	960	3	N	63	56	1			13
							69	9									
08	1209	X	1034	-0-	-175	-0-	65	1	908	3	N	55	59	1			9
							61	9									
09	1117	X	1117	-0-	-0-	-0-	77	1	993	3	N	43	42	1			10
							47	9									
10	1085	X	1077	-0-	-8	-0-	72	1	940	3	N	59	58	1			11
							65	9									
11	1050	X	1004	-0-	-46	-0-	68	1	873	3	N	57	56	1			12
							63	9									

PAGE,R.C. GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 237378 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 9455 - 9968

06	420	N	375	-0-	-45	-0-	22	1	318	3	N	32	36	1			2
							35	9									
07	465	N	438	-0-	-27	-0-	25	1	371	3	N	38	33	1			7
							42	9									
08	403	N	373	-0-	-30	-0-	22	1	315	3	N	33	36	1			4
							36	9									
09	390	N	327	-0-	-63	-0-	22	1	276	3	N	26	25	1			5
							29	9									
10	434	N	187	-0-	-247	-0-	11	1	137	3	N	35	34	1			6
							39	9									
*11	516	N	516	-0-	-0-	-0-	35	1	444	3	N	34	34	1			6
							37	9									

EVERTT BELL GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 237472 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 9922 PERF. 8545 - 8550

06	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	170	1	2542	3	N	51	57	1			5
							56	9									
07	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	174	1	2566	3	N	59	53	1			11
							65	9									
08	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	174	1	2417	3	N	51	56	1			6
							56	9									
09	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	198	1	2553	3	N	41	39	1			8
							45	9									
10	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	228	1	2949	3	N	56	54	1			10
							62	9									
*11	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	213	1	2725	3	N	54	53	1			11
							59	9									

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST TEMPLE W WELL #: 56 RRCID -> 240366 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 6446 - 7961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6570	X	6386	-0-	-184	-0-	344	1	6038	3	N	4	4	1			1
							4	9									
07	6789	X	6394	-0-	-395	-0-	367	1	6020	3	N	6	6	1			1
							7	9									
08	6789	X	6161	-0-	-628	-0-	370	1	5788	3	N	3	3	1			1
							3	9									
09	6390	X	6293	-0-	-97	-0-	418	1	5872	3	N	3	4	1			-0-
							3	9									
10	6603	X	6355	-0-	-248	-0-	420	1	5932	3	N	3	3	1			-0-
							3	9									
11	6390	X	5851	-0-	-539	-0-	364	1	5483	3	N	4	3	1			1
							4	9									

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
06	3000	N	5881	-0-	2881	2881	315	1	5516	3	N	45	41	1			5
							50	9									
07	3100	N	4490	-0-	1390	4271	247	1	4059	3	N	167	153	1	1	6	18
							184	9									
08	3100	N	4133	-0-	1033	5304	248	1	3885	3	N	-0-	18	1			-0-
09	9060	X	3756	-0-	-5304	-0-	249	1	3507	3	N	-0-					-0-
10	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	241	1	3404	3	N	-0-					-0-
*11	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	197	1	2974	3	N	-0-					-0-

WEST TEMPLE W WELL #: 62 RRCID -> 243688 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 8609 PERF. 6367 - 8465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	73	1	1281	3	N	11	14	1			-0-
							12	9									
07	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	57	1	933	3	N	27	26	1			1
							30	9									
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-	1	1			-0-
09	480	N	8	-0-	-472	-0-	8	3			N	-0-					-0-
10	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 59 RRCID -> 245377 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7714 - 7896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	114	1	1981	3	N	-0-					-0-
07	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	126	1	2078	3	N	-0-					-0-
08	2139	N	2000	-0-	-139	-0-	120	1	1880	3	N	-0-					-0-
09	2100	N	1925	-0-	-175	-0-	128	1	1797	3	N	-0-					-0-
10	2201	N	1988	-0-	-213	-0-	131	1	1857	3	N	-0-					-0-
11	1950	N	1853	-0-	-97	-0-	115	1	1738	3	N	-0-					-0-

WEST TEMPLE W WELL #: 55 RRCID -> 247697 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 6467 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5190	X	4934	-0-	-256	-0-	266	1	4664	3	N	4	4	1			1
							4	9									
07	5597	X	5597	-0-	-0-	-0-	321	1	5269	3	N	6	6	1			1
							7	9									
08	5642	X	5084	-0-	-558	-0-	305	1	4776	3	N	3	3	1			1
							3	9									
09	5460	X	4780	-0-	-680	-0-	318	1	4459	3	N	3	4	1			-0-
							3	9									
10	5642	X	4555	-0-	-1087	-0-	301	1	4251	3	N	3	3	1			-0-
							3	9									
11	5430	X	4303	-0-	-1127	-0-	268	1	4031	3	N	4	3	1			1
							4	9									

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BELL, EVERETT G.U. WELL #: 3 RRCID -> 247969 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10415 - 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
06	2040	X	1512	-0-	-528	-0-	88	1	1302	3	N	111	124	1			11
							122	9									
07	2046	X	1374	-0-	-672	-0-	79	1	1152	3	N	130	115	1			26
							143	9									
08	1891	X	1443	-0-	-448	-0-	89	1	1231	3	N	112	122	1			16
							123	9									
09	1830	X	1756	-0-	-74	-0-	119	1	1539	3	N	89	86	1			19
							98	9									
10	1550	X	1480	-0-	-70	-0-	97	1	1250	3	N	121	118	1			22
							133	9									
*11	1840	X	1840	-0-	-0-	-0-	124	1	1586	3	N	118	116	1			24
							130	9									

WEST TEMPLE W WELL #: 88 RRCID -> 248302 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 6997 - 7078

06	2160	X	1570	-0-	-590	-0-	85	1	1481	3	N	4	5	1			-0-
							4	9									
07	2232	X	1980	-0-	-252	-0-	113	1	1861	3	N	5	5	1			-0-
							6	9									
08	2659	X	2659	-0-	-0-	-0-	160	1	2496	3	N	3	3	1			-0-
							3	9									
09	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	162	1	2272	3	N	3	3	1			-0-
							3	9									
10	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	163	1	2306	3	N	3	3	1			-0-
							3	9									
*11	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	138	1	2084	3	N	4	4	1			-0-
							4	9									

WEST TEMPLE W WELL #: 52 RRCID -> 248543 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6376 - 7510

06	56	N	56	-0-	-0-	-0-	4	1	52	3	N	-0-					-0-
07	93	N	2	-0-	-91	-0-	2	3			N	-0-					-0-
08	124	N	42	-0-	-82	-0-	3	1	39	3	N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

WEST TEMPLE W WELL #: 1WI RRCID -> 249397 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 6389 - 6548

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EVERETT BELL GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 249562 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 6650 - 6750

06	59	N	59	-0-	-0-	-0-	4	1	55	3	N	-0-					-0-
07	57	N	57	-0-	-0-	-0-	4	1	53	3	N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	283	N	283	-0-	-0-	-0-	20	1	263	3	N	-0-					-0-
10	62	N	43	-0-	-19	-0-	4	1	39	3	N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST TEMPLE W WELL #: 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
06	120	N	81	-0-	-39	-0-	4	1	77	3	N	-0-					-0-
07	132	N	132	-0-	-0-	-0-	8	1	124	3	N	-0-					-0-
08	186	N	71	-0-	-115	-0-	4	1	67	3	N	-0-					-0-
09	90	N	75	-0-	-15	-0-	5	1	70	3	N	-0-					-0-
10	124	N	42	-0-	-82	-0-	3	1	39	3	N	-0-					-0-
11	60	N	54	-0-	-6	-0-	4	1	50	3	N	-0-					-0-

LONGORIA, A. GAS UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 253351 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7756 - 9297

06	3150	X	2415	-0-	-735	-0-	152	1	2260	3	N	3	3	1			-0-
							3	9									
07	2457	X	2457	-0-	-0-	-0-	156	1	2298	3	N	3	3	1			-0-
							3	9									
08	2501	X	2501	-0-	-0-	-0-	167	1	2331	3	N	3	3	1			-0-
							3	9									
09	2430	X	2379	-0-	-51	-0-	172	1	2205	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
10	2511	X	2390	-0-	-121	-0-	171	1	2216	3	N	3	3	1			-0-
							3	9									
11	2430	X	1753	-0-	-677	-0-	126	1	1624	3	N	3	3	1			-0-
							3	9									

ETHYL L. CARTER ET AL G.U. WELL #: 3 RRCID -> 253980 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 11719 PERF.10366 - 10694

06	35700	X	15531	-0-	-20169	-0-	973	1	14500	3	N	53	60	1			7
							58	9									
07	25358	X	15398	-0-	-9960	-0-	975	1	14355	3	N	62	55	1			14
							68	9									
08	24149	X	14453	-0-	-9696	-0-	962	1	13432	3	N	54	59	1			9
							59	9									
09	18960	X	14342	-0-	-4618	-0-	1029	1	13266	3	N	43	42	1			10
							47	9									
10	15422	X	15422	-0-	-0-	-0-	1102	1	14255	3	N	59	57	1			12
							65	9									
11	14760	X	13860	-0-	-900	-0-	998	1	12799	3	N	57	56	1			13
							63	9									

WEST TEMPLE W WELL #: 78 RRCID -> 254227 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6901 - 7097

06	2970	X	2600	-0-	-370	-0-	139	1	2437	3	N	22	23	1			5
							24	9									
07	2976	X	2763	-0-	-213	-0-	157	1	2575	3	N	28	28	1			5
							31	9									
08	2914	X	2678	-0-	-236	-0-	160	1	2500	3	N	16	16	1			5
							18	9									
09	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	171	1	2400	3	N	508	453	1			60
							559	9									
10	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	166	1	2352	3	N	573	615	1			18
							630	9									
*11	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	145	1	2194	3	N	683	661	1			40
							751	9									

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST, TEMPLE W. WELL #: 60 RRCID -> 256156 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 6280 - 7956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	230	1	4022	3	N	253	254	1			34
							278	9									
07	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	231	1	3801	3	N	250	251	1	1	6	32
							275	9									
08	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	229	1	3593	3	N	131	135	1			28
							144	9									
09	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	251	1	3519	3	N	148	156	1			20
							163	9									
10	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	229	1	3226	3	N	135	151	1			4
							149	9									
*11	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	199	1	2995	3	N	148	144	1			8
							163	9									

EVERETT BELL GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 259060 COMPL. DATE 02/10/2011 TOTAL DEPTH 8531 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
06	6420	X	5391	-0-	-1029	-0-	333	1	4953	3	N	95	106	1			12
							105	9									
07	6293	X	5728	-0-	-565	-0-	357	1	5249	3	N	111	98	1			25
							122	9									
08	6169	X	4825	-0-	-1344	-0-	316	1	4403	3	N	96	105	1			16
							106	9									
09	6110	X	6110	-0-	-0-	-0-	435	1	5591	3	N	76	74	1			18
							84	9									
10	6736	X	6736	-0-	-0-	-0-	476	1	6146	3	N	104	101	1			21
							114	9									
*11	6207	X	6207	-0-	-0-	-0-	441	1	5655	3	N	101	99	1			23
							111	9									

EVERETT BELL GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 259061 COMPL. DATE 02/13/2011 TOTAL DEPTH 10068 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
06	360	X	190	-0-	-170	-0-	8	1	126	3	N	51	57	1			5
							56	9									
07	434	X	434	-0-	-0-	-0-	24	1	345	3	N	59	53	1			11
							65	9									
08	372	X	224	-0-	-148	-0-	12	1	156	3	N	51	56	1			6
							56	9									
09	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					N	41	40	1			7
10	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	56	54	1			9
11	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	54	53	1			10

WEST, TEMPLE W. WELL #: 87 RRCID -> 262711 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6400 - 8008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7790	X	7790	-0-	-0-	-0-	421	1	7365	3	N	4	6	1			-0-
							4	9									
07	5735	X	3287	-0-	-2448	-0-	189	1	3098	3	N	-0-					-0-
08	5735	X	3411	-0-	-2324	-0-	205	1	3206	3	N	-0-					-0-
09	6930	X	2883	-0-	-4047	-0-	192	1	2688	3	N	3	3	1			-0-
							3	9									
10	8525	X	8525	-0-	-0-	-0-	558	1	7889	3	N	71	70	1			1
							78	9									
*11	8493	X	8493	-0-	-0-	-0-	526	1	7933	3	N	31	31	1			1
							34	9									

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST, TEMPLE W. WELL #: 81 RRCID -> 263069 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 6640 - 8248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8430	X	6458	-0-	-1972	-0-	336	1	5901	3	N	201	248	1			34
							221	9									
07	8711	X	6835	-0-	-1876	-0-	375	1	6171	3	N	263	262	1	1	6	34
							289	9									
08	8711	X	7926	-0-	-785	-0-	422	1	6610	3	N	813	704	1			143
							894	9									
09	8430	X	7232	-0-	-1198	-0-	441	1	6194	3	N	543	609	1			77
							597	9									
10	8068	X	8068	-0-	-0-	-0-	504	1	7131	3	N	394	460	1			11
							433	9									
*11	8835	X	8835	-0-	-0-	-0-	496	1	7494	3	N	768	738	1			41
							845	9									

WEST, TEMPLE W. WELL #: 82 RRCID -> 263252 COMPL. DATE 12/17/2013 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
06	17280	X	17280	-0-	-0-	-0-	922	1	16184	3	N	158	159	1			22
							174	9									
07	15325	X	15325	-0-	-0-	-0-	874	1	14365	3	N	78	88	1			12
							86	9									
08	15017	X	15017	-0-	-0-	-0-	898	1	14087	3	N	29	34	1			7
							32	9									
09	13994	X	13994	-0-	-0-	-0-	925	1	12986	3	N	75	72	1			10
							83	9									
10	12715	X	12715	-0-	-0-	-0-	836	1	11826	3	N	48	56	1			2
							53	9									
*11	11325	X	11325	-0-	-0-	-0-	702	1	10616	3	N	6	7	1			1
							7	9									

WEST, TEMPLE W. WELL #: 86 RRCID -> 263253 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 5426 - 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
06	11662	X	11662	-0-	-0-	-0-	630	1	11032	3	N	-0-	1	1			-0-
07	7540	X	7540	-0-	-0-	-0-	433	1	7107	3	N	-0-					-0-
08	9071	X	9071	-0-	-0-	-0-	544	1	8527	3	N	-0-					-0-
09	2153	X	2153	-0-	-0-	-0-	143	1	2010	3	N	-0-					-0-
10	1147	X	549	-0-	-598	-0-	33	1	468	3	N	44	43	1			1
							48	9									
*11	1860	X	1860	-0-	-0-	-0-	115	1	1731	3	N	13	14	1			-0-
							14	9									

OLIVAREZ, M.L. ETAL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 263255 COMPL. DATE 09/24/2011 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
06	2386	X	2386	-0-	-0-	-0-	149	1	2225	3	N	11	12	1			3
							12	9									
07	2157	X	2157	-0-	-0-	-0-	136	1	2007	3	N	13	11	1			5
							14	9									
08	2311	X	2311	-0-	-0-	-0-	154	1	2145	3	N	11	12	1			4
							12	9									
09	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	176	1	2271	3	N	9	8	1			5
							10	9									
10	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	170	1	2202	3	N	12	11	1			6
							13	9									
*11	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	128	1	1646	3	N	11	11	1			6
							12	9									

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST, TEMPLE W. WELL #: 90 RRCID -> 263280 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6710 - 6837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4020	X	3172	-0-	-848	-0-	171	1	2997	3	N	4	5	1			-0-
							4	9									
07	4123	X	3442	-0-	-681	-0-	197	1	3238	3	N	6	6	1			-0-
							7	9									
08	4030	X	3319	-0-	-711	-0-	199	1	3117	3	N	3	3	1			-0-
							3	9									
09	3630	X	3046	-0-	-584	-0-	202	1	2841	3	N	3	3	1			-0-
							3	9									
10	3441	X	2982	-0-	-459	-0-	197	1	2782	3	N	3	3	1			-0-
							3	9									
11	3330	X	2790	-0-	-540	-0-	173	1	2613	3	N	4	4	1			-0-
							4	9									

WEST, TEMPLE W. WELL #: 85 RRCID -> 263295 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 6570 - 8134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5194	X	5194	-0-	-0-	-0-	280	1	4903	3	N	10	39	1			5
							11	9									
07	5354	X	5354	-0-	-0-	-0-	305	1	4996	3	N	48	47	1			6
							53	9									
08	5082	X	5082	-0-	-0-	-0-	304	1	4775	3	N	3	8	1			1
							3	9									
09	4740	X	4725	-0-	-15	-0-	314	1	4408	3	N	3	4	1			-0-
							3	9									
10	7279	X	7279	-0-	-0-	-0-	480	1	6790	3	N	8	8	1			-0-
							9	9									
*11	12743	X	12743	-0-	-0-	-0-	790	1	11930	3	N	21	21	1			-0-
							23	9									

EVERETT BELL GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 263646 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 7498 - 8782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	23158	X	23158	-0-	-0-	-0-	1419	1	21168	3	N	519	579	1			58
							571	9									
07	21950	X	21950	-0-	-0-	-0-	1352	1	19931	3	N	606	537	1			127
							667	9									
08	21592	X	21592	-0-	-0-	-0-	1404	1	19612	3	N	524	571	1			80
							576	9									
09	12150	X	10307	-0-	-1843	-0-	710	1	9140	3	N	415	403	1			92
							457	9									
10	12555	X	680	-0-	-11875	-0-	7	1	93	3	N	527	518	1			101
							580	9									
11	12150	X	678	-0-	-11472	-0-	6	1	68	3	N	549	536	1			114
							604	9									

EVERETT BELL GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 264773 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 9351 PERF. 6787 - 8851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5610	X	4410	-0-	-1200	-0-	277	1	4133	3	N	-0-	9	1			-0-
07	5735	X	4517	-0-	-1218	-0-	288	1	4229	3	N	-0-					-0-
08	5704	X	4389	-0-	-1315	-0-	293	1	4096	3	N	-0-					-0-
09	4770	X	4321	-0-	-449	-0-	311	1	4010	3	N	-0-					-0-
10	4774	X	4669	-0-	-105	-0-	335	1	4334	3	N	-0-					-0-
11	4410	X	4013	-0-	-397	-0-	291	1	3722	3	N	-0-					-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 66 RRCID -> 267244 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7086 - 7380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	58	1	1002	3	N	-0-					-0-
07	790	N	790	-0-	-0-	-0-	46	1	744	3	N	-0-					-0-
08	744	N	667	-0-	-77	-0-	40	1	627	3	N	-0-					-0-
09	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	69	1	961	3	N	-0-					-0-
10	975	N	975	-0-	-0-	-0-	64	1	911	3	N	-0-					-0-
11	660	N	630	-0-	-30	-0-	39	1	591	3	N	-0-					-0-

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
EVERETT BELL GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 267330 COMPL. DATE 08/30/2012 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8706 - 10032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
06	5220	X	4247	-0-		-973	-0-		257	1	3834	3	N	142	158	1			17
									156	9									
07	5270	X	4452	-0-		-818	-0-		272	1	3997	3	N	166	147	1			36
									183	9									
08	5239	X	4373	-0-		-866	-0-		282	1	3934	3	N	143	156	1			23
									157	9									
09	4500	X	4425	-0-		-75	-0-		310	1	3991	3	N	113	110	1			26
									124	9									
10	4895	X	4895	-0-		-0-	-0-		339	1	4385	3	N	155	151	1			30
									171	9									
*11	4541	X	4541	-0-		-0-	-0-		317	1	4059	3	N	150	148	1			32
									165	9									

EVERETT BELL GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 268721 COMPL. DATE 09/11/2013 TOTAL DEPTH 10179 PERF. 8132 - 10272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
06	12130	X	12130	-0-		-0-	-0-		752	1	11199	3	N	163	182	1			16
									179	9									
07	12493	X	11669	-0-		-824	-0-		729	1	10730	3	N	191	169	1			38
									210	9									
08	9362	X	6089	-0-		-3273	-0-		395	1	5512	3	N	165	179	1			24
									182	9									
09	12120	X	5371	-0-		-6749	-0-		377	1	4850	3	N	131	127	1			28
									144	9									
10	12524	X	9449	-0-		-3075	-0-		665	1	8587	3	N	179	174	1			33
									197	9									
11	12120	X	8669	-0-		-3451	-0-		613	1	7866	3	N	173	170	1			36
									190	9									

WEST TEMPLE W WELL #: 61 RRCID -> 268747 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6560 - 8341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
06	14280	X	11663	-0-		-2617	-0-		629	1	11017	3	N	15	15	1			1
									17	9									
07	14477	X	12695	-0-		-1782	-0-		727	1	11959	3	N	8	9	1			-0-
									9	9									
08	13454	X	12121	-0-		-1333	-0-		727	1	11394	3	N	-0-					-0-
09	12180	X	11322	-0-		-858	-0-		751	1	10554	3	N	15	13	1			2
									17	9									
10	11426	X	11426	-0-		-0-	-0-		753	1	10654	3	N	17	18	1			1
									19	9									
*11	9976	X	9976	-0-		-0-	-0-		618	1	9326	3	N	29	28	1			2
									32	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. 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
06	2349	X	2349	-0-		-0-	-0-		127	1	2222	3	N	-0-					-0-
07	2248	X	2248	-0-		-0-	-0-		129	1	2118	3	N	1	1	1			-0-
									1	9									
08	2201	X	1845	-0-		-356	-0-		109	1	1713	3	N	21	17	1			4
									23	9									
09	2130	X	1507	-0-		-623	-0-		96	1	1344	3	N	61	57	1			8
									67	9									
10	2282	X	2282	-0-		-0-	-0-		144	1	2040	3	N	89	94	1			3
									98	9									
*11	2580	X	2580	-0-		-0-	-0-		153	1	2310	3	N	106	103	1			6
									117	9									

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
PAGE, ROY C. GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 269077 COMPL. DATE 02/17/2013 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7500 - 9595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6120	X	2117	-0-	-4003	-0-	133	1	1984	3	N	-0-					-0-
07	11299	X	11299	-0-	-0-	-0-	718	1	10581	3	N	-0-					-0-
08	11105	X	11105	-0-	-0-	-0-	743	1	10362	3	N	-0-					-0-
09	10314	X	10314	-0-	-0-	-0-	744	1	9570	3	N	-0-					-0-
10	10227	X	10227	-0-	-0-	-0-	735	1	9492	3	N	-0-					-0-
*11	9371	X	9371	-0-	-0-	-0-	678	1	8693	3	N	-0-					-0-

CHESTNUT, F. E. WELL #: 7 RRCID -> 269224 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 7526 - 9968

06	13890	X	12020	-0-	-1870	-0-	630	1	11053	3	N	306	319	1			44
							337	9									
07	14353	X	11984	-0-	-2369	-0-	667	1	10962	3	N	323	324	1	1	6	42
							355	9									
08	13640	X	11602	-0-	-2038	-0-	685	1	10731	3	N	169	175	1			36
							186	9									
09	12600	X	10431	-0-	-2169	-0-	684	1	9593	3	N	140	156	1			20
							154	9									
10	10590	X	10590	-0-	-0-	-0-	683	1	9656	3	N	228	242	1			6
							251	9									
*11	9931	X	9931	-0-	-0-	-0-	590	1	8916	3	N	386	371	1			21
							425	9									

VOLTZ ET AL GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 269226 COMPL. DATE 02/05/2013 TOTAL DEPTH 10131 PERF. 8186 - 9956

06	14400	X	10666	-0-	-3734	-0-	668	1	9968	3	N	27	30	1			4
							30	9									
07	13826	X	9791	-0-	-4035	-0-	621	1	9136	3	N	31	28	1			7
							34	9									
08	12803	X	10048	-0-	-2755	-0-	670	1	9348	3	N	27	29	1			5
							30	9									
09	11340	X	11046	-0-	-294	-0-	795	1	10228	3	N	21	21	1			5
							23	9									
10	11985	X	11985	-0-	-0-	-0-	858	1	11095	3	N	29	28	1			6
							32	9									
*11	10828	X	10828	-0-	-0-	-0-	782	1	10015	3	N	28	28	1			6
							31	9									

CHESTNUT, F. E. WELL #: 9 RRCID -> 269505 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 7499 - 10154

06	14460	X	11390	-0-	-3070	-0-	607	1	10628	3	N	141					216
							155	9									
07	13826	X	12206	-0-	-1620	-0-	685	1	11260	3	N	237	194	1			259
							261	9									
08	13578	X	12375	-0-	-1203	-0-	727	1	11400	3	N	225	377	1			107
							248	9									
09	13110	X	11130	-0-	-1980	-0-	723	1	10170	3	N	215					322
							237	9									
10	11606	X	11606	-0-	-0-	-0-	749	1	10596	3	N	237	386	1			173
							261	9									
*11	9655	X	9655	-0-	-0-	-0-	584	1	8830	3	N	219	195	1			197
							241	9									

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CHESTNUT, F. E. WELL #: 8 RRCID -> 270121 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 7845 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
06	9810	X	7380	-0-		-2430	-0-		386	1	6768	3	N	205	192	1			76
									226	9									
07	9207	X	7905	-0-		-1302	-0-		441	1	7238	3	N	205	10	6			271
									226	9									
08	9207	X	7485	-0-		-1722	-0-		438	1	6874	3	N	157	190	1			238
									173	9									
09	8910	X	6583	-0-		-2327	-0-		428	1	6002	3	N	139	189	1			188
									153	9									
10	7626	X	6762	-0-		-864	-0-		437	1	6193	3	N	120	194	1			114
									132	9									
11	7380	X	5953	-0-		-1427	-0-		364	1	5489	3	N	91					205
									100	9									

PAGE, ROY C GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 270578 COMPL. DATE 05/25/2013 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7410 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
06	11070	X	10948	-0-		-122	-0-		682	1	10171	3	N	86	96	1			8
									95	9									
07	12617	X	11349	-0-		-1268	-0-		715	1	10524	3	N	100	89	1			19
									110	9									
08	12586	X	10787	-0-		-1799	-0-		715	1	9976	3	N	87	94	1			12
									96	9									
09	12180	X	10080	-0-		-2100	-0-		722	1	9282	3	N	69	67	1			14
									76	9									
10	11160	X	10956	-0-		-204	-0-		780	1	10073	3	N	94	91	1			17
									103	9									
11	10800	X	2114	-0-		-8686	-0-		146	1	1868	3	N	91	89	1			19
									100	9									

AMYX BELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 270606 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 11175 PERF. 9658 - 9980

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
06	13980	X	10790	-0-		-3190	-0-		640	1	9538	3	N	556	621	1			62
									612	9									
07	14043	X	11127	-0-		-2916	-0-		662	1	9750	3	N	650	576	1			136
									715	9									
08	13857	X	10936	-0-		-2921	-0-		690	1	9628	3	N	562	612	1			86
									618	9									
09	11250	X	10737	-0-		-513	-0-		738	1	9509	3	N	445	433	1			98
									490	9									
10	11872	X	11872	-0-		-0-	-0-		805	1	10397	3	N	609	592	1			115
									670	9									
*11	11038	X	11038	-0-		-0-	-0-		753	1	9637	3	N	589	581	1			123
									648	9									

BELL, EVERETT R. G.U. WELL #: 4 RRCID -> 270809 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10294 - 10784

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
06	9780	X	6485	-0-		-3295	-0-		395	1	5879	3	N	192	215	1			20
									211	9									
07	9703	X	6706	-0-		-2997	-0-		410	1	6048	3	N	225	199	1			46
									248	9									
08	7161	X	6385	-0-		-776	-0-		413	1	5757	3	N	195	212	1			29
									215	9									
09	6930	X	6313	-0-		-617	-0-		443	1	5701	3	N	154	150	1			33
									169	9									
10	6417	X	5348	-0-		-1069	-0-		379	1	4897	3	N	65	83	1			15
									72	9									
11	6210	X	4030	-0-		-2180	-0-		291	1	3739	3	N	-0-	15	1			-0-

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
PAGE, ROY C GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 271571 COMPL. DATE 08/25/2013 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 7698 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	W	7870	-0-	7870	81975	492	1	7331	3	N	43	48	1			5
							47	9									
07	0	W	4412	-0-	4412	86387	277	1	4080	3	N	50	44	1			11
							55	9									
08	0	W	6517	-0-	6517	92904	433	1	6037	3	N	43	47	1			7
							47	9									
09	0	W	5818	-0-	5818	98722	417	1	5364	3	N	34	33	1			8
							37	9									
10	104862	X	6140	-0-	-98722	-0-	437	1	5651	3	N	47	46	1			9
							52	9									
11	3000	X	1030	-0-	-1970	-0-	72	1	908	3	N	45	45	1			9
							50	9									

OLIVAREZ, M.L. ET AL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 271608 COMPL. DATE 11/25/2013 TOTAL DEPTH 11029 PERF.10950 - 10994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	19560	X	12705	-0-	-6855	-0-	779	1	11611	3	N	286	388	1			77
							315	9									
07	18290	X	12991	-0-	-5299	-0-	806	1	11880	3	N	277	194	1			160
							305	9									
08	18135	X	12372	-0-	-5763	-0-	809	1	11300	3	N	239	190	1			209
							263	9									
09	14250	X	12017	-0-	-2233	-0-	847	1	10909	3	N	237	380	1			66
							261	9									
10	13392	X	11484	-0-	-1908	-0-	805	1	10416	3	N	239	195	1			110
							263	9									
11	12720	X	11846	-0-	-874	-0-	838	1	10748	3	N	236	195	1			151
							260	9									

TABASCO (S) 88103 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
COWRIE ENERGY LLC 183056
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
06	9501	X	3018	-0-	-6483	-0-	3018	2			Y	-0-					10
07	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	3547	2			Y	-0-					10
08	4247	X	2102	-0-	-2145	-0-	2102	2			Y	-0-					10
09	3300	X	1475	-0-	-1825	-0-	1475	2			Y	-0-					10
*10	3193	X	1246	-0-	-1947	-0-	1246	2			Y	-0-					10
*11	3420	X	NO RPT	-0-	-3420	-0-					Y	NO RPT					10

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
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TABASCO, NORTH (R, FB-2) 88105 766 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
HOMEVILLE WELL #: 1 RRCID -> 274917 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 8518 PERF. 8352 - 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
06	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					N	-0-					31
07	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					31
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

TAFT (4000) 88119 528 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
HARRIGAN OPERATING, LLC 359521
MAYO WELL #: 91H RRCID -> 269588 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 3925 PERF. 4248 - 4915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4500	#	4325	-0-	-175	-0-	249	1	4076	2	N	-0-					-0-
07	3410	#	2600	-0-	-810	-0-	158	1	2442	2	N	-0-					-0-
08	3504	R	3504	-0-	-0-	-0-	199	1	3305	2	N	-0-					-0-
09	4320	#	2686	-0-	-1634	-0-	99	1	2587	2	N	-0-					-0-
10	4464	#	4081	-0-	-383	-0-	257	1	3824	2	N	-0-					-0-
11	4320	#	2703	-0-	-1617	-0-	124	1	2579	2	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
06	1800	#	400	-0-	-1400	-0-	187	2	213	9	N	194					194
07	299	R	299	-0-	-0-	-0-	121	2	178	9	N	162	160	1			196
08	312	R	312	-0-	-0-	-0-	179	2	133	9	N	121	148	1			169
09	390	#	374	-0-	-16	-0-	244	2	130	9	N	118	175	1			112
10	411	R	411	-0-	-0-	-0-	248	2	163	9	N	148	166	1			94
*11	511	R	511	-0-	-0-	-0-	329	2	182	9	N	165	157	1			102

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1380	#	-0-	-0-	-1380	-0-					N	3					199
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					199
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					199
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					199
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					199
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					199

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	175	1	1030	2	Y	36					165
							40	9									
07	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	274	1	1447	2	Y	-0-					165
08	1271	N	1003	-0-	-268	-0-	193	1	810	2	Y	-0-					165
09	1260	N	782	-0-	-478	-0-	180	1	601	2	Y	1	88	1			78
							1	9									
10	1054	N	856	-0-	-198	-0-	179	1	677	2	Y	-0-					78
11	960	N	695	-0-	-265	-0-	173	1	498	2	Y	22					100
							24	9									

TAGUACHE CREEK (WILCOX 10800) //CONT.// 88137 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
GOMEZ WELL #: 1 RRCID -> 175131 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 10991 PERF.10458 - 10497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	220	1	1293	2	Y	44					146
							48	9									
07	1426	N	825	-0-	-601	-0-	131	1	694	2	Y	-0-					146
08	1426	N	1119	-0-	-307	-0-	216	1	903	2	Y	-0-					146
09	1380	N	939	-0-	-441	-0-	216	1	721	2	Y	2	106	1			42
							2	9									
10	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	222	1	840	2	Y	-0-					42
11	1080	N	843	-0-	-237	-0-	210	1	603	2	Y	27					69
							30	9									

RMR OPERATING, LLC 714351
RESENDEZ WELL #: 1 RRCID -> 210373 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 11332 PERF.10512 - 10782

06	1560	X	898	-0-	-662	-0-	463	1	435	3	N	-0-					54
07	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	376	1	2618	3	N	2					56
							2	9									
08	7042	X	7042	-0-	-0-	-0-	5028	1	2014	3	N	-0-					56
09	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	2950	1	1747	3	N	-0-					56
10	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	1243	1	2783	3	N	-0-					56
11	1560	X	NO RPT	-0-	-1560	-0-					N	NO RPT					56

LA DUQUESA WELL #: 1 RRCID -> 211541 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10452 - 10464

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

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

06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAQUACHIE CREEK (WILCOX 11,162) 88360 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
DOGWOOD OPERATING COMPANY, INC. 222023
J.M. CUELLAR NE WELL #: 1 RRCID -> 221232 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11872 - 11990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					11
07	248	N	227	-0-	-21	-0-	227	2			N	-0-					11
08	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					11
09	390	N	249	-0-	-141	-0-	249	2			N	-0-					11
10	217	N	141	-0-	-76	-0-	141	2			N	-0-					11
11	360	N	30	-0-	-330	-0-	30	2			N	-0-					11

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	90	N	43	-0-	-47	-0-	43	2			N	-0-					-0-
07	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					-0-
08	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
10	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	150	N	109	-0-	-41	-0-	109	2			N	-0-					-0-
07	124	N	93	-0-	-31	-0-	93	2			N	-0-					-0-
08	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
09	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	150	N	117	-0-	-33	-0-	117	2			N	-0-					-0-
07	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
08	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
09	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
10	124	N	93	-0-	-31	-0-	93	2			N	-0-					-0-
11	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
06	DLQ G-10		79	-0-	79	79	79	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		99	-0-	99	178	99	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		71	-0-	71	249	71	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		39	-0-	39	288	39	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		38	-0-	38	326	38	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	326					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
06	90	N	73	-0-	-17	-0-	73	2			N	-0-					-0-
07	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
08	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
10	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
11	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
06	DLQ G-10		387	-0-	387	387	387	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		534	-0-	534	921	534	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		304	-0-	304	1225	304	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		54	-0-	54	1279	54	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		20	-0-	20	1299	20	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1299					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
06	DLQ G-10		60	-0-	60	60	60	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		73	-0-	73	133	73	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		49	-0-	49	182	49	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		12	-0-	12	194	12	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		44	-0-	44	238	44	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	238					Y	NO RPT					-0-

TERESA (3110) //CONT.// 88866 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
CLICK ENERGY COMPANY //CONT.// 160556
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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BAKER, A. J. HRS WELL #: 8 RRCID -> 095077 COMPL. DATE 08/01/1981 TOTAL DEPTH 3208 PERF. 3109 - 3127

06	DLQ G-10	408	-0-	408	408	408	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	610	-0-	610	1018	610	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	331	-0-	331	1349	331	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	67	-0-	67	1416	67	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	38	-0-	38	1454	38	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1454					Y	NO RPT					-0-

TESORO 88949 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
AWP OPERATING COMPANY 038889
MARCHBANKS WELL #: 2 RRCID -> 270852 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4768 - 4775

06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAN GARDENS (L SAND) 89070 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CNG G.U. IV WELL #: 5 RRCID -> 142383 COMPL. DATE 09/08/1992 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8236 - 8292

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CNG G.U. IV WELL #: 6 RRCID -> 144367 COMPL. DATE 02/23/1993 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8128 - 8422

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TEXAN GARDENS (O SAND) 89070 340 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CNG III WELL #: 2 RRCID -> 181955 COMPL. DATE 03/04/2001 TOTAL DEPTH 10646 PERF. 8423 - 8529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TEXAN GARDENS (P SAND) 89070 345 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CNG GAS UNIT IV WELL #: 7T RRCID -> 222989 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8634 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAN GARDENS (R SAND) 89070 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CNG IV WELL #: 7T RRCID -> 182138 COMPL. DATE 05/06/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8634 - 8953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TEXAN GARDENS, N. (VICKS S.) 89072 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
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
06	324	X	324	-0-	-0-	-0-	25	1	29	2	N	3	3	8			60
							267	3	3	9							
07	485	X	485	-0-	-0-	-0-	30	1	8	2	N	90	132	1	1	8	17
							348	3	99	9							
08	304	X	304	-0-	-0-	-0-	23	1	7	2	N	2	2	8			17
							272	3	2	9							
09	330	X	302	-0-	-28	-0-	24	1	7	2	N	3					20
							268	3	3	9							
10	496	X	169	-0-	-327	-0-	14	1	4	2	N	-0-					20
							151	3									
11	480	X	343	-0-	-137	-0-	28	1	7	2	N	-0-					20
							308	3									

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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAN GARDENS, N. (VICKS S.) //CONT.// 89072 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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
06	2040	X	1926	-0-	-114	-0-	151	1	173	2	N	3	3	8			5
							1597	3	2	4							
07	2120	X	2120	-0-	-0-	-0-	167	1	45	2	N	2	2	8			5
							1906	3	2	9							
08	2053	X	2053	-0-	-0-	-0-	158	1	47	2	N	2	2	8			5
							1845	3	1	4							
09	1947	X	1947	-0-	-0-	-0-	156	1	46	2	N	1	1	8			5
							1743	3	1	4							
10	2108	X	1921	-0-	-187	-0-	158	1	44	2	N	4	4	8			5
							1715	3	4	9							
11	2040	X	1908	-0-	-132	-0-	153	1	39	2	N	1	1	8			5
							1715	3	1	9							

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
06	2400	X	1525	-0-	-875	-0-	119	1	137	2	N	4	2	8			109
							1263	3	2	4							
07	2294	X	1536	-0-	-758	-0-	119	1	32	2	N	19	50	1	1	8	77
							1364	3	21	9							
08	2232	X	1398	-0-	-834	-0-	108	1	32	2	N	2	64	1	2	8	13
							1256	3	2	9							
09	2070	X	1316	-0-	-754	-0-	106	1	31	2	N	2	2	8			13
							1177	3	2	9							
10	1581	X	1344	-0-	-237	-0-	109	1	30	2	N	27	5	8			35
							1175	3	30	9							
*11	1984	X	1984	-0-	-0-	-0-	155	1	39	2	N	53	1	8			87
							1732	3	58	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
06	6180	X	6127	-0-	-53	-0-	478	1	548	2	N	42	2	8			148
							5048	3	7	4							
07	6107	X	5909	-0-	-198	-0-	460	1	125	2	N	47	165	1			30
							5271	3	1	4							
08	6641	X	6641	-0-	-0-	-0-	506	1	150	2	N	82					112
							5893	3	2	4							
09	6263	X	6263	-0-	-0-	-0-	502	1	148	2	N	10	2	8			120
							5600	3	2	4							
10	6324	X	6301	-0-	-23	-0-	518	1	143	2	N	28	82	1	3	8	63
							5607	3	2	4							
*11	6384	X	6384	-0-	-0-	-0-	510	1	130	2	N	33	35	1	1	8	60
							5707	3	1	4							

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
06	10094	X	10094	-0-	-0-	-0-	788	1	904	2	N	60	182	1	4	8	67
							8324	3	12	4							
07	10658	X	10658	-0-	-0-	-0-	834	1	226	2	N	44					111
							9548	3	2	4							
08	10540	X	10221	-0-	-319	-0-	784	1	232	2	N	66	110	1			67
							9129	3	3	4							
09	10200	X	9719	-0-	-481	-0-	775	1	229	2	N	58	51	1	2	8	72
							8648	3	3	4							
10	10726	X	9710	-0-	-1016	-0-	795	1	220	2	N	75	3	8			144
							8610	3	2	4							
11	10380	X	9364	-0-	-1016	-0-	746	1	190	2	N	66	129	1	1	8	80
							8353	3	2	4							

TEXAN GARDENS, N. (VICKS S.) //CONT.// 89072 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
COATES "C" WELL #: 2 RRCID -> 181587 COMPL. DATE 01/09/2000 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11246 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U. WELL #: 7 RRCID -> 230362 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 14350 PERF.11498 - 14168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	36					47
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
*11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U. WELL #: 10 RRCID -> 243547 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 14220 PERF.11150 - 11440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14524	X	14524	-0-	-0-	-0-	1127	1	1293	2	N	162	189	1	9	8	128
							11909	3	17	4							
07	14721	X	14721	-0-	-0-	-0-	1141	1	309	2	N	186	184	1	7	8	123
							13063	3	3	4							
08	13850	X	13850	-0-	-0-	-0-	1056	1	313	2	N	158	250	1	1	5	28
							12303	3	4	4			2	8			
09	12821	X	12821	-0-	-0-	-0-	1012	1	299	2	N	190	124	1	5	8	89
							11297	3	4	4							
10	12437	X	12437	-0-	-0-	-0-	1013	1	280	2	N	160	167	1	3	8	79
							10965	3	3	4							
*11	11813	X	11813	-0-	-0-	-0-	931	1	237	2	N	202	115	1	2	8	164
							10421	3	2	4							

TEXAN GARDENS, N. (VKS-S1) 89072 295 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
FLORES, R. WELL #: 1 RRCID -> 168288 COMPL. DATE 05/09/1999 TOTAL DEPTH 15980 PERF.11350 - 12100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11520	X	11247	-0-	-273	-0-	864	1	992	2	N	223	383	1	4	8	23
							9133	3	13	4							
07	11904	X	11483	-0-	-421	-0-	885	1	239	2	N	208	180	1	2	8	49
							10128	3	2	4							
08	11904	X	11445	-0-	-459	-0-	869	1	258	2	N	171	172	1	2	8	46
							10127	3	3	4							
09	11310	X	11175	-0-	-135	-0-	871	1	258	2	N	293	171	1	2	8	166
							9721	3	3	4							
10	11687	X	10912	-0-	-775	-0-	879	1	243	2	N	239	363	1	3	8	39
							9524	3	3	4							
11	11250	X	10828	-0-	-422	-0-	851	1	216	2	N	220	179	1	2	8	78
							9517	3	2	4							

TEXAN GARDENS, N. (VKS-S1) //CONT.// 89072 295 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
R & R ROYALTY WELL #: 2 RRCID -> 169955 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 16350 PERF.11360 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLORES, R. WELL #: 2 RRCID -> 170287 COMPL. DATE 09/29/1999 TOTAL DEPTH 15176 PERF.11280 - 12094

06	210	N	168	-0-	-42	-0-	13	1	15	2	N	-0-					-0-
							140	3									
07	178	N	178	-0-	-0-	-0-	14	1	4	2	N	-0-					-0-
							160	3									
08	184	N	184	-0-	-0-	-0-	14	1	4	2	N	-0-					-0-
							166	3									
09	180	N	144	-0-	-36	-0-	12	1	3	2	N	-0-					-0-
							129	3									
10	186	N	144	-0-	-42	-0-	12	1	3	2	N	-0-					-0-
							129	3									
11	180	N	150	-0-	-30	-0-	12	1	3	2	N	-0-					-0-
							135	3									

R & R ROYALTY WELL #: 1 RRCID -> 170599 COMPL. DATE 05/10/1998 TOTAL DEPTH 15968 PERF.12365 - 15444

06	2824	N	2824	-0-	-0-	-0-	217	1	249	2	N	58	188	1	2	8	32
							2291	3	3	4							
07	2989	N	2989	-0-	-0-	-0-	234	1	63	2	N	8	1	8			39
							2682	3	1	4							
08	2976	N	2652	-0-	-324	-0-	205	1	61	2	N	2	2	8			39
							2383	3	1	4							
09	2820	N	2403	-0-	-417	-0-	193	1	57	2	N	1	1	8			39
							2151	3	1	4							
10	2976	N	2951	-0-	-25	-0-	243	1	67	2	N	4	4	8			39
							2636	3	1	4							
*11	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	211	1	54	2	N	38	1	8			76
							2366	3	1	4							

R & R ROYALTY WELL #: 3 RRCID -> 172375 COMPL. DATE 01/31/1999 TOTAL DEPTH 13180 PERF.11412 - 12640

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	228					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	228					N	-0-					-0-
08	228	X	-0-	-0-	-228	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLORES, R. WELL #: 5 RRCID -> 172753 COMPL. DATE 04/03/1999 TOTAL DEPTH 14750 PERF.10958 - 11200

06	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	161	1	185	2	N	25	2	8			97
							1706	3	2	4							
07	2511	N	2156	-0-	-355	-0-	166	1	45	2	N	36	2	8			131
							1905	3	40	9							
08	2294	N	2134	-0-	-160	-0-	157	1	46	2	N	95	183	1	2	8	41
							1825	3	1	4							
09	2070	N	2043	-0-	-27	-0-	160	1	47	2	N	45	2	8			84
							1785	3	1	4							
10	2170	N	2147	-0-	-23	-0-	172	1	48	2	N	57	102	1	3	8	36
							1863	3	1	4							
*11	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	174	1	44	2	N	1	1	8			36
							1945	3	1	9							

TEXAN GARDENS, N. (VKS-S1) //CONT.// 89072 295 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
11	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

06	255	N	255	-0-	-0-	-0-	20 212	1 3	23	2	N	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2 28	1 3	1	2	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDINBURG IMPROVEMENT ASS'N. GU WELL #: 8 RRCID -> 178757 COMPL. DATE 11/07/1999 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11453 - 11692

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAN GARDENS, N. (VKSBG. T) 89072 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

EDINBURG IMPR. ASSOC. GU WELL #: 3 RRCID -> 164095 COMPL. DATE 07/04/1997 TOTAL DEPTH 14150 PERF.13217 - 13877

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EDINBURG IMPR. ASSOC. GU WELL #: 4 RRCID -> 165312 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 14050 PERF.12075 - 13620

06	1980	X	1531	-0-	-449	-0-	120	1	138	2	N	2	2	8			85
							1269	3	2	4							
07	2046	X	1732	-0-	-314	-0-	136	1	37	2	N	2	2	8			85
							1557	3	2	9							
08	1736	X	1713	-0-	-23	-0-	132	1	39	2	N	3	3	8			85
							1539	3	3	9							
09	1620	X	1481	-0-	-139	-0-	119	1	35	2	N	-0-					85
							1327	3									
10	1736	X	1436	-0-	-300	-0-	118	1	33	2	N	10	5	8			90
							1274	3	11	9							
11	1680	X	1394	-0-	-286	-0-	112	1	28	2	N	2	45	1	1	8	46
							1252	3	2	9							

FLORES, R. WELL #: 1 RRCID -> 168702 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 15980 PERF.13046 - 13494

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, R. WELL #: 5 RRCID -> 169940 COMPL. DATE 07/18/1998 TOTAL DEPTH 14750 PERF.13221 - 13962

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, R. WELL #: 3 RRCID -> 170483 COMPL. DATE 06/08/1999 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13130 - 13537

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAN GARDENS, N. (VKSBG. T) //CONT.// 89072 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
R & R ROYALTY WELL #: 1 RRCID -> 170635 COMPL. DATE 05/10/1998 TOTAL DEPTH 15968 PERF.13249 - 13754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDINBURG IMPR. ASSOC. GU WELL #: 6 RRCID -> 171557 COMPL. DATE 06/17/1999 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13502 - 13942

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAN GARDENS, N. (VKSBG. T) //CONT.// 89072 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
FLORES, R. WELL #: 6 RRCID -> 233904 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13564 - 14250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4500	X	4320	-0-	-180	-0-	327	1	376	2	N	140	192	1	2	8	48
							3458	3	5	4							
07	4650	X	4411	-0-	-239	-0-	332	1	90	2	N	168	180	1	2	8	34
							3803	3	1	4							
08	4681	X	4357	-0-	-324	-0-	336	1	100	2	N	2	2	8			34
							3918	3	1	4							
09	4530	X	4196	-0-	-334	-0-	337	1	100	2	N	2	2	8			34
							3756	3	1	4							
10	4681	X	4184	-0-	-497	-0-	345	1	95	2	N	3	3	8			34
							3740	3	1	4							
11	4320	X	4017	-0-	-303	-0-	323	1	82	2	N	1	1	8			34
							3610	3	1	4							

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U. WELL #: 9 RRCID -> 242177 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 14016 PERF.13476 - 13513

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U. WELL #: 10 RRCID -> 243548 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 14220 PERF.13232 - 13323

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAN GARDENS, N. (VKSBG. U) 89072 310 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
FLORES, R. WELL #: 1 RRCID -> 168286 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 15980 PERF. N/A

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAN GARDENS, W. (9,000 SD) 89078 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
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
06	450	N	278	-0-	-172	-0-	85	1	18	2	N	-0-					86
							175	3									
07	310	N	259	-0-	-51	-0-	78	1	3	2	N	-0-					86
							178	3									
08	357	N	357	-0-	-0-	-0-	107	1	4	2	N	24	96	1			14
							220	3	26	9							
09	472	N	472	-0-	-0-	-0-	154	1	6	2	N	-0-					14
							312	3									
10	388	N	388	-0-	-0-	-0-	142	1	4	2	N	4	4	8			14
							238	3	4	9							
*11	400	N	400	-0-	-0-	-0-	140	1	4	2	N	15	1	8			28
							239	3	17	9							

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
06	1650	X	1518	-0-	-132	-0-	459	1	95	2	N	19	166	1			13
							943	3	21	9							
07	1829	X	1829	-0-	-0-	-0-	547	1	20	2	N	12					25
							1249	3	13	9							
08	1748	X	1748	-0-	-0-	-0-	566	1	21	2	N	2					27
							1159	3	2	9							
09	1620	X	1612	-0-	-8	-0-	525	1	20	2	N	3					30
							1064	3	3	9							
10	1829	X	1630	-0-	-199	-0-	593	1	18	2	N	19	2	8			47
							998	3	21	9							
11	1770	X	1582	-0-	-188	-0-	572	1	15	2	N	19	1	8			65
							974	3	21	9							

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS) 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
EIA "C" WELL #: 1 RRCID -> 227798 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 14730 PERF. 9747 - 13795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC G.U WELL #: 9 RRCID -> 273892 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 14016 PERF. 9830 - 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
06	6060	X	4742	-0-	-1318 B	-12560	370	1	424	2	N	31	175	1	6	8	12
							3909	3	5	4							
07	6076	X	4817	-0-	-1259 B	-12560	376	1	102	2	N	35	3	8			44
							4299	3	1	4							
08	5673	X	4483	-0-	-1190 B	-12560	346	1	103	2	N	1	1	8			44
							4032	3	1	4							
09	5190	X	4165	-0-	-1025 B	-12560	334	1	99	2	N	4	4	8			44
							3727	3	1	4							
10	5208	X	3948	-0-	-1260 B	-12560	318	1	88	2	N	92	2	8			134
							3440	3	1	4							
*11	4740	X	4314	-0-	-426 B	-12560	345	1	88	2	N	22	141	1	2	8	13
							3856	3	1	4							

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U. WELL #: 7 RRCID -> 274222 COMPL. DATE 04/27/2014 TOTAL DEPTH 14350 PERF.10148 - 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
06	6210	X	990	-0-	-5220 B	-5924	74	1	85	2	N	39	3	8			47
							787	3	1	4							
07	2635	X	727	-0-	-1908 B	-5924	57	1	15	2	N	1	1	8			47
							654	3	1	9							
08	1116	X	1192	-0-	76 B	-5848	92	1	27	2	N	1	1	8			47
							1072	3	1	9							
09	990	X	798	-0-	-192 B	-5848	64	1	19	2	N	3	3	8			47
							712	3	3	9							
10	713	N	665	-0-	-48 B	-5848	55	1	15	2	N	2	2	8			47
							593	3	2	9							
*11	870	N	239	-0-	-631 B	-5848	19	1	5	2	N	2	2	8			47
							213	3	2	9							

EIA 'A' WELL #: 2 RRCID -> 275969 COMPL. DATE 12/12/2014 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7360 - 8190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12180	X	1374	-0-	-10806 B	-21521	414	1	86	2	N	22	175	1	3	8	23
							850	3	24	9							
07	4898	X	1338	-0-	-3560 B	-21521	397	1	15	2	N	18	1	8			40
							906	3	20	9							
08	3131	X	1072	-0-	-2059 B	-21521	347	1	13	2	N	1	1	8			40
							711	3	1	9							
09	1860	X	954	-0-	-906 B	-21521	302	1	11	2	N	25	2	8			63
							613	3	28	9							
10	1457	X	803	-0-	-654 B	-21521	291	1	9	2	N	13	1	8			75
							489	3	14	9							
11	1380	X	743	-0-	-637 B	-21521	265	1	7	2	N	18	66	1	1	8	26
							451	3	20	9							

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CNG GAS UNIT IV WELL #: 3 L RRCID -> 125460 COMPL. DATE 09/12/1987 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9542 - 9664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4800	X	3792	-0-	-1008 B	-0-	207	1	3555	3	Y	27	26	1			20
							30	9									
07	5153	X	5153	-0-	-0- B	-0-	339	1	4783	3	Y	28	25	1			23
							31	9									
08	5129	X	5129	-0-	-0- B	-0-	344	1	4775	3	Y	9					32
							10	9									
09	4813	X	4813	-0-	-0- B	-0-	338	1	4460	3	Y	14	25	1			21
							15	9									
10	5084	X	4702	-0-	-382 B	-0-	324	1	4366	3	Y	11	24	1			8
							12	9									
11	4920	X	4512	-0-	-408 B	-0-	317	1	4187	3	Y	7					15
							8	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
06	124	N	124	-0-	-0- B	-0-	4	1	61	3	Y	54	50	1			36
							59	9									
07	146	N	146	-0-	-0- B	-0-	5	1	80	3	Y	55	49	1			42
							61	9									
08	62	N	30	-0-	-32 B	-0-	9	3	21	9	Y	19					61
09	120	N	65	-0-	-55 B	-0-	2	1	32	3	Y	28	49	1			40
							31	9									
10	93	N	50	-0-	-43 B	-0-	1	1	25	3	Y	22	47	1			15
							24	9									
*11	32	N	32	-0-	-0- B	-0-	17	3	15	9	Y	14					29

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
06	7500	X	6808	-0-	-692 B	-0-	375	1	6433	3	Y	-0-					-0-
07	8153	X	4667	-0-	-3486 B	-0-	308	1	4359	3	Y	-0-					-0-
08	8153	X	3972	-0-	-4181 B	-0-	267	1	3705	3	Y	-0-					-0-
09	7890	X	4920	-0-	-2970 B	-0-	347	1	4573	3	Y	-0-					-0-
10	5056	X	5056	-0-	-0- B	-0-	350	1	4706	3	Y	-0-					-0-
*11	4593	X	4593	-0-	-0- B	-0-	323	1	4270	3	Y	-0-					-0-

CNG III WELL #: 1 RRCID -> 144801 COMPL. DATE 10/24/2012 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8298 - 8575

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT					-0-

CNG GU III WELL #: 2 RRCID -> 148845 COMPL. DATE 02/10/2000 TOTAL DEPTH 10646 PERF. 8017 - 8208

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-

CNG GAS UNIT VI WELL #: 3 RRCID -> 173970 COMPL. DATE 06/15/1999 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8038 - 8076

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT					-0-

CNG GAS UNIT VI WELL #: 5 RRCID -> 173972 COMPL. DATE 12/20/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6594 - 6604

06	2010	N	1832	-0-	-178 B	-0-	101	1	1731	3	Y	-0-					-0-
07	2077	N	1618	-0-	-459 B	-0-	107	1	1511	3	Y	-0-					-0-
08	2046	N	1815	-0-	-231 B	-0-	122	1	1693	3	Y	-0-					-0-
09	1830	N	1508	-0-	-322 B	-0-	106	1	1402	3	Y	-0-					-0-
10	1612	N	1514	-0-	-98 B	-0-	105	1	1409	3	Y	-0-					-0-
11	1560	N	1254	-0-	-306 B	-0-	89	1	1165	3	Y	-0-					-0-

CNG GU IV WELL #: 3U RRCID -> 175151 COMPL. DATE 11/07/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8028 - 8077

06	1800	N	1552	-0-	-248 B	-0-	86	1	1466	3	Y	-0-					-0-
07	1798	N	1367	-0-	-431 B	-0-	91	1	1276	3	Y	-0-					-0-
08	2073	N	2073	-0-	-0- B	-0-	140	1	1933	3	Y	-0-					-0-
09	1985	N	1985	-0-	-0- B	-0-	139	1	1846	3	Y	-0-					-0-
10	2080	N	2080	-0-	-0- B	-0-	144	1	1936	3	Y	-0-					-0-
*11	1778	N	1778	-0-	-0- B	-0-	126	1	1652	3	Y	-0-					-0-

CNG GU IV WELL #: 8 RRCID -> 186064 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 11846 PERF. 0 - 10330

06	2340	N	2262	-0-	-78 B	-0-	125	1	2137	3	Y	-0-					-0-
07	2170	N	2127	-0-	-43 B	-0-	141	1	1986	3	Y	-0-					-0-
08	2418	N	2158	-0-	-260 B	-0-	145	1	2013	3	Y	-0-					-0-
09	2250	N	2181	-0-	-69 B	-0-	153	1	2028	3	Y	-0-					-0-
10	2108	N	2033	-0-	-75 B	-0-	141	1	1892	3	Y	-0-					-0-
*11	2144	N	2144	-0-	-0- B	-0-	151	1	1993	3	Y	-0-					-0-

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CNG GAS UNIT IV WELL #: 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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

CNG GAS UNIT VI WELL #: 1 RRCID -> 220756 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8182 - 8234

06	1320	N	1221	-0-	-99	B	-0-	67	1	1146	3	Y	7	6	1			6
								8	9									
07	1259	N	1259	-0-	-0-	B	-0-	83	1	1168	3	Y	7	6	1			7
								8	9									
08	1352	N	1352	-0-	-0-	B	-0-	91	1	1259	3	Y	2					9
								2	9									
09	1230	N	1129	-0-	-101	B	-0-	80	1	1046	3	Y	3	5	1			7
								3	9									
10	1240	N	1125	-0-	-115	B	-0-	78	1	1045	3	Y	2	5	1			4
								2	9									
11	1200	N	981	-0-	-219	B	-0-	69	1	911	3	Y	1					5
								1	9									

CNG GAS UNIT IV WELL #: 2 RRCID -> 220757 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8162 - 8335

06	1830	N	1830	-0-	-0-	B	-0-	101	1	1729	3	Y	-0-					-0-
07	1891	N	1723	-0-	-168	B	-0-	113	1	1610	3	Y	-0-					-0-
08	1994	N	1994	-0-	-0-	B	-0-	134	1	1860	3	Y	-0-					-0-
09	1830	N	1736	-0-	-94	B	-0-	122	1	1614	3	Y	-0-					-0-
10	1705	N	1292	-0-	-413	B	-0-	89	1	1203	3	Y	-0-					-0-
11	1650	N	1201	-0-	-449	B	-0-	85	1	1116	3	Y	-0-					-0-

CNG GAS UNIT IV WELL #: 5 RRCID -> 220758 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7554 - 7668

06	3383	X	3383	-0-	-0-	B	-0-	184	1	3151	3	Y	44	36	1			27
								48	9									
07	3743	X	3743	-0-	-0-	B	-0-	245	1	3448	3	Y	45	38	1			34
								50	9									
08	3875	X	3875	-0-	-0-	B	-0-	259	1	3595	3	Y	19					53
								21	9									
09	3412	X	3412	-0-	-0-	B	-0-	238	1	3143	3	Y	28	44	1			37
								31	9									
10	3658	X	3562	-0-	-96	B	-0-	245	1	3294	3	Y	21	44	1			14
								23	9									
11	3540	X	3211	-0-	-329	B	-0-	225	1	2971	3	Y	14					28
								15	9									

CNG GAS UNIT IV WELL #: 7T RRCID -> 220873 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8634 - 9520

06	8204	X	8204	-0-	-0-	B	-0-	450	1	7702	3	Y	47	46	1			32
								52	9									
07	7347	X	6743	-0-	-604	B	-0-	443	1	6246	3	Y	49	43	1			38
								54	9									
08	7378	X	7099	-0-	-279	B	-0-	476	1	6602	3	Y	19					57
								21	9									
09	7500	X	6726	-0-	-774	B	-0-	472	1	6223	3	Y	28	46	1			39
								31	9									
10	6829	X	6829	-0-	-0-	B	-0-	470	1	6335	3	Y	22	45	1			16
								24	9									
*11	6585	X	6585	-0-	-0-	B	-0-	463	1	6107	3	Y	14					30
								15	9									

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CNG VI WELL #: 2 RRCID -> 227021 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 10613 PERF. 8294 - 8344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	433	-0-	433	B	433	29	1	404	3	N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	14	-0-	14	B	447	1	1	13	3	N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	2	-0-	2	B	449	2	3			N	-0-					-0-
10	0	W	1	-0-	1	B	450	1	3			N	-0-					-0-
11	0	W	10	-0-	10	B	460	10	3			N	-0-					-0-

CNG GAS UNIT IV WELL #: 11 RRCID -> 228434 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 8990 - 9648

06	900	N	780	-0-	-120	B	-0-	43	1	729	3	N	7	5	1			3
								8	9									
07	837	N	657	-0-	-180	B	-0-	43	1	606	3	N	7	5	1			5
								8	9									
08	837	N	772	-0-	-65	B	-0-	51	1	719	3	N	2					7
								2	9									
09	780	N	714	-0-	-66	B	-0-	50	1	661	3	N	3	5	1			5
								3	9									
10	663	N	663	-0-	-0-	B	-0-	46	1	615	3	N	2	5	1			2
								2	9									
11	750	N	676	-0-	-74	B	-0-	48	1	627	3	N	1					3
								1	9									

CNG GAS UNIT IV WELL #: 11 RRCID -> 228435 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 9258 - 9499

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

CNG GAS UNIT III WELL #: 3 RRCID -> 230174 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 8834 - 8950

06	T. A.		14847	-0-	14847	B	14847	818	1	14022	3	N	6	3	1			3
								7	9									
07	T. A.		7581	-0-	7581	B	22428	501	1	7073	3	N	6	5	1			4
								7	9									
08	T. A.		6298	-0-	6298	B	28726	422	1	5866	3	N	9					13
								10	9									
09	T. A.		5553	-0-	5553	B	34279	391	1	5147	3	N	14	15	1			12
								15	9									
10	39714	X	5435	-0-	-34279	B	-0-	375	1	5048	3	N	11	17	1			6
								12	9									
11	7290	X	4903	-0-	-2387	B	-0-	345	1	4550	3	N	7					13
								8	9									

CNG GAS UNIT III WELL #: 4 RRCID -> 231780 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 9787 PERF. 9018 - 9737

06	2340	X	2238	-0-	-102	B	-0-	123	1	2111	3	N	4	4	1			3
								4	9									
07	2263	X	2232	-0-	-31	B	-0-	147	1	2082	3	N	3	3	1			3
								3	9									
08	2075	X	2075	-0-	-0-	B	-0-	140	1	1934	3	N	1					4
								1	9									
09	2250	X	1934	-0-	-316	B	-0-	136	1	1796	3	N	2	3	1			3
								2	9									
10	2325	X	2036	-0-	-289	B	-0-	140	1	1895	3	N	1	3	1			1
								1	9									
11	2250	X	1842	-0-	-408	B	-0-	130	1	1711	3	N	1					2
								1	9									

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CNG GAS UNIT III WELL #: 4 RRCID -> 231787 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 9787 PERF. 9018 - 9078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

CNG GAS UNIT VI WELL #: 6 RRCID -> 246979 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6977 - 9624

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	3164					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	3164					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	3164					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	3164					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	3164					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	3164					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

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

CNG I WELL #: 2 RRCID -> 152619 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 5168 - 5188

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

CNG I WELL #: 1 RRCID -> 160792 COMPL. DATE 08/07/1996 TOTAL DEPTH 12468 PERF. 7080 - 7164

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	1641	N	1641	-0-	-0-	B	-0-	762	1	879	2	Y	-0-					-0-
07	1509	N	1509	-0-	-0-	B	-0-	716	1	793	2	Y	-0-					-0-
08	1719	N	1719	-0-	-0-	B	-0-	669	1	1050	2	Y	-0-					-0-
09	1733	N	1733	-0-	-0-	B	-0-	685	1	1048	2	Y	-0-					-0-
10	2021	N	2021	-0-	-0-	B	-0-	928	1	1093	2	Y	-0-					-0-
11	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY 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
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

HIDALGO-WILLACY WELL #: 2A RRCID -> 118847 COMPL. DATE 08/09/1985 TOTAL DEPTH 8962 PERF. 8717 - 8789

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

AMYX UNIT WELL #: 1 RRCID -> 120343 COMPL. DATE 02/28/1986 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8679 - 8779

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

HIDALGO - WILLACY WELL #: 1 B RRCID -> 121793 COMPL. DATE 07/18/1986 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 9241 - 9347

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

HIDALGO - WILLACY WELL #: 6 B RRCID -> 123683 COMPL. DATE 02/04/1987 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 8301 - 8394

06	3480 X	790	-0-	-2690	B	-0-	74	1	716	2	Y	-0-					-0-
07	3596 X	3	-0-	-3593	B	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
08	3596 X	146	-0-	-3450	B	-0-	14	1	132	2	Y	-0-					-0-
09	3120 X	86	-0-	-3034	B	-0-	9	1	77	2	Y	-0-					-0-
10	806 X	82	-0-	-724	B	-0-	8	1	74	2	Y	-0-					-0-
11	780 X	40	-0-	-740	B	-0-	4	1	36	2	Y	-0-					-0-

HIDALGO-WILLACY WELL #: 8 B RRCID -> 123927 COMPL. DATE 03/13/1987 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9580 - 9693

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

HIDALGO - WILLACY WELL #: 9 B RRCID -> 124261 COMPL. DATE 03/22/1987 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 8063 - 8141

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. //CONT.// 945581
HIDALGO - WILLACY WELL #: 2 RRCID -> 124604 COMPL. DATE 07/08/1987 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8003 - 8111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

HIDALGO - WILLACY WELL #: B 12 U RRCID -> 129817 COMPL. DATE 12/08/1988 TOTAL DEPTH 8747 PERF. 8069 - 8134

06	1623	N	1623	-0-	-0-	B	-0-	150	1	1449	2	Y	22	68	1			34
								24	9									
07	1590	N	1590	-0-	-0-	B	-0-	152	1	1430	2	Y	7					41
								8	9									
08	1644	N	1644	-0-	-0-	B	-0-	153	1	1471	2	Y	18					59
								20	9									
09	1586	N	1586	-0-	-0-	B	-0-	160	1	1407	2	Y	17	55	1			21
								19	9									
10	1666	N	1666	-0-	-0-	B	-0-	165	1	1486	2	Y	14					35
								15	9									
11	1200	N	1185	-0-	-15	B	-0-	111	1	1062	2	Y	11					46
								12	9									

HIDALGO-WILLACY WELL #: B 12 L RRCID -> 129819 COMPL. DATE 12/08/1988 TOTAL DEPTH 8747 PERF. 8509 - 8550

06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

HEARD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 134566 COMPL. DATE 07/06/1990 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10320 - 10420

06	240	X	-0-	-0-	-240	B	-0-					Y	-0-					61
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					61
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					61
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					61
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					61
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	10					71

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOCIATION WELL #: 1 RRCID -> 136530 COMPL. DATE 06/27/1990 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8490 - 8560

06	2611	N	2611	-0-	-0-	B	-0-	243	1	2355	2	Y	12					100
								13	9									
07	2790	N	2664	-0-	-126	B	-0-	255	1	2396	2	Y	12					112
								13	9									
08	2759	N	2623	-0-	-136	B	-0-	246	1	2365	2	Y	11					123
								12	9									
09	2610	N	2504	-0-	-106	B	-0-	256	1	2245	2	Y	3					126
								3	9									
10	2600	N	2600	-0-	-0-	B	-0-	259	1	2341	2	Y	-0-					126
11	2100	N	1911	-0-	-189	B	-0-	179	1	1723	2	Y	8	92	1			42
								9	9									

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. //CONT.// 945581
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
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

HIDALGO-WILLACY WELL #: 6 RRCID -> 138427 COMPL. DATE 11/20/1991 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7948 - 7996

06	1146	N	1146	-0-	-0-	B	-0-	105	1	1017	2	Y	22	38	1			20
								24	9									
07	897	N	897	-0-	-0-	B	-0-	85	1	803	2	Y	8					28
								9	9									
08	1240	N	1000	-0-	-240	B	-0-	92	1	889	2	Y	17					45
								19	9									
09	1140	N	882	-0-	-258	B	-0-	88	1	775	2	Y	17	43	1			19
								19	9									
10	954	N	954	-0-	-0-	B	-0-	93	1	844	2	Y	15					34
								17	9									
11	960	N	678	-0-	-282	B	-0-	63	1	602	2	Y	12					46
								13	9									

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 139097 COMPL. DATE 07/28/1991 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8702 - 8742

06	900	N	796	-0-	-104	B	-0-	73	1	711	2	Y	11					45
								12	9									
07	961	N	791	-0-	-170	B	-0-	75	1	703	2	Y	12					57
								13	9									
08	868	N	780	-0-	-88	B	-0-	72	1	696	2	Y	11					68
								12	9									
09	810	N	711	-0-	-99	B	-0-	73	1	636	2	Y	2					70
								2	9									
10	806	N	752	-0-	-54	B	-0-	75	1	677	2	Y	-0-					70
11	750	N	517	-0-	-233	B	-0-	48	1	460	2	Y	8	57	1			21
								9	9									

WILLACY, HIDALGO WELL #: 15B RRCID -> 145306 COMPL. DATE 10/03/1993 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 8882 - 9158

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

HIDALGO WILLACY WELL #: 14B RRCID -> 154878 COMPL. DATE 04/26/1995 TOTAL DEPTH 9927 PERF. 8077 - 8285

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. //CONT.// 945581
HIDALGO WILLACY WELL #: 17B RRCID -> 154939 COMPL. DATE 07/23/1995 TOTAL DEPTH 8422 PERF. 8062 - 8257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	440	N	440	-0-	-0-	B	-0-	41	1	397	2	N	2					44
								2	9									
07	446	N	446	-0-	-0-	B	-0-	43	1	403	2	N	-0-					44
08	381	N	381	-0-	-0-	B	-0-	35	1	334	2	N	11					55
								12	9									
09	344	N	344	-0-	-0-	B	-0-	35	1	309	2	N	-0-					55
10	563	N	563	-0-	-0-	B	-0-	56	1	506	2	N	1					56
								1	9									
*11	268	N	268	-0-	-0-	B	-0-	25	1	243	2	N	-0-					56

EDINGBURG IMPROVEMENT ASSOC. WELL #: 5 RRCID -> 162029 COMPL. DATE 01/15/1997 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7409 - 7446

06	1186	N	1186	-0-	-0-	B	-0-	111	1	1075	2	N	-0-					44
07	1147	N	1147	-0-	-0-	B	-0-	110	1	1037	2	N	-0-					44
08	1166	N	1166	-0-	-0-	B	-0-	110	1	1056	2	N	-0-					44
09	1115	N	1115	-0-	-0-	B	-0-	114	1	1001	2	N	-0-					44
10	1253	N	1253	-0-	-0-	B	-0-	125	1	1128	2	N	-0-					44
*11	903	N	903	-0-	-0-	B	-0-	85	1	818	2	N	-0-					44

SWANTNER WELL #: 1 RRCID -> 163103 COMPL. DATE 12/09/1996 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 7506 - 7536

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					122
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					122
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					122
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					122
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					122
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					122

DOUGHERTY, M. P. WELL #: B 1 RRCID -> 163847 COMPL. DATE 06/20/1997 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5927 - 5937

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	1					1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	9					10

HIDALGO WILLACY WELL #: 4B RRCID -> 164206 COMPL. DATE 07/11/1997 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7464 - 7500

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	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/14/2015 - PLUGGED 09/14/15

SWANTNER WELL #: 2 RRCID -> 165168 COMPL. DATE 06/19/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7124 - 7162

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. //CONT.// 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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

HIDALGO-WILLACY WELL #: 7B RRCID -> 185276 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 9105 PERF. 8048 - 8106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	660	N	560	-0-	-100	B	-0-	52	1	508	2	Y	-0-					7
07	475	N	475	-0-	-0-	B	-0-	46	1	429	2	Y	-0-					7
08	775	N	699	-0-	-76	B	-0-	66	1	633	2	Y	-0-					7
09	624	N	624	-0-	-0-	B	-0-	64	1	560	2	Y	-0-					7
10	616	N	616	-0-	-0-	B	-0-	61	1	555	2	Y	-0-					7
11	690	N	360	-0-	-330	B	-0-	34	1	326	2	Y	-0-					7

HIDALGO WILLACY WELL #: 5B RRCID -> 191634 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 9626 PERF. 8500 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	183	N	183	-0-	-0-	B	-0-	17	1	166	2	Y	-0-					-0-
07	100	N	100	-0-	-0-	B	-0-	10	1	90	2	Y	-0-					-0-
08	92	N	92	-0-	-0-	B	-0-	9	1	83	2	Y	-0-					-0-
09	199	N	199	-0-	-0-	B	-0-	20	1	179	2	Y	-0-					-0-
10	149	N	149	-0-	-0-	B	-0-	15	1	134	2	Y	-0-					-0-
*11	107	N	107	-0-	-0-	B	-0-	10	1	97	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
06	482	N	482	-0-	-0-	B	-0-	43	1	415	2	Y	22	37	1			20
								24	9									
07	494	N	494	-0-	-0-	B	-0-	47	1	438	2	Y	8					28
								9	9									
08	503	N	503	-0-	-0-	B	-0-	45	1	438	2	Y	18					46
								20	9									
09	480	N	436	-0-	-44	B	-0-	43	1	375	2	Y	16	43	1			19
								18	9									
10	496	N	368	-0-	-128	B	-0-	35	1	316	2	Y	15					34
								17	9									
11	480	N	283	-0-	-197	B	-0-	25	1	245	2	Y	12					46
								13	9									

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. //CONT.// 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
06	2915	X	2915	-0-	-0- B	-0-	273	1	2642	2	N	-0-					145
07	2770	X	2770	-0-	-0- B	-0-	267	1	2503	2	N	-0-					145
08	1574	X	1574	-0-	-0- B	-0-	148	1	1426	2	N	-0-					145
09	2910	X	677	-0-	-2233 B	-0-	69	1	608	2	N	-0-					145
10	3007	X	508	-0-	-2499 B	-0-	51	1	457	2	N	-0-					145
*11	7557	X	7557	-0-	-0- B	-0-	712	1	6845	2	N	-0-					145

GARCIA, E. WELL #: 1 RRCID -> 194526 COMPL. DATE 03/18/2003 TOTAL DEPTH 10021 PERF. 7270 - 7280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	3	-0-	-27 B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	39	N	39	-0-	-0- B	-0-	4	1	35	2	N	-0-					-0-
08	4	N	-0-	-0-	-4 B	-0-					N	-0-					-0-
09	3	N	-0-	-0-	-3 B	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

HEARD GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 194585 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 10154 PERF. 8069 - 8334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	780	N	744	-0-	-36 B	-0-	70	1	674	2	Y	-0-					-0-
07	806	N	735	-0-	-71 B	-0-	71	1	664	2	Y	-0-					-0-
08	812	N	812	-0-	-0- B	-0-	76	1	736	2	Y	-0-					-0-
09	753	N	753	-0-	-0- B	-0-	77	1	675	2	Y	1					1
							1	9									
10	815	N	815	-0-	-0- B	-0-	81	1	734	2	Y	-0-					1
11	780	N	562	-0-	-218 B	-0-	52	1	500	2	Y	9					10
							10	9									

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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

HIDALGO-WILLACY WELL #: 7 RRCID -> 214119 COMPL. DATE 03/27/2005 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8344 - 8370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1246	N	1246	-0-	-0- B	-0-	117	1	1129	2	Y	-0-					-0-
07	1251	N	1251	-0-	-0- B	-0-	120	1	1131	2	Y	-0-					-0-
08	1381	N	1381	-0-	-0- B	-0-	130	1	1251	2	Y	-0-					-0-
09	1200	N	1008	-0-	-192 B	-0-	103	1	905	2	Y	-0-					-0-
10	961	N	887	-0-	-74 B	-0-	88	1	799	2	Y	-0-					-0-
11	930	N	496	-0-	-434 B	-0-	47	1	449	2	Y	-0-					-0-

HIDALGO-WILLACY WELL #: 5 RRCID -> 214154 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7706 - 7732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					19
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					19
08	3	N	2	-0-	-1 B	-0-	2	2			Y	-0-					19
09	22	N	22	-0-	-0- B	-0-	2	1	20	2	Y	-0-					19
10	19	N	19	-0-	-0- B	-0-	2	1	17	2	Y	-0-					19
*11	14	N	14	-0-	-0- B	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					19

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. //CONT.// 945581

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
06	280	N	280	-0-	-0- B	-0-	26	1	254	2	Y	-0-					-0-
07	193	N	193	-0-	-0- B	-0-	19	1	174	2	Y	-0-					-0-
08	185	N	185	-0-	-0- B	-0-	17	1	168	2	Y	-0-					-0-
09	159	N	159	-0-	-0- B	-0-	16	1	143	2	Y	-0-					-0-
10	155	N	143	-0-	-12 B	-0-	14	1	129	2	Y	-0-					-0-
11	150	N	125	-0-	-25 B	-0-	12	1	113	2	Y	-0-					-0-

ZAMORA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 215852 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 9224 PERF. 7876 - 7920

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

HIDALGO-WILLACY WELL #: 2 RRCID -> 216141 COMPL. DATE 10/23/2005 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8575 - 8688

06	1158	N	1158	-0-	-0- B	-0-	108	1	1050	2	Y	-0-					42
07	718	N	718	-0-	-0- B	-0-	69	1	649	2	Y	-0-					42
08	933	N	933	-0-	-0- B	-0-	88	1	845	2	Y	-0-					42
09	960	N	845	-0-	-115 B	-0-	86	1	759	2	Y	-0-					42
10	782	N	782	-0-	-0- B	-0-	78	1	704	2	Y	-0-					42
11	870	N	470	-0-	-400 B	-0-	44	1	426	2	Y	-0-					42

ZAMORA "S" SAND GU WELL #: 3 RRCID -> 218791 COMPL. DATE 03/19/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7900 - 8118

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					4
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					4
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					4
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					4
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					4
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					4

HIDALGO WILLACY WELL #: 2B RRCID -> 219531 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8042 - 8092

06	106	N	106	-0-	-0- B	-0-	10	1	96	2	Y	-0-					26
07	52	N	52	-0-	-0- B	-0-	5	1	47	2	Y	-0-					26
08	51	N	51	-0-	-0- B	-0-	5	1	46	2	Y	-0-					26
09	120	N	50	-0-	-70 B	-0-	5	1	45	2	Y	-0-					26
10	31	N	4	-0-	-27 B	-0-	4	2			Y	-0-					26
11	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					Y	-0-					26

HIDALGO-WILLACY WELL #: 1B RRCID -> 220491 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 7957 - 8004

06	231	N	231	-0-	-0- B	-0-	22	1	209	2	N	-0-					-0-
07	293	N	293	-0-	-0- B	-0-	28	1	265	2	N	-0-					-0-
08	244	N	244	-0-	-0- B	-0-	23	1	221	2	N	-0-					-0-
09	256	N	256	-0-	-0- B	-0-	26	1	230	2	N	-0-					-0-
10	268	N	268	-0-	-0- B	-0-	27	1	241	2	N	-0-					-0-
*11	194	N	194	-0-	-0- B	-0-	18	1	176	2	N	-0-					-0-

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. //CONT.// 945581
HIDALGO WILLACY "A" WELL #: 2 RRCID -> 220504 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 8962 PERF. 7942 - 7974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	218	N	218	-0-	-0- B	-0-	18	1	176	2	Y	22	38	1			20
							24	9									
07	217	N	202	-0-	-15 B	-0-	19	1	174	2	Y	8					28
							9	9									
08	279	N	192	-0-	-87 B	-0-	16	1	157	2	Y	17					45
							19	9									
09	210	N	181	-0-	-29 B	-0-	17	1	146	2	Y	16	43	1			18
							18	9									
10	217	N	211	-0-	-6 B	-0-	19	1	175	2	Y	15					33
							17	9									
11	180	N	173	-0-	-7 B	-0-	15	1	145	2	Y	12					45
							13	9									

HIDALGO WILLACY WELL #: 11B RRCID -> 221193 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7474 - 7500

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

HEARD GAS UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 221477 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7676 - 7760

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	9					9

SWANTNER WELL #: 3 RRCID -> 221815 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 9206 PERF. 7650 - 7670

06	2121	X	2121	-0-	-0- B	-0-	199	1	1922	2	Y	-0-					175
07	2201	X	2189	-0-	-12 B	-0-	211	1	1978	2	Y	-0-					175
08	2222	X	2222	-0-	-0- B	-0-	209	1	2012	2	Y	1					176
							1	9									
09	2131	X	2131	-0-	-0- B	-0-	218	1	1913	2	Y	-0-					176
10	2201	X	2177	-0-	-24 B	-0-	216	1	1947	2	Y	13					189
							14	9									
11	2160	X	1569	-0-	-591 B	-0-	148	1	1421	2	Y	-0-					189

HEARD GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 221855 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7162 - 7208

06	210	X	206	-0-	-4 B	-0-	19	1	187	2	Y	-0-					-0-
07	217	X	147	-0-	-70 B	-0-	14	1	133	2	Y	-0-					-0-
08	217	X	152	-0-	-65 B	-0-	14	1	138	2	Y	-0-					-0-
09	210	X	182	-0-	-28 B	-0-	19	1	162	2	Y	1					1
							1	9									
10	496	X	176	-0-	-320 B	-0-	18	1	158	2	Y	-0-					1
11	210	X	85	-0-	-125 B	-0-	7	1	68	2	Y	9					10
							10	9									

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. //CONT.// 945581

HIDALGO-WILLACY WELL #: 10B RRCID -> 223977 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7422 - 7462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

HIDALGO-WILLACY WELL #: 8B RRCID -> 224309 COMPL. DATE 01/04/2004 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8586 - 8586

06	660	N	616	-0-	-44	B	-0-	58	1	558	2	N	-0-					205
07	651	N	607	-0-	-44	B	-0-	58	1	549	2	N	-0-					205
08	651	N	221	-0-	-430	B	-0-	21	1	200	2	N	-0-					205
09	758	N	758	-0-	-0-	B	-0-	78	1	680	2	N	-0-					205
10	795	N	795	-0-	-0-	B	-0-	79	1	716	2	N	-0-					205
*11	560	N	560	-0-	-0-	B	-0-	53	1	507	2	N	-0-					205

ZAMORA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 235222 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 6810 - 6825

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					12
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					12
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					12
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					12
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					12
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					12

HEARD GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 250554 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 8206 - 8420

06	3930	X	3498	-0-	-432	B	-0-	328	1	3170	2	Y	-0-					-0-
07	4061	X	3522	-0-	-539	B	-0-	339	1	3183	2	Y	-0-					-0-
08	4435	X	4435	-0-	-0-	B	-0-	417	1	4018	2	Y	-0-					-0-
09	4422	X	4422	-0-	-0-	B	-0-	452	1	3969	2	Y	1					1
								1	9									
10	3754	X	3754	-0-	-0-	B	-0-	374	1	3380	2	Y	-0-					1
11	3330	X	2848	-0-	-482	B	-0-	267	1	2570	2	Y	10					11
								11	9									

HIDALGO WILLACY WELL #: 4 RRCID -> 270569 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 9149 PERF. 7838 - 7847

06	6420	X	5634	-0-	-786	B	-0-	525	1	5081	2	Y	25					205
								28	9									
07	6572	X	5313	-0-	-1259	B	-0-	509	1	4779	2	Y	23	173	1			55
								25	9									
08	5766	X	5075	-0-	-691	B	-0-	475	1	4578	2	Y	20					75
								22	9									
09	5640	X	4469	-0-	-1171	B	-0-	454	1	3984	2	Y	28					103
								31	9									
10	6964	X	6964	-0-	-0-	B	-0-	694	1	6270	2	Y	-0-					103
*11	7477	X	7477	-0-	-0-	B	-0-	688	1	6613	2	Y	160	162	1			101
								176	9									

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. //CONT.// 945581
HEARD GAS UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 270570 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 8706 PERF. 8209 - 8239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	542	N	542	-0-	-0- B	-0-	51	1	491	2	Y	-0-					-0-
07	480	N	480	-0-	-0- B	-0-	46	1	434	2	Y	-0-					-0-
08	471	N	471	-0-	-0- B	-0-	44	1	427	2	Y	-0-					-0-
09	430	N	430	-0-	-0- B	-0-	44	1	385	2	Y	1					1
							1	9									
10	448	N	448	-0-	-0- B	-0-	45	1	403	2	Y	-0-					1
*11	282	N	282	-0-	-0- B	-0-	26	1	246	2	Y	9					10
							10	9									

HIDALGO WILLACY WELL #: 3B RRCID -> 270582 COMPL. DATE 08/01/2013 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 7765 - 7835

06	44	N	44	-0-	-0- B	-0-	4	1	40	2	Y	-0-					17
07	14	N	14	-0-	-0- B	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					17
08	31	N	3	-0-	-28 B	-0-	3	2			Y	-0-					17
09	30	N	1	-0-	-29 B	-0-	1	2			Y	-0-					17
10	14	N	-0-	-0-	-14 B	-0-					Y	-0-					17
11	3	N	-0-	-0-	-3 B	-0-					Y	-0-					17

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

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THE DOXOLOGY (LWR VICKSBURG CONS 89246 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BARTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 246241 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 16986 PERF.15144 - 15164

06	3900	X	2117	-0-	-1783	-0-	2117	3			Y	-0-					77
07	4030	X	1651	-0-	-2379	-0-	1651	3			Y	-0-					77
08	4030	X	1694	-0-	-2336	-0-	1694	3			Y	-0-					77
09	3900	X	2511	-0-	-1389	-0-	2511	3			Y	-0-					77
10	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	4152	3			Y	-0-					77
*11	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	3682	3	1	9	Y	1					78

OXY USA INC. 630591
DONALD E WILSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169527 COMPL. DATE 12/00/2004 TOTAL DEPTH 17773 PERF.15496 - 15662

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THE DOXOLOGY (LWR VICKSBURG CONS//CONT.// 89246 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
06	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	161	1	4567	2	Y	9					19
							10	9									
07	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	156	1	4051	2	Y	14	19	1			14
							15	9									
08	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	165	1	3684	2	Y	8	16	1			6
							9	9									
09	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	157	1	3818	2	Y	9					15
							10	9									
10	5286	X	5286	-0-	-0-	-0-	242	1	5029	2	Y	14	17	1			12
							15	9									
*11	5765	X	5765	-0-	-0-	-0-	236	1	5516	2	Y	12					24
							13	9									

THOMPSON, BETSY WILSON WELL #: 1 RRCID -> 179866 COMPL. DATE 06/24/2000 TOTAL DEPTH 17112 PERF.16232 - 16462

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DONALD E. WILSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 189211 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15800 PERF.15098 - 15262

06	360	N	297	-0-	-63	-0-	10	1	286	2	Y	1					1
							1	9									
07	356	N	356	-0-	-0-	-0-	13	1	342	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	285	N	285	-0-	-0-	-0-	12	1	273	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	322	N	322	-0-	-0-	-0-	13	1	308	2	Y	1					1
							1	9									
10	341	N	336	-0-	-5	-0-	15	1	320	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*11	328	N	328	-0-	-0-	-0-	13	1	315	2	Y	-0-					1

BETSY WILSON THOMPSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194507 COMPL. DATE 12/08/2002 TOTAL DEPTH 16800 PERF.14039 - 15940

06	24848	X	24848	-0-	-0-	-0-	845	1	23948	2	Y	50					88
							55	9									
07	21439	X	21439	-0-	-0-	-0-	794	1	20568	2	Y	70	86	1			72
							77	9									
08	19344	X	19344	-0-	-0-	-0-	828	1	18470	2	Y	42	81	1			33
							46	9									
09	18929	X	18929	-0-	-0-	-0-	748	1	18135	2	Y	42					75
							46	9									
10	17763	X	17668	-0-	-95	-0-	809	1	16805	2	Y	49	82	1			42
							54	9									
11	17190	X	15207	-0-	-1983	-0-	623	1	14551	2	Y	30					72
							33	9									

THE DOXOLOGY (LWR VICKSBURG CONS//CONT.// 89246 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	198	N	198	-0-	-0-	-0-	7	1	190	2	Y	1					1
							1	9									
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, ROBERT WELL #: 3 RRCID -> 232947 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 16829 PERF.14096 - 14200

06	T. A.		14580	-0-	14580	74717	496	1	14052	2	Y	29					49
							32	9									
07	88178	X	13461	-0-	-74717	-0-	498	1	12915	2	Y	44	48	1			45
							48	9									
08	18414	X	11967	-0-	-6447	-0-	512	1	11426	2	Y	26	51	1			20
							29	9									
09	17820	X	10302	-0-	-7518	-0-	407	1	9870	2	Y	23					43
							25	9									
10	13020	X	9663	-0-	-3357	-0-	442	1	9191	2	Y	27	47	1			23
							30	9									
11	12600	X	9309	-0-	-3291	-0-	381	1	8908	2	Y	18					41
							20	9									

MCALLEN, ROBERT WELL #: 4 RRCID -> 238084 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 16900 PERF.15140 - 16418

06	13470	X	3479	-0-	-9991	-0-	118	1	3353	2	Y	7					20
							8	9									
07	13640	X	5973	-0-	-7667	-0-	221	1	5731	2	Y	19	19	1			20
							21	9									
08	13640	X	3805	-0-	-9835	-0-	163	1	3633	2	Y	8	22	1			6
							9	9									
09	13200	X	8640	-0-	-4560	-0-	341	1	8277	2	Y	20					26
							22	9									
10	6557	X	6557	-0-	-0-	-0-	300	1	6238	2	Y	17	28	1			15
							19	9									
*11	5953	X	5953	-0-	-0-	-0-	244	1	5696	2	Y	12					27
							13	9									

DONALD E. WILSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 249675 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 16650 PERF.15014 - 15682

06	3000	X	2701	-0-	-299	-0-	92	1	2602	2	Y	6					9
							7	9									
07	3100	X	2706	-0-	-394	-0-	100	1	2596	2	Y	9	9	1			9
							10	9									
08	2852	X	2622	-0-	-230	-0-	112	1	2504	2	Y	5	10	1			4
							6	9									
09	2760	X	2547	-0-	-213	-0-	101	1	2439	2	Y	6					10
							7	9									
10	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	111	1	2307	2	Y	7	11	1			6
							8	9									
*11	3000	N	3099	-0-	99	99	127	1	2965	2	Y	6					12
							7	9									

THOMAS DIX (4860) 89461 650 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
BLUE WING ENERGY, INC. 076791
DIX WELL #: 1 RRCID -> 165595 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4992 - 5004

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMAS LOCKHART (2600) 89481 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
MOFFETT, LILLIAN PARR, EST OF 573629
ARCHER PARR TRUST WELL #: 1 RRCID -> 103192 COMPL. DATE 11/08/1982 TOTAL DEPTH 5508 PERF. 2606 - 2614

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	706			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	706			N	NO RPT			-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSONVILLE, NE (WILCOX 9500) 89546 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
HOLBEIN-MAJOR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 014625 COMPL. DATE 02/04/1961 TOTAL DEPTH 9882 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCLEAN, MARRS, TRUST -A- WELL #: 2 RRCID -> 014629 COMPL. DATE 09/18/1960 TOTAL DEPTH 9582 PERF. N/A

06	10410	X	8539	-0-	-1871	-0-	571	1	7965	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
07	10757	X	10594	-0-	-163	-0-	654	1	9938	3	Y	2					5
							2	9									
08	12090	X	12090	-0-	-0-	-0-	827	1	11263	3	Y	-0-					5
09	11638	X	11638	-0-	-0-	-0-	746	1	10890	3	Y	2					7
							2	9									
10	743	X	743	-0-	-0-	-0-	741	1	2	9	Y	2	6	1			3
11	11700	X	10716	-0-	-984	-0-	693	1	10022	3	Y	1					4
							1	9									

MCLEAN, MARRS WELL #: 3 RRCID -> 014630 COMPL. DATE 01/25/1960 TOTAL DEPTH 10110 PERF. N/A

06	11294	X	11294	-0-	-0-	-0-	755	1	10536	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
07	13892	X	13892	-0-	-0-	-0-	858	1	13032	3	Y	2					5
							2	9									
08	13791	X	13791	-0-	-0-	-0-	883	1	12907	3	Y	1					6
							1	9									
09	14028	X	14028	-0-	-0-	-0-	899	1	13128	3	Y	1					7
							1	9									
10	930	X	930	-0-	-0-	-0-	928	1	2	9	Y	2	6	1			3
11	13440	X	13276	-0-	-164	-0-	858	1	12417	3	Y	1					4
							1	9									

MCLEAN, MARRS WELL #: 4 RRCID -> 014631 COMPL. DATE 08/03/1960 TOTAL DEPTH 9600 PERF. N/A

06	2940	X	2167	-0-	-773	-0-	145	1	2020	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
07	3162	X	1906	-0-	-1256	-0-	118	1	1787	3	Y	1					3
							1	9									
08	3162	X	2379	-0-	-783	-0-	152	1	2226	3	Y	1					4
							1	9									
09	2670	X	2199	-0-	-471	-0-	141	1	2057	3	Y	1					5
							1	9									
10	148	X	148	-0-	-0-	-0-	147	1	1	9	Y	1	4	1			2
11	2310	X	2075	-0-	-235	-0-	134	1	1940	3	Y	1					3
							1	9									

THOMPSONVILLE, NE (WILCOX 9500) //CONT.// 89546 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
TREVINO, ADOLFO WELL #: 4 RRCID -> 014637 COMPL. DATE 01/29/1983 TOTAL DEPTH 9831 PERF. 9770 - 7800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLBEIN, R. WELL #: 1 RRCID -> 014641 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 9950 PERF. N/A

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/15/2015 - P/A 09/1/515

HOLBEIN, R., UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 014642 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9493 - 9566

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLBEIN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 122983 COMPL. DATE 12/24/1986 TOTAL DEPTH 9659 PERF. 9516 - 9650

06	13980	X	11333	-0-	-2647	-0-	757	1	10573	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
07	13981	X	13096	-0-	-885	-0-	809	1	12285	3	Y	2					5
							2	9									
*08	13981	X	13839	-0-	-142	-0-	886	1	12952	3	Y	1					6
							1	9									
*09	13860	X	13653	-0-	-207	-0-	875	1	12777	3	Y	1					7
							1	9									
*10	944	X	944	-0-	-0-	-0-	942	1	2	9	Y	2	6	1			3
*11	13593	X	13593	-0-	-0-	-0-	879	1	12713	3	Y	1					4
							1	9									

HOLBEIN-MAJORS G. U. "A" WELL #: 1 RRCID -> 175386 COMPL. DATE 11/20/1999 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 9507 - 9585

06	11010	X	9370	-0-	-1640	-0-	668	1	8698	3	N	4	6	1			3
							4	9									
07	12462	X	11200	-0-	-1262	-0-	734	1	10464	3	N	2					5
							2	9									
08	12462	X	12195	-0-	-267	-0-	834	1	11360	3	N	1					6
							1	9									
09	12093	X	12093	-0-	-0-	-0-	829	1	11263	3	N	1					7
							1	9									
10	829	X	829	-0-	-0-	-0-	827	1	2	9	N	2	6	1			3
*11	10460	X	10460	-0-	-0-	-0-	720	1	9739	3	N	1					4
							1	9									

THOMPSONVILLE, NE (WILCOX 9500) //CONT.// 89546 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HOLBEIN TRUST WELL #: 1 RRCID -> 243315 COMPL. DATE 07/03/1999 TOTAL DEPTH 13885 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMPSONVILLE, NE. (W-19) 89546 412 NON-ASSOCIATED CAPACITY 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
06	1110		-0-	-0-	-1110	-0-			N	-0-			-0-
07	403	#	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-			-0-
08	403	X	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-			-0-
09	390	X	-0-	-0-	-390	-0-			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OSPREY WELL #: 4 RRCID -> 181484 COMPL. DATE 12/14/2000 TOTAL DEPTH 15430 PERF.14207 - 15047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6750	X	6280	-0-	-470	-0-	419	1	5854	3	Y	6	12	1			6
							7	9									
07	6510	X	6167	-0-	-343	-0-	381	1	5783	3	Y	3					9
							3	9									
08	6510	X	6049	-0-	-461	-0-	387	1	5661	3	Y	1					10
							1	9									
09	6360	X	6014	-0-	-346	-0-	385	1	5627	3	Y	2					12
							2	9									
10	435	X	435	-0-	-0-	-0-	432	1	3	9	Y	3	10	1			5
*11	6786	X	6786	-0-	-0-	-0-	439	1	6345	3	Y	2					7
							2	9									

BRUNI ESTATE GAS UNIT NO 1 WELL #: 2 RRCID -> 071796 COMPL. DATE 03/31/1977 TOTAL DEPTH 10418 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4530	X	3291	-0-	-1239	-0-	220	1	3068	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
07	5614	X	5614	-0-	-0-	-0-	347	1	5265	3	Y	2					5
							2	9									
08	5178	X	5178	-0-	-0-	-0-	331	1	4846	3	Y	1					6
							1	9									
09	4904	X	4904	-0-	-0-	-0-	314	1	4589	3	Y	1					7
							1	9									
10	219	X	219	-0-	-0-	-0-	218	1	1	9	Y	1	6	1			2
*11	5475	X	5475	-0-	-0-	-0-	354	1	5119	3	Y	2					4
							2	9									

THOMPSONVILLE, NE. (10640) 89546 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
MCLEAN, MARRS, -C- WELL #: 1X RRCID -> 039291 COMPL. DATE 04/15/1966 TOTAL DEPTH 10790 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	783	N	783	-0-	-0-	-0-	50	1	702	3	N	28	55	1			26
							31	9									
07	491	N	491	-0-	-0-	-0-	29	1	447	3	N	14					40
							15	9									
08	328	N	328	-0-	-0-	-0-	21	1	305	3	N	2					42
							2	9									
09	825	N	825	-0-	-0-	-0-	52	1	763	3	N	9					51
							10	9									
10	496	N	45	-0-	-451	-0-	35	1	10	9	N	9	43	1			17
11	330	N	315	-0-	-15	-0-	20	1	291	3	N	4					21
							4	9									

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
06	2458	X	2458	-0-	-0-	-0-	164	1	2291	3	N	3	29	1			3
							3	9									
07	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	172	1	2613	3	N	2					5
							2	9									
08	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	195	1	2844	3	N	1					6
							1	9									
09	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	185	1	2694	3	N	1					7
							1	9									
10	T. A.		184	-0-	184	184	182	1	2	9	N	2	6	1			3
11	T. A.		2584	-0-	2584	2768	167	1	2416	3	N	1					4
							1	9									

THOMPSONVILLE, NE. (10640) //CONT.// 89546 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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
06	473	N	473	-0-	-0-	-0-	32	1	441	3	N	-0-	2	1			-0-
07	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	81	1	1228	3	N	-0-					-0-
08	234	N	234	-0-	-0-	-0-	15	1	219	3	N	-0-					-0-
09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	7	1	95	3	N	-0-					-0-
10	1302	N	4	-0-	-1298	-0-	4	1			N	-0-					-0-
11	240	N	53	-0-	-187	-0-	3	1	50	3	N	-0-					-0-

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
06	2640	X	2366	-0-	-274	-0-	158	1	2199	3	N	8	14	1			7
							9	9									
07	3255	X	2689	-0-	-566	-0-	166	1	2519	3	N	4					11
							4	9									
08	3255	X	2615	-0-	-640	-0-	167	1	2447	3	N	1					12
							1	9									
09	2940	X	2602	-0-	-338	-0-	167	1	2432	3	N	3					15
							3	9									
10	185	X	185	-0-	-0-	-0-	182	1	3	9	N	3	12	1			6
*11	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	175	1	2536	3	N	2					8
							2	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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	873	N	873	-0-	-0-	-0-	58	1	812	3	N	3	2	1			3
							3	9									
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	92	N	92	-0-	-0-	-0-	91	1	1	9	N	1	2	1			2
*11	807	N	807	-0-	-0-	-0-	52	1	754	3	N	1					3
							1	9									

FROST MCLEAN WELL #: 1 RRCID -> 242188 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 14680 PERF.11166 - 11186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSONVILLE, NE. (11,300) //CONT.// 89546 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MARRS MCLEAN TRUST C WELL #: 20 RRCID -> 245778 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11118 - 11208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	9390	-0-	6390	6390	628	1	8762	3	N	-0-	1	1			-0-
07	3100	N	11132	-0-	8032	14422	688	1	10444	3	N	-0-					-0-
08	3100	N	376	-0-	-2724	11698	24	1	351	3	N	1					1
							1	9									
09	3000	N	141	-0-	-2859	8839	9	1	128	3	N	4					5
							4	9									
10	8868	X	29	-0-	-8839	-0-	25	1	4	9	N	4	4	1			5
11	1290	X	60	-0-	-1230	-0-	4	1	55	3	N	1					6
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19410	X	16305	-0-	-3105	-0-	922	1	15383	2	N	-0-					2
07	20057	X	19417	-0-	-640	-0-	1026	1	18391	2	N	-0-					2
08	19438	X	19438	-0-	-0-	-0-	1813	1	17625	2	N	-0-					2
09	19063	X	19063	-0-	-0-	-0-	2128	1	16935	2	N	-0-					2
10	19406	X	18789	-0-	-617	-0-	2120	1	16669	2	N	-0-					2
11	18810	X	18353	-0-	-457	-0-	2005	1	16348	2	N	-0-					2

STROMAN-ARMSTRONG WELL #: 6 RRCID -> 233964 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13028 - 13046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2670	X	2034	-0-	-636	-0-	640	1	1394	2	N	-0-					-0-
07	2759	X	2106	-0-	-653	-0-	664	1	1442	2	N	-0-					-0-
08	2759	X	1970	-0-	-789	-0-	619	1	1351	2	N	-0-					-0-
09	2040	X	1595	-0-	-445	-0-	178	1	1417	2	N	-0-					-0-
10	2108	X	1537	-0-	-571	-0-	173	1	1364	2	N	-0-					-0-
11	2040	X	1592	-0-	-448	-0-	174	1	1418	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARRS MCLEAN TRUST -C- WELL #: 16 RRCID -> 155807 COMPL. DATE 06/24/1995 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12382 - 12390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	21330	X	16370	-0-	-4960	-0-	1094	1	15273	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
07	21886	X	19140	-0-	-2746	-0-	1182	1	17956	3	Y	2					5
							2	9									
08	21948	X	20221	-0-	-1727	-0-	1295	1	18925	3	Y	1					6
							1	9									
09	21240	X	19871	-0-	-1369	-0-	1274	1	18596	3	Y	1					7
							1	9									
10	1326	X	1326	-0-	-0-	-0-	1324	1	2	9	Y	2	6	1			3
11	19140	X	18966	-0-	-174	-0-	1226	1	17739	3	Y	1					4
							1	9									

THOMPSONVILLE, NE. (12500) //CONT.// 89546 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MARRS MCLEAN TRUST -A- WELL #: 4 RRCID -> 171363 COMPL. DATE 09/30/1998 TOTAL DEPTH 14350 PERF.12914 - 12927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14970	X	12978	-0-	-1992	-0-	867	1	12108	3	N	3	2	1			3
							3	9									
07	15469	X	15171	-0-	-298	-0-	937	1	14232	3	N	2					5
							2	9									
08	15658	X	15658	-0-	-0-	-0-	1002	1	14655	3	N	1					6
							1	9									
09	15090	X	15090	-0-	-0-	-0-	967	1	14122	3	N	1					7
							1	9									
10	1007	X	1007	-0-	-0-	-0-	1005	1	2	9	N	2	6	1			3
11	15150	X	15080	-0-	-70	-0-	975	1	14104	3	N	1					4
							1	9									

HOLBEIN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 172485 COMPL. DATE 03/18/1999 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13058 - 13091

06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

MARRS MCLEAN TRUST -A WELL #: 5 RRCID -> 175454 COMPL. DATE 01/01/2000 TOTAL DEPTH 13065 PERF.12850 - 12890

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	1530	X	1530	-0-	-0-	-0-	102	1	1428	3	N	-0-	1	1			-0-
07	3100	N	6393	-0-	3293	3293	395	1	5998	3	N	-0-					-0-
08	3100	N	5540	-0-	2440	5733	355	1	5185	3	N	-0-					-0-
09	3000	N	2748	-0-	-252	5481	176	1	2572	3	N	-0-					-0-
10	5744	X	263	-0-	-5481	-0-	263	1			N	-0-					-0-
*11	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	220	1	3182	3	N	-0-					-0-

HOLBEIN TRUST WELL #: 2 RRCID -> 176745 COMPL. DATE 03/15/2000 TOTAL DEPTH 13423 PERF.13198 - 13222

06	4710	X	3280	-0-	-1430	-0-	219	1	3058	3	N	3	2	1			3
							3	9									
07	4867	X	4076	-0-	-791	-0-	252	1	3822	3	N	2					5
							2	9									
08	4526	X	3884	-0-	-642	-0-	249	1	3634	3	N	1					6
							1	9									
09	4590	X	4254	-0-	-336	-0-	273	1	3980	3	N	1					7
							1	9									
10	269	X	269	-0-	-0-	-0-	267	1	2	9	N	2	6	1			3
*11	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	254	1	3670	3	N	1					4
							1	9									

THOMPSONVILLE, NE. (12500) //CONT.// 89546 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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
06	2700	X	2629	-0-	-71	-0-	176	1	2451	3	N	2	9	1			2
							2	9									
07	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	220	1	3339	3	N	1					3
							1	9									
08	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	224	1	3270	3	N	-0-					4
09	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	203	1	2964	3	N	1					5
							1	9									
10	2790	X	215	-0-	-2575	-0-	214	1	1	9	N	1	4	1			2
*11	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	213	1	3083	3	N	1					3
							1	9									

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	65	1	952	3	N	2					2
							2	9									
09	14B2 EXT		1296	-0-	1296	1296	82	1	1201	3	N	12					14
							13	9									
10	1332	X	36	-0-	-1296	-0-	24	1	12	9	N	11	12	1			13
11	990	N	71	-0-	-919	-0-	4	1	64	3	N	3					16
							3	9									

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
06	5640	X	5593	-0-	-47	-0-	374	1	5216	3	N	3	2	1			3
							3	9									
07	6154	X	6154	-0-	-0-	-0-	380	1	5772	3	N	2					5
							2	9									
08	5828	X	5639	-0-	-189	-0-	361	1	5277	3	N	1					6
							1	9									
09	6163	X	6163	-0-	-0-	-0-	395	1	5767	3	N	1					7
							1	9									
10	395	X	395	-0-	-0-	-0-	393	1	2	9	N	2	6	1			3
11	5610	X	5418	-0-	-192	-0-	350	1	5067	3	N	1					4
							1	9									

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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCLEAN, MARRS TRUST WELL #: 20 RRCID -> 182753 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12523 - 12538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9930	X	8701	-0-	-1229	-0-	620	1	8078	3	N	3	2	1			3
							3	9									
07	10085	X	10085	-0-	-0-	-0-	661	1	9422	3	N	2					5
							2	9									
08	12090	X	12090	-0-	-0-	-0-	774	1	11315	3	N	1					6
							1	9									
09	10529	X	10529	-0-	-0-	-0-	722	1	9806	3	N	1					7
							1	9									
10	745	X	745	-0-	-0-	-0-	743	1	2	9	N	2	6	1			3
11	11700	X	10899	-0-	-801	-0-	750	1	10148	3	N	1					4
							1	9									

THOMPSONVILLE, NE. (12500) //CONT.// 89546 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MARRS MCLEAN TRUST WELL #: 21 RRCID -> 184921 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12892 - 12908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12330	X	8399	-0-	-3931	-0-	561	1	7835	3	N	3	2	1			3
							3	9									
07	12555	X	9526	-0-	-3029	-0-	588	1	8937	3	N	1					4
							1	9									
08	11563	X	10324	-0-	-1239	-0-	661	1	9663	3	N	-0-					4
09	11011	X	11011	-0-	-0-	-0-	706	1	10304	3	N	1					5
							1	9									
10	697	X	697	-0-	-0-	-0-	695	1	2	9	N	2	5	1			2
11	9990	X	9252	-0-	-738	-0-	598	1	8653	3	N	1					3
							1	9									

MARRS MCLEAN TRUST WELL #: 22 RRCID -> 195634 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13124 - 13136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	253	1	3530	3	N	-0-	2	1			-0-
07	5439	X	5439	-0-	-0-	-0-	336	1	5103	3	N	-0-					-0-
08	4990	X	4990	-0-	-0-	-0-	319	1	4670	3	N	1					1
							1	9									
09	5175	X	5175	-0-	-0-	-0-	332	1	4843	3	N	-0-					1
10	2139	X	264	-0-	-1875	-0-	264	1			N	-0-	1	1			-0-
*11	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	285	1	4124	3	N	-0-					-0-

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
06	959	N	959	-0-	-0-	-0-	64	1	895	3	N	-0-	2	1			-0-
07	763	N	763	-0-	-0-	-0-	47	1	715	3	N	1					1
							1	9									
08	665	N	665	-0-	-0-	-0-	43	1	622	3	N	-0-					1
09	966	N	966	-0-	-0-	-0-	62	1	904	3	N	-0-					1
10	775	N	87	-0-	-688	-0-	87	1			N	-0-	1	1			-0-
*11	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	65	1	945	3	N	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	27	3	N	1					1
							1	9									
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

OXY USA INC. 630591
OSPREY WELL #: 1 RRCID -> 176247 COMPL. DATE 08/25/1999 TOTAL DEPTH 13321 PERF.13104 - 13114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-

OSPREY WELL #: 3 RRCID -> 181799 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 16404 PERF.13896 - 14021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSONVILLE, NE. (12500) //CONT.// 89546 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
OXY USA INC. //CONT.// 630591
OSPREY WELL #: 2 RRCID -> 191636 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 14421 PERF.13142 - 13162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
07	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSONVILLE, NE. (12500 FB-C) 89546 753 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
MARRS MCLEAN TRUST WELL #: 13 RRCID -> 150050 COMPL. DATE 05/06/1994 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12699 - 12766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7950	X	7549	-0-	-401	-0-	504 1 4 9		7041	3	Y	4	12	1			3
07	7595	X	7373	-0-	-222	-0-	455 1 1 9		6917	3	Y	1					4
08	8033	X	8033	-0-	-0-	-0-	514 1 1 9		7518	3	Y	1					5
09	7920	X	7514	-0-	-406	-0-	482 1 1 9		7031	3	Y	1					6
10	529	X	529	-0-	-0-	-0-	528 1		1	9	Y	1	5	1			2
11	7770	X	6629	-0-	-1141	-0-	429 1 1 9		6199	3	Y	1					3

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
06	13980	X	11961	-0-	-2019	-0-	799 1 2 9		11160	3	N	2	4	1			2
07	14291	X	13751	-0-	-540	-0-	849 1 1 9		12901	3	N	1					3
08	14167	X	13404	-0-	-763	-0-	858 1		12546	3	N	-0-					3
09	13980	X	13550	-0-	-430	-0-	869 1 1 9		12680	3	N	1					4
10	815	X	815	-0-	-0-	-0-	815 1				N	-0-	3	1			1
11	13320	X	12963	-0-	-357	-0-	838 1 1 9		12124	3	N	1					2

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
06	450	X	265	-0-	-185	-0-	18 1		247	3	N	-0-	1	1			-0-
07	465	X	195	-0-	-270	-0-	12 1		183	3	N	-0-					-0-
08	470	X	470	-0-	-0-	-0-	30 1		440	3	N	-0-					-0-
09	480	X	469	-0-	-11	-0-	30 1		439	3	N	-0-					-0-
10	496	X	18	-0-	-478	-0-	18 1				N	-0-					-0-
11	450	X	288	-0-	-162	-0-	19 1		269	3	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	30	-0-	30	30	30	1			N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	548	-0-	548	578	35	1	513	3	N	-0-					-0-

THOMPSONVILLE, NE. (13600) 89546 814 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
FROST MCLEAN WELL #: 1 RRCID -> 162683 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 14680 PERF.13657 - 13686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7080	X	5445	-0-	-1635	-0-	364	1	5078	3	N	3	2	1			3
							3	9									
07	7316	X	5539	-0-	-1777	-0-	342	1	5196	3	N	1					4
							1	9									
08	7037	X	6634	-0-	-403	-0-	425	1	6208	3	N	1					5
							1	9									
09	6960	X	6106	-0-	-854	-0-	391	1	5714	3	N	1					6
							1	9									
10	7192	X	413	-0-	-6779	-0-	412	1	1	9	N	1	5	1			2
11	6420	X	6011	-0-	-409	-0-	389	1	5620	3	N	2					4
							2	9									

MCLEAN HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 166066 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 14067 PERF.13560 - 13572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2520	X	1873	-0-	-647	-0-	125	1	1745	3	N	3	2	1			3
							3	9									
07	2573	X	2420	-0-	-153	-0-	149	1	2269	3	N	2					5
							2	9									
08	2542	X	2215	-0-	-327	-0-	142	1	2073	3	N	-0-					5
09	2610	X	2413	-0-	-197	-0-	155	1	2256	3	N	2					7
							2	9									
10	2697	X	161	-0-	-2536	-0-	159	1	2	9	N	2	6	1			3
11	2340	X	1997	-0-	-343	-0-	129	1	1867	3	N	1					4
							1	9									

MCLEAN HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 173044 COMPL. DATE 05/14/1999 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13952 - 13971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1481	X	1481	-0-	-0-	-0-	99	1	1382	3	N	-0-	2	1			-0-
07	1299	X	1299	-0-	-0-	-0-	80	1	1218	3	N	1					1
							1	9									
08	1474	X	1474	-0-	-0-	-0-	94	1	1380	3	N	-0-					1
09	1320	X	1225	-0-	-95	-0-	79	1	1146	3	N	-0-					1
10	1519	X	79	-0-	-1440	-0-	79	1			N	-0-	1	1			-0-
11	1470	X	701	-0-	-769	-0-	45	1	656	3	N	-0-					-0-

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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	248					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	248					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	248					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	248					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	248					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	248					N	NO RPT					-0-

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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSONVILLE, NE. (13600) //CONT.// 89546 814 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	5790	X	5724	-0-	-66	-0-	512	1	5212	2	N	-0-					-0-
07	5766	X	5624	-0-	-142	-0-	534	1	5090	2	N	-0-					-0-
08	5797	X	5637	-0-	-160	-0-	543	1	5094	2	N	-0-					-0-
09	5730	X	5545	-0-	-185	-0-	532	1	5013	2	N	-0-					-0-
10	5921	X	5608	-0-	-313	-0-	542	1	5066	2	N	-0-					-0-
11	5730	X	5723	-0-	-7	-0-	554	1	5169	2	N	-0-					-0-

PEREZ, F "C" WELL #: 1 RRCID -> 175742 COMPL. DATE 08/15/1999 TOTAL DEPTH 13082 PERF.12926 - 12951

06	7890	X	4777	-0-	-3113	-0-	427	1	4350	2	N	-0-					-0-
07	8153	X	7068	-0-	-1085	-0-	671	1	6397	2	N	-0-					-0-
08	8277	X	7352	-0-	-925	-0-	708	1	6644	2	N	-0-					-0-
09	8010	X	7065	-0-	-945	-0-	677	1	6388	2	N	-0-					-0-
10	8556	X	6318	-0-	-2238	-0-	610	1	5708	2	N	-0-					-0-
11	7110	X	6096	-0-	-1014	-0-	590	1	5506	2	N	-0-					-0-

PEREZ, F. "C" WELL #: 2 RRCID -> 176515 COMPL. DATE 07/25/2004 TOTAL DEPTH 15600 PERF.13932 - 14210

06	55253	X	55253	-0-	-0-	-0-	4938	1	50315	2	N	-0-					-0-
07	50000	X	50000	-0-	-0-	-0-	4747	1	45253	2	N	-0-					-0-
08	48615	X	48615	-0-	-0-	-0-	4683	1	43932	2	N	-0-					-0-
09	53233	X	53233	-0-	-0-	-0-	5103	1	48130	2	N	-0-					-0-
10	54131	X	54131	-0-	-0-	-0-	5230	1	48901	2	N	-0-					-0-
*11	52319	X	52319	-0-	-0-	-0-	5064	1	47255	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 #: 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
06	21171	X	21171	-0-	-0-	-0-	1892	1	19279	2	N	-0-			-0-
07	16967	X	16967	-0-	-0-	-0-	1611	1	15356	2	N	-0-			-0-
08	16473	X	16473	-0-	-0-	-0-	1587	1	14886	2	N	-0-			-0-
09	15540	X	15075	-0-	-465	-0-	1445	1	13630	2	N	-0-			-0-
10	T. A.		16807	-0-	16807	16807	1624	1	15183	2	N	-0-			-0-
11	T. A.		15833	-0-	15833	32640	1532	1	14301	2	N	-0-			-0-

PEREZ, F. "D" WELL #: 2 RRCID -> 182320 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 14421 PERF.14240 - 14260

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	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

06	14790	X	14030	-0-	-760	-0-	1254	1	12776	2	N	-0-			-0-
07	15283	X	14380	-0-	-903	-0-	1365	1	13015	2	N	-0-			-0-
08	15283	X	14162	-0-	-1121	-0-	1364	1	12798	2	N	-0-			-0-
09	14640	X	13584	-0-	-1056	-0-	1302	1	12282	2	N	-0-			-0-
10	14973	X	13797	-0-	-1176	-0-	1333	1	12464	2	N	-0-			-0-
11	14040	X	13393	-0-	-647	-0-	1296	1	12097	2	N	-0-			-0-

CANTU, ANGELITA WELL #: 1 RRCID -> 188037 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 15733 PERF.14728 - 14748

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

PEREZ, F. "D" WELL #: 3 RRCID -> 197110 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 14551 PERF.13188 - 14109

06	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	134	1	1368	2	N	-0-			-0-
07	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	138	1	1315	2	N	-0-			-0-
08	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	152	1	1430	2	N	-0-			-0-
09	1500	N	1452	-0-	-48	-0-	139	1	1313	2	N	-0-			-0-
10	1457	N	1158	-0-	-299	-0-	112	1	1046	2	N	-0-			-0-
11	1530	N	1034	-0-	-496	-0-	100	1	934	2	N	-0-			-0-

THOMPSONVILLE, NE. (13700) //CONT.// 89546 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
L.O.G. ENERGY EXPLORATION, LTD. 480181
51 PENN WELL #: 1 RRCID -> 177792 COMPL. DATE 06/29/2000 TOTAL DEPTH 15588 PERF.14214 - 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
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OXY USA INC. 630591
OSPREY WELL #: 2 RRCID -> 176848 COMPL. DATE 10/25/1999 TOTAL DEPTH 14421 PERF.14090 - 14200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OSPREY WELL #: 3 RRCID -> 181797 COMPL. DATE 03/25/2000 TOTAL DEPTH 16404 PERF.14080 - 14126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OSPREY WELL #: 4 RRCID -> 182316 COMPL. DATE 01/27/2001 TOTAL DEPTH 15430 PERF.14207 - 14504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OSPREY WELL #: 5 RRCID -> 185303 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14278 - 14510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2610	X	-0-	-0-	-2610	-0-					N	-0-					-0-
07	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					-0-
08	1612	X	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					-0-
09	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
10	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
07	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
08	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
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
06	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	391	1	1593	2	Y	34					154
							37	9									
07	2325	N	2237	-0-	-88	-0-	560	1	1627	2	Y	45					199
							50	9									
08	2170	N	2095	-0-	-75	-0-	256	1	1727	2	Y	102	191	1			110
							112	9									
09	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	266	1	1798	2	Y	37					147
							41	9									
10	2232	N	2128	-0-	-104	-0-	281	1	1805	2	Y	38					185
							42	9									
*11	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	257	1	1632	2	Y	166	193	1			158
							183	9									

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
06	1380	X	726	-0-	-654	-0-	111	1	615	2	N	-0-					-0-
07	1178	X	934	-0-	-244	-0-	75	1	859	2	N	-0-					-0-
08	1116	X	777	-0-	-339	-0-	67	1	710	2	N	-0-					-0-
09	960	X	507	-0-	-453	-0-	28	1	479	2	N	-0-					-0-
10	930	X	582	-0-	-348	-0-	60	1	522	2	N	-0-					-0-
*11	952	X	952	-0-	-0-	-0-	103	1	849	2	N	-0-					-0-

MOGLIA "O" WELL #: 1 RRCID -> 195268 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STAGGS, JULIE-STATE WELL #: 1 RRCID -> 197049 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 12073 PERF.10638 - 10838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1770	X	1694	-0-	-76	-0-	663	1	1028	2	N	3					68
							3	9									
07	2003	X	2003	-0-	-0-	-0-	920	1	1081	2	N	2					70
							2	9									
08	1767	X	1436	-0-	-331	-0-	409	1	1027	2	N	-0-					70
09	1710	X	1470	-0-	-240	-0-	383	1	1087	2	N	-0-					70
10	2015	X	1418	-0-	-597	-0-	409	1	1009	2	N	-0-					70
11	1950	X	1318	-0-	-632	-0-	375	1	943	2	N	-0-					70

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
06	5070	X	4221	-0-	-849	-0-	263	1	3954	2	Y	4					17
							4	9									
07	5053	X	4255	-0-	-798	-0-	302	1	3942	2	Y	10					27
							11	9									
08	5053	X	3926	-0-	-1127	-0-	285	1	3634	2	Y	6					33
							7	9									
09	4890	X	4472	-0-	-418	-0-	290	1	4173	2	Y	8					41
							9	9									
10	4371	X	3807	-0-	-564	-0-	287	1	3517	2	Y	3					44
							3	9									
11	4230	X	3460	-0-	-770	-0-	283	1	3175	2	Y	2					46
							2	9									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MARSHALL STATE WELL #: 6 RRCID -> 201335 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10682 - 11667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6242	X	6242	-0-	-0-	-0-	389	1	5844	2	Y	8					104
							9	9									
07	6654	X	6654	-0-	-0-	-0-	472	1	6165	2	Y	15					119
							17	9									
08	5961	X	5961	-0-	-0-	-0-	433	1	5516	2	Y	11					130
							12	9									
09	6511	X	6511	-0-	-0-	-0-	422	1	6077	2	Y	11					141
							12	9									
10	6820	X	5536	-0-	-1284	-0-	418	1	5116	2	Y	2					143
							2	9									
*11	6450	X	5764	-0-	-686	-0-	471	1	5290	2	Y	3					146
							3	9									

MARSHALL STATE WELL #: 8 RRCID -> 202273 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11492 - 11711

06	825	N	825	-0-	-0-	-0-	51	1	774	2	Y	-0-					8
07	899	N	858	-0-	-41	-0-	61	1	797	2	Y	-0-					8
08	837	N	792	-0-	-45	-0-	58	1	734	2	Y	-0-					8
09	844	N	844	-0-	-0-	-0-	55	1	787	2	Y	2					10
							2	9									
10	868	N	785	-0-	-83	-0-	59	1	726	2	Y	-0-					10
11	780	N	742	-0-	-38	-0-	61	1	680	2	Y	1					11
							1	9									

MARSHALL STATE WELL #: 10 RRCID -> 202331 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10682 - 10832

06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	17	1	253	2	Y	-0-					2
07	372	N	219	-0-	-153	-0-	15	1	202	2	Y	2					4
							2	9									
08	178	N	178	-0-	-0-	-0-	13	1	165	2	Y	-0-					4
09	270	N	233	-0-	-37	-0-	15	1	217	2	Y	1					5
							1	9									
10	217	N	150	-0-	-67	-0-	11	1	139	2	Y	-0-					5
11	180	N	130	-0-	-50	-0-	11	1	119	2	Y	-0-					5

MARSHALL STATE WELL #: 14 RRCID -> 204623 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10692 - 10788

06	806	N	806	-0-	-0-	-0-	50	1	756	2	Y	-0-					5
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	345	N	345	-0-	-0-	-0-	25	1	320	2	Y	-0-					5
09	831	N	831	-0-	-0-	-0-	54	1	777	2	Y	-0-					5
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

MOGLIA "O" WELL #: 2 RRCID -> 205648 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 10969 PERF. 9860 - 9994

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	360	1	941	2	Y	3					139
							3	9									
07	683	N	683	-0-	-0-	-0-	207	1	476	2	Y	-0-					139
08	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	352	1	941	2	Y	1					140
							1	9									
09	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	396	1	1364	2	Y	2					142
							2	9									
10	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	335	1	914	2	Y	-0-					142
*11	639	N	639	-0-	-0-	-0-	224	1	413	2	Y	2					144
							2	9									

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
06	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	430	1	2356	2	N	15					198
							17	9									
07	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	467	1	2377	2	N	34	192	1			40
							37	9									
08	2703	X	2703	-0-	-0-	-0-	450	1	2223	2	N	27					67
							30	9									
09	2790	X	2611	-0-	-179	-0-	341	1	2237	2	N	30					97
							33	9									
10	2883	X	2716	-0-	-167	-0-	403	1	2299	2	N	13					110
							14	9									
11	2790	X	2584	-0-	-206	-0-	412	1	2137	2	N	32					142
							35	9									

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
06	840	X	836	-0-	-4	-0-	101	1	735	2	N	-0-					-0-
07	868	X	757	-0-	-111	-0-	79	1	678	2	N	-0-					-0-
08	868	X	735	-0-	-133	-0-	93	1	642	2	N	-0-					-0-
09	840	X	742	-0-	-98	-0-	68	1	674	2	N	-0-					-0-
10	868	X	522	-0-	-346	-0-	55	1	467	2	N	-0-					-0-
11	840	X	765	-0-	-75	-0-	108	1	657	2	N	-0-					-0-

TIJERINA WELL #: 1 RRCID -> 208782 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 13141 PERF.11008 - 13022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4590	X	3051	-0-	-1539	-0-	368	1	2666	2	Y	15					52
							17	9									
07	4495	X	3999	-0-	-496	-0-	416	1	3573	2	Y	9					61
							10	9									
08	4495	X	3667	-0-	-828	-0-	462	1	3190	2	Y	14					75
							15	9									
09	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	409	1	4081	2	Y	8					83
							9	9									
10	4656	X	4656	-0-	-0-	-0-	489	1	4143	2	Y	22					105
							24	9									
*11	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	489	1	2977	2	Y	1					106
							1	9									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
06	5299	X	5299	-0-	-0-	-0-	1134	1	4161	2	Y	4					166
							4	9									
07	5764	X	5764	-0-	-0-	-0-	1291	1	4461	2	Y	11					177
							12	9									
08	4745	X	4745	-0-	-0-	-0-	1155	1	3590	2	Y	-0-					177
09	4574	X	4574	-0-	-0-	-0-	1138	1	3435	2	Y	1					178
							1	9									
10	4154	X	4085	-0-	-69	-0-	1393	1	2692	2	Y	-0-					178
11	4020	X	4013	-0-	-7	-0-	576	1	3437	2	Y	-0-					178

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
06	701	N	701	-0-	-0-	-0-	108	1	593	2	Y	-0-					29
07	793	N	793	-0-	-0-	-0-	130	1	663	2	Y	-0-					29
08	866	N	866	-0-	-0-	-0-	142	1	700	2	Y	22					51
							24	9									
09	785	N	785	-0-	-0-	-0-	104	1	681	2	Y	-0-					51
10	806	N	681	-0-	-125	-0-	102	1	579	2	Y	-0-					51
11	840	N	442	-0-	-398	-0-	71	1	371	2	Y	-0-					51

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
06	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	300	1	1100	2	Y	-0-					20
07	878	N	878	-0-	-0-	-0-	197	1	681	2	Y	-0-					20
08	785	N	785	-0-	-0-	-0-	191	1	594	2	Y	-0-					20
09	923	N	923	-0-	-0-	-0-	230	1	693	2	Y	-0-					20
10	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	362	1	699	2	Y	-0-					20
*11	750	N	662	-0-	-88	-0-	95	1	567	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
06	5310	X	2336	-0-	-2974	-0-	282	1	2041	2	Y	12					50
							13	9									
07	5053	X	4897	-0-	-156	-0-	720	1	4160	2	Y	15					65
							17	9									
08	4712	X	3453	-0-	-1259	-0-	730	1	2713	2	Y	9					74
							10	9									
09	6302	X	6302	-0-	-0-	-0-	951	1	5338	2	Y	12					86
							13	9									
10	4911	X	4911	-0-	-0-	-0-	869	1	4018	2	Y	22					108
							24	9									
11	4740	X	2254	-0-	-2486	-0-	552	1	1701	2	Y	1					109
							1	9									

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
06	3000	N	3525	-0-	525	525	425	1	3080	2	Y	18					58
							20	9									
07	3100	N	2732	-0-	-368	157	401	1	2317	2	Y	13					71
							14	9									
08	2690	N	2533	-0-	-157	-0-	537	1	1994	2	Y	2					73
							2	9									
09	2348	X	2348	-0-	-0-	-0-	354	1	1988	2	Y	5					78
							6	9									
10	3658	X	2330	-0-	-1328	-0-	410	1	1898	2	Y	20					98
							22	9									
11	3540	X	2180	-0-	-1360	-0-	534	1	1645	2	Y	1					99
							1	9									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
06	7173	X	7173	-0-	-0-	-0-	1394	1	5679	2	Y	91	272	1			59
							100	9									
07	7531	X	7531	-0-	-0-	-0-	1915	1	5563	2	Y	48					107
							53	9									
08	6977	X	6977	-0-	-0-	-0-	897	1	6050	2	Y	27					134
							30	9									
09	6537	X	6537	-0-	-0-	-0-	836	1	5654	2	Y	43	140	1			37
							47	9									
10	6675	X	6675	-0-	-0-	-0-	897	1	5767	2	Y	10					47
							11	9									
*11	6138	X	6138	-0-	-0-	-0-	836	1	5299	2	Y	3					50
							3	9									

MORENO GU WELL #: 1H RRCID -> 229877 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 10562 PERF.10670 - 12675

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

MORENO GU WELL #: 2H RRCID -> 236615 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 10477 PERF.10978 - 13400

06	13470	X	11437	-0-	-2033	-0-	1745	1	9634	2	Y	53					291
							58	9									
07	13237	X	12601	-0-	-636	-0-	1004	1	11532	2	Y	59	191	1			159
							65	9									
08	12741	X	11267	-0-	-1474	-0-	960	1	10250	2	Y	52					211
							57	9									
09	12300	X	8873	-0-	-3427	-0-	483	1	8337	2	Y	48					259
							53	9									
10	12586	X	8937	-0-	-3649	-0-	919	1	7961	2	Y	52					311
							57	9									
*11	12180	X	6413	-0-	-5767	-0-	690	1	5703	2	Y	18	180	1			149
							20	9									

GALLAGHER, GLORIA B. WELL #: 7H RRCID -> 242046 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 11613 PERF.11852 - 14640

06	1608	X	1608	-0-	-0-	-0-	445	1	1163	2	Y	-0-					41
07	1829	X	1507	-0-	-322	-0-	457	1	1050	2	Y	-0-					41
08	1829	X	1360	-0-	-469	-0-	370	1	989	2	Y	1					42
							1	9									
09	1770	X	1673	-0-	-97	-0-	376	1	1297	2	Y	-0-					42
10	1798	X	1330	-0-	-468	-0-	357	1	973	2	Y	-0-					42
*11	1620	X	1359	-0-	-261	-0-	477	1	881	2	Y	1					43
							1	9									

PEREZ-MOGLIA G.U. WELL #: 1H RRCID -> 245002 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 10557 PERF.10634 - 14000

06	7294	X	7294	-0-	-0-	-0-	1127	1	6167	2	Y	-0-					188
07	7576	X	7576	-0-	-0-	-0-	1241	1	6321	2	Y	13	149	1			52
							14	9									
08	7615	X	7615	-0-	-0-	-0-	1275	1	6299	2	Y	37					89
							41	9									
09	7026	X	7026	-0-	-0-	-0-	924	1	6066	2	Y	33					122
							36	9									
10	7433	X	7433	-0-	-0-	-0-	1106	1	6304	2	Y	21	116	1			27
							23	9									
11	6990	X	6964	-0-	-26	-0-	1120	1	5811	2	Y	30					57
							33	9									

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
06	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	931	1	2434	2	Y	7					176
							8	9									
07	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	1106	1	2545	2	Y	-0-					176
08	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	1010	1	2698	2	Y	4					180
							4	9									
09	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	964	1	3324	2	Y	3					183
							3	9									
10	3844	X	3645	-0-	-199	-0-	978	1	2666	2	Y	1					184
							1	9									
11	3600	X	2892	-0-	-708	-0-	1013	1	1870	2	Y	8					192
							9	9									

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
06	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	508	1	2068	2	Y	33	101	1			24
							36	9									
07	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-	701	1	2036	2	Y	18					42
							20	9									
08	2604	N	2504	-0-	-100	-0-	322	1	2172	2	Y	9					51
							10	9									
09	2610	N	2417	-0-	-193	-0-	309	1	2089	2	Y	17	52	1			16
							19	9									
10	2759	N	2420	-0-	-339	-0-	325	1	2091	2	Y	4					20
							4	9									
11	2430	N	2202	-0-	-228	-0-	300	1	1901	2	Y	1					21
							1	9									

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
06	3360	X	3193	-0-	-167	-0-	493	1	2700	2	Y	-0-					110
07	3472	X	2168	-0-	-1304	-0-	355	1	1809	2	Y	4	43	1			71
							4	9									
08	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	661	1	3266	2	Y	18					89
							20	9									
09	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	464	1	3048	2	Y	17					106
							19	9									
10	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	589	1	3355	2	Y	12	62	1			56
							13	9									
*11	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	607	1	3152	2	Y	16					72
							18	9									

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
06	7002	X	7002	-0-	-0-	-0-	1065	1	5828	2	Y	99					187
							109	9									
07	6925	X	6925	-0-	-0-	-0-	1116	1	5684	2	Y	114	191	1			110
							125	9									
08	6138	X	4509	-0-	-1629	-0-	744	1	3675	2	Y	82					192
							90	9									
09	6925	X	6925	-0-	-0-	-0-	901	1	5914	2	Y	100	187	1			105
							110	9									
10	7228	X	7228	-0-	-0-	-0-	1054	1	6010	2	Y	149	189	1			65
							164	9									
11	6420	X	6107	-0-	-313	-0-	969	1	5028	2	Y	100					165
							110	9									

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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
BILLINGS B WELL #: 1 RRCID -> 185724 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11315 - 11454

06	4200	X	3082	-0-	-1118	-0-	238	1	2842	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	4340	X	3588	-0-	-752	-0-	293	1	3293	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
08	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	275	1	3515	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
09	3120	X	3055	-0-	-65	-0-	268	1	2783	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
10	3379	X	3094	-0-	-285	-0-	284	1	2806	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
11	3270	X	3039	-0-	-231	-0-	257	1	2779	2	Y	3	4	1			1
							3	9									

UNION RANCH WELL #: 1 RRCID -> 186078 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 12053 PERF.10984 - 11014

06	8430	X	5231	-0-	-3199	-0-	345	1	4878	2	Y	7	18	1			3
							8	9									
07	9774	X	9774	-0-	-0-	-0-	571	1	9177	2	Y	24	19	1			8
							26	9									
08	8680	X	8149	-0-	-531	-0-	507	1	7564	2	Y	71	54	1			25
							78	9									
09	8400	X	7583	-0-	-817	-0-	486	1	7023	2	Y	67	39	1			53
							74	9									
10	9765	X	7616	-0-	-2149	-0-	483	1	7054	2	Y	72	82	1			43
							79	9									
11	9450	X	7699	-0-	-1751	-0-	497	1	7114	2	Y	80	80	1			43
							88	9									

BILLINGS B WELL #: 2 RRCID -> 186883 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10946 - 10980

06	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	105	1	1256	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
07	1457	N	1456	-0-	-1	-0-	119	1	1331	2	Y	5	3	1			3
							6	9									
08	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	104	1	1328	2	Y	25	18	1			10
							28	9									
09	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	131	1	1361	2	Y	36	39	1			7
							40	9									
10	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	130	1	1286	2	Y	35	26	1			16
							39	9									
*11	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	122	1	1324	2	Y	31	39	1			8
							34	9									

BILLINGS A WELL #: 2 RRCID -> 188055 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11079 - 11194

06	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	174	1	2073	2	Y	-0-					-0-
07	2108	N	2073	-0-	-35	-0-	169	1	1904	2	Y	-0-					-0-
08	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	154	1	1970	2	Y	-0-					-0-
09	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	224	1	2334	2	Y	-0-					-0-
10	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	193	1	1909	2	Y	-0-					-0-
*11	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	186	1	2016	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
06	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					-0-
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BILLINGS A WELL #: 3 RRCID -> 189376 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 11332 PERF.11000 - 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
06	2910	X	1769	-0-	-1141	-0-	136	1	1627	2	Y	5	7	1			2
							6	9									
07	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	282	1	3165	2	Y	9	5	1			6
							10	9									
08	5666	X	5666	-0-	-0-	-0-	409	1	5233	2	Y	22	19	1			9
							24	9									
09	8337	X	8337	-0-	-0-	-0-	727	1	7564	2	Y	42	43	1			8
							46	9									
10	10044	X	10044	-0-	-0-	-0-	918	1	9067	2	Y	54	37	1			25
							59	9									
*11	5973	X	5973	-0-	-0-	-0-	503	1	5440	2	Y	27	45	1			7
							30	9									

BILLINGS B WELL #: 3 RRCID -> 189426 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11010 - 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
06	6060	X	5708	-0-	-352	-0-	428	1	5104	2	Y	160	173	1			54
							176	9									
07	6110	X	6110	-0-	-0-	-0-	485	1	5451	2	Y	158	109	1			103
							174	9									
08	5983	X	4762	-0-	-1221	-0-	343	1	4389	2	Y	27	119	1			11
							30	9									
09	5790	X	5108	-0-	-682	-0-	444	1	4623	2	Y	37	41	1			7
							41	9									
10	6107	X	5200	-0-	-907	-0-	474	1	4683	2	Y	39	28	1			18
							43	9									
11	5910	X	4607	-0-	-1303	-0-	387	1	4187	2	Y	30	40	1			8
							33	9									

BILLINGS B WELL #: 4 RRCID -> 190231 COMPL. DATE 07/20/2002 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11153 - 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
06	3960	X	2042	-0-	-1918	-0-	158	1	1883	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	5673	X	4060	-0-	-1613	-0-	332	1	3725	2	Y	3	1	1			2
							3	9									
08	5782	X	5782	-0-	-0-	-0-	418	1	5347	2	Y	15	11	1			6
							17	9									
09	5490	X	1816	-0-	-3674	-0-	159	1	1650	2	Y	6	11	1			1
							7	9									
10	1736	X	1433	-0-	-303	-0-	131	1	1296	2	Y	5	4	1			2
							6	9									
*11	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	318	1	3444	2	Y	12	11	1			3
							13	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
06	4386	X	4386	-0-		-0-	-0-	290	1	4090	2	Y	5	10	1			2
								6	9									
07	5146	X	4160	-0-		-986	-0-	243	1	3907	2	Y	9	8	1			3
								10	9									
08	5146	X	4022	-0-		-1124	-0-	251	1	3751	2	Y	18	15	1			6
								20	9									
09	4980	X	2156	-0-		-2824	-0-	139	1	2006	2	Y	10	8	1			8
								11	9									
10	4216	X	2410	-0-		-1806	-0-	154	1	2244	2	Y	11	12	1			7
								12	9									
11	4080	X	1877	-0-		-2203	-0-	122	1	1745	2	Y	9	11	1			5
								10	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
06	4091	X	4091	-0-		-0-	-0-	314	1	3748	2	Y	26	25	1			9
								29	9									
07	4394	X	4394	-0-		-0-	-0-	357	1	4008	2	Y	26	18	1			17
								29	9									
08	3219	X	3219	-0-		-0-	-0-	232	1	2970	2	Y	15	26	1			6
								17	9									
09	4143	X	4143	-0-		-0-	-0-	361	1	3751	2	Y	28	29	1			5
								31	9									
10	4428	X	4428	-0-		-0-	-0-	404	1	3990	2	Y	31	22	1			14
								34	9									
11	4260	X	2259	-0-		-2001	-0-	190	1	2054	2	Y	14	24	1			4
								15	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
06	2610	X	1745	-0-		-865	-0-	132	1	1577	2	Y	33	36	1			11
								36	9									
07	2697	X	2406	-0-		-291	-0-	193	1	2167	2	Y	42	26	1			27
								46	9									
08	2882	X	2882	-0-		-0-	-0-	208	1	2664	2	Y	9	32	1			4
								10	9									
09	2610	X	1074	-0-		-1536	-0-	94	1	976	2	Y	4	7	1			1
								4	9									
10	1447	X	1447	-0-		-0-	-0-	132	1	1308	2	Y	6	4	1			3
								7	9									
*11	1343	N	1343	-0-		-0-	-0-	113	1	1224	2	Y	5	7	1			1
								6	9									

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
06	7563	X	7563	-0-		-0-	-0-	491	1	6938	2	Y	122	192	1			54
								134	9									
07	4359	X	4359	-0-		-0-	-0-	247	1	3979	2	Y	121	134	1			41
								133	9									
08	5208	X	5008	-0-		-200	-0-	309	1	4610	2	Y	81	94	1			28
								89	9									
09	5040	X	4311	-0-		-729	-0-	274	1	3958	2	Y	72	44	1			56
								79	9									
10	5698	X	5698	-0-		-0-	-0-	358	1	5230	2	Y	100	96	1			60
								110	9									
*11	5376	X	5376	-0-		-0-	-0-	344	1	4919	2	Y	103	107	1			56
								113	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
06	1991	X	1991	-0-	-0-	-0-	154	1	1837	2	Y	-0-					-0-
07	2080	X	2080	-0-	-0-	-0-	170	1	1910	2	Y	-0-					-0-
08	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	210	1	2686	2	Y	-0-					-0-
09	2285	X	2285	-0-	-0-	-0-	200	1	2085	2	Y	-0-					-0-
10	2139	X	2062	-0-	-77	-0-	190	1	1872	2	Y	-0-					-0-
11	2070	X	1886	-0-	-184	-0-	160	1	1726	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
06	2520	X	2345	-0-	-175	-0-	181	1	2157	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
07	2609	X	2609	-0-	-0-	-0-	213	1	2390	2	Y	5	4	1			3
							6	9									
08	2604	X	2550	-0-	-54	-0-	184	1	2360	2	Y	5	6	1			2
							6	9									
09	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	232	1	2413	2	Y	5	6	1			1
							6	9									
10	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	264	1	2612	2	Y	7	5	1			3
							8	9									
*11	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	258	1	2791	2	Y	7	8	1			2
							8	9									

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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	304	1	4138	2	Y	4	3	1			4
							4	9									
07	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-	368	1	4345	2	Y	3	4	1			3
							3	9									
08	4726	X	4726	-0-	-0-	-0-	388	1	4334	2	Y	4	3	1			4
							4	9									
09	5813	X	5813	-0-	-0-	-0-	482	1	5321	2	Y	9	4	1			9
							10	9									
10	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	335	1	3570	2	Y	3	5	1			7
							3	9									
*11	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	343	1	3875	2	Y	6	9	1			4
							7	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
06	1260	N	862	-0-	-398	-0-	214	1	648	2	Y	-0-					46
07	1023	N	916	-0-	-107	-0-	241	1	660	2	Y	14					60
							15	9									
08	806	N	648	-0-	-158	-0-	119	1	529	2	Y	-0-					60
09	870	N	462	-0-	-408	-0-	124	1	338	2	Y	-0-					-0-
10	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	216	1	1003	2	Y	-0-					-0-
*11	951	N	951	-0-	-0-	-0-	259	1	692	2	Y	-0-					-0-

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
06	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	125	1	1490	2	Y	-0-					-0-
07	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	164	1	1847	2	Y	-0-					-0-
08	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	133	1	1701	2	Y	-0-					-0-
09	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	145	1	1509	2	Y	-0-					-0-
10	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	148	1	1461	2	Y	-0-					-0-
11	1440	N	1239	-0-	-201	-0-	105	1	1134	2	Y	-0-					-0-

SOUTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU WELL #: 2 RRCID -> 200503 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12500 PERF.10662 - 12063

06	T. A.		5064	-0-	5064	14357	493	1	4542	2	Y	26	13	1			28
							29	9									
07	19837	X	5480	-0-	-14357	-0-	523	1	4933	2	Y	22	16	1			34
							24	9									
08	5321	X	5321	-0-	-0-	-0-	522	1	4731	2	Y	62	17	1			79
							68	9									
09	6193	X	6193	-0-	-0-	-0-	645	1	5548	2	Y	-0-					-0-
10	5487	X	4702	-0-	-785	-0-	550	1	4152	2	Y	-0-					-0-
11	5310	X	4820	-0-	-490	-0-	649	1	4171	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ARTURO-STATE WELL #: 1 RRCID -> 200828 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 12034 PERF.10730 - 10936

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	1200	N	673	-0-	-527	-0-	46	1	625	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
07	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	86	1	1010	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
08	1829	N	1227	-0-	-602	-0-	101	1	1126	2	Y	-0-	2	1			-0-
09	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	85	1	939	2	Y	-0-					-0-
10	1829	X	747	-0-	-1082	-0-	64	1	683	2	Y	-0-					-0-
11	1200	X	796	-0-	-404	-0-	65	1	731	2	Y	-0-					-0-

SOUTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU WELL #: 5 RRCID -> 201337 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12200 PERF.10692 - 12029

06	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	161	1	1480	2	Y	8	5	1			8
							9	9									
07	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	173	1	1631	2	Y	7	5	1			10
							8	9									
08	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	201	1	1821	2	Y	15	5	1			20
							17	9									
09	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	202	1	1738	2	Y	-0-					-0-
10	1860	X	1652	-0-	-208	-0-	193	1	1459	2	Y	-0-					-0-
11	1950	X	1681	-0-	-269	-0-	226	1	1455	2	Y	-0-					-0-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BENAVIDES FMT WELL #: 2 RRCID -> 203189 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10701 - 12267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	751	N	751	-0-	-0-	-0-	186	1	565	2	Y	-0-					46
07	543	N	543	-0-	-0-	-0-	143	1	391	2	Y	8					54
							9	9									
08	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	278	1	1239	2	Y	-0-					54
09	642	N	642	-0-	-0-	-0-	173	1	469	2	Y	-0-					-0-
10	966	X	966	-0-	-0-	-0-	171	1	795	2	Y	-0-					-0-
11	1470	X	708	-0-	-762	-0-	193	1	515	2	Y	-0-					-0-

MARSHALL STATE WELL #: 12 RRCID -> 204090 COMPL. DATE 07/30/2004 TOTAL DEPTH 11750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	115	1	978	2	Y	12					31
							13	9									
07	467	N	467	-0-	-0-	-0-	55	1	405	2	Y	6	23	1			14
							7	9									
08	814	N	814	-0-	-0-	-0-	95	1	719	2	Y	-0-					14
09	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	161	1	912	2	Y	-0-					-0-
10	465	N	365	-0-	-100	-0-	57	1	308	2	Y	-0-					-0-
11	780	N	7	-0-	-773	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					-0-

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
06	T. A.		1490	-0-	1490	4585	145	1	1336	2	Y	8	5	1			9
							9	9									
07	6070	X	1485	-0-	-4585	-0-	142	1	1336	2	Y	6	5	1			10
							7	9									
08	1515	X	1515	-0-	-0-	-0-	149	1	1349	2	Y	15	5	1			20
							17	9									
09	1500	N	1407	-0-	-93	-0-	147	1	1260	2	Y	-0-					-0-
10	1488	N	1459	-0-	-29	-0-	171	1	1288	2	Y	-0-					-0-
11	1440	N	1384	-0-	-56	-0-	186	1	1198	2	Y	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
06	6148	X	6148	-0-	-0-	-0-	417	1	5683	2	Y	44	23	1			42
							48	9									
07	5650	X	5650	-0-	-0-	-0-	439	1	5185	2	Y	24	41	1			25
							26	9									
08	5275	X	5275	-0-	-0-	-0-	426	1	4764	2	Y	77	22	1			80
							85	9									
09	5606	X	5606	-0-	-0-	-0-	454	1	5017	2	Y	123	65	1			138
							135	9									
10	6355	X	3669	-0-	-2686	-0-	310	1	3300	2	Y	54	76	1			116
							59	9									
11	6150	X	3981	-0-	-2169	-0-	315	1	3556	2	Y	100	147	1			69
							110	9									

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
06	4787	X	4787	-0-	-0-	-0-	466	1	4296	2	Y	23	13	1			25
							25	9									
07	4867	X	4324	-0-	-543	-0-	413	1	3894	2	Y	15	14	1			26
							17	9									
08	4867	X	3997	-0-	-870	-0-	393	1	3563	2	Y	37	13	1			50
							41	9									
09	4741	X	4741	-0-	-0-	-0-	494	1	4247	2	Y	-0-					-0-
10	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	412	1	3110	2	Y	-0-					-0-
*11	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	507	1	3256	2	Y	-0-					-0-

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
06	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	154	1	1421	2	Y	212	129	1			229
							233	9									
07	2015	N	1671	-0-	-344	-0-	145	1	1363	2	Y	148	128	1			249
							163	9									
08	1953	N	1772	-0-	-181	-0-	169	1	1531	2	Y	65	123	1			191
							72	9									
09	1800	N	385	-0-	-1415	-0-	40	1	345	2	Y	-0-					-0-
10	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	202	1	1523	2	Y	-0-					-0-
11	1650	N	105	-0-	-1545	-0-	14	1	91	2	Y	-0-					-0-

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
06	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	853	1	2882	2	Y	15					162
							17	9									
07	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	679	1	2929	2	Y	11					173
							12	9									
08	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	885	1	3148	2	Y	60	190	1			43
							66	9									
09	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	852	1	2503	2	Y	-0-					-0-
10	4092	X	3293	-0-	-799	-0-	881	1	2412	2	Y	-0-					-0-
11	3900	X	2851	-0-	-1049	-0-	844	1	2007	2	Y	-0-					-0-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
06	1740	X	1577	-0-	-163	-0-	108	1	1466	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
07	1798	X	1612	-0-	-186	-0-	126	1	1484	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
08	1798	X	1758	-0-	-40	-0-	144	1	1614	2	Y	-0-	2	1			-0-
09	1710	X	1465	-0-	-245	-0-	122	1	1343	2	Y	-0-					-0-
10	1302	N	1170	-0-	-132	-0-	100	1	1070	2	Y	-0-					-0-
*11	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	150	1	1690	2	Y	-0-					-0-

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
06	5739	X	5739	-0-	-0-	-0-	605	1	5128	2	Y	5					29
							6	9									
07	16461	X	1774	-0-	-14687	-0-	211	1	1562	2	Y	1	21	1			9
							1	9									
08	16461	X	2637	-0-	-13824	-0-	307	1	2330	2	Y	-0-					9
09	15960	X	1609	-0-	-14351	-0-	242	1	1367	2	Y	-0-					-0-
10	4371	X	2000	-0-	-2371	-0-	310	1	1690	2	Y	-0-					-0-
11	4230	X	1252	-0-	-2978	-0-	231	1	1021	2	Y	-0-					-0-

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
06	13091	X	13091	-0-	-0-	-0-	883	1	12033	2	Y	159	49	1			150
							175	9									
07	11632	X	11632	-0-	-0-	-0-	901	1	10639	2	Y	84	147	1			87
							92	9									
08	10323	X	9075	-0-	-1248	-0-	742	1	8293	2	Y	36	75	1			48
							40	9									
09	11145	X	11145	-0-	-0-	-0-	919	1	10152	2	Y	67	39	1			76
							74	9									
10	13113	X	5031	-0-	-8082	-0-	430	1	4578	2	Y	21	42	1			55
							23	9									
11	12690	X	3783	-0-	-8907	-0-	305	1	3449	2	Y	26	63	1			18
							29	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
06	5711	X	5711	-0-	-0-	-0-	390	1	5313	2	Y	7	5	1			7
							8	9									
07	6218	X	6218	-0-	-0-	-0-	485	1	5727	2	Y	5	7	1			5
							6	9									
08	5718	X	5718	-0-	-0-	-0-	470	1	5248	2	Y	-0-	4	1			1
09	4911	X	4911	-0-	-0-	-0-	408	1	4503	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	6532	X	6532	-0-	-0-	-0-	560	1	5972	2	Y	-0-					-0-
11	5700	X	4299	-0-	-1401	-0-	349	1	3950	2	Y	-0-					-0-

SOUTH MARSHALL STATE-WELLS FARGO WELL #: 3H RRCID -> 219522 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 10646 PERF.10780 - 12350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		6427	-0-	6427	22580	625	1	5756	2	Y	42	27	1			45
							46	9									
07	30268	X	7688	-0-	-22580	-0-	734	1	6914	2	Y	36	25	1			56
							40	9									
08	7055	X	7055	-0-	-0-	-0-	691	1	6265	2	Y	90	28	1			118
							99	9									
09	5036	X	5036	-0-	-0-	-0-	525	1	4511	2	Y	-0-					-0-
10	7874	X	4982	-0-	-2892	-0-	583	1	4399	2	Y	-0-					-0-
11	7440	X	2920	-0-	-4520	-0-	393	1	2527	2	Y	-0-					-0-

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENAVIDES FMT WELL #: 7H RRCID -> 222345 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 10660 PERF.11102 - 12684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3420	X	3076	-0-	-344	-0-	324 2	1 9	2750	2	Y	2					6
07	3534	X	2296	-0-	-1238	-0-	273 1	1 9	2022	2	Y	1	4	1			3
08	3534	X	3516	-0-	-18	-0-	409	1	3107	2	Y	-0-					3
09	3090	X	2406	-0-	-684	-0-	362	1	2044	2	Y	-0-					-0-
10	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	585	1	3186	2	Y	-0-					-0-
11	3390	X	3057	-0-	-333	-0-	564	1	2493	2	Y	-0-					-0-

S MARSHALL STATE-WELLS FARGO GU WELL #: 4H RRCID -> 223352 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 11139 PERF.11700 - 12207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NORTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU WELL #: 2H RRCID -> 226089 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 11502 PERF.11616 - 13644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	690	X	481	-0-	-209	-0-	179	1	302	2	Y	-0-					1
07	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					-0-
08	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					-0-
09	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTH MARSHALL STATE WELLS FARGO WELL #: 7 RRCID -> 226099 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10598 - 11424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
07	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
08	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
09	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

UNION RANCH-LOPEZ WELL #: 1 H RRCID -> 226329 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 11023 PERF.11050 - 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
06	12486	X	12486	-0-	-0-	-0-	816 141	1 9	11529	2	N	128	188	1			172
07	8414	X	8414	-0-	-0-	-0-	486 107	1 9	7821	2	N	97	188	1			81
08	7063	X	7063	-0-	-0-	-0-	430 206	1 9	6427	2	N	187	178	1			90
09	6611	X	6611	-0-	-0-	-0-	422 86	1 9	6103	2	N	78					168
10	7915	X	7915	-0-	-0-	-0-	498 136	1 9	7281	2	N	124					292
*11	8179	X	8179	-0-	-0-	-0-	526 127	1 9	7526	2	N	115	188	1			219

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STAGGS WELL #: 8H RRCID -> 226330 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 11258 PERF.12592 - 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
06	8597	X	8597	-0-	-0-	-0-	586	1	7988	2	Y	21	13	1			20
							23	9									
07	8863	X	8863	-0-	-0-	-0-	691	1	8157	2	Y	14	20	1			14
							15	9									
08	9145	X	8918	-0-	-227	-0-	733	1	8185	2	Y	-0-	12	1			2
09	8850	X	8691	-0-	-159	-0-	722	1	7969	2	Y	-0-	2	1			-0-
10	8410	X	8410	-0-	-0-	-0-	721	1	7689	2	Y	-0-					-0-
*11	8321	X	8321	-0-	-0-	-0-	676	1	7645	2	Y	-0-					-0-

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
06	5873	X	5873	-0-	-0-	-0-	453	1	5397	2	Y	21	23	1			7
							23	9									
07	5987	X	5987	-0-	-0-	-0-	488	1	5477	2	Y	20	14	1			13
							22	9									
08	4791	X	4791	-0-	-0-	-0-	346	1	4428	2	Y	15	22	1			6
							17	9									
09	5659	X	5659	-0-	-0-	-0-	494	1	5140	2	Y	23	25	1			4
							25	9									
10	5818	X	5818	-0-	-0-	-0-	532	1	5257	2	Y	26	18	1			12
							29	9									
*11	5801	X	5801	-0-	-0-	-0-	489	1	5288	2	Y	22	28	1			6
							24	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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	208					Y	-0-					-0-
07	208	X	-0-	-0-	-208	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ARTURO-STATE WELL #: 3 RRCID -> 230376 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10658 - 10775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
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
06	2880	X	2594	-0-	-286	-0-	200	1	2387	2	N	6	6	1			2
							7	9									
07	2945	X	2755	-0-	-190	-0-	225	1	2523	2	N	6	4	1			4
							7	9									
08	2790	X	2784	-0-	-6	-0-	201	1	2577	2	N	5	7	1			2
							6	9									
09	2670	X	2606	-0-	-64	-0-	228	1	2369	2	N	8	9	1			1
							9	9									
10	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	253	1	2496	2	N	9	6	1			4
							10	9									
11	2700	X	2637	-0-	-63	-0-	222	1	2407	2	N	7	9	1			2
							8	9									

STAGGS WELL #: 10H RRCID -> 232956 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 11246 PERF.11429 - 13380

06	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	303	1	4126	2	Y	-0-					-0-
07	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	328	1	3874	2	Y	-0-					-0-
08	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	370	1	4136	2	Y	-0-					-0-
09	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	241	1	2665	2	Y	-0-					-0-
10	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	373	1	3973	2	Y	-0-					-0-
11	3450	X	3218	-0-	-232	-0-	262	1	2956	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES F. M. T. WELL #: 11H RRCID -> 233969 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 10524 PERF.10529 - 12706

06	2233	X	2233	-0-	-0-	-0-	236	1	1997	2	Y	-0-					3
07	5910	X	5910	-0-	-0-	-0-	702	1	5205	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
08	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	504	1	3825	2	Y	-0-					3
09	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	592	1	3343	2	Y	-0-					-0-
10	5921	X	2078	-0-	-3843	-0-	322	1	1756	2	Y	-0-					-0-
11	5730	X	2428	-0-	-3302	-0-	448	1	1980	2	Y	-0-					-0-

BILLINGS RANCH WELL #: 1H RRCID -> 239274 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 9843 PERF.10250 - 13830

06	18651	X	18651	-0-	-0-	-0-	947	1	17462	2	Y	220	235	1			41
							242	9									
07	18390	X	18390	-0-	-0-	-0-	942	1	17219	2	Y	208	212	1			37
							229	9									
08	18504	X	18504	-0-	-0-	-0-	958	1	16939	2	Y	552	496	1			93
							607	9									
09	16903	X	16903	-0-	-0-	-0-	841	1	15520	2	Y	493	500	1			86
							542	9									
10	18011	X	16543	-0-	-1468	-0-	993	1	15003	2	Y	497	501	1			82
							547	9									
11	17430	X	16869	-0-	-561	-0-	973	1	15355	2	Y	492	471	1			103
							541	9									

BENAVIDES FMT WELL #: 12H RRCID -> 239566 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 10598 PERF.10520 - 13118

06	T. A.		3717	-0-	3717	8109	386	1	3268	2	Y	57					138
							63	9									
07	11446	X	3337	-0-	-8109	-0-	389	1	2885	2	Y	57	103	1			92
							63	9									
08	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	511	1	3878	2	Y	-0-					92
09	3720	X	1860	-0-	-1860	-0-	280	1	1580	2	Y	-0-					-0-
10	3844	X	1983	-0-	-1861	-0-	308	1	1675	2	Y	-0-					-0-
11	4260	X	1740	-0-	-2520	-0-	321	1	1419	2	Y	-0-					-0-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
06	T. A.		16891	-0-	16891	54164	93	1	16736	2	Y	56	35	1			53
							62	9									
07	70652	X	16488	-0-	-54164	-0-	99	1	16353	2	Y	33	52	1			34
							36	9									
08	15698	X	15698	-0-	-0-	-0-	95	1	15603	2	Y	-0-	29	1			5
09	16260	X	14469	-0-	-1791	-0-	91	1	14378	2	Y	-0-	4	1			1
10	18507	X	13886	-0-	-4621	-0-	94	1	13792	2	Y	-0-					1
*11	21585	X	21585	-0-	-0-	-0-	147	1	21438	2	Y	-0-					-0-

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
06	60	N	11	-0-	-49	-0-	4	1	7	2	Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	480	X	183	-0-	-297	-0-	1	1	182	2	Y	-0-					-0-
07	496	X	359	-0-	-137	-0-	2	1	357	2	Y	-0-					-0-
08	515	X	515	-0-	-0-	-0-	3	1	497	2	Y	14					14
							15	9									
09	656	X	656	-0-	-0-	-0-	4	1	621	2	Y	28	12	1			30
							31	9									
10	484	X	484	-0-	-0-	-0-	3	1	466	2	Y	14	17	1			27
							15	9									
11	510	X	154	-0-	-356	-0-	1	1	145	2	Y	7	29	1			5
							8	9									

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
06	1110	X	176	-0-	-934	-0-	18	1	156	2	Y	2					5
							2	9									
07	734	X	734	-0-	-0-	-0-	86	1	639	2	Y	8	4	1			9
							9	9									
08	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					9
09	360	X	4	-0-	-356	-0-	1	1	3	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		386	-0-	386	386	60	1	326	2	Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	386					Y	-0-					-0-

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
06	5040	X	3260	-0-	-1780	-0-	1213	1	2046	2	Y	1					25
							1	9									
07	5208	X	3789	-0-	-1419	-0-	1150	1	2639	2	Y	-0-					-0-
08	3813	X	3725	-0-	-88	-0-	1446	1	2279	2	Y	-0-					-0-
09	3690	X	3160	-0-	-530	-0-	1396	1	1764	2	Y	-0-					-0-
10	3813	X	3347	-0-	-466	-0-	1445	1	1902	2	Y	-0-					-0-
11	3660	X	3546	-0-	-114	-0-	1393	1	2153	2	Y	-0-					-0-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BENAVIDES, ARTURO-ST. WELL #: 4H RRCID -> 246014 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10710 PERF.10903 - 13348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	7289	X	7289	-0-		-0-	-0-	496	1	6781	2	Y	11	39	1			27
								12	9									
07	5925	X	5925	-0-		-0-	-0-	391	1	5532	2	Y	2					29
								2	9									
08	8301	X	8301	-0-		-0-	-0-	595	1	7704	2	Y	2					31
								2	9									
09	9485	X	9485	-0-		-0-	-0-	946	1	8538	2	Y	1					32
								1	9									
10	9362	X	7964	-0-		-1398	-0-	615	1	7348	2	Y	1	26	1			7
								1	9									
11	8040	X	7271	-0-		-769	-0-	511	1	6751	2	Y	8					15
								9	9									

BILLINGS RANCH WELL #: 4H RRCID -> 248824 COMPL. DATE 04/03/2014 TOTAL DEPTH 9887 PERF. 9321 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	19366	X	19366	-0-		-0-	-0-	989	1	18236	2	Y	128	133	1			24
								141	9									
07	25240	X	25240	-0-		-0-	-0-	1300	1	23765	2	Y	159	155	1			28
								175	9									
08	21096	X	21096	-0-		-0-	-0-	1122	1	19824	2	Y	136	141	1			23
								150	9									
09	19380	X	18253	-0-		-1127	-0-	932	1	17196	2	Y	114	117	1			20
								125	9									
10	24583	X	17965	-0-		-6618	-0-	1108	1	16730	2	Y	115	116	1			19
								127	9									
11	23790	X	16177	-0-		-7613	-0-	958	1	15108	2	Y	101	99	1			21
								111	9									

BILLINGS RANCH WELL #: 2H RRCID -> 249328 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 9526 - 9585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1574	N	1574	-0-		-0-	-0-	75	1	1388	2	Y	101	106	1			19
								111	9									
07	1581	N	1441	-0-		-140	-0-	70	1	1274	2	Y	88	91	1			16
								97	9									
08	1500	N	1500	-0-		-0-	-0-	76	1	1335	2	Y	81	83	1			14
								89	9									
09	1560	N	1409	-0-		-151	-0-	68	1	1260	2	Y	74	75	1			13
								81	9									
10	1426	N	1283	-0-		-143	-0-	75	1	1131	2	Y	70	71	1			12
								77	9									
11	1440	N	1346	-0-		-94	-0-	76	1	1192	2	Y	71	68	1			15
								78	9									

BENAVIDES, ARTURO-STATE WELL #: 6H RRCID -> 249489 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 10691 PERF.10609 - 13263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1298	N	1298	-0-		-0-	-0-	82	1	1119	2	Y	88	152	1			149
								97	9									
07	1147	N	1021	-0-		-126	-0-	66	1	936	2	Y	17					166
								19	9									
08	1302	N	1084	-0-		-218	-0-	76	1	987	2	Y	19					185
								21	9									
09	1290	N	1113	-0-		-177	-0-	108	1	975	2	Y	27					212
								30	9									
10	1114	N	1114	-0-		-0-	-0-	85	1	1014	2	Y	14	168	1			58
								15	9									
*11	1083	N	1083	-0-		-0-	-0-	67	1	881	2	Y	123					181
								135	9									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BENAVIDES F.M.T. WELL #: 15H RRCID -> 249545 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 10656 PERF.10602 - 12077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2880	X	2459	-0-	-421	-0-	258	1	2186	2	Y	14					45
							15	9									
07	2976	X	2449	-0-	-527	-0-	289	1	2145	2	Y	14	33	1			26
							15	9									
08	2356	X	2310	-0-	-46	-0-	269	1	2041	2	Y	-0-					26
09	2460	X	2154	-0-	-306	-0-	324	1	1830	2	Y	-0-					-0-
10	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	398	1	2170	2	Y	-0-					-0-
11	2250	N	1947	-0-	-303	-0-	359	1	1588	2	Y	-0-					-0-

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
06	T. A.		271	-0-	271	860	21	1	250	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	860					Y	-0-					-0-
08	860	X	-0-	-0-	-860	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

UNION RANCH WELL #: 3H RRCID -> 251688 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 11095 PERF.13897 - 14210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	27120	X	12299	-0-	-14821	-0-	808	1	11414	2	Y	70	165	1			31
							77	9									
07	28687	X	28687	-0-	-0-	-0-	1661	1	26716	2	Y	282	218	1			95
							310	9									
08	25544	X	24451	-0-	-1093	-0-	1523	1	22741	2	Y	170	206	1			59
							187	9									
09	22213	X	22213	-0-	-0-	-0-	1426	1	20614	2	Y	157	93	1			123
							173	9									
10	28675	X	22587	-0-	-6088	-0-	1435	1	20965	2	Y	170	192	1			101
							187	9									
11	27750	X	21126	-0-	-6624	-0-	1367	1	19568	2	Y	174	181	1			94
							191	9									

STAGGS WELL #: 15H RRCID -> 252175 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10850 - 11532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6611	X	6611	-0-	-0-	-0-	452	1	6152	2	Y	6	4	1			6
							7	9									
07	7047	X	7047	-0-	-0-	-0-	550	1	6493	2	Y	4	6	1			4
							4	9									
08	6963	X	6963	-0-	-0-	-0-	566	1	6322	2	Y	68	4	1			68
							75	9									
09	5755	X	5755	-0-	-0-	-0-	470	1	5191	2	Y	85	56	1			97
							94	9									
10	6038	X	6038	-0-	-0-	-0-	512	1	5461	2	Y	59	53	1			103
							65	9									
*11	5619	X	5619	-0-	-0-	-0-	448	1	5066	2	Y	95	132	1			66
							105	9									

BILLINGS B WELL #: 10H RRCID -> 252965 COMPL. DATE 10/12/2009 TOTAL DEPTH 11019 PERF.11754 - 12836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5370	X	5267	-0-	-103	-0-	398	1	4740	2	Y	117	129	1			40
							129	9									
07	6247	X	6247	-0-	-0-	-0-	499	1	5606	2	Y	129	85	1			84
							142	9									
08	5549	X	5451	-0-	-98	-0-	394	1	5044	2	Y	12	91	1			5
							13	9									
09	5370	X	4547	-0-	-823	-0-	398	1	4136	2	Y	12	15	1			2
							13	9									
10	6262	X	5659	-0-	-603	-0-	519	1	5121	2	Y	17	11	1			8
							19	9									
11	6060	X	4149	-0-	-1911	-0-	350	1	3788	2	Y	10	15	1			3
							11	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
06	8430	X	7922	-0-	-508	-0-	539	1	7343	2	Y	36	23	1			34
							40	9									
07	8711	X	8481	-0-	-230	-0-	660	1	7796	2	Y	23	33	1			24
							25	9									
08	8928	X	8284	-0-	-644	-0-	681	1	7603	2	Y	-0-	21	1			3
09	8640	X	7660	-0-	-980	-0-	636	1	7023	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
10	7216	X	7216	-0-	-0-	-0-	619	1	6597	2	Y	-0-					1
*11	7737	X	7737	-0-	-0-	-0-	629	1	7108	2	Y	-0-					-0-

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
06	15300	X	14199	-0-	-1101	-0-	1095	1	13056	2	Y	44	47	1			15
							48	9									
07	16106	X	16106	-0-	-0-	-0-	1312	1	14741	2	Y	48	32	1			31
							53	9									
08	15810	X	15145	-0-	-665	-0-	1077	1	13783	2	Y	259	184	1			106
							285	9									
09	15300	X	14885	-0-	-415	-0-	1273	1	13237	2	Y	341	384	1			63
							375	9									
10	15097	X	14764	-0-	-333	-0-	1322	1	13051	2	Y	355	254	1			164
							391	9									
11	14610	X	14525	-0-	-85	-0-	1201	1	12992	2	Y	302	385	1			81
							332	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
06	12360	X	10576	-0-	-1784	-0-	815	1	9715	2	N	42	48	1			14
							46	9									
07	12679	X	11875	-0-	-804	-0-	966	1	10859	2	N	45	30	1			29
							50	9									
08	12338	X	11176	-0-	-1162	-0-	805	1	10304	2	N	61	65	1			25
							67	9									
09	11940	X	10759	-0-	-1181	-0-	936	1	9737	2	N	78	89	1			14
							86	9									
10	11594	X	11322	-0-	-272	-0-	1032	1	10193	2	N	88	62	1			40
							97	9									
11	11220	X	9614	-0-	-1606	-0-	807	1	8737	2	N	64	87	1			17
							70	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
06	18488	X	18488	-0-	-0-	-0-	1397	1	16652	2	Y	399	441	1			135
							439	9									
07	14802	X	14802	-0-	-0-	-0-	1183	1	13293	2	Y	296	238	1			193
							326	9									
08	17733	X	17733	-0-	-0-	-0-	1265	1	16183	2	Y	259	346	1			106
							285	9									
09	8667	X	8667	-0-	-0-	-0-	744	1	7737	2	Y	169	244	1			31
							186	9									
10	12741	X	5470	-0-	-7271	-0-	492	1	4854	2	Y	113	92	1			52
							124	9									
*11	15332	X	15332	-0-	-0-	-0-	1272	1	13761	2	Y	272	251	1			73
							299	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
06	25072	X	25072	-0-	-0-	-0-	1260	1	23233	2	Y	526	547	1			98
							579	9									
07	23063	X	23063	-0-	-0-	-0-	1169	1	21387	2	Y	461	477	1			82
							507	9									
08	24446	X	24446	-0-	-0-	-0-	1283	1	22679	2	Y	440	448	1			74
							484	9									
09	22178	X	22178	-0-	-0-	-0-	1118	1	20631	2	Y	390	396	1			68
							429	9									
10	23994	X	23994	-0-	-0-	-0-	1460	1	22055	2	Y	435	431	1			72
							479	9									
*11	22396	X	22396	-0-	-0-	-0-	1309	1	20654	2	Y	394	383	1			83
							433	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
06	4797	X	4797	-0-	-0-	-0-	327	1	4458	2	Y	11	8	1			10
							12	9									
07	5008	X	5008	-0-	-0-	-0-	390	1	4610	2	Y	7	10	1			7
							8	9									
08	4831	X	4831	-0-	-0-	-0-	397	1	4434	2	Y	-0-	6	1			1
09	3930	X	3777	-0-	-153	-0-	314	1	3463	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	5115	X	3087	-0-	-2028	-0-	265	1	2822	2	Y	-0-					-0-
11	4860	X	3226	-0-	-1634	-0-	262	1	2964	2	Y	-0-					-0-

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
06	6810	X	6105	-0-	-705	-0-	309	1	5691	2	Y	95	102	1			18
							105	9									
07	6975	X	6367	-0-	-608	-0-	325	1	5939	2	Y	94	95	1			17
							103	9									
08	6665	X	6121	-0-	-544	-0-	324	1	5725	2	Y	65	71	1			11
							72	9									
09	6300	X	5535	-0-	-765	-0-	281	1	5191	2	Y	57	58	1			10
							63	9									
10	6076	X	5429	-0-	-647	-0-	333	1	5032	2	Y	58	58	1			10
							64	9									
11	5880	X	5603	-0-	-277	-0-	330	1	5209	2	Y	58	56	1			12
							64	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
06	7830	X	7830	-0-	-0-	-0-	531	1	7236	2	Y	57	24	1			53
							63	9									
07	8804	X	3573	-0-	-5231	-0-	278	1	3277	2	Y	16	53	1			16
							18	9									
08	8804	X	2643	-0-	-6161	-0-	217	1	2426	2	Y	-0-	14	1			2
09	8520	X	4391	-0-	-4129	-0-	365	1	4026	2	Y	-0-	2	1			-0-
10	12046	X	12046	-0-	-0-	-0-	1033	1	11013	2	Y	-0-					-0-
*11	10851	X	10851	-0-	-0-	-0-	882	1	9969	2	Y	-0-					-0-

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
06	4320	X	3821	-0-	-499	-0-	295	1	3516	2	N	9	9	1			3
							10	9									
07	4464	X	4294	-0-	-170	-0-	350	1	3936	2	N	7	5	1			5
							8	9									
08	4371	X	3597	-0-	-774	-0-	260	1	3330	2	N	6	9	1			2
							7	9									
09	4050	X	2924	-0-	-1126	-0-	256	1	2660	2	N	7	8	1			1
							8	9									
10	4309	X	2937	-0-	-1372	-0-	269	1	2660	2	N	7	5	1			3
							8	9									
11	4170	X	2331	-0-	-1839	-0-	197	1	2130	2	N	4	6	1			1
							4	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
06	17100	X	15570	-0-	-1530	-0-	795	1	14651	2	Y	113	119	1			21
							124	9									
07	17670	X	15430	-0-	-2240	-0-	794	1	14518	2	Y	107	109	1			19
							118	9									
08	15965	X	13895	-0-	-2070	-0-	735	1	12986	2	Y	158	150	1			27
							174	9									
09	15570	X	12900	-0-	-2670	-0-	655	1	12088	2	Y	143	145	1			25
							157	9									
10	16089	X	9172	-0-	-6917	-0-	562	1	8494	2	Y	105	113	1			17
							116	9									
11	15570	X	3754	-0-	-11816	-0-	221	1	3487	2	Y	42	50	1			9
							46	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
06	14133	X	14133	-0-	-0-	-0-	704	1	12981	2	Y	407	420	1			76
							448	9									
07	13392	X	13333	-0-	-59	-0-	670	1	12259	2	Y	367	378	1			65
							404	9									
08	13626	X	13626	-0-	-0-	-0-	719	1	12707	2	Y	182	216	1			31
							200	9									
09	14130	X	12176	-0-	-1954	-0-	617	1	11385	2	Y	158	161	1			28
							174	9									
10	14601	X	12429	-0-	-2172	-0-	760	1	11487	2	Y	165	166	1			27
							182	9									
11	14130	X	12255	-0-	-1875	-0-	720	1	11360	2	Y	159	153	1			33
							175	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
06	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	201	1	3703	2	Y	203	222	1			38
							223	9									
07	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	199	1	3636	2	Y	190	194	1			34
							209	9									
08	3906	X	3846	-0-	-60	-0-	201	1	3549	2	Y	87	106	1			15
							96	9									
09	3780	X	3411	-0-	-369	-0-	171	1	3157	2	Y	75	77	1			13
							83	9									
10	3937	X	3618	-0-	-319	-0-	219	1	3308	2	Y	83	82	1			14
							91	9									
11	3810	X	3455	-0-	-355	-0-	201	1	3170	2	Y	76	74	1			16
							84	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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LINN OPERATING, INC. 501545
VAQUILLAS WELL #: 3 RRCID -> 228624 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10259 PERF. 9080 - 10098

06	1191	X	1191	-0-	-0-	-0-	19	1	1172	2	N	-0-					121
07	1333	X	543	-0-	-790	-0-	16	1	524	2	N	3					124
							3	9									
08	1333	X	584	-0-	-749	-0-	17	1	557	2	N	9					133
							10	9									
09	1290	X	542	-0-	-748	-0-	17	1	525	2	N	-0-					133
10	1240	X	525	-0-	-715	-0-	16	1	509	2	N	-0-					133
11	1200	X	449	-0-	-751	-0-	16	1	433	2	N	-0-					133

VAQUILLAS WELL #: 1 RRCID -> 229872 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9190 - 10218

06	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	71	1	4382	2	N	32	1	8			132
							35	9									
07	3131	X	2037	-0-	-1094	-0-	60	1	1951	2	N	24	1	8			155
							26	9									
08	3131	X	2077	-0-	-1054	-0-	61	1	1992	2	N	22					177
							24	9									
09	3030	X	2252	-0-	-778	-0-	70	1	2162	2	N	18	175	1			20
							20	9									
10	3131	X	1769	-0-	-1362	-0-	54	1	1686	2	N	26					46
							29	9									
11	3030	X	1742	-0-	-1288	-0-	64	1	1647	2	N	28					74
							31	9									

VAQUILLAS WELL #: 6H RRCID -> 244997 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 9602 PERF.10418 - 13190

06	13980	X	13343	-0-	-637	-0-	320	1	12961	2	N	56					77
							62	9									
07	14446	X	13887	-0-	-559	-0-	641	1	13193	2	N	48					125
							53	9									
08	14165	X	14165	-0-	-0-	-0-	664	1	13446	2	N	50					175
							55	9									
09	13620	X	13233	-0-	-387	-0-	637	1	12543	2	N	48	184	1			39
							53	9									
10	14074	X	13384	-0-	-690	-0-	489	1	12841	2	N	49					88
							54	9									
11	13650	X	12912	-0-	-738	-0-	554	1	12304	2	N	49					137
							54	9									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
VAQUILLAS WELL #: 4 RRCID -> 248496 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 10551 PERF. 9295 - 10185

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
06	1200	X	997	-0-		-203	-0-	15	1	935	2	N	43	1	8			197
								47	9									
07	1209	X	875	-0-		-334	-0-	26	1	824	2	N	23	180	1	1	8	39
								25	9									
08	1085	X	954	-0-		-131	-0-	28	1	900	2	N	24					63
								26	9									
09	1050	X	1003	-0-		-47	-0-	30	1	928	2	N	41					104
								45	9									
10	1054	X	902	-0-		-152	-0-	28	1	862	2	N	11					115
								12	9									
11	990	X	626	-0-		-364	-0-	23	1	588	2	N	14					129
								15	9									

VAQUILLAS-STATE WELL #: 2H RRCID -> 248968 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 9960 - 13574

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
06	6750	X	6690	-0-		-60	-0-	160	1	6466	2	N	58					75
								64	9									
07	6882	X	6436	-0-		-446	-0-	295	1	6072	2	N	63					138
								69	9									
08	7254	X	7056	-0-		-198	-0-	329	1	6665	2	N	56	177	1			17
								62	9									
09	7020	X	6231	-0-		-789	-0-	298	1	5868	2	N	59					76
								65	9									
10	7254	X	5963	-0-		-1291	-0-	216	1	5679	2	N	62					138
								68	9									
11	6840	X	5680	-0-		-1160	-0-	242	1	5364	2	N	67	185	1			20
								74	9									

VAQUILLAS WELL #: 2 RRCID -> 249190 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9380 - 10430

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
06	7290	X	7222	-0-		-68	-0-	173	1	7020	2	N	26	8	8			72
								29	9									
07	7533	X	7521	-0-		-12	-0-	348	1	7154	2	N	17	1	8			88
								19	9									
08	7502	X	7150	-0-		-352	-0-	336	1	6808	2	N	5					93
								6	9									
09	7260	X	7260	-0-		-0-	-0-	350	1	6889	2	N	19					112
								21	9									
10	7533	X	7168	-0-		-365	-0-	262	1	6888	2	N	16					128
								18	9									
11	7290	X	6863	-0-		-427	-0-	295	1	6553	2	N	14					142
								15	9									

VAQUILLAS WELL #: 8 RRCID -> 249346 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7676 - 10294

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
06	9960	X	9599	-0-		-361	-0-	231	1	9354	2	N	13					105
								14	9									
07	10421	X	10421	-0-		-0-	-0-	470	1	9681	2	N	245	222	8			128
								270	9									
08	10274	X	10274	-0-		-0-	-0-	483	1	9767	2	N	22					150
								24	9									
09	9930	X	9685	-0-		-245	-0-	467	1	9195	2	N	21					171
								23	9									
10	10230	X	9103	-0-		-1127	-0-	333	1	8753	2	N	15					186
								17	9									
11	9900	X	8735	-0-		-1165	-0-	376	1	8359	2	N	-0-					186

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
VAQUILLAS-STATE WELL #: 1H RRCID -> 249541 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 9764 PERF.10080 - 12688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11910	X	11540	-0-		-370	-0-	276 75	1 9	11189	2	N	68	19	8			194
07	12307	X	8154	-0-		-4153	-0-	376 34	1 9	7744	2	N	31	180	1	9	8	36
08	12499	X	12499	-0-		-0-	-0-	586 58	1 9	11855	2	N	53					89
09	12037	X	12037	-0-		-0-	-0-	579 64	1 9	11394	2	N	58					147
10	12400	X	11438	-0-		-962	-0-	417 63	1 9	10958	2	N	57	185	1			19
11	12000	X	10242	-0-		-1758	-0-	439 55	1 9	9748	2	N	50					69

VAQUILLAS-STATE WELL #: 5H RRCID -> 251129 COMPL. DATE 07/24/2009 TOTAL DEPTH 9731 PERF. 9795 - 13320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6810	X	5816	-0-		-994	-0-	137 123	1 9	5556	2	N	112	178	1	6	8	74
07	6231	X	6214	-0-		-17	-0-	282 118	1 9	5814	2	N	107	2	8			179
08	6076	X	5662	-0-		-414	-0-	262 107	1 9	5293	2	N	97	182	1			94
09	5820	X	737	-0-		-5083	-0-	35 14	1 9	688	2	N	13					107
10	7551	X	7551	-0-		-0-	-0-	270 171	1 9	7110	2	N	155	181	1			81
*11	6353	X	6353	-0-		-0-	-0-	268 129	1 9	5956	2	N	117	181	1			17

VAQUILLAS-STATE WELL #: 4H RRCID -> 251130 COMPL. DATE 06/14/2009 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 9900 - 13600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13813	X	13813	-0-		-0-	-0-	326 259	1 9	13228	2	N	235	369	1	7	8	55
07	14215	X	14215	-0-		-0-	-0-	647 253	1 9	13315	2	N	230	173	1	3	8	109
08	14521	X	14521	-0-		-0-	-0-	672 248	1 9	13601	2	N	225	184	1			150
09	13800	X	13699	-0-		-101	-0-	651 242	1 9	12806	2	N	220	352	1			18
10	13727	X	13727	-0-		-0-	-0-	495 231	1 9	13001	2	N	210	186	1			42
*11	13279	X	13279	-0-		-0-	-0-	562 243	1 9	12474	2	N	221	184	1			79

VAQUILLAS WELL #: 5 RRCID -> 251138 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 10147 PERF. 9935 - 9965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1410	X	748	-0-		-662	-0-	16 73	1 9	659	2	N	66	18	8			107
07	1457	X	693	-0-		-764	-0-	30 53	1 9	610	2	N	48	7	8			148
08	992	X	800	-0-		-192	-0-	35 50	1 9	715	2	N	45	177	1			16
09	927	X	927	-0-		-0-	-0-	43 46	1 9	838	2	N	42					58
10	1079	X	1079	-0-		-0-	-0-	38 46	1 9	995	2	N	42					100
*11	1495	X	1495	-0-		-0-	-0-	63 39	1 9	1393	2	N	35					135

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
06	3630	X	3269	-0-	-361	-0-	78	1	3154	2	N	34	179	1	5	8	37
							37	9									
07	3751	X	3050	-0-	-701	-0-	140	1	2879	2	N	28	3	8			62
							31	9									
08	3410	X	3002	-0-	-408	-0-	140	1	2840	2	N	20					82
							22	9									
09	3300	X	2882	-0-	-418	-0-	138	1	2719	2	N	23					105
							25	9									
10	3410	X	2802	-0-	-608	-0-	102	1	2671	2	N	26					131
							29	9									
11	3270	X	2791	-0-	-479	-0-	119	1	2641	2	N	28					159
							31	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
06	6090	X	4705	-0-	-1385	-0-	113	1	4561	2	N	28	3	8			117
							31	9									
07	6293	X	5899	-0-	-394	-0-	272	1	5598	2	N	26	1	8			142
							29	9									
08	6138	X	5877	-0-	-261	-0-	276	1	5577	2	N	22					164
							24	9									
09	5940	X	5473	-0-	-467	-0-	263	1	5180	2	N	27					191
							30	9									
10	6138	X	5419	-0-	-719	-0-	198	1	5201	2	N	18	177	1			32
							20	9									
11	5700	X	5166	-0-	-534	-0-	221	1	4915	2	N	27					59
							30	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
06	6090	X	5739	-0-	-351	-0-	133	1	5400	2	N	187	370	1	5	8	98
							206	9									
07	6138	X	5971	-0-	-167	-0-	269	1	5531	2	N	155	186	1	2	8	65
							171	9									
08	6138	X	6047	-0-	-91	-0-	275	1	5575	2	N	179	184	1			60
							197	9									
09	5910	X	5736	-0-	-174	-0-	269	1	5292	2	N	159					219
							175	9									
10	6107	X	6042	-0-	-65	-0-	215	1	5645	2	N	165	184	1			200
							182	9									
11	5850	X	5699	-0-	-151	-0-	238	1	5278	2	N	166	185	1			181
							183	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
06	17082	X	17082	-0-	-0-	-0-	409	1	16589	2	N	76	5	8			188
							84	9									
07	18910	X	17679	-0-	-1231	-0-	815	1	16786	2	N	71	179	1	2	8	78
							78	9									
08	18848	X	17880	-0-	-968	-0-	838	1	16965	2	N	70					148
							77	9									
09	18240	X	16686	-0-	-1554	-0-	803	1	15816	2	N	61	184	1			25
							67	9									
10	17670	X	16714	-0-	-956	-0-	610	1	16030	2	N	67					92
							74	9									
11	17100	X	16024	-0-	-1076	-0-	687	1	15265	2	N	65					157
							72	9									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
06	5760	X	5402	-0-	-358	-0-	128	1	5194	2	N	73	182	1	12	8	55
							80	9									
07	5952	X	5445	-0-	-507	-0-	249	1	5118	2	N	71	8	8			118
							78	9									
08	5952	X	-0-	-0-	-5952	-0-					N	54					172
09	5760	X	4894	-0-	-866	-0-	235	1	4628	2	N	28	175	1			25
							31	9									
10	5952	X	4924	-0-	-1028	-0-	179	1	4701	2	N	40					65
							44	9									
11	5400	X	4445	-0-	-955	-0-	189	1	4205	2	N	46					111
							51	9									

LOMT-VAQUILLAS WELL #: 19H RRCID -> 263119 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 9911 PERF.10110 - 14961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5100	X	1614	-0-	-3486	-0-	36	1	1469	2	N	99	23	8			152
							109	9									
07	3131	X	1738	-0-	-1393	-0-	75	1	1544	2	N	108	5	8			255
							119	9									
08	3100	X	1733	-0-	-1367	-0-	77	1	1560	2	N	87					342
							96	9									
09	2280	X	1597	-0-	-683	-0-	73	1	1433	2	N	83	191	1			234
							91	9									
10	1859	X	1859	-0-	-0-	-0-	65	1	1710	2	N	76	188	1			122
							84	9									
11	1680	X	1639	-0-	-41	-0-	67	1	1481	2	N	83					205
							91	9									

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
06	34500	X	32149	-0-	-2351	-0-	770	1	31217	2	N	147	2	8			220
							162	9									
07	34565	X	32626	-0-	-1939	-0-	1504	1	30967	2	N	141	191	1	1	8	169
							155	9									
08	33790	X	33348	-0-	-442	-0-	1563	1	31631	2	N	140	192	1			117
							154	9									
09	32700	X	31424	-0-	-1276	-0-	1512	1	29761	2	N	137					254
							151	9									
10	33790	X	31401	-0-	-2389	-0-	1146	1	30103	2	N	138	179	1			213
							152	9									
11	32280	X	30223	-0-	-2057	-0-	1296	1	28786	2	N	128	190	1			151
							141	9									

VAQUILLAS WELL #: 14H RRCID -> 263289 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 9392 PERF. 9830 - 12705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4860	X	4103	-0-	-757	-0-	64	1	3989	2	N	45					145
							50	9									
07	5022	X	3853	-0-	-1169	-0-	114	1	3673	2	N	60	172	1			33
							66	9									
08	4805	X	4392	-0-	-413	-0-	130	1	4206	2	N	51					84
							56	9									
09	4230	X	3847	-0-	-383	-0-	120	1	3668	2	N	54					138
							59	9									
10	4247	X	3235	-0-	-1012	-0-	99	1	3094	2	N	38					176
							42	9									
11	4260	X	3860	-0-	-400	-0-	142	1	3664	2	N	49	180	1			45
							54	9									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
VAQUILLAS WELL #: 16H RRCID -> 264308 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 9940 - 14157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30030	X	27152	-0-		-2878	-0-	645	1	26142	2	N	332	377	1			156
								365	9									
07	31031	X	26877	-0-		-4154	-0-	1228	1	25287	2	N	329	388	1			97
								362	9									
08	29760	X	25799	-0-		-3961	-0-	1199	1	24262	2	N	307	192	1			212
								338	9									
09	28800	X	24254	-0-		-4546	-0-	1157	1	22772	2	N	295	384	1			123
								325	9									
10	27466	X	23699	-0-		-3767	-0-	856	1	22504	2	N	308	196	1			235
								339	9									
11	26580	X	22322	-0-		-4258	-0-	948	1	21048	2	N	296	385	1			146
								326	9									

VAQUILLAS WELL #: 18H RRCID -> 265594 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 9647 PERF. 10158 - 14400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	24540	X	22534	-0-		-2006	-0-	539	1	21842	2	N	139	194	1	5	8	73
								153	9									
07	25358	X	22518	-0-		-2840	-0-	1036	1	21325	2	N	143	3	8			213
								157	9									
08	25358	X	23235	-0-		-2123	-0-	1087	1	21997	2	N	137	192	1			158
								151	9									
09	24540	X	23587	-0-		-953	-0-	1133	1	22300	2	N	140	193	1			105
								154	9									
10	25513	X	22971	-0-		-2542	-0-	836	1	21977	2	N	144					249
								158	9									
11	22530	X	21528	-0-		-1002	-0-	921	1	20460	2	N	134	196	1			187
								147	9									

VAQUILLAS WELL #: 17H RRCID -> 265755 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 9564 PERF. 9444 - 13471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5280	X	5191	-0-		-89	-0-	81	1	5057	2	N	48	16	8			164
								53	9									
07	5456	X	5325	-0-		-131	-0-	159	1	5131	2	N	32	5	8			191
								35	9									
08	5472	X	5472	-0-		-0-	-0-	163	1	5278	2	N	28					219
								31	9									
09	5190	X	5082	-0-		-108	-0-	159	1	4891	2	N	29					248
								32	9									
10	5511	X	5511	-0-		-0-	-0-	169	1	5311	2	N	28	190	1			86
								31	9									
11	5310	X	5072	-0-		-238	-0-	188	1	4848	2	N	33					119
								36	9									

TIGER (COLE 1700) 89903 166 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DCRC 196 NCT-12 WELL #: 6 RRCID -> 216128 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 1728 PERF. 1393 - 1398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-9574					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-9574					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-9574					N	-0-					-0-

TIGER (COLE 1700) //CONT.// 89903 166 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
LORAC, INC. 508936
PETERS, W. R., EST. WELL #: 1 RRCID -> 014648 COMPL. DATE 06/27/1949 TOTAL DEPTH 2615 PERF. 1815 - 1821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PETERS, W. R. -A- WELL #: A 4 RRCID -> 042418 COMPL. DATE 07/16/1967 TOTAL DEPTH 7216 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1260	N	1080	-0-	-180		-0-	203	1	877	2	Y	-0-					32
07	1364	N	1108	-0-	-256		-0-	202	1	906	2	Y	-0-					32
08	1333	N	1059	-0-	-274		-0-	214	1	845	2	Y	-0-					32
09	1104	N	1104	-0-	-0-		-0-	257	1	847	2	Y	-0-					32
10	1389	N	1389	-0-	-0-		-0-	290	1	1099	2	Y	-0-					32
*11	1377	N	1377	-0-	-0-		-0-	265	1	1112	2	Y	-0-					32

TIGRE GRANDE (12000) //CONT.// 89910 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
ALEXANDER WELL #: 1 RRCID -> 199067 COMPL. DATE 09/07/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12018 - 12748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7110	X	6665	-0-	-445	-0-	1478	1	5187	2	N	-0-					-0-
07	6913	X	6648	-0-	-265	-0-	1634	1	5014	2	N	-0-					-0-
08	6758	X	6400	-0-	-358	-0-	1560	1	4840	2	N	-0-					-0-
09	6660	X	6077	-0-	-583	-0-	1463	1	4614	2	N	-0-					-0-
10	6882	X	6833	-0-	-49	-0-	1947	1	4886	2	N	-0-					-0-
*11	6733	X	6733	-0-	-0-	-0-	1926	1	4807	2	N	-0-					-0-

T.-C.-B. (CLAUDIA) 89945 044 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
LIVINGSTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 132461 COMPL. DATE 10/11/1989 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7077 - 7087

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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 13947 06/21/2014

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

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH TIJERINA WELL #: J125 F RRCID -> 058528 COMPL. DATE 12/18/1973 TOTAL DEPTH 7750 PERF. N/A

06	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
07	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
08	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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 #: J132 RRCID -> 073702 COMPL. DATE 09/27/1977 TOTAL DEPTH 8915 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8091	X	8091	-0-	-0-	-0-	3 157	1 9	7931	2	N	143	131	1			19
07	5201	X	5201	-0-	-0-	-0-	2 108	1 9	5091	2	N	98	96	1			21
08	5394	X	5394	-0-	-0-	-0-	2 96	1 9	5296	2	N	87	95	1			13
09	5709	X	5709	-0-	-0-	-0-	2 127	1 9	5580	2	N	115	113	1			15
10	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	2 119	1 9	4763	2	N	108	103	1			20
*11	5466	X	5466	-0-	-0-	-0-	2 134	1 9	5330	2	N	122	122	1			20

KING RANCH TIJERINA WELL #: J133 RRCID -> 077639 COMPL. DATE 04/25/2002 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 8330 - 8420

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: A 34 RRCID -> 077704 COMPL. DATE 02/10/1984 TOTAL DEPTH 12299 PERF. 9542 - 9561

06	204	N	204	-0-	-0-	-0-	9	1	195	2	N	-0-					-0-
07	205	N	205	-0-	-0-	-0-	13	1	192	2	N	-0-					-0-
08	62	N	34	-0-	-28	-0-	2	1	32	2	N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 9 RRCID -> 078092 COMPL. DATE 12/03/1977 TOTAL DEPTH 12023 PERF. 8884 - 8952

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH SEELIGSON WELL #: C195 RRCID -> 117276 COMPL. DATE 03/29/1985 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 7909 - 7915

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: J135 RRCID -> 133490 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6974 - 6978

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH TIJERINA WELL #: 1085A RRCID -> 147948 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 11940 PERF.10359 - 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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	3374	-0-	3374	3374	118	1	3256	2	N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3374					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	5266	-0-	5266	8640	67	1	4822	2	N	343	316	1			27
							377	9									

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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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 #: 1059 RRCID -> 168385 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 12108 PERF.10742 - 10776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1821	X	1821	-0-	-0-	-0-	1671	2	150	9	N	136	144	1			18
07	3100	N	4395	-0-	1295	1295	4010	2	385	9	N	350	293	1			75
08	7716	X	6421	-0-	-1295	-0-	5936	2	485	9	N	441	450	1			66
09	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	3596	2	371	9	N	337	358	1			45
10	2356	X	2214	-0-	-142	-0-	2214	2			N	-0-	45	1			-0-
*11	2427	X	2427	-0-	-0-	-0-	2427	2			N	-0-					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 1140J RRCID -> 168905 COMPL. DATE 09/21/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9412 - 9983

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 1066 RRCID -> 168930 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 12510 PERF.10397 - 10412

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	4 239	1 9	3809	2	N	217	219	1			29
07	4092	X	3860	-0-	-232	-0-	3 242	1 9	3615	2	N	220	202	1			47
08	4092	X	3992	-0-	-100	-0-	4 216	1 9	3772	2	N	196	214	1			29
09	3960	X	3178	-0-	-782	-0-	3 213	1 9	2962	2	N	194	197	1			26
10	4631	X	4631	-0-	-0-	-0-	3 250	1 9	4378	2	N	227	211	1			42
11	3960	X	3885	-0-	-75	-0-	3 213	1 9	3669	2	N	194	204	1			32

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 1068 RRCID -> 172386 COMPL. DATE 02/04/1999 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 9820 - 10706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5662	X	5662	-0-	-0-	-0-	4 217	1 9	5441	2	N	197	199	1			26
07	5890	X	4980	-0-	-910	-0-	3 205	1 9	4772	2	N	186	172	1			40
08	6014	X	4817	-0-	-1197	-0-	3 169	1 9	4645	2	N	154	171	1			23
09	5820	X	5382	-0-	-438	-0-	4 235	1 9	5143	2	N	214	209	1			28
10	6014	X	5437	-0-	-577	-0-	1 91	1 9	5345	2	N	83	96	1			15
11	5820	X	5497	-0-	-323	-0-	1 94	1 9	5402	2	N	85	86	1			14

KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 1058 RRCID -> 177082 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 11140 PERF. 9138 - 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
06	5130	X	4502	-0-	-628	-0-	2 111	1 9	4389	2	N	101	104	1			13
07	5797	X	4826	-0-	-971	-0-	2 128	1 9	4696	2	N	116	104	1			25
08	6944	X	4565	-0-	-2379	-0-	2 103	1 9	4460	2	N	94	105	1			14
09	6720	X	4612	-0-	-2108	-0-	2 131	1 9	4479	2	N	119	117	1			16
10	6944	X	4353	-0-	-2591	-0-	1 67	1 9	4285	2	N	61	66	1			11
11	5310	X	4965	-0-	-345	-0-	1 79	1 9	4885	2	N	72	71	1			12

KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 1074 RRCID -> 186055 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10534 - 12080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15270	X	12796	-0-	-2474	-0-	10 565	1 9	12221	2	N	514	527	1			68
07	15779	X	14036	-0-	-1743	-0-	9 660	1 9	13367	2	N	600	540	1			128
08	15779	X	13281	-0-	-2498	-0-	10 538	1 9	12733	2	N	489	544	1			73
09	15270	X	13873	-0-	-1397	-0-	11 700	1 9	13162	2	N	636	625	1			84
10	15779	X	13212	-0-	-2567	-0-	12 898	1 9	12302	2	N	816	749	1			151
11	15180	X	13500	-0-	-1680	-0-	12 934	1 9	12554	2	N	849	858	1			142

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2			N	-0-					-0-
07	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			N	-0-					-0-
08	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			N	-0-					-0-
09	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			N	-0-					-0-
10	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			N	-0-					-0-
*11	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			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 #: 802AS RRCID -> 259787 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 12638 PERF.11132 - 12860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-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

06	10000	X	10000	-0-	-0-	-0-	5	1	9730	2	N	241	246	1			32
							265	9									
07	10633	X	9706	-0-	-927	-0-	4	1	9428	2	N	249	228	1			53
							274	9									
08	11749	X	9132	-0-	-2617	-0-	4	1	8906	2	N	202	225	1			30
							222	9									
09	11370	X	8432	-0-	-2938	-0-	4	1	8172	2	N	233	232	1			31
							256	9									
10	11749	X	7999	-0-	-3750	-0-	4	1	7730	2	N	241	227	1			45
							265	9									
11	11370	X	8164	-0-	-3206	-0-	3	1	7910	2	N	228	235	1			38
							251	9									

KING RANCH TIJERINA WELL #: 807J RRCID -> 261645 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7264 - 7274

06	3000	N	7129	-0-	4129	4129	662	1	6398	2	N	63	55	1			8
							69	9									
07	3100	N	9265	-0-	6165	10294	813	1	8354	2	N	89	78	1			19
							98	9									
08	3100	N	8153	-0-	5053	15347	834	1	7319	2	N	-0-	19	1			-0-
09	24382	X	9035	-0-	-15347	-0-	782	1	8253	2	N	-0-					-0-
10	8980	X	8980	-0-	-0-	-0-	789	1	8191	2	N	-0-					-0-
*11	9728	X	9728	-0-	-0-	-0-	838	1	8890	2	N	-0-					-0-

KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 813 RRCID -> 261704 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9740 - 10773

06	7680	X	7034	-0-	-646	-0-	121	1	6430	2	N	439	449	1			58
							483	9									
07	7936	X	6948	-0-	-988	-0-	7	1	6432	2	N	463	422	1			99
							509	9									
08	7936	X	5919	-0-	-2017	-0-	7	1	5538	2	N	340	388	1			51
							374	9									
09	7680	X	6297	-0-	-1383	-0-	8	1	5797	2	N	447	439	1			59
							492	9									
10	7936	X	5476	-0-	-2460	-0-	3	1	5232	2	N	219	237	1			41
							241	9									
11	7680	X	5744	-0-	-1936	-0-	48	1	5440	2	N	233	235	1			39
							256	9									

KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 802 RRCID -> 261712 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 11590 PERF.10060 - 11436

06	3930	X	3119	-0-	-811	-0-	1	1	3062	2	N	51	52	1			7
							56	9									
07	4061	X	2790	-0-	-1271	-0-	1	1	2736	2	N	48	45	1			10
							53	9									
08	4464	X	2250	-0-	-2214	-0-	1	1	2212	2	N	34	39	1			5
							37	9									
09	4320	X	2374	-0-	-1946	-0-	1	1	2323	2	N	45	44	1			6
							50	9									
10	4464	X	2606	-0-	-1858	-0-	2606	2			N	-0-	6	1			-0-
11	3690	X	2242	-0-	-1448	-0-	2242	2			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 #: 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	T. A.		2310	-0-	2310	2310	2 118	1 9	2190	2	N	107	93	1			14
07	T. A.		12671	-0-	12671	14981	63 691	1 9	11917	2	N	628	508	1			134
08	T. A.		7834	-0-	7834	22815	39 367	1 9	7428	2	N	334	418	1			50
09	T. A.		8397	-0-	8397	31212	31 490	1 9	7876	2	N	445	436	1			59
10	39309	X	8097	-0-	-31212	-0-	28 160	1 9	7909	2	N	145	177	1			27
11	9840	X	7070	-0-	-2770	-0-	24 141	1 9	6905	2	N	128	134	1			21

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
06	24111	X	24111	-0-	-0-	-0-	12 668	1 9	23431	2	N	607	623	1			80
07	23484	X	23484	-0-	-0-	-0-	10 694	1 9	22780	2	N	631	576	1			135
08	17143	X	15927	-0-	-1216	-0-	8 404	1 9	15515	2	N	367	447	1			55
09	16590	X	13465	-0-	-3125	-0-	7 426	1 9	13032	2	N	387	391	1			51
10	17143	X	12240	-0-	-4903	-0-	2 176	1 9	12062	2	N	160	181	1			30
11	16590	X	12754	-0-	-3836	-0-	2 185	1 9	12567	2	N	168	170	1			28

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
06	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	1 68	1 9	3011	2	N	62	59	1			8
07	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	1 78	1 9	3263	2	N	71	64	1			15
08	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	1 59	1 9	2875	2	N	54	61	1			8
09	2452	X	2452	-0-	-0-	-0-	1 62	1 9	2389	2	N	56	57	1			7
10	2464	X	2464	-0-	-0-	-0-	1 67	1 9	2396	2	N	61	57	1			11
*11	2462	X	2462	-0-	-0-	-0-	1 68	1 9	2393	2	N	62	63	1			10

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH LOS INDIOS WELL #: 858 RRCID -> 269264 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 12220 PERF. 9100 - 12212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4620	X	4384	-0-	-236	-0-	3	1	4235	2	N	133	135	1			18
							146	9									
07	4960	X	4128	-0-	-832	-0-	2	1	3981	2	N	132	122	1			28
							145	9									
08	4991	X	4149	-0-	-842	-0-	2	1	4020	2	N	115	126	1			17
							127	9									
09	4830	X	3888	-0-	-942	-0-	2	1	3737	2	N	135	134	1			18
							149	9									
10	4991	X	3808	-0-	-1183	-0-	2	1	3676	2	N	118	114	1			22
							130	9									
11	4830	X	3591	-0-	-1239	-0-	2	1	3465	2	N	113	116	1			19
							124	9									

KING RANCH TIJERINA WELL #: 877A RRCID -> 269733 COMPL. DATE 07/19/2013 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 9400 - 9768

06	150	X	18	-0-	-132	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
07	2655	X	2655	-0-	-0-	-0-	170	1	2485	2	Y	-0-					-0-
08	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	198	1	2779	2	Y	-0-					-0-
09	2569	X	2569	-0-	-0-	-0-	115	1	2454	2	Y	-0-					-0-
10	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	103	1	2519	2	Y	-0-					-0-
*11	1087	X	1087	-0-	-0-	-0-	37	1	1050	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 880A RRCID -> 270674 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9650 - 9716

06	474	N	474	-0-	-0-	-0-	21	1	432	2	Y	19	21	1			2
							21	9									
07	596	N	596	-0-	-0-	-0-	37	1	533	2	Y	24	23	1			3
							26	9									
08	744	N	363	-0-	-381	-0-	22	1	305	2	Y	33	31	1			5
							36	9									
09	553	N	553	-0-	-0-	-0-	22	1	469	2	Y	56	58	1			3
							62	9									
10	664	N	664	-0-	-0-	-0-	24	1	574	2	Y	60	57	1			6
							66	9									
*11	626	N	626	-0-	-0-	-0-	20	1	545	2	Y	55	57	1			4
							61	9									

KING RANCH TIJERINA WELL #: 870A RRCID -> 270753 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 9428 - 9754

06	4080	X	4011	-0-	-69	-0-	180	1	3768	2	Y	57	62	1			5
							63	9									
07	4247	X	3970	-0-	-277	-0-	250	1	3656	2	Y	58	56	1			7
							64	9									
08	4340	X	3742	-0-	-598	-0-	241	1	3360	2	Y	128	115	1			20
							141	9									
09	4200	X	3587	-0-	-613	-0-	155	1	3280	2	Y	138	150	1			8
							152	9									
10	4340	X	3216	-0-	-1124	-0-	126	1	3090	2	Y	-0-	8	1			-0-
11	4140	X	2782	-0-	-1358	-0-	96	1	2686	2	Y	-0-					-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH TIJERINA WELL #: 876A RRCID -> 270813 COMPL. DATE 08/15/2013 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9430 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	27150	X	19811	-0-	-7339	-0-	884	1	18496	2	Y	392	420	1			35
							431	9									
07	28055	X	19856	-0-	-8199	-0-	1242	1	18175	2	Y	399	388	1			46
							439	9									
08	23281	X	17781	-0-	-5500	-0-	1128	1	15722	2	Y	846	761	1			131
							931	9									
09	20970	X	14795	-0-	-6175	-0-	630	1	13295	2	Y	791	874	1			48
							870	9									
10	21576	X	13555	-0-	-8021	-0-	515	1	12511	2	Y	481	481	1			48
							529	9									
11	20700	X	10971	-0-	-9729	-0-	366	1	10183	2	Y	384	401	1			31
							422	9									

KING RANCH TIJERINA WELL #: 881A RRCID -> 270829 COMPL. DATE 09/30/2013 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9587 - 9617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	122	1	2560	2	Y	54	53	1			5
							59	9									
07	2673	X	2673	-0-	-0-	-0-	167	1	2448	2	Y	53	52	1			6
							58	9									
08	2272	X	2272	-0-	-0-	-0-	144	1	2009	2	Y	108	97	1			17
							119	9									
09	2850	X	2074	-0-	-776	-0-	88	1	1865	2	Y	110	120	1			7
							121	9									
10	2914	X	1984	-0-	-930	-0-	63	1	1448	2	Y	430	394	1			43
							473	9									
11	2820	X	1255	-0-	-1565	-0-	35	1	932	2	Y	262	284	1			21
							288	9									

KING RANCH TIJERINA WELL #: 883A RRCID -> 271622 COMPL. DATE 09/30/2013 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9764 - 9861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	16440	X	14685	-0-	-1755	-0-	656	1	13729	2	Y	273	288	1			25
							300	9									
07	17360	X	14310	-0-	-3050	-0-	896	1	13118	2	Y	269	263	1			31
							296	9									
08	15531	X	7213	-0-	-8318	-0-	459	1	6399	2	Y	323	304	1			50
							355	9									
09	15180	X	4944	-0-	-10236	-0-	211	1	4459	2	Y	249	284	1			15
							274	9									
10	15624	X	11317	-0-	-4307	-0-	426	1	10343	2	Y	498	463	1			50
							548	9									
11	15120	X	9521	-0-	-5599	-0-	315	1	8753	2	Y	412	429	1			33
							453	9									

KING RANCH TIJERINA WELL #: 893A RRCID -> 275301 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 9398 - 9593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6660	X	5219	-0-	-1441	-0-	234	1	4897	2	N	80	86	1			7
							88	9									
07	6882	X	5248	-0-	-1634	-0-	330	1	4828	2	N	82	80	1			9
							90	9									
08	6076	X	4628	-0-	-1448	-0-	297	1	4141	2	N	173	155	1			27
							190	9									
09	5550	X	4500	-0-	-1050	-0-	194	1	4098	2	N	189	204	1			12
							208	9									
10	5704	X	4516	-0-	-1188	-0-	172	1	4199	2	N	132	131	1			13
							145	9									
11	5460	X	3931	-0-	-1529	-0-	128	1	3526	2	N	252	245	1			20
							277	9									

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH TIJERINA WELL #: 892J RRCID -> 275312 COMPL. DATE 06/07/2014 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9482 - 9613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10170	X	7524	-0-	-2646	-0-	7499	2	25	9	N	23	24	1			3
07	10509	X	7918	-0-	-2591	-0-	7889	2	29	9	N	26	23	1			6
08	10509	X	7503	-0-	-3006	-0-	7481	2	22	9	N	20	23	1			3
09	10170	X	7316	-0-	-2854	-0-	7288	2	28	9	N	25	25	1			3
10	10509	X	7285	-0-	-3224	-0-	7254	2	31	9	N	28	26	1			5
11	8850	X	7125	-0-	-1725	-0-	7094	2	31	9	N	28	28	1			5

KING RANCH TIJERINA WELL #: 906J RRCID -> 276026 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9520 - 9606

06	110670	X	24150	-0-	-86520	-0-	23434	2	716	9	N	651	729	1			86
07	97030	X	14886	-0-	-82144	-0-	14415	2	471	9	N	428	423	1			91
08	65348	X	29899	-0-	-35449	-0-	29087	2	812	9	N	738	719	1			110
09	42870	X	10947	-0-	-31923	-0-	10575	2	372	9	N	338	403	1			45
10	37789	X	16151	-0-	-21638	-0-	15554	2	597	9	N	543	487	1			101
11	30690	X	2265	-0-	-28425	-0-	2233	2	32	9	N	29	125	1			5

KING RANCH TIJERINA WELL #: 914J RRCID -> 276033 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9704 - 9732

06	54240	X	23641	-0-	-30599	-0-	121	1	22903	2	N	561	611	1			74
							617	9									
07	46934	X	30528	-0-	-16406	-0-	144	1	29534	2	N	773	682	1			165
							850	9									
08	44671	X	29313	-0-	-15358	-0-	133	1	28732	2	N	407	511	1			61
							448	9									
09	72965	X	72965	-0-	-0-	-0-	247	1	70655	2	N	1875	1688	1			248
							2063	9									
10	57668	X	57668	-0-	-0-	-0-	202	1	55870	2	N	1451	1430	1			269
							1596	9									
*11	54495	X	54495	-0-	-0-	-0-	189	1	52771	2	N	1395	1431	1			233
							1535	9									

KING RANCH TIJERINA WELL #: 913J RRCID -> 278070 COMPL. DATE 08/09/2015 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9840 - 9853

08	0		29157	-0-	29157	29157	229	1	28265	2	N	603	513	1			90
							663	9									
09	108440	X	79283	-0-	-29157	-0-	254	1	77996	2	N	939	905	1			124
							1033	9									
10	100037	X	85147	-0-	-14890	-0-	309	1	81350	2	N	3171	2708	1			587
							3488	9									
11	96810	X	75063	-0-	-21747	-0-	270	1	71627	2	N	2878	2984	1			481
							3166	9									

EXXON MOBIL CORPORATION 257128
KING RANCH SEELIGSON WELL #: C179 F RRCID -> 072151 COMPL. DATE 06/30/1982 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 6728 - 6734

06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/17/2015 - P/A 09/17/15

CANALES, E.G WELL #: 20 RRCID -> 074454 COMPL. DATE 02/02/1995 TOTAL DEPTH 11864 PERF.10481 - 10920

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2608	X	1425	-0-	-1183	-0-	127 36	1 9	1262	3	Y	33	34	1			5
07	2201	N	1744	-0-	-457	-0-	164 47	1 9	1533	3	Y	43	45	1			3
08	1953	N	1635	-0-	-318	-0-	166 52	1 9	1417	3	Y	47	44	1			6
09	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	142 56	1 9	1264	3	Y	51	50	1			7
10	1736	N	1579	-0-	-157	-0-	172 57	1 9	1350	3	Y	52	52	1			7
*11	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	220 74	1 9	1643	3	Y	67	62	1			12

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANALES, A.T. WELL #: 54 RRCID -> 078856 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9922 - 10374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-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 #: 23 RRCID -> 093346 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9350 - 9426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1260	N	1159	-0-	-101	-0-	101	1	1003	3	Y	50	50	1			5
							55	9									
07	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	136	1	1271	3	Y	46	49	1			2
							51	9									
08	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	145	1	1239	3	Y	38	36	1			4
							42	9									
09	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	114	1	1011	3	Y	47	46	1			5
							52	9									
10	1302	N	1082	-0-	-220	-0-	116	1	915	3	Y	46	46	1			5
							51	9									
*11	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	146	1	1084	3	Y	58	54	1			9
							64	9									

CANALES, A.T. WELL #: 55 RRCID -> 103567 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10683 PERF. 9389 - 9976

06	164	N	164	-0-	-0-	-0-	15	1	149	3	Y	-0-					-0-
07	211	N	211	-0-	-0-	-0-	20	1	191	3	Y	-0-					-0-
08	207	N	207	-0-	-0-	-0-	22	1	185	3	Y	-0-					-0-
09	163	N	163	-0-	-0-	-0-	17	1	146	3	Y	-0-					-0-
10	206	N	206	-0-	-0-	-0-	23	1	183	3	Y	-0-					-0-
*11	229	N	229	-0-	-0-	-0-	27	1	202	3	Y	-0-					-0-

CANALES, E.G. WELL #: 19 RRCID -> 114822 COMPL. DATE 01/24/1985 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10198 - 10294

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANALES, A.T. WELL #: 62 RRCID -> 117570 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11774 PERF. 9914 - 10053

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/11/2015 - P/A 08/11/15

CANALES, E.G. WELL #: 23 RRCID -> 119379 COMPL. DATE 12/02/1985 TOTAL DEPTH 12118 PERF.10588 - 10626

06	1739	N	313	-0-	-1426	-0-	26	1	254	3	Y	30	29	1			1
							33	9									
07	744	N	358	-0-	-386	-0-	34	1	318	3	Y	5	6	1			-0-
							6	9									
08	434	N	352	-0-	-82	-0-	36	1	310	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
09	321	N	321	-0-	-0-	-0-	32	1	280	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
10	372	N	319	-0-	-53	-0-	35	1	275	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
*11	445	N	445	-0-	-0-	-0-	51	1	384	3	Y	9	9	1			1
							10	9									

DE TIJERINA, H.C. WELL #: 107 RRCID -> 119842 COMPL. DATE 11/14/1985 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7498 - 7502

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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
06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	25	1	245	3	Y	-0-					-0-
07	352	N	352	-0-	-0-	-0-	34	1	318	3	Y	-0-					-0-
08	269	N	269	-0-	-0-	-0-	28	1	241	3	Y	-0-					-0-
09	270	N	219	-0-	-51	-0-	22	1	197	3	Y	-0-					-0-
10	341	N	217	-0-	-124	-0-	25	1	192	3	Y	-0-					-0-
11	270	N	261	-0-	-9	-0-	31	1	230	3	Y	-0-					-0-

CANALES, A. T. WELL #: 67 RRCID -> 133464 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 10445 PERF. 9396 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	136	N	136	-0-	-0-	-0-	13	1	123	3	Y	-0-					-0-
07	176	N	176	-0-	-0-	-0-	17	1	159	3	Y	-0-					-0-
08	173	N	173	-0-	-0-	-0-	18	1	155	3	Y	-0-					-0-
09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	19	1	162	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	21	1	165	3	Y	-0-					-0-
*11	255	N	255	-0-	-0-	-0-	30	1	225	3	Y	-0-					-0-

CANALES, A.T. WELL #: 64 RRCID -> 143540 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 11396 PERF. 9420 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	164	N	164	-0-	-0-	-0-	15	1	149	3	Y	-0-					-0-
07	211	N	211	-0-	-0-	-0-	20	1	191	3	Y	-0-					-0-
08	208	N	208	-0-	-0-	-0-	22	1	186	3	Y	-0-					-0-
09	187	N	187	-0-	-0-	-0-	19	1	168	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	211	-0-	-6	-0-	23	1	188	3	Y	-0-					-0-
*11	261	N	261	-0-	-0-	-0-	31	1	230	3	Y	-0-					-0-

CANALES, A.T. WELL #: 70 RRCID -> 145720 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11517 PERF. 9657 - 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
06	136	N	136	-0-	-0-	-0-	13	1	123	3	Y	-0-					-0-
07	176	N	176	-0-	-0-	-0-	17	1	159	3	Y	-0-					-0-
08	173	N	173	-0-	-0-	-0-	18	1	155	3	Y	-0-					-0-
09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	18	1	163	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	21	1	165	3	Y	-0-					-0-
*11	286	N	286	-0-	-0-	-0-	34	1	252	3	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 #: 51 RRCID -> 145906 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9512 - 9612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANALES, A. T. WELL #: 69 RRCID -> 145914 COMPL. DATE 10/01/1995 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 9793 - 10002

06	T. A.		3762	-0-	3762	3762	330	1	3264	3	Y	153	148	1			17
							168	9									
07	T. A.		4192	-0-	4192	7954	395	1	3714	3	Y	75	86	1			6
							83	9									
08	T. A.		1169	-0-	1169	9123	121	1	1034	3	Y	13	16	1			3
							14	9									
09	11108	X	1985	-0-	-9123	-0-	197	1	1753	3	Y	32	30	1			5
							35	9									
10	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	415	1	3259	3	Y	38	38	1			5
							42	9									
11	4050	X	1333	-0-	-2717	-0-	156	1	1160	3	Y	15	17	1			3
							17	9									

CANALES, A. T. WELL #: 71 RRCID -> 149013 COMPL. DATE 03/05/1996 TOTAL DEPTH 12055 PERF. 9909 - 10059

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

06	136	N	136	-0-	-0-	-0-	12	1	124	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	176	-0-	-10	-0-	17	1	159	3	Y	-0-					-0-
08	225	N	225	-0-	-0-	-0-	24	1	201	3	Y	-0-					-0-
09	219	N	219	-0-	-0-	-0-	22	1	197	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	217	-0-	-0-	-0-	25	1	192	3	Y	-0-					-0-
*11	261	N	261	-0-	-0-	-0-	31	1	230	3	Y	-0-					-0-

CANALES, E.G. WELL #: 29 RRCID -> 151391 COMPL. DATE 10/03/1994 TOTAL DEPTH 10483 PERF. 8406 - 8436

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-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 #: 80 RRCID -> 151642 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11005 PERF. 9410 - 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
06	840	N	738	-0-	-102	-0-	63	1	627	3	Y	44	44	1			4
							48	9									
07	929	N	929	-0-	-0-	-0-	85	1	794	3	Y	45	48	1			1
							50	9									
08	912	N	912	-0-	-0-	-0-	91	1	774	3	Y	43	40	1			4
							47	9									
09	835	N	835	-0-	-0-	-0-	79	1	702	3	Y	49	48	1			5
							54	9									
10	868	N	825	-0-	-43	-0-	88	1	686	3	Y	46	46	1			5
							51	9									
*11	986	N	986	-0-	-0-	-0-	110	1	821	3	Y	50	47	1			8
							55	9									

CANALES, A.T. WELL #: 86 RRCID -> 153189 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11700 PERF.10142 - 10202

06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	17	1	172	3	Y	-0-					-0-
07	215	N	215	-0-	-0-	-0-	21	1	194	3	Y	-0-					-0-
08	234	N	234	-0-	-0-	-0-	25	1	209	3	Y	-0-					-0-
09	219	N	219	-0-	-0-	-0-	22	1	197	3	Y	-0-					-0-
10	295	N	295	-0-	-0-	-0-	34	1	261	3	Y	-0-					-0-
*11	248	N	248	-0-	-0-	-0-	29	1	219	3	Y	-0-					-0-

CANALES, A.T. WELL #: 88 RRCID -> 154456 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12135 PERF. 9596 - 9952

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-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 #: 43 RRCID -> 155388 COMPL. DATE 08/31/1995 TOTAL DEPTH 11203 PERF. 7428 - 7432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANALES, A.T. WELL #: 57 RRCID -> 155931 COMPL. DATE 04/27/1995 TOTAL DEPTH 10501 PERF. 8072 - 8084

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	3000	N	1592	-0-	-1408	3	141 56	1 9	1395	3	Y	51	51	1			4
07	1984	N	1833	-0-	-151	-0-	172 51	1 9	1610	3	Y	46	49	1			1
08	2139	N	1781	-0-	-358	-0-	182 52	1 9	1547	3	Y	47	44	1			4
09	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	158 56	1 9	1404	3	Y	51	50	1			5
10	1829	N	1728	-0-	-101	-0-	190 51	1 9	1487	3	Y	46	46	1			5
*11	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	224 73	1 9	1670	3	Y	66	60	1			11

CANALES, E.G. WELL #: 37 RRCID -> 156689 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12000 PERF.10331 - 10500

06	270	N	149	-0-	-121	-0-	13 8	1 9	128	3	Y	7	8	1			-0-
07	310	N	208	-0-	-102	-0-	20 1	1 9	187	3	Y	1	1	1			-0-
08	259	N	259	-0-	-0-	-0-	27	1	232	3	Y	-0-					-0-
09	250	N	250	-0-	-0-	-0-	25	1	225	3	Y	-0-					-0-
10	247	N	247	-0-	-0-	-0-	28	1	219	3	Y	-0-					-0-
*11	298	N	298	-0-	-0-	-0-	36	1	262	3	Y	-0-					-0-

CANALES, A.T. WELL #: 84 RRCID -> 159132 COMPL. DATE 06/15/1996 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9534 - 10309

06	138	N	138	-0-	-0-	-0-	13	1	125	3	Y	-0-					-0-
07	176	N	176	-0-	-0-	-0-	17	1	159	3	Y	-0-					-0-
08	173	N	173	-0-	-0-	-0-	18	1	155	3	Y	-0-					-0-
09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	18	1	163	3	Y	-0-					-0-
10	211	N	211	-0-	-0-	-0-	23	1	188	3	Y	-0-					-0-
*11	223	N	223	-0-	-0-	-0-	27	1	196	3	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 #: 87 RRCID -> 160073 COMPL. DATE 08/30/1996 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 9522 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	720	N	332	-0-	-388	-0-	30	1	302	3	Y	-0-					-0-
07	434	N	360	-0-	-74	-0-	35	1	325	3	Y	-0-					-0-
08	403	N	352	-0-	-51	-0-	36	1	310	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
09	330	N	314	-0-	-16	-0-	32	1	280	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	372	N	310	-0-	-62	-0-	35	1	275	3	Y	-0-	1	1			-0-
11	330	N	310	-0-	-20	-0-	36	1	274	3	Y	-0-					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-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
06	450	N	287	-0-	-163	-0-	26	1	259	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
07	403	N	352	-0-	-51	-0-	34	1	318	3	Y	-0-					-0-
08	465	N	345	-0-	-120	-0-	36	1	309	3	Y	-0-					-0-
09	370	N	370	-0-	-0-	-0-	37	1	326	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
10	341	N	320	-0-	-21	-0-	36	1	283	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*11	444	N	444	-0-	-0-	-0-	51	1	384	3	Y	8	7	1			1
							9	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
06	630	N	433	-0-	-197	-0-	38	1	381	3	Y	13	13	1			6
							14	9									
07	620	N	530	-0-	-90	-0-	51	1	477	3	Y	2	3	1			5
							2	9									
08	620	N	519	-0-	-101	-0-	55	1	464	3	Y	-0-	5	1			-0-
09	469	N	469	-0-	-0-	-0-	47	1	422	3	Y	-0-					-0-
10	527	N	464	-0-	-63	-0-	53	1	411	3	Y	-0-					-0-
*11	541	N	541	-0-	-0-	-0-	64	1	477	3	Y	-0-					-0-

CANALES, A. T. WELL #: 89 T RRCID -> 168564 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9243 - 9274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
06	14B2	EXT	1330	-0-	1330	8313	119	1	1181	3	Y	27	29	1			2
							30	9									
07	9631	X	1318	-0-	-8313	-0-	125	1	1174	3	Y	17	19	1			-0-
							19	9									
08	4185	X	780	-0-	-3405	-0-	79	1	677	3	Y	22	20	1			2
							24	9									
09	4050	X	696	-0-	-3354	-0-	68	1	607	3	Y	19	19	1			2
							21	9									
10	2945	X	987	-0-	-1958	-0-	107	1	843	3	Y	34	33	1			3
							37	9									
11	1320	X	756	-0-	-564	-0-	84	1	628	3	Y	40	37	1			6
							44	9									

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
06	193	N	193	-0-	-0-	-0-	18	1	175	3	Y	-0-					-0-
07	338	N	338	-0-	-0-	-0-	33	1	305	3	Y	-0-					-0-
08	345	N	345	-0-	-0-	-0-	36	1	309	3	Y	-0-					-0-
09	312	N	312	-0-	-0-	-0-	32	1	280	3	Y	-0-					-0-
10	310	N	310	-0-	-0-	-0-	35	1	275	3	Y	-0-					-0-
*11	372	N	372	-0-	-0-	-0-	44	1	328	3	Y	-0-					-0-

CANALES, A. T. WELL #: 82 RRCID -> 174710 COMPL. DATE 10/02/1999 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8703 - 10059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-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 #: 89 C RRCID -> 181618 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7102 - 7123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANALES, A. T. WELL #: 94 RRCID -> 203717 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 12025 PERF. 9934 - 10008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	450	N	277	-0-	-173	-0-	25 1	1 9	251	3	Y	1	3	1			1
07	434	N	290	-0-	-144	-0-	28	1	262	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	478	N	478	-0-	-0-	-0-	48 21	1 9	409	3	Y	19	17	1			2
09	490	N	490	-0-	-0-	-0-	47 21	1 9	422	3	Y	19	19	1			2
10	429	N	429	-0-	-0-	-0-	46 17	1 9	366	3	Y	15	16	1			1
*11	505	N	505	-0-	-0-	-0-	57 21	1 9	427	3	Y	19	18	1			2

DE TIJERINA, H.C. WELL #: 108 RRCID -> 213827 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 8126 - 8168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANALES A.T. WELL #: 95 RRCID -> 222835 COMPL. DATE 08/07/2011 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10333 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-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, 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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	7	1			1
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	7	8	1			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	6	1			-0-
09	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
10	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*11	50	N	50	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	34	29	1			5
							37	9									

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
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	8	11	1			2
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	1	2	1			1
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	9	8	1			2
09	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	10	9	1			3
							11	9									
10	25	N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	14	14	1			3
							15	9									
*11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	19	18	1			4
							21	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
08	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
*11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-

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
06	785	X	173	-0-	-612	-0-	16	1	157	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	242	-0-	-6	-0-	23	1	219	3	Y	-0-					-0-
08	372	N	242	-0-	-130	-0-	26	1	216	3	Y	-0-					-0-
09	244	N	244	-0-	-0-	-0-	25	1	219	3	Y	-0-					-0-
10	248	N	247	-0-	-1	-0-	28	1	219	3	Y	-0-					-0-
*11	298	N	298	-0-	-0-	-0-	36	1	262	3	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
06	7287	X	7287	-0-	-0-	-0-	663	1	6568	3	Y	51	51	1			4
							56	9									
07	2790	X	1756	-0-	-1034	-0-	166	1	1554	3	Y	33	37	1			-0-
							36	9									
08	2542	X	2332	-0-	-210	-0-	241	1	2052	3	Y	35	32	1			3
							39	9									
09	2700	X	2241	-0-	-459	-0-	221	1	1968	3	Y	47	46	1			4
							52	9									
10	2790	X	2196	-0-	-594	-0-	243	1	1902	3	Y	46	46	1			4
							51	9									
*11	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	358	1	2664	3	Y	42	40	1			6
							46	9									

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
06	1590	N	1240	-0-	-350	-0-	109	1	1075	3	Y	51	51	1			4
							56	9									
07	1550	N	1546	-0-	-4	-0-	143	1	1340	3	Y	57	59	1			2
							63	9									
08	1519	N	1397	-0-	-122	-0-	142	1	1210	3	Y	41	39	1			4
							45	9									
09	1230	N	1123	-0-	-107	-0-	108	1	963	3	Y	47	47	1			4
							52	9									
10	1550	N	1067	-0-	-483	-0-	116	1	908	3	Y	39	40	1			3
							43	9									
11	1350	N	1109	-0-	-241	-0-	126	1	939	3	Y	40	38	1			5
							44	9									

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
06	3450	X	2963	-0-	-487	-0-	264	1	2616	3	Y	75	73	1			11
							83	9									
07	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	349	1	3277	3	Y	115	116	1			10
							127	9									
08	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	382	1	3255	3	Y	124	115	1			19
							136	9									
09	3360	X	3300	-0-	-60	-0-	320	1	2848	3	Y	120	121	1			18
							132	9									
10	3565	X	3216	-0-	-349	-0-	349	1	2735	3	Y	120	120	1			18
							132	9									
*11	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	419	1	3125	3	Y	154	142	1			30
							169	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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANALES, A. T. WELL #: 102 RRCID -> 229303 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 11530 PERF.10812 - 11339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	89	1	880	3	Y	38	39	1			4
							42	9									
07	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	95	1	888	3	Y	57	59	1			2
							63	9									
08	1054	N	1051	-0-	-3	-0-	102	1	869	3	Y	73	67	1			8
							80	9									
09	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	101	1	902	3	Y	70	70	1			8
							77	9									
10	1054	N	1011	-0-	-43	-0-	106	1	838	3	Y	61	62	1			7
							67	9									
*11	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	123	1	916	3	Y	77	71	1			13
							85	9									

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

CANALES, A. T. WELL #: 103 RRCID -> 229667 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9755 - 9894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4260	X	3645	-0-	-615	-0-	324	1	3209	3	Y	102	102	1			10
							112	9									
07	4402	X	4006	-0-	-396	-0-	373	1	3502	3	Y	119	123	1			6
							131	9									
08	3999	X	3600	-0-	-399	-0-	369	1	3142	3	Y	81	78	1			9
							89	9									
09	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	407	1	3614	3	Y	95	94	1			10
							105	9									
10	3999	X	289	-0-	-3710	-0-	30	1	236	3	Y	21	29	1			2
							23	9									
11	3870	X	-0-	-0-	-3870	-0-					Y	-0-	2	1			-0-

CANALES, E. G. WELL #: 41 RRCID -> 234048 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11034 - 11306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3480	X	3060	-0-	-420	-0-	275	1	2727	3	Y	53	54	1			5
							58	9									
07	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	365	1	3430	3	Y	72	74	1			3
							79	9									
08	3689	X	3632	-0-	-57	-0-	374	1	3189	3	Y	63	59	1			7
							69	9									
09	3570	X	3316	-0-	-254	-0-	328	1	2915	3	Y	66	66	1			7
							73	9									
10	3875	X	3239	-0-	-636	-0-	360	1	2826	3	Y	48	50	1			5
							53	9									
11	3750	X	3688	-0-	-62	-0-	428	1	3196	3	Y	58	54	1			9
							64	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. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	2610	N	2078	-0-	-532	-0-	178	1	1766	3	Y	122	116	1			12
							134	9									
07	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	233	1	2182	3	Y	71	79	1			4
							78	9									
08	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	247	1	2102	3	Y	50	48	1			6
							55	9									
09	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	223	1	1982	3	Y	63	62	1			7
							69	9									
10	2480	N	2183	-0-	-297	-0-	239	1	1877	3	Y	61	61	1			7
							67	9									
*11	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	305	1	2276	3	Y	77	71	1			13
							85	9									

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
06	5250	X	3481	-0-	-1769	-0-	312	1	3086	3	Y	75	73	1			7
							83	9									
07	5425	X	4284	-0-	-1141	-0-	405	1	3810	3	Y	63	67	1			3
							69	9									
08	5425	X	4068	-0-	-1357	-0-	421	1	3592	3	Y	50	48	1			5
							55	9									
09	5100	X	3580	-0-	-1520	-0-	355	1	3156	3	Y	63	62	1			6
							69	9									
10	4278	X	3449	-0-	-829	-0-	382	1	3000	3	Y	61	61	1			6
							67	9									
11	4140	X	3945	-0-	-195	-0-	457	1	3403	3	Y	77	71	1			12
							85	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
06	3300	X	2121	-0-	-1179	-0-	187	1	1851	3	Y	75	73	1			8
							83	9									
07	3379	X	2992	-0-	-387	-0-	276	1	2589	3	Y	115	116	1			7
							127	9									
08	3069	X	2794	-0-	-275	-0-	284	1	2420	3	Y	82	78	1			11
							90	9									
09	2592	X	2592	-0-	-0-	-0-	251	1	2236	3	Y	95	94	1			12
							105	9									
10	3007	X	2455	-0-	-552	-0-	267	1	2088	3	Y	91	92	1			11
							100	9									
11	2910	X	2585	-0-	-325	-0-	291	1	2167	3	Y	115	107	1			19
							127	9									

JETTA OPERATING COMPANY, INC. 432283
CANALES, P. WELL #: 136 RRCID -> 092507 COMPL. DATE 12/17/1980 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8090 - 8168

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CANALES, P. WELL #: 126 RRCID -> 148734 COMPL. DATE 02/25/1994 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 7634 - 7656

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CANALES, P. WELL #: 123 RRCID -> 150046 COMPL. DATE 04/19/1994 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7633 - 7647

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
CANALES, P. WELL #: 142 RRCID -> 221346 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 6908 - 6930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANALES, P. WELL #: 143 RRCID -> 254028 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8167 - 8969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5160	X	3546	-0-	-1614	-0-	281	1	3265	3	Y	-0-					-0-
07	5022	X	3993	-0-	-1029	-0-	324	1	3669	3	Y	-0-					-0-
08	5022	X	3698	-0-	-1324	-0-	336	1	3362	3	Y	-0-					-0-
09	4620	X	3654	-0-	-966	-0-	322	1	3332	3	Y	-0-					-0-
10	3999	X	3759	-0-	-240	-0-	317	1	3442	3	Y	-0-					-0-
11	3870	X	3513	-0-	-357	-0-	318	1	3195	3	Y	-0-					-0-

CANALES, P. WELL #: 144 RRCID -> 260276 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8304 - 8316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLUCHER, C.F.H. WELL #: 32 RRCID -> 124463 COMPL. DATE 06/09/1987 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 7323 - 7338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
LOGAS ENERGY, LLC //CONT.// 505860
STEWART - JONES UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 125369 COMPL. DATE 02/16/1989 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 6171 - 6181

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLUCHER, C.F.H. "B" WELL #: 3 RRCID -> 134213 COMPL. DATE 04/07/1990 TOTAL DEPTH 10874 PERF. 8451 - 8480

06	DLQ G-10	3363	-0-	3363	3363	3363	2			N	-0-					-0-
07	DLQ G-10	3264	-0-	3264	6627	3264	2			N	-0-					-0-
08	10228 X	3601	-0-	-6627	-0-	3601	2			N	-0-					-0-
09	3788 X	3788	-0-	-0-	-0-	3788	2			N	-0-					-0-
10	3759 X	3759	-0-	-0-	-0-	3759	2			N	-0-					-0-
11	3360 X	NO RPT	-0-	-3360	-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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLUCHER, C.F.H. WELL #: 51RU RRCID -> 133220 COMPL. DATE 11/07/1989 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6293 - 6302

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T.-C.-B. (UPPER FRIO CONS.) 89945 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
EOG RESOURCES, INC. 253162
BLUCHER, C.F.H. WELL #: 62 RRCID -> 256165 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6942 - 6964

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLUCHER, C.F.H. WELL #: 61 RRCID -> 256330 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6862 - 6934

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLUCHER, C.F.H. "B" WELL #: 4 RRCID -> 262052 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 10200 PERF. N/A

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH SEELIGSON WELL #: E856 RRCID -> 268828 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7202 - 7547

06	5520	X	4966	-0-	-554	-0-	223	1	4669	2	Y	67	72	1							6
							74	9													
07	5704	X	5498	-0-	-206	-0-	346	1	5068	2	Y	76	73	1							9
							84	9													
08	6108	X	6108	-0-	-0-	-0-	393	1	5494	2	Y	201	179	1							31
							221	9													
09	5890	X	5890	-0-	-0-	-0-	255	1	5395	2	Y	218	236	1							13
							240	9													
10	6116	X	6116	-0-	-0-	-0-	233	1	5665	2	Y	198	191	1							20
							218	9													
11	5730	X	5046	-0-	-684	-0-	173	1	4873	2	Y	-0-	20	1							-0-

T.-C.-B. (UPPER FRIO CONS.) //CONT.// 89945 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DE TIJERINA, H. C. WELL #: 53 RRCID -> 014667 COMPL. DATE 11/11/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6949 - 6957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DE TIJERINA, H. C. WELL #: 36 U RRCID -> 034550 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7164 - 7187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	74	1	1568	3	N	-0-					24
07	1705	N	1697	-0-	-8	-0-	76	1	1621	3	N	-0-					24
08	1736	N	1620	-0-	-116	-0-	3	1	1617	3	N	-0-					24
09	1650	N	1559	-0-	-91	-0-	1544	3	15	9	N	14					38
10	1705	N	1576	-0-	-129	-0-	1576	3			N	-0-					38
11	1560	N	1346	-0-	-214	-0-	1343	3	3	9	N	3	34	1			7

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
06	548	N	548	-0-	-0-	-0-	25	1	523	3	Y	-0-					8
07	558	N	557	-0-	-1	-0-	25	1	532	3	Y	-0-					8
08	589	N	358	-0-	-231	-0-	1	1	357	3	Y	-0-					8
09	540	N	389	-0-	-151	-0-	386	3	3	9	Y	3					11
10	558	N	394	-0-	-164	-0-	394	3			Y	-0-					11
11	360	N	337	-0-	-23	-0-	336	3	1	9	Y	1	10	1			2

DETIJERINA, H.C. WELL #: 28 L RRCID -> 056719 COMPL. DATE 10/16/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DETIJERINA,H.C. WELL #: 29 RRCID -> 056822 COMPL. DATE 07/02/1984 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 6819 - 6825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/03/2015 - PLUGGED 09/03/15

DETIJERINA,H.C. WELL #: 4 RRCID -> 058645 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7092 - 7152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	328	N	328	-0-	-0-	-0-	15	1	313	3	Y	-0-					4
07	341	N	340	-0-	-1	-0-	15	1	325	3	Y	-0-					4
08	341	N	324	-0-	-17	-0-	324	3			Y	-0-					4
09	330	N	280	-0-	-50	-0-	278	3	2	9	Y	2					6
10	341	N	315	-0-	-26	-0-	315	3			Y	-0-					6
11	300	N	216	-0-	-84	-0-	215	3	1	9	Y	1	6	1			1

T.-C.-B. (UPPER FRIO CONS.) //CONT.// 89945 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

DETIJERINA,H. C. WELL #: 70 RRCID -> 063723 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6950 - 6962

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

DETIJERINA, H. C. WELL #: 42 RRCID -> 063927 COMPL. DATE 08/11/1961 TOTAL DEPTH 7350 PERF. N/A

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-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

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DETIJERINA, H.C. WELL #: 88 H RRCID -> 069440 COMPL. DATE 06/11/1971 TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DE TIJERINA, H.C. WELL #: 84 RRCID -> 071752 COMPL. DATE 05/11/1977 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	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

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

T.-C.-B. (UPPER FRIO CONS.) //CONT.// 89945 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DE TIGERINA, H.C. WELL #: 8 U RRCID -> 078354 COMPL. DATE 02/07/1970 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7098 - 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
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/17/2015 - P/A 09/17/15

DE TIJERINA, H.C. WELL #: 69 RRCID -> 078612 COMPL. DATE 09/14/1978 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7231 - 7246

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DE TIJERINA, H.C. WELL #: 52 RRCID -> 079592 COMPL. DATE 11/23/1978 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 6960 - 7177

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/17/2015 - PLUGGED 08/17/2015

DE TIJERINA, H.C. WELL #: 67 RRCID -> 079989 COMPL. DATE 12/01/1978 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 6976 - 6988

06	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	45	1	967	3	Y	-0-					14
07	1085	N	1048	-0-	-37	-0-	47	1	1001	3	Y	-0-					14
08	1054	N	997	-0-	-57	-0-	2	1	995	3	Y	-0-					14
09	1020	N	947	-0-	-73	-0-	938	3	9	9	Y	8					22
10	1054	N	962	-0-	-92	-0-	962	3			Y	-0-					22
11	960	N	838	-0-	-122	-0-	836	3	2	9	Y	2	21	1			3

DE TIJERINA, H. C. WELL #: 20 RRCID -> 083024 COMPL. DATE 06/27/1979 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7106 - 7112

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DE TIJERINA, H.C. WELL #: 14 RRCID -> 088366 COMPL. DATE 06/17/1980 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7035 - 7039

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

T.-C.-B. (UPPER FRIO CONS.) //CONT.// 89945 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
06	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	74	1	1567	3	Y	-0-					24
07	1705	N	1697	-0-	-8	-0-	76	1	1621	3	Y	-0-					24
08	1736	N	1620	-0-	-116	-0-	3	1	1617	3	Y	-0-					24
09	1650	N	1559	-0-	-91	-0-	1544	3	15	9	Y	14					38
10	1705	N	1576	-0-	-129	-0-	1576	3			Y	-0-					38
11	1560	N	1256	-0-	-304	-0-	1253	3	3	9	Y	3	34	1			7

DE TIJERINA, H. C. WELL #: 94 L RRCID -> 092379 COMPL. DATE 06/18/1973 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7157 - 7161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DE TIJERINA, H.C. WELL #: 9 RRCID -> 109787 COMPL. DATE 03/13/1984 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 7108 - 7116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DE TIJERINA, H.C. WELL #: 50 RRCID -> 112566 COMPL. DATE 09/17/1977 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6922 - 6928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANALES, A.T. WELL #: 16 RRCID -> 118700 COMPL. DATE 10/17/1985 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 6975 - 6985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	240	N	136	-0-	-104	-0-	6	1	130	3	N	-0-					4
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					4
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					4
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					4
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
*11	758	N	758	-0-	-0-	-0-	757	3	1	9	N	1	5	1			-0-

T.-C.-B. (UPPER FRIO CONS.) //CONT.// 89945 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
06	328	N	328	-0-	-0-	-0-	15	1	313	3	Y	-0-					5
07	341	N	340	-0-	-1	-0-	15	1	325	3	Y	-0-					5
08	341	N	289	-0-	-52	-0-	289	3			Y	-0-					5
09	330	N	260	-0-	-70	-0-	258	3	2	9	Y	2					7
10	341	N	263	-0-	-78	-0-	263	3			Y	-0-					7
11	270	N	225	-0-	-45	-0-	224	3	1	9	Y	1	6	1			2

DE TIJERINA, H.C. WELL #: 92 RRCID -> 204415 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7148 - 7183

06	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	74	1	1567	3	Y	-0-					24
07	1736	N	1698	-0-	-38	-0-	76	1	1622	3	Y	-0-					24
08	1736	N	1620	-0-	-116	-0-	3	1	1617	3	Y	-0-					24
09	1650	N	1505	-0-	-145	-0-	1491	3	14	9	Y	13					37
10	1705	N	1576	-0-	-129	-0-	1576	3			Y	-0-					37
11	1560	N	1346	-0-	-214	-0-	1343	3	3	9	Y	3	33	1			7

TIJERINA, H. C. DE WELL #: 93 RRCID -> 207822 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 7152 - 7170

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/25/2015 - PLUGGED 08/25/2015

LOGAS ENERGY, LLC 505860
BLUCHER, C. F. H. WELL #: 47 RRCID -> 047829 COMPL. DATE 01/30/1970 TOTAL DEPTH 8227 PERF. N/A

06	DLQ	G-10	2369	-0-	2369	2369	2369	2			N	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	2249	-0-	2249	4618	2249	2			N	-0-					-0-
08	2800	N	2362	-0-	-438	4180	2362	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	2335	-0-	-665	3515	2335	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	2407	-0-	-693	2822	2407	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2822					N	NO RPT					-0-

BLUCHER, C.F.H. WELL #: 31 RRCID -> 081826 COMPL. DATE 03/29/1979 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 6271 - 6295

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLUCHER, C. F. H. WELL #: 25LU RRCID -> 097599 COMPL. DATE 01/01/2001 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 6866 - 6935

06	DLQ	G-10	7847	-0-	7847	7847	7847	2			N	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	3134	-0-	3134	10981	3134	2			N	-0-					-0-
08	18814	X	7833	-0-	-10981	-0-	7833	2			N	-0-					-0-
09	6240	X	6240	-0-	-0-	-0-	6240	2			N	-0-					-0-
10	5778	X	5778	-0-	-0-	-0-	5778	2			N	-0-					-0-
11	7860	X	NO RPT	-0-	-7860	-0-					N	NO RPT					-0-

BLUCHER, C.F.H. WELL #: 45LU RRCID -> 110904 COMPL. DATE 01/01/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7172 - 7227

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T.-C.-B. (UPPER FRIO CONS.) //CONT.// 89945 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC //CONT.// 505860
BLUCHER, C.F.H. WELL #: 57 RRCID -> 122264 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 6250 - 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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART - JONES UNIT NO.2 WELL #: 6 RRCID -> 128190 COMPL. DATE 08/10/1988 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7168 - 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
06	DLQ G-10		1127	-0-	1127	1127	1127	2			N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		965	-0-	965	2092	965	2			N	-0-					-0-
08	2758	X	666	-0-	-2092	-0-	666	2			N	-0-					-0-
09	1350	X	298	-0-	-1052	-0-	298	2			N	-0-					-0-
10	826	X	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					-0-
11	1140	X	NO RPT	-0-	-1140	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART - JONES UNIT NO. 2 WELL #: 7 U RRCID -> 132035 COMPL. DATE 09/10/1989 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7028 - 7042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	307					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	307					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	307					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	307					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	307					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	307					N	NO RPT					-0-

BLUCHER, C. F. H. WELL #: 60 RRCID -> 138415 COMPL. DATE 05/22/1991 TOTAL DEPTH 9496 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
06	DLQ G-10		105	-0-	105	105	105	2			N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		643	-0-	643	748	643	2			N	-0-					-0-
08	1406	X	658	-0-	-748	-0-	658	2			N	-0-					-0-
09	896	X	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					-0-
10	1226	X	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			N	-0-					-0-
11	0	N	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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 #: 8 RRCID -> 148659 COMPL. DATE 03/18/1994 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6978 - 6990

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLUCHER, C. F. H. WELL #: 56 RRCID -> 166739 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6262 - 6269

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	2190 #	1187	-0-	-1003	-0-	81 252	1 9	854	3	N	229	349	1			122
07	3203	3203	-0-	-0-	-0-	205 578	1 9	2420	3	N	525	542	1			105
08	3100 N	3883	-0-	783	783	278 371	1 9	3234	3	N	337	323	1			119
09	3000 N	3561	-0-	561	1344	259 293	1 9	3009	3	N	266	268	1			117
10	6064	6064	-0-	-0-	1344	399 584	1 9	5081	3	N	531	503	1			145
*11	6819	6819	-0-	-0-	1344	442 529	1 9	5848	3	N	481	412	1			214

TIO AYOLA (5400) 90133 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR LOS MUERTOS WELL #: 729 RRCID -> 270816 COMPL. DATE 09/18/2013 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 5420 - 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
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOM EAST (14,900) 90480 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
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
06	5130	#	4635	-0-	-495	-0-	338	1	4277	2	Y	18	15	1			12
							20	9									
07	5051	R	5051	-0-	-0-	-0-	444	1	4595	2	Y	11	16	1			7
							12	9									
08	4955	R	4955	-0-	-0-	-0-	430	1	4504	2	Y	19	9	1			17
							21	9									
09	4882	R	4882	-0-	-0-	-0-	451	1	4420	2	Y	10	9	1			18
							11	9									
10	4712		4533	-0-	-179	-0-	392	1	4141	2	Y	-0-					18
*11	4571		4571	-0-	-0-	-0-	418	1	4153	2	Y	-0-					18

SANTA FE RANCH WELL #: 23 RRCID -> 195170 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 15935 PERF.14875 - 14958

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
SANTA FE RANCH WELL #: 105 RRCID -> 187663 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 15195 PERF.14145 - 14473

*12	3100	N	4806	-0-	1706	1871	4806	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	4252	-0-	1152	3023	4252	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	2395	-0-	-405	2618	2395	3			N	-0-					-0-
*03	6066	X	3448	-0-	-2618	-0-	163	1	3285	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		2777	-0-	2777	2777	112	1	2665	2	Y	-0-					-0-
05	3785	X	1008	-0-	-2777	-0-	38	1	970	2	Y	-0-					-0-
06	2121	X	2121	-0-	-0-	-0-	101	1	2020	2	Y	-0-					-0-
07	2046	X	837	-0-	-1209	-0-	32	1	805	2	Y	-0-					-0-
08	2046	X	1904	-0-	-142	-0-	95	1	1809	2	Y	-0-					-0-
09	1980	X	1912	-0-	-68	-0-	74	1	1838	2	Y	-0-					-0-
10	2265	X	2265	-0-	-0-	-0-	93	1	2172	2	Y	-0-					-0-
11	2130	X	1872	-0-	-258	-0-	86	1	1786	2	Y	-0-					-0-

SANTA FE RANCH WELL #: 107 RRCID -> 188472 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 14858 PERF.14382 - 14686

*12	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
03	248	N	194	-0-	-54	-0-	9	1	185	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		91	-0-	91	91	4	1	87	2	Y	-0-					-0-
05	91	N	-0-	-0-	-91	-0-					Y	-0-					-0-
06	55	N	55	-0-	-0-	-0-	3	1	52	2	Y	-0-					-0-
07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
09	60	N	7	-0-	-53	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
10	15	N	12	-0-	-3	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
*11	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-

TOM EAST (13,800) //CONT.// 90480 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736
SANTA FE RANCH WELL #: 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
*12	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	3			N	-0-					-0-
01	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	3			N	-0-					-0-
02	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	3			N	-0-					-0-
03	930	N	464	-0-	-466	-0-	22	1	442	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1230	-0-	1230	1230	50	1	1180	2	Y	-0-					-0-
05	1854	N	624	-0-	-1230	-0-	23	1	601	2	Y	-0-					-0-
06	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	97	1	1948	2	Y	-0-					-0-
07	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	58	1	1435	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	4185	-0-	1085	1085	210	1	3975	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	4836	-0-	1836	2921	187	1	4649	2	Y	-0-					-0-
10	11403	X	8482	-0-	-2921	-0-	348	1	8134	2	Y	-0-					-0-
*11	6800	X	6800	-0-	-0-	-0-	313	1	6487	2	Y	-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
*12	19344	X	-0-	-0-	-19344	-0-					N	179	179	0	179	1	-0-
01	19344	X	-0-	-0-	-19344	-0-					N	-0-					-0-
02	16470	X	16470	-0-	-0-	-0-	16413	3	57	9	N	52	9	0			43
03	26485	X	26485	-0-	-0-	-0-	1237	1	24993	2	Y	232	213	1			62
							255	9									
04	DLQ G-10		16642	-0-	16642	16642	662	1	15732	2	Y	225	207	1			80
							248	9									
05	34716	X	18074	-0-	-16642	-0-	671	1	17287	2	Y	105	117	1			68
							116	9									
06	15886	X	15886	-0-	-0-	-0-	750	1	15005	2	Y	119	118	1			69
							131	9									
07	21979	X	3793	-0-	-18186	-0-	145	1	3601	2	Y	43	28	1			84
							47	9									
08	21979	X	17185	-0-	-4794	-0-	854	1	16181	2	Y	136	110	1			110
							150	9									
09	17979	X	17979	-0-	-0-	-0-	690	1	17126	2	Y	148	163	1			95
							163	9									
10	17267	X	17216	-0-	-51	-0-	702	1	16386	2	Y	116					211
							128	9									
11	16620	X	14976	-0-	-1644	-0-	685	1	14212	2	Y	72	211	1			72
							79	9									

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
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOM EAST (13,800) //CONT.// 90480 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736
SANTA FE RANCH WELL #: 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
*12	32847	X	32847	-0-	-0-	-0-	32214	3	633	9	N	575	319	0	319	1	136
01	31186	X	15969	-0-	-15217	-0-	15873	3	96	9	N	87	25	0	41	1	157
02	29937	X	29937	-0-	-0-	-0-	29824	3	113	9	N	103	71	0	104	1	85
03	30355	X	30355	-0-	-0-	-0-	1426	1	28809	2	Y	109	150	1			44
							120	9									
04	DLQ G-10		30636	-0-	30636	30636	1233	1	29294	2	Y	99	103	1			40
							109	9									
05	63494	X	32858	-0-	-30636	-0-	1225	1	31537	2	Y	87	80	1			47
							96	9									
06	26788	X	26788	-0-	-0-	-0-	1272	1	25457	2	Y	54	64	1			37
							59	9									
07	36983	X	19806	-0-	-17177	-0-	767	1	19006	2	Y	30	17	1			50
							33	9									
08	36983	X	3965	-0-	-33018	-0-	198	1	3747	2	Y	18	34	1			34
							20	9									
09	31800	X	26278	-0-	-5522	-0-	1014	1	25195	2	Y	63	62	1			35
							69	9									
10	38201	X	38201	-0-	-0-	-0-	1567	1	36576	2	Y	53					88
							58	9									
*11	33302	X	33302	-0-	-0-	-0-	1530	1	31736	2	Y	33	91	1			30
							36	9									

SANTA FE RANCH WELL #: 116 RRCID -> 192836 COMPL. DATE 11/05/2002 TOTAL DEPTH 14639 PERF.14210 - 14220

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		677	-0-	677	677	28	1	649	2	Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		511	-0-	511	1188	23	1	488	2	Y	-0-					-0-

SANTA FE RANCH WELL #: 115 RRCID -> 193814 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 14368 PERF.13821 - 13960

*12	41323	X	38972	-0-	-2351	-0-	37957	3	1015	9	N	923	536	0	536	1	206
01	41323	X	25725	-0-	-15598	-0-	25526	3	199	9	N	181	50	0	50	1	287
02	37324	X	36155	-0-	-1169	-0-	35892	3	263	9	N	239	163	0	165	1	198
03	47991	X	47991	-0-	-0-	-0-	2239	1	45229	2	Y	475	522	1			151
							523	9									
04	DLQ G-10		41866	-0-	41866	41866	1673	1	39719	2	Y	431	421	1			161
							474	9									
05	86741	X	44875	-0-	-41866	-0-	1662	1	42783	2	Y	391	351	1			201
							430	9									
06	38392	X	38392	-0-	-0-	-0-	1815	1	36309	2	Y	244	282	1			163
							268	9									
07	41788	X	30679	-0-	-11109	-0-	1185	1	29361	2	Y	121	72	1			212
							133	9									
08	47211	X	47211	-0-	-0-	-0-	2350	1	44555	2	Y	278	246	1			244
							306	9									
09	43440	X	39121	-0-	-4319	-0-	1501	1	37287	2	Y	303	349	1			198
							333	9									
10	44888	X	8915	-0-	-35973	-0-	358	1	8346	2	Y	192					390
							211	9									
11	45180	X	3991	-0-	-41189	-0-	176	1	3663	2	Y	138	396	1			132
							152	9									

TOM EAST (13,800) //CONT.// 90480 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736
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
*12	23250	X	15472	-0-	-7778	-0-	15292	3	180	9	N	164	104	0	104	1	32
01	23250	X	20549	-0-	-2701	-0-	20486	3	63	9	N	57	6	0	10	1	73
02	23778	X	23778	-0-	-0-	-0-	23725	3	53	9	N	48	42	0	40	1	39
03	14353	X	7067	-0-	-7286	-0-	329	1	6647	2	Y	83	94	1			28
							91	9									
04	DLQ G-10		11730	-0-	11730	11730	471	1	11184	2	Y	68	69	1			27
							75	9									
05	33258	X	21528	-0-	-11730	-0-	802	1	20653	2	Y	66	59	1			34
							73	9									
06	15792	X	15792	-0-	-0-	-0-	750	1	14997	2	Y	41	48	1			27
							45	9									
07	26319	X	2173	-0-	-24146	-0-	83	1	2065	2	Y	23	13	1			37
							25	9									
08	12927	X	7582	-0-	-5345	-0-	377	1	7153	2	Y	47	42	1			42
							52	9									
09	20820	X	2750	-0-	-18070	-0-	106	1	2623	2	Y	19	39	1			22
							21	9									
10	28986	X	28986	-0-	-0-	-0-	1189	1	27753	2	Y	40					62
							44	9									
*11	29464	X	29464	-0-	-0-	-0-	1354	1	28082	2	Y	25	65	1			22
							28	9									

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
*12	11594	X	1236	-0-	-10358	-0-	800	3	436	9	N	396	370	0	370	1	14
01	13174	X	13174	-0-	-0-	-0-	12841	3	333	9	N	303	4	0	4	1	309
02	12462	X	12462	-0-	-0-	-0-	12208	3	254	9	N	231	142	0	207	1	191
03	15274	X	15274	-0-	-0-	-0-	703	1	14211	2	Y	327	401	1			117
							360	9									
04	DLQ G-10		11413	-0-	11413	11413	448	1	10638	2	Y	297	298	1			116
							327	9									
05	19529	X	8116	-0-	-11413	-0-	303	1	7793	2	Y	18	85	1			49
							20	9									
06	1010	X	1010	-0-	-0-	-0-	42	1	834	2	Y	122	108	1			63
							134	9									
07	10571	X	4870	-0-	-5701	-0-	186	1	4599	2	Y	77	35	1			105
							85	9									
08	13247	X	13247	-0-	-0-	-0-	650	1	12331	2	Y	242	173	1			174
							266	9									
09	11662	X	11662	-0-	-0-	-0-	440	1	10933	2	Y	263	277	1			160
							289	9									
10	9498	X	9498	-0-	-0-	-0-	383	1	8932	2	Y	166					326
							183	9									
11	11670	X	11007	-0-	-663	-0-	500	1	10365	2	Y	129	339	1			116
							142	9									

TOM EAST (13,800) //CONT.// 90480 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736
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
*12	23204	X	23204	-0-	-0-	-0-	22841	3	363	9	N	330	176	0	176	1	82
01	11041	X	11041	-0-	-0-	-0-	10984	3	57	9	N	52	15	0	25	1	94
02	18302	X	18302	-0-	-0-	-0-	18225	3	77	9	N	70	44	0	62	1	58
03	17329	X	17329	-0-	-0-	-0-	813	1	16428	2	Y	80	107	1			31
							88	9									
04	DLQ G-10		13994	-0-	13994	13994	562	1	13349	2	Y	75	77	1			29
							83	9									
05	27165	X	13171	-0-	-13994	-0-	489	1	12604	2	Y	71	64	1			36
							78	9									
06	11443	X	11443	-0-	-0-	-0-	542	1	10853	2	Y	44	51	1			29
							48	9									
07	14508	X	9073	-0-	-5435	-0-	351	1	8694	2	Y	25	14	1			40
							28	9									
08	14477	X	13313	-0-	-1164	-0-	664	1	12594	2	Y	50	46	1			44
							55	9									
09	13980	X	11874	-0-	-2106	-0-	457	1	11356	2	Y	55	64	1			35
							61	9									
10	13175	X	10654	-0-	-2521	-0-	436	1	10171	2	Y	43					78
							47	9									
11	12810	X	8612	-0-	-4198	-0-	395	1	8191	2	Y	24	77	1			25
							26	9									

SANTA FE RANCH WELL #: 119 RRCID -> 199607 COMPL. DATE 03/24/2015 TOTAL DEPTH 14450 PERF.13793 - 13986

*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		3850	-0-	3850	3850	182	1	3668	2	Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		10589	-0-	10589	14439	428	1	10161	2	Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		8901	-0-	8901	23340	333	1	8568	2	Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		6449	-0-	6449	29789	307	1	6142	2	Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	29789					Y	-0-					-0-
08	0	W	3799	-0-	3799	33588	190	1	3609	2	Y	-0-					-0-
09	0	W	3177	-0-	3177	36765	123	1	3054	2	Y	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	36765					Y	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	36765					Y	-0-					-0-

SANTA FE RANCH WELL #: 113 RRCID -> 206601 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 14436 PERF.14062 - 14232

*12	23110	X	23110	-0-	-0-	-0-	23110	3			N	-0-					-0-
01	13847	X	13847	-0-	-0-	-0-	13847	3			N	-0-					-0-
02	21795	X	21795	-0-	-0-	-0-	21555	3	240	9	N	218	38	0			180
03	15280	X	15280	-0-	-0-	-0-	692	1	13974	2	Y	558	571	1			167
							614	9									
04	DLQ G-10		23955	-0-	23955	23955	939	1	22294	2	Y	656	593	1			230
							722	9									
05	45155	X	21200	-0-	-23955	-0-	769	1	19798	2	Y	575	510	1			295
							633	9									
06	17320	X	17320	-0-	-0-	-0-	803	1	16064	2	Y	412	447	1			260
							453	9									
07	24118	X	12581	-0-	-11537	-0-	476	1	11795	2	Y	282	136	1			406
							310	9									
08	24614	X	18469	-0-	-6145	-0-	895	1	16966	2	Y	553	479	1			480
							608	9									
09	23970	X	20863	-0-	-3107	-0-	781	1	19398	2	Y	622	700	1			402
							684	9									
10	23089	X	23089	-0-	-0-	-0-	927	1	21624	2	Y	489					891
							538	9									
*11	18930	X	18930	-0-	-0-	-0-	856	1	17749	2	Y	295	885	1			301
							325	9									

TOM EAST (13,800) //CONT.// 90480 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	12668	X	12668	-0-	-0-	-0-	923	1	11692	2	Y	48	41	1			32
							53	9									
07	13275	X	13275	-0-	-0-	-0-	1167	1	12075	2	Y	30	43	1			19
							33	9									
08	12644	X	12644	-0-	-0-	-0-	1098	1	11492	2	Y	49	25	1			43
							54	9									
09	12713	X	12713	-0-	-0-	-0-	1174	1	11511	2	Y	25	23	1			45
							28	9									
10	13268	X	13232	-0-	-36	-0-	1144	1	12087	2	Y	1					46
							1	9									
11	12840	X	12514	-0-	-326	-0-	1146	1	11368	2	Y	-0-					46

SANTA FE RANCH WELL #: 3 RRCID -> 185707 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 14568 PERF.13856 - 14172

06	23455	X	23455	-0-	-0-	-0-	1709	1	21649	2	Y	88	72	1			59
							97	9									
07	23467	X	1635	-0-	-21832	-0-	144	1	1487	2	Y	4	61	1			2
							4	9									
08	23157	X	-0-	-0-	-23157	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
09	23460	X	1173	-0-	-22287	-0-	109	1	1064	2	Y	-0-					-0-
10	1860	X	1860	-0-	-0-	-0-	161	1	1699	2	Y	-0-					-0-
*11	1486	X	1486	-0-	-0-	-0-	136	1	1350	2	Y	-0-					-0-

SANTA FE RANCH WELL #: 4 RRCID -> 186882 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13964 - 14336

06	7560	X	6227	-0-	-1333	-0-	454	1	5747	2	Y	24	21	1			16
							26	9									
07	7812	X	7072	-0-	-740	-0-	622	1	6432	2	Y	16	22	1			10
							18	9									
08	7285	X	7018	-0-	-267	-0-	610	1	6378	2	Y	27	13	1			24
							30	9									
09	6930	X	6138	-0-	-792	-0-	567	1	5556	2	Y	14	13	1			25
							15	9									
10	7755	X	7755	-0-	-0-	-0-	671	1	7084	2	Y	-0-					25
*11	6992	X	6992	-0-	-0-	-0-	640	1	6352	2	Y	-0-					25

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOM EAST (13,800) //CONT.// 90480 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
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
06	7704	X	7704	-0-	-0-	-0-	562	1	7111	2	Y	28	27	1			19
							31	9									
07	7123	X	7123	-0-	-0-	-0-	626	1	6479	2	Y	16	25	1			10
							18	9									
08	8897	X	6692	-0-	-2205	-0-	581	1	6082	2	Y	26	13	1			23
							29	9									
09	8610	X	7389	-0-	-1221	-0-	683	1	6692	2	Y	13	12	1			24
							14	9									
10	10399	X	10399	-0-	-0-	-0-	899	1	9500	2	Y	-0-					24
11	7710	X	7047	-0-	-663	-0-	645	1	6402	2	Y	-0-					24

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
06	22821	X	22821	-0-	-0-	-0-	1663	1	21062	2	Y	87	72	1			58
							96	9									
07	24316	X	24316	-0-	-0-	-0-	2136	1	22121	2	Y	54	78	1			34
							59	9									
08	26132	X	26132	-0-	-0-	-0-	2270	1	23750	2	Y	102	47	1			89
							112	9									
09	22803	X	22803	-0-	-0-	-0-	2104	1	20642	2	Y	52	48	1			93
							57	9									
10	24304	X	24202	-0-	-102	-0-	2092	1	22109	2	Y	1					94
							1	9									
11	24390	X	22489	-0-	-1901	-0-	2059	1	20430	2	Y	-0-					94

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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	4560	X	4520	-0-	-40	-0-	330	1	4172	2	Y	16	14	1			11
							18	9									
07	4693	X	4693	-0-	-0-	-0-	413	1	4268	2	Y	11	15	1			7
							12	9									
08	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	422	1	4417	2	Y	18	9	1			16
							20	9									
09	4539	X	4539	-0-	-0-	-0-	419	1	4109	2	Y	10	9	1			17
							11	9									
10	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	386	1	4078	2	Y	-0-					17
11	4320	X	4052	-0-	-268	-0-	371	1	3681	2	Y	-0-					17

TOM EAST (13,800) //CONT.// 90480 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
SANTA FE RANCH WELL #: 16 RRCID -> 188728 COMPL. DATE 02/18/2002 TOTAL DEPTH 14487 PERF.14036 - 14376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	21244	X	21244	-0-	-0-	-0-	1549	1	19606	2	Y	81	67	1			54
							89	9									
07	22025	X	22025	-0-	-0-	-0-	1936	1	20035	2	Y	49	72	1			31
							54	9									
08	23130	X	23130	-0-	-0-	-0-	2009	1	21022	2	Y	90	42	1			79
							99	9									
09	21000	X	20052	-0-	-948	-0-	1851	1	18149	2	Y	47	43	1			83
							52	9									
10	21886	X	21773	-0-	-113	-0-	1883	1	19889	2	Y	1					84
							1	9									
11	21180	X	20382	-0-	-798	-0-	1866	1	18516	2	Y	-0-					84

SANTA FE RANCH WELL #: 12 RRCID -> 189378 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 14289 PERF.13748 - 13982

06	8760	X	8057	-0-	-703	-0-	587	1	7437	2	Y	30	24	1			20
							33	9									
07	9300	X	8624	-0-	-676	-0-	758	1	7845	2	Y	19	27	1			12
							21	9									
08	9300	X	9005	-0-	-295	-0-	782	1	8184	2	Y	35	16	1			31
							39	9									
09	9000	X	6769	-0-	-2231	-0-	625	1	6124	2	Y	18	17	1			32
							20	9									
10	8618	X	8321	-0-	-297	-0-	719	1	7601	2	Y	1					33
							1	9									
11	8400	X	7850	-0-	-550	-0-	719	1	7131	2	Y	-0-					33

SANTA FE RANCH WELL #: 15 RRCID -> 189418 COMPL. DATE 01/20/2002 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13706 - 13974

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOM EAST (13,800) //CONT.// 90480 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOM EAST (14,100) 90480 980 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
SANTA FE RANCH WELL #: 23 RRCID -> 195169 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 15935 PERF.14121 - 14958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6000	5455	-0-	-545	3588	398	1	5034	2	Y	21	18	1				14
						23	9										
07	6200	5819	-0-	-381	3207	512	1	5293	2	Y	13	19	1				8
						14	9										
08	6200	5939	-0-	-261	2946	516	1	5398	2	Y	23	11	1				20
						25	9										
09	6000	5574	-0-	-426	2520	515	1	5046	2	Y	12	11	1				21
						13	9										
10	5803	5803	-0-	-0-	2520	502	1	5300	2	Y	1						22
						1	9										
*11	5381	5381	-0-	-0-	2520	493	1	4888	2	Y	-0-						22

TOM EAST (N-68) 90480 990 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
SANTA FE RANCH WELL #: 122 RRCID -> 263084 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 14443 PERF.10916 - 11188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9952		12808	-0-	2856	5482	11216	3	1592	9	N	1447	831	0	831	1	328
01	6670		6670	-0-	-0-	5482	6400	3	270	9	N	245	80	0	80	1	413
02	12973		10398	-0-	-2575	2907	10113	3	285	9	N	259	158	0	300	1	214
03	13346		13346	-0-	-0-	2907	610	1	12316	2	Y	382	462	1			134
							420	9									
04	5970		8649	-0-	2679	5586	334	1	7933	2	Y	347	347	1			134
							382	9									
05	8671	X	8405	-0-	-266	5320	302	1	7769	2	Y	304	278	1			160
							334	9									
06	9540		7454	-0-	-2086	3234	345	1	6900	2	Y	190	222	1			128
							209	9									
07	9858		3759	-0-	-6099	-0-	141	1	3500	2	Y	107	59	1			176
							118	9									
08	7750		6937	-0-	-813	-0-	336	1	6363	2	Y	216	196	1			196
							238	9									
09	7500		7271	-0-	-229	-0-	271	1	6741	2	Y	235	274	1			157
							259	9									
10	DLQ G-10		7671	-0-	7671	7671	307	1	7160	2	Y	185					342
							204	9									
*11	6500		6513	-0-	13	7684	294	1	6092	2	Y	115	342	1			115
							127	9									

SANTA FE RANCH WELL #: 129 RRCID -> 264564 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 14640 PERF.11194 - 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
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		2538	-0-	2538	2538	120	1	2418	2	Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		628	-0-	628	3166	25	1	603	2	Y	-0-					-0-
05	3857	R	691	-0-	-3166	-0-	26	1	665	2	Y	-0-					-0-
06	732	R	732	-0-	-0-	-0-	35	1	697	2	Y	-0-					-0-
07	635	R	635	-0-	-0-	-0-	25	1	610	2	Y	-0-					-0-
08	651	#	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-
09	7500		33049	-0-	25549	25549	1279	1	31770	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		27474	-0-	27474	53023	1129	1	26345	2	Y	-0-					-0-
11	T. A.		18055	-0-	18055	71078	830	1	17225	2	Y	-0-					-0-

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
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		8959	-0-	8959	8959	362	1	8597	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		1721	-0-	1721	10680	64	1	1657	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		1565	-0-	1565	12245	74	1	1491	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.		1437	-0-	1437	13682	56	1	1381	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		1934	-0-	1934	15616	97	1	1837	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		887	-0-	887	16503	34	1	853	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	16503					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	16503					Y	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2130	#	1852	-0-	-278	-0-	65	1	1787	2	N	-0-					1
07	2201	#	1731	-0-	-470	-0-	60	1	1670	2	N	1	1	8			1
							1	9									
08	2201	#	1920	-0-	-281	-0-	70	1	1850	2	N	-0-					1
09	1980	#	1660	-0-	-320	-0-	60	1	1600	2	N	-0-					1
10	2046	#	1920	-0-	-126	-0-	70	1	1850	2	N	-0-					1
11	1860	#	1757	-0-	-103	-0-	65	1	1692	2	N	-0-					1

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
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	34					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	34					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	34					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	34					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	34					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	34					N	NO RPT					-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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAUREL, A. WELL #: 3 RRCID -> 166880 COMPL. DATE 02/15/1998 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 8282 - 8298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	X	9	-0-	-51	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
07	62	X	46	-0-	-16	-0-	7	1	39	2	N	-0-					-0-
08	93	X	19	-0-	-74	-0-	3	1	16	2	N	-0-					-0-
09	90	X	64	-0-	-26	-0-	7	1	57	2	N	-0-					-0-
10	109	X	109	-0-	-0-	-0-	15	1	94	2	N	-0-					-0-
*11	103	X	103	-0-	-0-	-0-	14	1	89	2	N	-0-					-0-

COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
LAUREL WELL #: 1 RRCID -> 154266 COMPL. DATE 03/02/1994 TOTAL DEPTH 10384 PERF. 9830 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM WALSH (ESCONDIDO) 90606 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
LEYENDECKER - KONE WELL #: A 1 C RRCID -> 124811 COMPL. DATE 04/24/1987 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 5046 - 5054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					-0-
07	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	2			Y	-0-					-0-
08	279	N	197	-0-	-82	-0-	197	2			Y	-0-					-0-
09	150	N	63	-0-	-87	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
10	155	N	132	-0-	-23	-0-	132	2			Y	-0-					-0-
*11	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 94H RRCID -> 245862 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9459 - 13807

06	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					Y	104	139	1			159
07	1209	N	61	-0-	-1148	-0-	4	2	57	9	Y	52	93	1			118
08	274	N	274	-0-	-0-	-0-	200	2	74	9	Y	67	48	1			137
09	315	N	315	-0-	-0-	-0-	252	2	63	9	Y	57	46	1			148
10	245	N	245	-0-	-0-	-0-	157	2	88	9	Y	80	96	1			132
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	21					153

GARNER, TULLY C WELL #: 99H RRCID -> 247805 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 9497 PERF. 9398 - 11638

06	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1370	2	114	9	Y	104	139	1			159
07	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1365	2	57	9	Y	52	93	1			118
08	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1350	2	74	9	Y	67	48	1			137
09	1170	N	1127	-0-	-43	-0-	1064	2	63	9	Y	57	46	1			148
10	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1083	2	88	9	Y	80	96	1			132
*11	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1139	2	23	9	Y	21					153

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
GARNER 1054 WELL #: 1H RRCID -> 217902 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 9871 - 12407

06	2340	X	-0-	-0-	-2340	-0-					N	-0-					-0-
07	2201	X	-0-	-0-	-2201	-0-					N	-0-					-0-
08	1816	X	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2			N	-0-					-0-
09	1543	X	1543	-0-	-0-	-0-	18	1	1525	2	N	-0-					-0-
10	1045	X	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-					-0-
*11	1167	X	1167	-0-	-0-	-0-	5	1	1161	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

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

06	883	N	883	-0-	-0-	-0-	859	2	24	9	N	22	179	1			23
07	889	N	889	-0-	-0-	-0-	881	2	8	9	N	7					30
08	903	N	903	-0-	-0-	-0-	902	2	1	9	N	1					31
09	870	N	603	-0-	-267	-0-	603	2			N	-0-					31
10	899	N	758	-0-	-141	-0-	758	2			N	-0-					31
*11	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					31

EOG RESOURCES, INC. 253162
GARNER, TULLY C. WELL #: 4 RRCID -> 053086 COMPL. DATE 07/21/1972 TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A

06	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			Y	-0-					6
07	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			Y	-0-					6
08	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			Y	-0-					6
09	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			Y	-0-					6
10	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			Y	-0-					6
11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					6

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
06	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			Y	-0-					3
07	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			Y	-0-					3
08	620	N	574	-0-	-46	-0-	574	2			Y	-0-					3
09	630	N	507	-0-	-123	-0-	507	2			Y	-0-					3
10	620	N	524	-0-	-96	-0-	524	2			Y	-0-					3
11	570	N	528	-0-	-42	-0-	528	2			Y	-0-					3

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
06	660	N	595	-0-	-65	-0-	595	2			Y	-0-					2
07	682	N	610	-0-	-72	-0-	610	2			Y	-0-					2
08	713	N	658	-0-	-55	-0-	658	2			Y	-0-					2
09	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			Y	-0-					2
10	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			Y	-0-					2
11	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					2

GARNER, TULLY C. WELL #: 11 RRCID -> 122398 COMPL. DATE 10/17/1986 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 6871 - 6959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			Y	-0-					4
07	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			Y	-0-					4
08	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			Y	-0-					4
09	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			Y	-0-					4
10	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			Y	-0-					4
11	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-					4

GARNER, TULLY C. WELL #: 12 RRCID -> 122399 COMPL. DATE 10/16/1986 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6854 - 6958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	360	N	288	-0-	-72	-0-	288	2			Y	-0-					9
07	341	N	322	-0-	-19	-0-	322	2			Y	-0-					9
08	372	N	367	-0-	-5	-0-	367	2			Y	-0-					9
09	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			Y	-0-					9
10	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			Y	-0-					9
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					9

GARNER, TULLY C. WELL #: A 1 RRCID -> 122841 COMPL. DATE 11/15/1986 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6843 - 6960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
07	124	N	85	-0-	-39	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
08	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
10	93	N	57	-0-	-36	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
11	60	N	8	-0-	-52	-0-	8	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: B 1 RRCID -> 122884 COMPL. DATE 10/24/1986 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 6932 - 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
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
07	62	N	12	-0-	-50	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
09	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
10	12	N	5	-0-	-7	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
11	9	N	7	-0-	-2	-0-	7	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 13 RRCID -> 127132 COMPL. DATE 04/21/1988 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6732 - 6830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			Y	-0-					3
07	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			Y	-0-					3
08	899	N	872	-0-	-27	-0-	872	2			Y	-0-					3
09	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			Y	-0-					3
10	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			Y	-0-					3
11	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-					3

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GARNER, TULLY C. WELL #: A 2 RRCID -> 127137 COMPL. DATE 04/16/1988 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6854 - 6979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			Y	-0-					-0-
07	434	N	410	-0-	-24	-0-	410	2			Y	-0-					-0-
08	434	N	421	-0-	-13	-0-	421	2			Y	-0-					-0-
09	420	N	362	-0-	-58	-0-	362	2			Y	-0-					-0-
10	372	N	345	-0-	-27	-0-	345	2			Y	-0-					-0-
*11	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			Y	-0-					-0-

CACTUS JACK WELL #: 2 RRCID -> 141660 COMPL. DATE 06/17/1992 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 6658 - 6757

06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-					-0-
07	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			Y	-0-					-0-
08	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-					-0-
09	150	N	135	-0-	-15	-0-	135	2			Y	-0-					-0-
10	186	N	133	-0-	-53	-0-	133	2			Y	-0-					-0-
11	150	N	130	-0-	-20	-0-	130	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. 1056 WELL #: A 3 RRCID -> 141997 COMPL. DATE 07/19/1992 TOTAL DEPTH 6899 PERF. 6668 - 6768

06	330	N	291	-0-	-39	-0-	291	2			Y	-0-					-0-
07	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			Y	-0-					-0-
08	310	N	296	-0-	-14	-0-	296	2			Y	-0-					-0-
09	300	N	263	-0-	-37	-0-	263	2			Y	-0-					-0-
10	310	N	267	-0-	-43	-0-	267	2			Y	-0-					-0-
11	300	N	295	-0-	-5	-0-	295	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 20 RRCID -> 141998 COMPL. DATE 07/26/1992 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6631 - 6741

06	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			Y	-0-					-0-
07	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			Y	-0-					-0-
08	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			Y	-0-					-0-
09	210	N	175	-0-	-35	-0-	175	2			Y	-0-					-0-
10	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	2			Y	-0-					-0-
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. 978 WELL #: 14 RRCID -> 142012 COMPL. DATE 08/04/1992 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6779 - 6876

06	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			Y	-0-					-0-
07	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			Y	-0-					-0-
08	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			Y	-0-					-0-
09	750	N	741	-0-	-9	-0-	741	2			Y	-0-					-0-
10	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			Y	-0-					-0-
*11	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 15 RRCID -> 142216 COMPL. DATE 08/19/1992 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6616 - 6714

06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
07	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	2			Y	-0-					-0-
08	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
09	120	N	86	-0-	-34	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
10	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
*11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 16 RRCID -> 142300 COMPL. DATE 09/10/1992 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6627 - 6730

06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
08	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
09	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
10	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	2			Y	-0-					-0-
*11	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
06	1110	N	554	-0-	-556	-0-	554	2			Y	-0-					-0-
07	837	N	514	-0-	-323	-0-	514	2			Y	-0-					-0-
08	837	N	461	-0-	-376	-0-	461	2			Y	-0-					-0-
09	540	N	302	-0-	-238	-0-	302	2			Y	-0-					-0-
10	527	N	303	-0-	-224	-0-	303	2			Y	-0-					-0-
11	450	N	386	-0-	-64	-0-	386	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 22 RRCID -> 142520 COMPL. DATE 09/17/1992 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 6790 - 6894

06	240	N	214	-0-	-26	-0-	214	2			Y	-0-					-0-
07	248	N	185	-0-	-63	-0-	185	2			Y	-0-					-0-
08	341	N	204	-0-	-137	-0-	204	2			Y	-0-					-0-
09	210	N	179	-0-	-31	-0-	179	2			Y	-0-					-0-
10	186	N	155	-0-	-31	-0-	155	2			Y	-0-					-0-
11	210	N	193	-0-	-17	-0-	193	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C.A. WELL #: 19 RRCID -> 142561 COMPL. DATE 10/02/1992 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6680 - 6696

06	660	N	566	-0-	-94	-0-	566	2			Y	-0-					-0-
07	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			Y	-0-					-0-
08	341	N	312	-0-	-29	-0-	312	2			Y	-0-					-0-
09	570	N	309	-0-	-261	-0-	309	2			Y	-0-					-0-
10	403	N	228	-0-	-175	-0-	228	2			Y	-0-					-0-
11	300	N	254	-0-	-46	-0-	254	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 23 RRCID -> 142776 COMPL. DATE 10/06/1992 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 6684 - 6785

06	210	N	156	-0-	-54	-0-	156	2			Y	-0-					-0-
07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			Y	-0-					-0-
08	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
09	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			Y	-0-					-0-
10	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
*11	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 24 RRCID -> 142802 COMPL. DATE 10/26/1992 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6664 - 6772

06	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			Y	-0-					-0-
07	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			Y	-0-					-0-
08	310	N	307	-0-	-3	-0-	307	2			Y	-0-					-0-
09	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			Y	-0-					-0-
10	279	N	269	-0-	-10	-0-	269	2			Y	-0-					-0-
11	300	N	279	-0-	-21	-0-	279	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. A WELL #: 18 RRCID -> 142837 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6666 - 6772

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	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

06	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			Y	-0-					1
07	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			Y	-0-					1
08	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			Y	-0-					1
09	360	N	281	-0-	-79	-0-	281	2			Y	-0-					1
10	310	N	278	-0-	-32	-0-	278	2			Y	-0-					1
11	360	N	287	-0-	-73	-0-	287	2			Y	-0-					1

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
06	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			Y	-0-					1
07	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			Y	-0-					1
08	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			Y	-0-					1
09	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			Y	-0-					1
10	403	N	314	-0-	-89	-0-	314	2			Y	-0-					1
11	660	N	490	-0-	-170	-0-	490	2			Y	-0-					1

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
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
07	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
08	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
09	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
10	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			Y	-0-					-0-
*11	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-					-0-

CACTUS JACK WELL #: 4 RRCID -> 143291 COMPL. DATE 11/26/1992 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6634 - 6652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	570	N	546	-0-	-24	-0-	546	2			Y	-0-					1
07	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			Y	-0-					1
08	558	N	519	-0-	-39	-0-	519	2			Y	-0-					1
09	540	N	447	-0-	-93	-0-	447	2			Y	-0-					1
10	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			Y	-0-					1
*11	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			Y	-0-					1

GARNER, TULLY C. WELL #: 31 RRCID -> 143456 COMPL. DATE 12/11/1992 TOTAL DEPTH 6929 PERF. 6672 - 6780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			Y	-0-					4
07	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			Y	-0-					4
08	403	N	287	-0-	-116	-0-	287	2			Y	-0-					4
09	390	N	296	-0-	-94	-0-	296	2			Y	-0-					4
10	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			Y	-0-					4
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					4

GARNER, TULLY C. WELL #: 29 RRCID -> 143744 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6704 - 6785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			Y	-0-					-0-
07	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			Y	-0-					-0-
08	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			Y	-0-					-0-
09	630	N	116	-0-	-514	-0-	116	2			Y	-0-					-0-
10	682	N	221	-0-	-461	-0-	221	2			Y	-0-					-0-
11	510	N	165	-0-	-345	-0-	165	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 30 RRCID -> 143849 COMPL. DATE 01/08/1993 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6744 - 6794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	510	N	448	-0-	-62	-0-	448	2			Y	-0-					-0-
07	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			Y	-0-					-0-
08	496	N	435	-0-	-61	-0-	435	2			Y	-0-					-0-
09	450	N	380	-0-	-70	-0-	380	2			Y	-0-					-0-
10	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			Y	-0-					-0-
*11	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 33 RRCID -> 143871 COMPL. DATE 01/20/1993 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6716 - 6828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			Y	-0-					3
07	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			Y	-0-					3
08	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			Y	-0-					3
09	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			Y	-0-					3
10	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-					3
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					3

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GARNER, TULLY C. WELL #: 32 RRCID -> 143896 COMPL. DATE 01/06/1993 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 6684 - 6798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			Y	-0-					-0-
07	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			Y	-0-					-0-
08	589	N	505	-0-	-84	-0-	505	2			Y	-0-					-0-
09	570	N	520	-0-	-50	-0-	520	2			Y	-0-					-0-
10	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			Y	-0-					-0-
*11	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			Y	-0-					-0-

CACTUS JACK WELL #: 5 RRCID -> 144013 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6729 - 6831

06	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			Y	-0-					3
07	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			Y	-0-					3
08	434	N	404	-0-	-30	-0-	404	2			Y	-0-					3
09	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			Y	-0-					3
10	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			Y	-0-					3
11	390	N	358	-0-	-32	-0-	358	2			Y	-0-					3

GARNER, TULLY C. WELL #: 37 RRCID -> 144217 COMPL. DATE 02/12/1993 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6596 - 6700

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

GARNER, TULLY C. WELL #: 25 RRCID -> 144971 COMPL. DATE 12/15/1992 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6616 - 6720

06	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			Y	-0-					134
07	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			Y	-0-					134
08	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			Y	-0-					134
09	1080	N	1018	-0-	-62	-0-	1018	2			Y	-0-					134
10	1054	N	1038	-0-	-16	-0-	1038	2			Y	-0-					134
11	1110	N	1004	-0-	-106	-0-	1004	2			Y	-0-					134

GARNER, TULLY C. WELL #: 35 RRCID -> 145560 COMPL. DATE 06/04/1993 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6670 - 6778

06	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
07	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	2			Y	-0-					-0-
08	124	N	96	-0-	-28	-0-	96	2			Y	-0-					-0-
09	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
10	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
11	90	N	74	-0-	-16	-0-	74	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 34 RRCID -> 146347 COMPL. DATE 08/13/1993 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6623 - 6730

06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
07	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
08	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
10	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	2			Y	-0-					-0-
11	90	N	58	-0-	-32	-0-	58	2			Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
JAMES TRUST WELL #: 12 RRCID -> 146484 COMPL. DATE 08/23/1993 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6729 - 6848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			Y	-0-					11
07	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			Y	-0-					11
08	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			Y	-0-					11
09	540	N	110	-0-	-430	-0-	110	2			Y	-0-					11
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					11
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					11

GARNER, TULLY C. WELL #: 41 RRCID -> 194796 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6655 - 6758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	270	N	249	-0-	-21	-0-	249	2			Y	-0-					1
07	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			Y	-0-					1
08	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			Y	-0-					1
09	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-					1
10	310	N	178	-0-	-132	-0-	178	2			Y	-0-					1
*11	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			Y	-0-					1

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
06	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			Y	-0-					-0-
07	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			Y	-0-					-0-
08	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			Y	-0-					-0-
09	300	N	269	-0-	-31	-0-	269	2			Y	-0-					-0-
10	310	N	252	-0-	-58	-0-	252	2			Y	-0-					-0-
11	300	N	276	-0-	-24	-0-	276	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
06	450	N	407	-0-	-43	-0-	407	2			Y	-0-					3
07	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			Y	-0-					3
08	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			Y	-0-					3
09	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			Y	-0-					3
10	434	N	424	-0-	-10	-0-	424	2			Y	-0-					3
11	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					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
06	510	N	424	-0-	-86	-0-	424	2			Y	-0-					-0-
07	496	N	412	-0-	-84	-0-	412	2			Y	-0-					-0-
08	496	N	433	-0-	-63	-0-	433	2			Y	-0-					-0-
09	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			Y	-0-					-0-
10	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			Y	-0-					-0-
11	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					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
06	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			Y	-0-					-0-
07	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			Y	-0-					-0-
08	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			Y	-0-					-0-
09	240	N	211	-0-	-29	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
10	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	2			Y	-0-					-0-
*11	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	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
06	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			Y	-0-					2
07	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			Y	-0-					2
08	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			Y	-0-					2
09	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			Y	-0-					2
10	465	N	414	-0-	-51	-0-	414	2			Y	-0-					2
11	480	N	431	-0-	-49	-0-	431	2			Y	-0-					2

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
06	120	N	47	-0-	-73	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
07	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			Y	-0-					-0-
08	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			Y	-0-					-0-
09	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-					-0-
10	155	N	127	-0-	-28	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
11	150	N	149	-0-	-1	-0-	149	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C WELL #: 55 RRCID -> 195486 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6660 - 6766

06	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			Y	-0-					-0-
07	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			Y	-0-					-0-
08	558	N	502	-0-	-56	-0-	502	2			Y	-0-					-0-
09	510	N	443	-0-	-67	-0-	443	2			Y	-0-					-0-
10	496	N	388	-0-	-108	-0-	388	2			Y	-0-					-0-
11	480	N	450	-0-	-30	-0-	450	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 56 RRCID -> 195835 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6740 - 6844

06	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			Y	-0-					-0-
07	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			Y	-0-					-0-
08	527	N	496	-0-	-31	-0-	496	2			Y	-0-					-0-
09	450	N	443	-0-	-7	-0-	443	2			Y	-0-					-0-
10	496	N	421	-0-	-75	-0-	421	2			Y	-0-					-0-
11	480	N	399	-0-	-81	-0-	399	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 57 RRCID -> 196227 COMPL. DATE 07/09/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6833 - 6950

06	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					1
07	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					1
08	T. A.		1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					1
09	3	X	2	-0-	-1	-0-	2	2			Y	-0-					1
10	T. A.		3	-0-	3	3	3	2			Y	-0-					1
11	T. A.		1	-0-	1	4	1	2			Y	-0-					1

GARNER, TULLY C. WELL #: 58 RRCID -> 196253 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6657 - 6760

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			Y	-0-					1
07	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			Y	-0-					1
08	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			Y	-0-					1
09	330	N	272	-0-	-58	-0-	272	2			Y	-0-					1
10	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			Y	-0-					1
11	210	N	89	-0-	-121	-0-	89	2			Y	-0-					1

GARNER, TULLY C. WELL #: 49 RRCID -> 197030 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6673 - 6776

06	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	2			Y	-0-					-0-
07	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					-0-
*11	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GARNER, TULLY C. WELL #: 53 RRCID -> 197670 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6690 - 6795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			Y	-0-					-0-
07	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			Y	-0-					-0-
08	434	N	423	-0-	-11	-0-	423	2			Y	-0-					-0-
09	390	N	304	-0-	-86	-0-	304	2			Y	-0-					-0-
10	341	N	225	-0-	-116	-0-	225	2			Y	-0-					-0-
11	420	N	305	-0-	-115	-0-	305	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 52 RRCID -> 197726 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6668 - 6775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	330	N	321	-0-	-9	-0-	321	2			Y	-0-					3
07	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			Y	-0-					3
08	279	N	262	-0-	-17	-0-	262	2			Y	-0-					3
09	330	N	255	-0-	-75	-0-	255	2			Y	-0-					3
10	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			Y	-0-					3
*11	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			Y	-0-					3

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
06	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			Y	-0-					-0-
07	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			Y	-0-					-0-
08	372	N	356	-0-	-16	-0-	356	2			Y	-0-					-0-
09	330	N	321	-0-	-9	-0-	321	2			Y	-0-					-0-
10	403	N	387	-0-	-16	-0-	387	2			Y	-0-					-0-
*11	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	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
06	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			Y	-0-					-0-
07	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			Y	-0-					-0-
08	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			Y	-0-					-0-
09	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			Y	-0-					-0-
10	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			Y	-0-					-0-
*11	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	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
06	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			Y	-0-					-0-
07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-					-0-
08	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	2			Y	-0-					-0-
09	180	N	103	-0-	-77	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
10	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			Y	-0-					-0-
*11	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	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
06	150	N	98	-0-	-52	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
07	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2			Y	-0-					-0-
08	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			Y	-0-					-0-
09	90	N	49	-0-	-41	-0-	49	2			Y	-0-					-0-
10	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			Y	-0-					-0-
*11	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	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
06	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			Y	-0-					1
07	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			Y	-0-					1
08	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			Y	-0-					1
09	510	N	417	-0-	-93	-0-	417	2			Y	-0-					1
10	527	N	424	-0-	-103	-0-	424	2			Y	-0-					1
11	510	N	500	-0-	-10	-0-	500	2			Y	-0-					1

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
06	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			Y	-0-					2
07	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			Y	-0-					2
08	961	N	956	-0-	-5	-0-	956	2			Y	-0-					2
09	960	N	814	-0-	-146	-0-	814	2			Y	-0-					2
10	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			Y	-0-					2
*11	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	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
06	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			Y	-0-					4
07	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			Y	-0-					4
08	465	N	400	-0-	-65	-0-	400	2			Y	-0-					4
09	390	N	313	-0-	-77	-0-	313	2			Y	-0-					4
10	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			Y	-0-					4
*11	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			Y	-0-					4

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
06	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
07	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-					-0-
08	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			Y	-0-					-0-
09	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			Y	-0-					-0-
10	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			Y	-0-					-0-
*11	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	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
06	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			Y	-0-					1
07	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			Y	-0-					1
08	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			Y	-0-					1
09	510	N	266	-0-	-244	-0-	266	2			Y	-0-					1
10	279	N	237	-0-	-42	-0-	237	2			Y	-0-					1
11	270	N	230	-0-	-40	-0-	230	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
06	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			Y	-0-					-0-
07	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			Y	-0-					-0-
08	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-					-0-
09	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			Y	-0-					-0-
10	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	2			Y	-0-					-0-
*11	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	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
06	480	N	362	-0-	-118	-0-	362	2			Y	-0-					-0-
07	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			Y	-0-					-0-
08	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			Y	-0-					-0-
09	360	N	352	-0-	-8	-0-	352	2			Y	-0-					-0-
10	341	N	340	-0-	-1	-0-	340	2			Y	-0-					-0-
11	360	N	337	-0-	-23	-0-	337	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
06	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			Y	-0-					11
07	403	N	330	-0-	-73	-0-	330	2			Y	-0-					11
08	372	N	300	-0-	-72	-0-	300	2			Y	-0-					11
09	360	N	301	-0-	-59	-0-	301	2			Y	-0-					11
10	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			Y	-0-					11
*11	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			Y	-0-					11

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
06	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			Y	-0-					13
07	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			Y	-0-					13
08	465	N	376	-0-	-89	-0-	376	2			Y	-0-					13
09	420	N	357	-0-	-63	-0-	357	2			Y	-0-					13
10	403	N	358	-0-	-45	-0-	358	2			Y	-0-					13
*11	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	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
06	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			Y	-0-					-0-
07	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			Y	-0-					-0-
08	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			Y	-0-					-0-
09	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			Y	-0-					-0-
10	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			Y	-0-					-0-
*11	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			Y	-0-					-0-

CACTUS JACK WELL #: 8 RRCID -> 200435 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6602 - 6703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			Y	-0-					1
07	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			Y	-0-					1
08	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			Y	-0-					1
09	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			Y	-0-					1
10	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			Y	-0-					1
*11	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	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
06	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			Y	-0-					34
07	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			Y	-0-					34
08	372	N	334	-0-	-38	-0-	334	2			Y	-0-					34
09	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			Y	-0-					34
10	434	N	330	-0-	-104	-0-	330	2			Y	-0-					34
11	330	N	316	-0-	-14	-0-	316	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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
06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-					5
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					5
08	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					5
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					5
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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
06	540	N	482	-0-	-58	-0-	482	2			Y	-0-					-0-
07	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			Y	-0-					-0-
08	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			Y	-0-					-0-
09	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			Y	-0-					-0-
10	589	N	576	-0-	-13	-0-	576	2			Y	-0-					-0-
11	720	N	595	-0-	-125	-0-	595	2			Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
06	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			Y	-0-					-0-
07	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			Y	-0-					-0-
08	620	N	542	-0-	-78	-0-	542	2			Y	-0-					-0-
09	870	N	294	-0-	-576	-0-	294	2			Y	-0-					-0-
10	930	N	818	-0-	-112	-0-	818	2			Y	-0-					-0-
*11	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	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
06	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			Y	-0-					3
07	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			Y	-0-					3
08	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			Y	-0-					3
09	570	N	560	-0-	-10	-0-	560	2			Y	-0-					3
10	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			Y	-0-					3
*11	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			Y	-0-					3

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
06	1860	N	1733	-0-	-127	-0-	1733	2			Y	-0-					1
07	1860	N	1711	-0-	-149	-0-	1711	2			Y	-0-					1
08	1798	N	1748	-0-	-50	-0-	1748	2			Y	-0-					1
09	1740	N	1701	-0-	-39	-0-	1701	2			Y	-0-					1
10	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	2			Y	-0-					1
*11	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2			Y	-0-					1

GARNER, TULLY C. WELL #: 92 RRCID -> 223624 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6592 - 6732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	450	N	381	-0-	-69	-0-	381	2			Y	-0-					1
07	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			Y	-0-					1
08	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			Y	-0-					1
09	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			Y	-0-					1
10	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			Y	-0-					1
*11	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			Y	-0-					1

GARNER, TULLY C. WELL #: 87 RRCID -> 225782 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6732 - 6840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			Y	-0-					48
07	434	N	415	-0-	-19	-0-	415	2			Y	-0-					48
08	372	N	342	-0-	-30	-0-	342	2			Y	-0-					48
09	390	N	356	-0-	-34	-0-	356	2			Y	-0-					48
10	403	N	345	-0-	-58	-0-	345	2			Y	-0-					48
11	330	N	303	-0-	-27	-0-	303	2			Y	-0-					48

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
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					4
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
06	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	55	N	55	-0-	-0-	-0-	6	1	49	3	N	-0-					-0-
09	106	N	106	-0-	-0-	-0-	7	1	99	3	N	-0-					-0-
10	30	N	30	-0-	-0-	-0-	4	1	26	3	N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARNER RANCH 813 WELL #: 7 RRCID -> 083026 COMPL. DATE 01/24/1979 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 6836 - 6948

06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	16	1	170	3	Y	-0-					1
07	354	N	354	-0-	-0-	-0-	22	1	332	3	Y	-0-					1
08	504	N	504	-0-	-0-	-0-	51	1	453	3	Y	-0-					1
09	354	N	354	-0-	-0-	-0-	23	1	331	3	Y	-0-					1
10	624	N	624	-0-	-0-	-0-	73	1	551	3	Y	-0-					1
*11	313	N	313	-0-	-0-	-0-	5	1	308	3	Y	-0-					1

STOKES, W.B.II WELL #: 2 RRCID -> 102105 COMPL. DATE 07/25/1982 TOTAL DEPTH 7686 PERF. N/A

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	1	1	8			-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/21/2015 - PLUGGED 09/21/2015

GARNER, JOHN NANCE WELL #: 6 RRCID -> 111144 COMPL. DATE 04/19/1984 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6834 - 6944

06	856	N	856	-0-	-0-	-0-	75	1	781	3	N	-0-					-0-
07	503	N	503	-0-	-0-	-0-	31	1	472	3	N	-0-					-0-
08	856	N	856	-0-	-0-	-0-	87	1	769	3	N	-0-					-0-
09	975	N	975	-0-	-0-	-0-	62	1	913	3	N	-0-					-0-
10	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	116	1	885	3	N	-0-					-0-
*11	924	N	924	-0-	-0-	-0-	15	1	909	3	N	-0-					-0-

LEYENDECKER WELL #: 1 RRCID -> 119160 COMPL. DATE 02/18/1985 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7110 - 7222

06	150	N	149	-0-	-1	-0-	13	1	136	3	Y	-0-					-0-
07	162	N	162	-0-	-0-	-0-	10	1	152	3	Y	-0-					-0-
08	155	N	134	-0-	-21	-0-	14	1	120	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	145	-0-	-5	-0-	9	1	136	3	Y	-0-					-0-
10	142	N	142	-0-	-0-	-0-	17	1	125	3	Y	-0-					-0-
*11	106	N	106	-0-	-0-	-0-	2	1	104	3	Y	-0-					-0-

LEYENDECKER "A" WELL #: 3 RRCID -> 119704 COMPL. DATE 12/28/1985 TOTAL DEPTH 7228 PERF. 6953 - 7070

06	953	N	953	-0-	-0-	-0-	84	1	869	3	N	-0-					-0-
07	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	116	1	1736	3	N	-0-					-0-
08	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	155	1	1373	3	N	-0-					-0-
09	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	84	1	1234	3	N	-0-					-0-
10	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	181	1	1374	3	N	-0-					-0-
*11	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	22	1	1366	3	N	-0-					-0-

HUNTER, LARRY T. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 120222 COMPL. DATE 04/15/1994 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7000 - 7130

06	143	N	143	-0-	-0-	-0-	13	1	130	3	Y	-0-					1
07	197	N	197	-0-	-0-	-0-	12	1	185	3	Y	-0-					1
08	157	N	157	-0-	-0-	-0-	16	1	141	3	Y	-0-					1
09	150	N	140	-0-	-10	-0-	9	1	131	3	Y	-0-					1
10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	15	1	116	3	Y	-0-					1
*11	115	N	115	-0-	-0-	-0-	2	1	113	3	Y	-0-					1

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

LEYENDECKER - KONE WELL #: A 1 T RRCID -> 123084 COMPL. DATE 12/19/1986 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 6951 - 7062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	210	N	135	-0-	-75	-0-	12	1	123	3	Y	-0-					-0-
07	230	N	230	-0-	-0-	-0-	14	1	216	3	Y	-0-					-0-
08	309	N	309	-0-	-0-	-0-	31	1	278	3	Y	-0-					-0-
09	197	N	197	-0-	-0-	-0-	13	1	184	3	Y	-0-					-0-
10	157	N	157	-0-	-0-	-0-	18	1	139	3	Y	-0-					-0-
*11	109	N	109	-0-	-0-	-0-	2	1	107	3	Y	-0-					-0-

LEYENDECKER - KONE WELL #: A 5 RRCID -> 125585 COMPL. DATE 08/13/1987 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7013 - 7129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	456	N	456	-0-	-0-	-0-	40	1	416	3	Y	-0-					-0-
07	367	N	367	-0-	-0-	-0-	23	1	344	3	Y	-0-					-0-
08	502	N	502	-0-	-0-	-0-	51	1	451	3	Y	-0-					-0-
09	450	N	433	-0-	-17	-0-	28	1	405	3	Y	-0-					-0-
10	542	N	542	-0-	-0-	-0-	63	1	479	3	Y	-0-					-0-
*11	551	N	551	-0-	-0-	-0-	9	1	542	3	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
06	614	N	614	-0-	-0-	-0-	54	1	560	3	Y	-0-					-0-
07	598	N	598	-0-	-0-	-0-	37	1	561	3	Y	-0-					-0-
08	651	N	591	-0-	-60	-0-	60	1	531	3	Y	-0-					-0-
09	644	N	644	-0-	-0-	-0-	41	1	603	3	Y	-0-					-0-
10	661	N	661	-0-	-0-	-0-	77	1	584	3	Y	-0-					-0-
*11	611	N	611	-0-	-0-	-0-	10	1	601	3	Y	-0-					-0-

GARNER RANCH "1058" WELL #: 1 RRCID -> 126593 COMPL. DATE 02/15/1988 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 6680 - 6788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	347	N	347	-0-	-0-	-0-	41	1	306	3	Y	-0-					-0-
07	345	N	345	-0-	-0-	-0-	40	1	305	3	Y	-0-					-0-
08	372	N	291	-0-	-81	-0-	41	1	250	3	Y	-0-					-0-
09	360	N	317	-0-	-43	-0-	15	1	302	3	Y	-0-					-0-
10	329	N	329	-0-	-0-	-0-	39	1	290	3	Y	-0-					-0-
*11	317	N	317	-0-	-0-	-0-	19	1	298	3	Y	-0-					-0-

LONG, J.E. WELL #: 1 RRCID -> 126915 COMPL. DATE 03/16/1988 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 6927 - 7036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	240	N	196	-0-	-44	-0-	17	1	179	3	Y	-0-					-0-
07	205	N	205	-0-	-0-	-0-	13	1	192	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	76	-0-	-48	-0-	8	1	68	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	45	-0-	-165	-0-	3	1	42	3	Y	-0-					-0-
10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	8	1	62	3	Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEYENDECKER/HUNTER "B"2178 WELL #: 1 RRCID -> 126917 COMPL. DATE 03/16/1988 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7277 - 7283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	366	N	366	-0-	-0-	-0-	32	1	334	3	Y	-0-					-0-
07	418	N	418	-0-	-0-	-0-	26	1	392	3	Y	-0-					-0-
08	310	N	235	-0-	-75	-0-	24	1	211	3	Y	-0-					-0-
09	360	N	220	-0-	-140	-0-	13	1	186	3	Y	19					19
							21	9									
10	274	N	274	-0-	-0-	-0-	32	1	242	3	Y	-0-					19
*11	322	N	322	-0-	-0-	-0-	5	1	316	3	Y	1	9	1			11
							1	9									

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LONG, J.E. WELL #: 2 RRCID -> 128664 COMPL. DATE 09/12/1988 TOTAL DEPTH 7137 PERF. 6934 - 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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARNER RANCH WELL #: 2 RRCID -> 133462 COMPL. DATE 11/20/1989 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 6853 - 6927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEYENDECKER - KONE WELL #: 3 RRCID -> 133484 COMPL. DATE 11/19/1989 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7144 - 7154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARNER WELL #: 1 RRCID -> 134822 COMPL. DATE 11/10/1989 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6853 - 6927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	5	1	55	3	Y	-0-					-0-
07	87	N	87	-0-	-0-	-0-	5	1	82	3	Y	-0-					-0-
08	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	260	1	2315	3	Y	-0-					-0-
09	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	70	1	1024	3	Y	-0-					-0-
10	1481	X	1481	-0-	-0-	-0-	172	1	1309	3	Y	-0-					-0-
*11	593	X	593	-0-	-0-	-0-	9	1	584	3	Y	-0-					-0-

LONG, J.E. WELL #: 3 RRCID -> 135305 COMPL. DATE 05/27/1990 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7007 - 7116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	390	N	329	-0-	-61	-0-	29	1	300	3	Y	-0-					-0-
07	332	N	332	-0-	-0-	-0-	21	1	311	3	Y	-0-					-0-
08	409	N	409	-0-	-0-	-0-	41	1	368	3	Y	-0-					-0-
09	330	N	310	-0-	-20	-0-	20	1	290	3	Y	-0-					-0-
10	306	N	306	-0-	-0-	-0-	36	1	270	3	Y	-0-					-0-
*11	298	N	298	-0-	-0-	-0-	5	1	293	3	Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

LONG, ARCHIE WELL #: 27 RRCID -> 136435 COMPL. DATE 11/09/1990 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 7051 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	Y	-0-					-0-
07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	5	1	69	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	52	-0-	-72	-0-	5	1	47	3	Y	-0-					-0-
09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	3	Y	-0-					-0-
10	27	N	27	-0-	-0-	-0-	3	1	24	3	Y	-0-					-0-
*11	80	N	80	-0-	-0-	-0-	1	1	79	3	Y	-0-					-0-

GARNER, J.N. WELL #: 9 RRCID -> 139722 COMPL. DATE 08/16/1991 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 6850 - 6935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	N	92	-0-	-58	-0-	8	1	84	3	Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	142	N	142	-0-	-0-	-0-	14	1	128	3	Y	-0-					-0-
09	133	N	133	-0-	-0-	-0-	9	1	124	3	Y	-0-					-0-
10	181	N	181	-0-	-0-	-0-	21	1	160	3	Y	-0-					-0-
*11	98	N	98	-0-	-0-	-0-	2	1	96	3	Y	-0-					-0-

LONG, ARCHIE WELL #: 407 RRCID -> 139828 COMPL. DATE 09/27/1991 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7017 - 7138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	428	N	428	-0-	-0-	-0-	38	1	390	3	Y	-0-					-0-
07	474	N	474	-0-	-0-	-0-	30	1	444	3	Y	-0-					-0-
08	452	N	452	-0-	-0-	-0-	46	1	406	3	Y	-0-					-0-
09	436	N	436	-0-	-0-	-0-	28	1	408	3	Y	-0-					-0-
10	449	N	449	-0-	-0-	-0-	52	1	397	3	Y	-0-					-0-
*11	393	N	393	-0-	-0-	-0-	6	1	387	3	Y	-0-					-0-

MILLER, GWEN #1 WELL #: 1 RRCID -> 141560 COMPL. DATE 03/04/1992 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7133 - 7237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	180	N	143	-0-	-37	-0-	13	1	130	3	N	-0-					-0-
07	258	N	258	-0-	-0-	-0-	16	1	242	3	N	-0-					-0-
08	124	N	51	-0-	-73	-0-	5	1	45	3	N	1					1
							1	9									
09	150	N	26	-0-	-124	-0-	1	1	11	3	N	13					14
							14	9									
10	248	N	146	-0-	-102	-0-	10	1	77	3	N	54					68
							59	9									
*11	308	N	308	-0-	-0-	-0-	4	1	267	3	N	34	86	1	1	8	15
							37	9									

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LEYENDECKER KONE "B" WELL #: 6 RRCID -> 142545 COMPL. DATE 08/29/1992 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 7009 - 7133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	453	N	453	-0-	-0-	-0-	40	1	413	3	Y	-0-					-0-
07	436	N	436	-0-	-0-	-0-	27	1	409	3	Y	-0-					-0-
08	465	N	429	-0-	-36	-0-	43	1	386	3	Y	-0-					-0-
09	450	N	265	-0-	-185	-0-	17	1	248	3	Y	-0-					-0-
10	233	N	233	-0-	-0-	-0-	27	1	206	3	Y	-0-					-0-
*11	275	N	275	-0-	-0-	-0-	4	1	271	3	Y	-0-					-0-

LONG, ARCHIE WELL #: 507 RRCID -> 143068 COMPL. DATE 09/28/1992 TOTAL DEPTH 7283 PERF. 7050 - 7171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	360	N	263	-0-	-97	-0-	23	1	240	3	Y	-0-					-0-
07	169	N	169	-0-	-0-	-0-	11	1	158	3	Y	-0-					-0-
08	217	N	142	-0-	-75	-0-	14	1	128	3	Y	-0-					-0-
09	270	N	164	-0-	-106	-0-	10	1	154	3	Y	-0-					-0-
10	145	N	145	-0-	-0-	-0-	17	1	128	3	Y	-0-					-0-
*11	270	N	270	-0-	-0-	-0-	4	1	266	3	Y	-0-					-0-

GARNER WELL #: 11 RRCID -> 143138 COMPL. DATE 11/27/1992 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6625 - 6728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	450	N	209	-0-	-241	-0-	25	1	184	3	Y	-0-					-0-
07	450	N	450	-0-	-0-	-0-	53	1	397	3	Y	-0-					-0-
08	378	N	378	-0-	-0-	-0-	53	1	325	3	Y	-0-					-0-
09	369	N	369	-0-	-0-	-0-	18	1	351	3	Y	-0-					-0-
10	426	N	426	-0-	-0-	-0-	51	1	375	3	Y	-0-					-0-
*11	302	N	302	-0-	-0-	-0-	18	1	284	3	Y	-0-					-0-

LEYENDECKER DAWSON UNIT WELL #: B 7 RRCID -> 143175 COMPL. DATE 10/25/1992 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 6968 - 7083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	827	N	827	-0-	-0-	-0-	73	1	754	3	Y	-0-					-0-
07	745	N	745	-0-	-0-	-0-	47	1	698	3	Y	-0-					-0-
08	806	N	314	-0-	-492	-0-	32	1	282	3	Y	-0-					-0-
09	840	N	504	-0-	-336	-0-	31	1	460	3	Y	12					12
							13	9									
10	791	N	791	-0-	-0-	-0-	92	1	699	3	Y	-0-					12
*11	695	N	695	-0-	-0-	-0-	11	1	682	3	Y	2					14
							2	9									

GARNER WELL #: 10 RRCID -> 143189 COMPL. DATE 01/26/1993 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6782 - 6893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	420	N	143	-0-	-277	-0-	17	1	125	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	500	N	500	-0-	-0-	-0-	59	1	441	3	Y	-0-					-0-
08	465	N	449	-0-	-16	-0-	63	1	386	3	Y	-0-					-0-
09	428	N	428	-0-	-0-	-0-	20	1	408	3	Y	-0-					-0-
10	462	N	462	-0-	-0-	-0-	55	1	407	3	Y	-0-					-0-
*11	413	N	413	-0-	-0-	-0-	24	1	388	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

GARNER WELL #: 12 RRCID -> 143293 COMPL. DATE 12/08/1992 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 6860 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GARNER WELL #: 15 RRCID -> 143546 COMPL. DATE 12/23/1992 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6774 - 6786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	780	N	402	-0-	-378	-0-	47	1	355	3	Y	-0-					-0-
07	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	128	1	962	3	Y	-0-					-0-
08	968	N	968	-0-	-0-	-0-	135	1	833	3	Y	-0-					-0-
09	949	N	949	-0-	-0-	-0-	45	1	904	3	Y	-0-					-0-
10	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	121	1	887	3	Y	-0-					-0-
*11	916	N	916	-0-	-0-	-0-	54	1	862	3	Y	-0-					-0-

GARNER RANCH 1057 WELL #: 2 RRCID -> 143565 COMPL. DATE 12/24/1992 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6627 - 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
06	30	N	19	-0-	-11	-0-	2	1	17	3	Y	-0-					-0-
07	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	Y	-0-					-0-
08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	11	1	66	3	Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	120	N	44	-0-	-76	-0-	4	1	40	3	Y	-0-					-0-
07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	7	1	97	3	Y	-0-					-0-
08	283	N	283	-0-	-0-	-0-	29	1	254	3	Y	-0-					-0-
09	138	N	138	-0-	-0-	-0-	9	1	129	3	Y	-0-					-0-
10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	3	Y	-0-					-0-
*11	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			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
06	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	150	1	1116	3	Y	-0-					-0-
07	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	170	1	1280	3	Y	-0-					-0-
08	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	213	1	1318	3	Y	-0-					-0-
09	1140	N	689	-0-	-451	-0-	33	1	656	3	Y	-0-					-0-
10	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	122	1	893	3	Y	-0-					-0-
*11	980	N	980	-0-	-0-	-0-	58	1	922	3	Y	-0-					-0-

GARNER RANCH "1058" WELL #: 2 RRCID -> 143632 COMPL. DATE 01/02/1993 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 6703 - 6817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	300	N	205	-0-	-95	-0-	24	1	181	3	Y	-0-					-0-
07	246	N	246	-0-	-0-	-0-	29	1	217	3	Y	-0-					-0-
08	248	N	141	-0-	-107	-0-	20	1	121	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	144	-0-	-66	-0-	7	1	137	3	Y	-0-					-0-
10	148	N	148	-0-	-0-	-0-	18	1	130	3	Y	-0-					-0-
*11	138	N	138	-0-	-0-	-0-	8	1	130	3	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
06	190	N	190	-0-	-0-	-0-	17	1	173	3	N	-0-					-0-
07	174	N	174	-0-	-0-	-0-	11	1	163	3	N	-0-					-0-
08	214	N	214	-0-	-0-	-0-	22	1	192	3	N	-0-					-0-
09	180	N	115	-0-	-65	-0-	7	1	108	3	N	-0-					-0-
10	186	N	47	-0-	-139	-0-	5	1	42	3	N	-0-					-0-
*11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			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
06	60	N	49	-0-	-11	-0-	6	1	43	3	Y	-0-					-0-
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	3	Y	-0-					-0-
08	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
09	60	N	55	-0-	-5	-0-	3	1	52	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LEYENDECKER-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
06	208	N	208	-0-	-0-	-0-	18	1	190	3	N	-0-					-0-
07	181	N	181	-0-	-0-	-0-	11	1	170	3	N	-0-					-0-
08	195	N	195	-0-	-0-	-0-	20	1	175	3	N	-0-					-0-
09	210	N	193	-0-	-17	-0-	12	1	181	3	N	-0-					-0-
10	226	N	226	-0-	-0-	-0-	26	1	200	3	N	-0-					-0-
*11	284	N	284	-0-	-0-	-0-	5	1	279	3	N	-0-					-0-

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
06	227	N	227	-0-	-0-	-0-	27	1	200	3	Y	-0-					-0-
07	180	N	180	-0-	-0-	-0-	21	1	159	3	Y	-0-					-0-
08	79	N	79	-0-	-0-	-0-	11	1	68	3	Y	-0-					-0-
09	240	N	139	-0-	-101	-0-	7	1	132	3	Y	-0-					-0-
10	302	N	302	-0-	-0-	-0-	36	1	266	3	Y	-0-					-0-
*11	188	N	188	-0-	-0-	-0-	11	1	177	3	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
06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	19	1	195	3	N	-0-					-0-
07	199	N	199	-0-	-0-	-0-	12	1	187	3	N	-0-					-0-
08	248	N	224	-0-	-24	-0-	23	1	201	3	N	-0-					-0-
09	315	N	315	-0-	-0-	-0-	20	1	295	3	N	-0-					-0-
10	349	N	349	-0-	-0-	-0-	41	1	308	3	N	-0-					-0-
*11	321	N	321	-0-	-0-	-0-	5	1	316	3	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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/17/2015 - PLUGGED 09/17/2015

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
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	16	1	164	3	Y	-0-					-0-
07	131	N	131	-0-	-0-	-0-	8	1	123	3	Y	-0-					-0-
08	139	N	139	-0-	-0-	-0-	14	1	125	3	Y	-0-					-0-
09	236	N	236	-0-	-0-	-0-	15	1	221	3	Y	-0-					-0-
10	185	N	185	-0-	-0-	-0-	22	1	163	3	Y	-0-					-0-
*11	161	N	161	-0-	-0-	-0-	3	1	158	3	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
06	180	N	93	-0-	-87	-0-	11	1	82	3	Y	-0-					-0-
07	181	N	181	-0-	-0-	-0-	21	1	160	3	Y	-0-					-0-
08	186	N	166	-0-	-20	-0-	23	1	143	3	Y	-0-					-0-
09	144	N	144	-0-	-0-	-0-	7	1	137	3	Y	-0-					-0-
10	116	N	116	-0-	-0-	-0-	14	1	102	3	Y	-0-					-0-
*11	142	N	142	-0-	-0-	-0-	8	1	134	3	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
06	240	N	217	-0-	-23	-0-	19	1	198	3	N	-0-					-0-
07	174	N	174	-0-	-0-	-0-	11	1	163	3	N	-0-					-0-
08	248	N	185	-0-	-63	-0-	19	1	166	3	N	-0-					-0-
09	213	N	213	-0-	-0-	-0-	14	1	199	3	N	-0-					-0-
10	261	N	261	-0-	-0-	-0-	30	1	231	3	N	-0-					-0-
*11	241	N	241	-0-	-0-	-0-	4	1	237	3	N	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
06	117	N	117	-0-	-0-	-0-	10	1	107	3	Y	-0-					-0-
07	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	3	Y	-0-					-0-
08	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEYENDECKER-HUNTER "B" WELL #: 10 RRCID -> 150061 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 7240 - 7382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	740	N	740	-0-	-0-	-0-	65	1	675	3	Y	-0-					-0-
07	667	N	667	-0-	-0-	-0-	42	1	625	3	Y	-0-					-0-
08	606	N	606	-0-	-0-	-0-	61	1	545	3	Y	-0-					-0-
09	757	N	757	-0-	-0-	-0-	47	1	689	3	Y	19					19
							21	9									
10	551	N	551	-0-	-0-	-0-	64	1	487	3	Y	-0-					19
*11	622	N	622	-0-	-0-	-0-	10	1	609	3	Y	3	10	1			12
							3	9									

LEYENDECKER-DAWSON UNIT #1 WELL #: B 11 RRCID -> 151788 COMPL. DATE 11/18/1994 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5151 - 5163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	251	N	251	-0-	-0-	-0-	22	1	229	3	Y	-0-					-0-
07	257	N	257	-0-	-0-	-0-	16	1	241	3	Y	-0-					-0-
08	225	N	225	-0-	-0-	-0-	23	1	202	3	Y	-0-					-0-
09	156	N	156	-0-	-0-	-0-	9	1	135	3	Y	11					11
							12	9									
10	162	N	162	-0-	-0-	-0-	19	1	143	3	Y	-0-					11
*11	221	N	221	-0-	-0-	-0-	3	1	217	3	Y	1					12
							1	9									

LONG-MILLER UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 152245 COMPL. DATE 11/26/1994 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7072 - 7195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90	N	34	-0-	-56	-0-	3	1	31	3	N	-0-					-0-
07	81	N	81	-0-	-0-	-0-	5	1	76	3	N	-0-					-0-
08	80	N	80	-0-	-0-	-0-	8	1	72	3	N	-0-					-0-
09	57	N	57	-0-	-0-	-0-	4	1	53	3	N	-0-					-0-
10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	15	1	116	3	N	-0-					-0-
*11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	2	1	119	3	N	-0-					-0-

LEYENDECKER-HUNTER "B" WELL #: 13 RRCID -> 155201 COMPL. DATE 05/06/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7289 - 7325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARNER RANCH 1057 WELL #: 4 RRCID -> 167200 COMPL. DATE 01/10/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6696 - 6719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	159	N	159	-0-	-0-	-0-	19	1	140	3	Y	-0-					-0-
07	145	N	145	-0-	-0-	-0-	17	1	128	3	Y	-0-					-0-
08	155	N	133	-0-	-22	-0-	18	1	115	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	135	-0-	-15	-0-	6	1	129	3	Y	-0-					-0-
10	132	N	132	-0-	-0-	-0-	16	1	116	3	Y	-0-					-0-
*11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	9	1	143	3	Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LEYENDECKER/KONE WELL #: 5 RRCID -> 168186 COMPL. DATE 04/04/1998 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7101 - 7114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	270	N	150	-0-	-120	-0-	13	1	137	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	14	1	203	3	Y	-0-					-0-
08	133	N	133	-0-	-0-	-0-	13	1	120	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	101	-0-	-49	-0-	6	1	95	3	Y	-0-					-0-
10	99	N	99	-0-	-0-	-0-	12	1	87	3	Y	-0-					-0-
*11	123	N	123	-0-	-0-	-0-	2	1	121	3	Y	-0-					-0-

J N GARNER 1057 WELL #: 5 RRCID -> 168197 COMPL. DATE 03/11/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6726 - 6737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	300	N	298	-0-	-2	-0-	35	1	263	3	Y	-0-					-0-
07	312	N	312	-0-	-0-	-0-	37	1	275	3	Y	-0-					-0-
08	310	N	304	-0-	-6	-0-	42	1	262	3	Y	-0-					-0-
09	300	N	218	-0-	-82	-0-	10	1	208	3	Y	-0-					-0-
10	370	N	370	-0-	-0-	-0-	44	1	326	3	Y	-0-					-0-
*11	372	N	372	-0-	-0-	-0-	22	1	350	3	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
06	270	N	240	-0-	-30	-0-	28	1	212	3	Y	-0-					-0-
07	210	N	210	-0-	-0-	-0-	25	1	185	3	Y	-0-					-0-
08	231	N	231	-0-	-0-	-0-	32	1	199	3	Y	-0-					-0-
09	240	N	193	-0-	-47	-0-	9	1	184	3	Y	-0-					-0-
10	201	N	201	-0-	-0-	-0-	24	1	177	3	Y	-0-					-0-
*11	130	N	130	-0-	-0-	-0-	8	1	122	3	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
06	461	N	461	-0-	-0-	-0-	40	1	421	3	Y	-0-					-0-
07	860	N	860	-0-	-0-	-0-	54	1	806	3	Y	-0-					-0-
08	537	N	537	-0-	-0-	-0-	54	1	483	3	Y	-0-					-0-
09	360	N	256	-0-	-104	-0-	16	1	240	3	Y	-0-					-0-
10	216	X	216	-0-	-0-	-0-	25	1	191	3	Y	-0-					-0-
*11	148	X	148	-0-	-0-	-0-	2	1	146	3	Y	-0-					-0-

DAWSON 360 WELL #: 2 RRCID -> 204093 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6995 - 7109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	240	N	82	-0-	-158	-0-	7	1	75	3	Y	-0-					-0-
07	162	N	162	-0-	-0-	-0-	10	1	152	3	Y	-0-					-0-
08	372	N	177	-0-	-195	-0-	18	1	159	3	Y	-0-					-0-
09	228	N	228	-0-	-0-	-0-	15	1	213	3	Y	-0-					-0-
10	230	N	230	-0-	-0-	-0-	27	1	203	3	Y	-0-					-0-
*11	208	N	208	-0-	-0-	-0-	3	1	205	3	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
06	11	N	2	-0-	-9	-0-	2	3			Y	-0-					1
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					1
08	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	3			Y	-0-					1
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

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
06	568	N	568	-0-	-0-	-0-	50	1	517	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	567	N	567	-0-	-0-	-0-	35	1	532	3	Y	-0-					-0-
08	527	N	515	-0-	-12	-0-	52	1	463	3	Y	-0-					-0-
09	570	N	487	-0-	-83	-0-	31	1	456	3	Y	-0-					-0-
10	398	N	398	-0-	-0-	-0-	46	1	352	3	Y	-0-					-0-
*11	468	N	468	-0-	-0-	-0-	7	1	460	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

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
06	646	N	646	-0-	-0-	-0-	57	1	589	3	Y	-0-					-0-
07	598	N	598	-0-	-0-	-0-	37	1	561	3	Y	-0-					-0-
08	558	N	517	-0-	-41	-0-	52	1	465	3	Y	-0-					-0-
09	660	N	521	-0-	-139	-0-	33	1	488	3	Y	-0-					-0-
10	493	N	493	-0-	-0-	-0-	57	1	436	3	Y	-0-					-0-
*11	496	N	496	-0-	-0-	-0-	8	1	488	3	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
06	1350	N	1260	-0-	-90	-0-	110	1	1149	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	940	N	940	-0-	-0-	-0-	59	1	880	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	1891	N	846	-0-	-1045	-0-	86	1	759	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	115	1	1687	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	199	1	1514	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
*11	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	20	1	1238	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

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
06	690	N	688	-0-	-2	-0-	81	1	607	3	Y	-0-					-0-
07	735	N	735	-0-	-0-	-0-	86	1	649	3	Y	-0-					-0-
08	782	N	782	-0-	-0-	-0-	109	1	673	3	Y	-0-					-0-
09	776	N	776	-0-	-0-	-0-	37	1	738	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	761	N	761	-0-	-0-	-0-	91	1	670	3	Y	-0-					-0-
*11	568	N	568	-0-	-0-	-0-	33	1	534	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

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
06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	16	1	166	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	8	1	118	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	107	-0-	-17	-0-	11	1	95	3	Y	1					1
							1	9									
09	180	N	70	-0-	-110	-0-	3	1	46	3	Y	19					20
							21	9									
10	290	N	290	-0-	-0-	-0-	34	1	256	3	Y	-0-					20
*11	83	N	83	-0-	-0-	-0-	1	1	80	3	Y	2	10	1			12
							2	9									

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

LEYENDECKER-HUNTER B 1152 WELL #: 14 RRCID -> 213651 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 7251 - 7281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	93	1	969	3	Y	-0-					-0-
07	972	N	972	-0-	-0-	-0-	61	1	911	3	Y	-0-					-0-
08	806	N	724	-0-	-82	-0-	73	1	651	3	Y	-0-					-0-
09	1050	N	864	-0-	-186	-0-	55	1	809	3	Y	-0-					-0-
10	765	N	765	-0-	-0-	-0-	89	1	676	3	Y	-0-					-0-
*11	687	N	687	-0-	-0-	-0-	11	1	676	3	Y	-0-					-0-

LEYENDECKER-HUNTER "B" 1152 WELL #: 19 RRCID -> 216539 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7291 - 7339

06	1050	N	1024	-0-	-26	-0-	90	1	934	3	Y	-0-					-0-
07	947	N	947	-0-	-0-	-0-	59	1	887	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	992	N	881	-0-	-111	-0-	89	1	792	3	Y	-0-					-0-
09	1020	N	943	-0-	-77	-0-	60	1	872	3	Y	10					10
							11	9									
10	885	N	885	-0-	-0-	-0-	103	1	780	3	Y	2	1	8			11
							2	9									
*11	807	N	807	-0-	-0-	-0-	13	1	793	3	Y	1	8	1	1	8	3
							1	9									

LEYENDECKER-HUNTER "B" 1152 WELL #: 18 RRCID -> 219282 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5431 - 5436

06	60	N	2	-0-	-58	-0-	2	3			Y	-0-					1
07	24	N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	22	3	Y	1	1	8			1
							1	9									
08	124	N	73	-0-	-51	-0-	7	1	66	3	Y	-0-					1
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

LEYENDECKER HUNTER "B" 1152 WELL #: 17 RRCID -> 219298 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7274 - 7331

06	1050	N	926	-0-	-124	-0-	81	1	845	3	Y	-0-					-0-
07	899	N	899	-0-	-0-	-0-	56	1	843	3	Y	-0-					-0-
08	1054	N	742	-0-	-312	-0-	75	1	667	3	Y	-0-					-0-
09	930	N	640	-0-	-290	-0-	41	1	599	3	Y	-0-					-0-
10	597	N	597	-0-	-0-	-0-	69	1	528	3	Y	-0-					-0-
*11	441	N	441	-0-	-0-	-0-	7	1	434	3	Y	-0-					-0-

LEYENDECKER HUNTER "B" 1152 WELL #: 16 RRCID -> 223102 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7283 - 7342

06	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	129	1	1340	3	Y	-0-					-0-
07	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	94	1	1403	3	Y	-0-					-0-
08	1488	N	1185	-0-	-303	-0-	120	1	1065	3	Y	-0-					-0-
09	1470	N	1345	-0-	-125	-0-	86	1	1259	3	Y	-0-					-0-
10	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	162	1	1235	3	Y	-0-					-0-
*11	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	22	1	1336	3	Y	-0-					-0-

LEYENDECKER HUNTER "B" 1152 WELL #: 27 RRCID -> 225121 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7266 - 7296

06	1320	N	979	-0-	-341	-0-	86	1	893	3	Y	-0-					-0-
07	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	86	1	1291	3	Y	-0-					-0-
08	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	114	1	1015	3	Y	-0-					-0-
09	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	88	1	1296	3	Y	-0-					-0-
10	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	140	1	1066	3	Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LEYENDECKER-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
06	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	94	1	973	3	Y	-0-					-0-
07	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	68	1	1019	3	Y	-0-					-0-
08	1085	N	979	-0-	-106	-0-	99	1	880	3	Y	-0-					-0-
09	1080	N	940	-0-	-140	-0-	60	1	880	3	Y	-0-					-0-
10	821	N	821	-0-	-0-	-0-	95	1	726	3	Y	-0-					-0-
*11	835	N	835	-0-	-0-	-0-	13	1	822	3	Y	-0-					-0-

DAWSON 356 WELL #: 4 RRCID -> 235403 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 6874 - 6970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	58	N	58	-0-	-0-	-0-	5	1	53	3	N	-0-					14
07	150	N	150	-0-	-0-	-0-	9	1	141	3	N	-0-					14
08	972	N	972	-0-	-0-	-0-	98	1	874	3	N	-0-					14
09	151	N	151	-0-	-0-	-0-	10	1	141	3	N	-0-					14
10	155	N	12	-0-	-143	-0-	1	1	11	3	N	-0-					14
*11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	1	1	36	3	N	-0-					14

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
06	660	N	584	-0-	-76	-0-	69	1	515	3	Y	-0-					-0-
07	728	N	728	-0-	-0-	-0-	85	1	643	3	Y	-0-					-0-
08	732	N	732	-0-	-0-	-0-	102	1	630	3	Y	-0-					-0-
09	643	N	643	-0-	-0-	-0-	30	1	613	3	Y	-0-					-0-
10	659	N	659	-0-	-0-	-0-	79	1	580	3	Y	-0-					-0-
*11	732	N	732	-0-	-0-	-0-	43	1	689	3	Y	-0-					-0-

GARNER RANCH 816 WELL #: 3 RRCID -> 241606 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6673 - 6778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	209	1	1560	3	Y	-0-					-0-
07	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	274	1	2066	3	Y	-0-					-0-
08	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	309	1	1910	3	Y	-0-					-0-
09	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	99	1	2000	3	Y	-0-					-0-
10	2085	X	2085	-0-	-0-	-0-	250	1	1835	3	Y	-0-					-0-
*11	2061	X	2061	-0-	-0-	-0-	121	1	1940	3	Y	-0-					-0-

GARNER RANCH 1057 WELL #: 9 RRCID -> 241608 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6610 - 6714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	5	1	34	3	Y	-0-					-0-
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
08	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	3	Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	30	N	6	-0-	-24	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	3	Y	-0-					-0-
08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	3	Y	-0-					-0-
09	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
06	505	N	505	-0-	-0-	-0-	60	1	445	3	Y	-0-					-0-
07	363	N	363	-0-	-0-	-0-	43	1	320	3	Y	-0-					-0-
08	384	N	384	-0-	-0-	-0-	53	1	331	3	Y	-0-					-0-
09	510	N	378	-0-	-132	-0-	18	1	360	3	Y	-0-					-0-
10	369	N	369	-0-	-0-	-0-	44	1	325	3	Y	-0-					-0-
*11	323	N	323	-0-	-0-	-0-	19	1	304	3	Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	4	1	27	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	31	-0-	-93	-0-	4	1	27	3	Y	-0-					-0-
09	244	N	244	-0-	-0-	-0-	12	1	232	3	Y	-0-					-0-
10	317	N	317	-0-	-0-	-0-	38	1	279	3	Y	-0-					-0-
*11	218	N	218	-0-	-0-	-0-	13	1	205	3	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
06	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	97	1	1011	3	Y	-0-					-0-
07	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	70	1	1049	3	Y	-0-					-0-
08	1116	N	1061	-0-	-55	-0-	107	1	954	3	Y	-0-					-0-
09	1110	N	1078	-0-	-32	-0-	68	1	992	3	Y	16					16
							18	9									
10	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	122	1	925	3	Y	3					19
							3	9									
*11	984	N	984	-0-	-0-	-0-	16	1	968	3	Y	-0-	12	1			7

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
06	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	147	1	1526	3	Y	-0-					-0-
07	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	106	1	1584	3	Y	-0-					-0-
08	1705	N	1554	-0-	-151	-0-	157	1	1397	3	Y	-0-					-0-
09	1680	N	1569	-0-	-111	-0-	99	1	1444	3	Y	24					24
							26	9									
10	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	183	1	1391	3	Y	4					28
							4	9									
*11	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	24	1	1492	3	Y	-0-	19	1			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
06	1080	N	1029	-0-	-51	-0-	122	1	907	3	Y	-0-					-0-
07	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	132	1	993	3	Y	-0-					-0-
08	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	154	1	952	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	50	1	1014	3	Y	-0-					-0-
10	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	134	1	986	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*11	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	63	1	1006	3	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
06	300	N	267	-0-	-33	-0-	32	1	235	3	Y	-0-					-0-
07	256	N	256	-0-	-0-	-0-	30	1	226	3	Y	-0-					-0-
08	279	N	223	-0-	-56	-0-	31	1	192	3	Y	-0-					-0-
09	270	N	154	-0-	-116	-0-	7	1	147	3	Y	-0-					-0-
10	212	N	212	-0-	-0-	-0-	25	1	187	3	Y	-0-					-0-
*11	182	N	182	-0-	-0-	-0-	11	1	171	3	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
06	180	N	105	-0-	-75	-0-	12	1	93	3	Y	-0-					-0-
07	230	N	230	-0-	-0-	-0-	27	1	203	3	Y	-0-					-0-
08	248	N	248	-0-	-0-	-0-	35	1	213	3	Y	-0-					-0-
09	225	N	225	-0-	-0-	-0-	11	1	214	3	Y	-0-					-0-
10	271	N	271	-0-	-0-	-0-	33	1	238	3	Y	-0-					-0-
*11	313	N	313	-0-	-0-	-0-	18	1	295	3	Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
06	240	N	222	-0-	-18	-0-	26	1	196	3	Y	-0-					-0-
07	242	N	242	-0-	-0-	-0-	28	1	214	3	Y	-0-					-0-
08	248	N	226	-0-	-22	-0-	31	1	195	3	Y	-0-					-0-
09	235	N	235	-0-	-0-	-0-	11	1	224	3	Y	-0-					-0-
10	260	N	260	-0-	-0-	-0-	31	1	229	3	Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARNER RANCH 817 WELL #: 7 RRCID -> 249212 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6710 - 6819

06	915	N	915	-0-	-0-	-0-	108	1	807	3	N	-0-					1
07	984	N	984	-0-	-0-	-0-	115	1	868	3	N	1	1	8			1
							1	9									
08	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	142	1	876	3	N	-0-					1
09	930	N	927	-0-	-3	-0-	44	1	883	3	N	-0-					1
10	992	X	987	-0-	-5	-0-	118	1	869	3	N	-0-					1
*11	925	X	925	-0-	-0-	-0-	55	1	870	3	N	-0-					-0-

LEYENDECKER-HUNTER "B" 1152 WELL #: 22 RRCID -> 255645 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7282 - 7309

06	1050	N	1028	-0-	-22	-0-	90	1	938	3	Y	-0-					1
07	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	63	1	946	3	Y	-0-					1
08	1085	N	1060	-0-	-25	-0-	107	1	953	3	Y	-0-					1
09	1020	N	973	-0-	-47	-0-	62	1	911	3	Y	-0-					1
10	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	120	1	915	3	Y	-0-					1
*11	999	N	999	-0-	-0-	-0-	16	1	983	3	Y	-0-					1

KILLAM GONZALEZ 1485 WELL #: 28H RRCID -> 272650 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7799 - 12097

06	15810	X	11347	-0-	-4463	-0-	801	1	10309	3	Y	215	197	1	7	8	36
							237	9									
07	15686	X	14600	-0-	-1086	-0-	482	1	13831	3	Y	261	251	1	3	8	43
							287	9									
08	15686	X	15212	-0-	-474	-0-	925	1	13977	3	Y	282	284	1	9	8	32
							310	9									
09	14040	X	13314	-0-	-726	-0-	613	1	12446	3	Y	232	227	1	9	8	28
							255	9									
10	12554	X	12554	-0-	-0-	-0-	1172	1	11143	3	Y	217	199	1	8	8	38
							239	9									
*11	11615	X	11615	-0-	-0-	-0-	1168	1	10209	3	Y	216	238	1	6	8	10
							238	9									

KILLAM GONZALEZ 1485 GU B WELL #: 32H RRCID -> 274826 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7710 - 13476

06	26400	X	15632	-0-	-10768	-0-	1014	1	13060	3	Y	1416	1332	1			242
							1558	9									
07	25048	X	17852	-0-	-7196	-0-	549	1	15779	3	Y	1385	1391	1			236
							1524	9									
08	22971	X	17510	-0-	-5461	-0-	1000	1	15101	3	Y	1281	1364	1			153
							1409	9									
09	19770	X	16166	-0-	-3604	-0-	697	1	14150	3	Y	1199	1202	1			150
							1319	9									
10	15415	X	15415	-0-	-0-	-0-	1344	1	12780	3	Y	1174	1106	1			218
							1291	9									
*11	14743	X	14743	-0-	-0-	-0-	1386	1	12116	3	Y	1128	1289	1			57
							1241	9									

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
KILLAM GONZALEZ 1485 WELL #: 31H RRCID -> 275613 COMPL. DATE 11/20/2013 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 7908 - 13336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	17580	X	11560	-0-	-6020	-0-	811	1	10439	3	Y	282	266	1			48
							310	9									
07	16957	X	13509	-0-	-3448	-0-	443	1	12716	3	Y	318	313	1			53
							350	9									
08	15841	X	12908	-0-	-2933	-0-	780	1	11781	3	Y	315	332	1			36
							347	9									
09	13980	X	11941	-0-	-2039	-0-	546	1	11086	3	Y	281	283	1			34
							309	9									
10	11652	X	11652	-0-	-0-	-0-	1078	1	10257	3	Y	288	270	1			52
							317	9									
*11	11051	X	11051	-0-	-0-	-0-	1103	1	9641	3	Y	279	318	1			13
							307	9									

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
STOKES WELL #: 1R RRCID -> 204478 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 7347 - 7384

06	3930	X	1581	-0-	-2349	-0-	342	1	1222	3	Y	15					152
							17	9									
07	4061	X	1688	-0-	-2373	-0-	372	1	1299	3	Y	15					167
							17	9									
08	3658	X	1454	-0-	-2204	-0-	618	1	834	3	Y	2					169
							2	9									
09	3540	X	1228	-0-	-2312	-0-	560	1	668	3	Y	-0-					169
10	1674	X	1057	-0-	-617	-0-	486	1	571	3	Y	-0-					169
11	1620	X	1424	-0-	-196	-0-	495	1	928	3	Y	1					170
							1	9									

WRIGHT-LONG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204770 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7310 - 7376

06	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	238	1	849	3	Y	-0-					28
07	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	226	1	789	3	Y	1					29
							1	9									
08	1426	N	1201	-0-	-225	-0-	511	1	690	3	Y	-0-					29
09	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	574	1	684	3	Y	-0-					29
10	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	548	1	644	3	Y	-0-					29
*11	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	494	1	925	3	Y	1					30
							1	9									

WRIGHT-LONG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208237 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7300 - 7362

06	1410	N	1173	-0-	-237	-0-	257	1	916	3	Y	-0-					24
07	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	242	1	841	3	Y	1					25
							1	9									
08	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	550	1	743	3	Y	-0-					25
09	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	696	1	828	3	Y	-0-					25
10	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	755	1	886	3	Y	-0-					25
*11	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	527	1	985	3	Y	1					26
							1	9									

WRIGHT-LONG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208811 COMPL. DATE 03/06/2005 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 7278 - 7335

06	163	N	163	-0-	-0-	-0-	36	1	127	3	Y	-0-					2
07	189	N	189	-0-	-0-	-0-	42	1	147	3	Y	-0-					2
08	174	N	174	-0-	-0-	-0-	74	1	100	3	Y	-0-					2
09	162	N	162	-0-	-0-	-0-	74	1	88	3	Y	-0-					2
10	173	N	173	-0-	-0-	-0-	80	1	93	3	Y	-0-					2
*11	220	N	220	-0-	-0-	-0-	77	1	143	3	Y	-0-					2

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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
06	340	N	340	-0-	-0-	-0-	74	1	265	3	Y	1					56
							1	9									
07	352	N	352	-0-	-0-	-0-	79	1	273	3	Y	-0-					56
08	310	N	294	-0-	-16	-0-	124	1	169	3	Y	1					57
							1	9									
09	300	N	279	-0-	-21	-0-	127	1	150	3	Y	2					59
							2	9									
10	338	N	338	-0-	-0-	-0-	156	1	182	3	Y	-0-					59
*11	573	N	573	-0-	-0-	-0-	199	1	374	3	Y	-0-					59

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
06	810	X	550	-0-	-260	-0-	120	1	428	3	Y	2					26
							2	9									
07	837	X	542	-0-	-295	-0-	121	1	421	3	Y	-0-					26
08	1054	X	589	-0-	-465	-0-	250	1	337	3	Y	2					28
							2	9									
09	1020	X	567	-0-	-453	-0-	257	1	307	3	Y	3					31
							3	9									
*10	592	N	592	-0-	-0-	-0-	272	1	320	3	Y	-0-	1	1			30
*11	863	N	863	-0-	-0-	-0-	301	1	562	3	Y	-0-					30

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
06	626	N	626	-0-	-0-	-0-	137	1	489	3	Y	-0-					13
07	929	N	929	-0-	-0-	-0-	207	1	721	3	Y	1					14
							1	9									
08	806	N	689	-0-	-117	-0-	293	1	396	3	Y	-0-					14
09	630	N	516	-0-	-114	-0-	236	1	280	3	Y	-0-					14
10	682	N	336	-0-	-346	-0-	155	1	181	3	Y	-0-					14
11	660	N	453	-0-	-207	-0-	158	1	295	3	Y	-0-					14

STOKES WELL #: 2 RRCID -> 215038 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 7677 PERF. 7398 - 7456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	500	N	500	-0-	-0-	-0-	109	1	391	3	Y	-0-					129
07	581	N	581	-0-	-0-	-0-	130	1	451	3	Y	-0-					129
08	496	N	420	-0-	-76	-0-	179	1	241	3	Y	-0-					129
09	480	N	287	-0-	-193	-0-	131	1	156	3	Y	-0-					129
10	403	N	169	-0-	-234	-0-	78	1	91	3	Y	-0-					129
*11	444	N	444	-0-	-0-	-0-	155	1	289	3	Y	-0-					129

STOKES WELL #: 3 RRCID -> 217105 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7418 - 7534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	630	N	618	-0-	-12	-0-	135	1	483	3	Y	-0-					-0-
07	651	N	609	-0-	-42	-0-	136	1	473	3	Y	-0-					-0-
08	676	N	676	-0-	-0-	-0-	288	1	388	3	Y	-0-					-0-
09	647	N	647	-0-	-0-	-0-	295	1	352	3	Y	-0-					-0-
10	780	N	780	-0-	-0-	-0-	358	1	422	3	Y	-0-					-0-
*11	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	348	1	652	3	Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
REESE WELL #: 3 RRCID -> 217372 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7334 - 7384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	524	N	524	-0-	-0-	-0-	114	1	408	3	Y	2					50
							2	9									
07	569	N	569	-0-	-0-	-0-	127	1	442	3	Y	-0-					50
08	696	N	696	-0-	-0-	-0-	295	1	399	3	Y	2					52
							2	9									
09	583	N	583	-0-	-0-	-0-	265	1	315	3	Y	3					55
							3	9									
10	626	N	626	-0-	-0-	-0-	288	1	338	3	Y	-0-					55
*11	865	N	865	-0-	-0-	-0-	301	1	564	3	Y	-0-					55

STOKES WELL #: 4 RRCID -> 218520 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7509 - 7587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	283	N	283	-0-	-0-	-0-	62	1	221	3	Y	-0-					32
07	347	N	347	-0-	-0-	-0-	77	1	270	3	Y	-0-					32
08	299	N	299	-0-	-0-	-0-	127	1	172	3	Y	-0-					32
09	351	N	351	-0-	-0-	-0-	160	1	191	3	Y	-0-					32
10	360	N	360	-0-	-0-	-0-	165	1	195	3	Y	-0-					32
*11	424	N	424	-0-	-0-	-0-	148	1	276	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. (I) GAS 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	1500	N	1326	-0-	-174	-0-	290	1	1036	3	N	-0-					37
07	1891	N	1415	-0-	-476	-0-	315	1	1099	3	N	1					38
							1	9									
08	2139	N	1416	-0-	-723	-0-	602	1	814	3	N	-0-					38
09	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	617	1	736	3	N	-0-					38
10	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	759	1	893	3	N	-0-					38
*11	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	688	1	1289	3	N	2					40
							2	9									

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
06	1260	N	1091	-0-	-169	-0-	239	1	852	3	N	-0-					23
07	1302	N	1014	-0-	-288	-0-	226	1	786	3	N	2					25
							2	9									
08	1302	N	1282	-0-	-20	-0-	545	1	737	3	N	-0-					25
09	1080	N	1016	-0-	-64	-0-	464	1	552	3	N	-0-					25
10	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	500	1	589	3	N	-0-					25
11	1230	N	1193	-0-	-37	-0-	415	1	778	3	N	-0-					25

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
06	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	345	1	702	2	Y	-0-					-0-
07	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	367	1	864	2	Y	-0-					-0-
08	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	496	1	1041	2	Y	-0-					-0-
09	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	406	1	729	2	Y	-0-					-0-
10	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	513	1	880	2	Y	-0-					-0-
11	1500	N	1220	-0-	-280	-0-	435	1	785	2	Y	-0-					-0-

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
06	777	N	777	-0-	-0-	-0-	256	1	521	2	Y	-0-					-0-
07	935	N	935	-0-	-0-	-0-	278	1	657	2	Y	-0-					-0-
08	929	N	929	-0-	-0-	-0-	300	1	629	2	Y	-0-					-0-
09	862	N	862	-0-	-0-	-0-	308	1	554	2	Y	-0-					-0-
10	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	376	1	645	2	Y	-0-					-0-
*11	951	N	951	-0-	-0-	-0-	339	1	612	2	Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
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
06	690	N	688	-0-	-2	-0-	226	1	462	2	Y	-0-					-0-
07	761	N	761	-0-	-0-	-0-	227	1	534	2	Y	-0-					-0-
08	764	N	764	-0-	-0-	-0-	247	1	517	2	Y	-0-					-0-
09	711	N	711	-0-	-0-	-0-	254	1	457	2	Y	-0-					-0-
10	778	N	778	-0-	-0-	-0-	287	1	491	2	Y	-0-					-0-
*11	713	N	713	-0-	-0-	-0-	254	1	459	2	Y	-0-					-0-

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
06	620	N	620	-0-	-0-	-0-	196	1	424	2	Y	-0-					2
07	679	N	679	-0-	-0-	-0-	194	1	485	2	Y	-0-					2
08	662	N	662	-0-	-0-	-0-	206	1	456	2	Y	-0-					2
09	662	N	662	-0-	-0-	-0-	229	1	433	2	Y	-0-					2
10	673	N	673	-0-	-0-	-0-	241	1	432	2	Y	-0-	2	1			-0-
11	600	N	548	-0-	-52	-0-	189	1	359	2	Y	-0-					-0-

AUSTIN-STATE (ROUSE) WELL #: 1 RRCID -> 054571 COMPL. DATE 12/15/1971 TOTAL DEPTH 7340 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	562	N	562	-0-	-0-	-0-	178	1	384	2	Y	-0-					34
07	557	N	557	-0-	-0-	-0-	159	1	398	2	Y	-0-					34
08	630	N	630	-0-	-0-	-0-	196	1	434	2	Y	-0-					34
09	584	N	584	-0-	-0-	-0-	202	1	382	2	Y	-0-					34
10	578	N	578	-0-	-0-	-0-	207	1	371	2	Y	-0-					34
11	600	N	474	-0-	-126	-0-	164	1	310	2	Y	-0-					34

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
06	471	N	471	-0-	-0-	-0-	149	1	322	2	Y	-0-					-0-
07	469	N	469	-0-	-0-	-0-	134	1	335	2	Y	-0-					-0-
08	507	N	507	-0-	-0-	-0-	158	1	349	2	Y	-0-					-0-
09	525	N	525	-0-	-0-	-0-	182	1	343	2	Y	-0-					-0-
10	494	N	494	-0-	-0-	-0-	177	1	317	2	Y	-0-					-0-
*11	463	N	463	-0-	-0-	-0-	160	1	303	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
06	284	N	284	-0-	-0-	-0-	93	1	191	2	Y	-0-					-0-
07	279	N	166	-0-	-113	-0-	49	1	117	2	Y	-0-					-0-
08	319	N	319	-0-	-0-	-0-	103	1	216	2	Y	-0-					-0-
09	277	N	277	-0-	-0-	-0-	99	1	178	2	Y	-0-					-0-
10	324	N	324	-0-	-0-	-0-	119	1	205	2	Y	-0-					-0-
*11	342	N	342	-0-	-0-	-0-	122	1	220	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
06	540	N	519	-0-	-21	-0-	164	1	355	2	N	-0-					-0-
07	507	N	507	-0-	-0-	-0-	145	1	362	2	N	-0-					-0-
08	518	N	518	-0-	-0-	-0-	161	1	357	2	N	-0-					-0-
09	514	N	514	-0-	-0-	-0-	178	1	336	2	N	-0-					-0-
10	622	N	622	-0-	-0-	-0-	222	1	400	2	N	-0-					-0-
*11	624	N	624	-0-	-0-	-0-	216	1	408	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
06	542	N	542	-0-	-0-	-0-	172	1	370	2	Y	-0-					-0-
07	572	N	572	-0-	-0-	-0-	163	1	409	2	Y	-0-					-0-
08	558	N	551	-0-	-7	-0-	171	1	380	2	Y	-0-					-0-
09	579	N	579	-0-	-0-	-0-	201	1	378	2	Y	-0-					-0-
10	649	N	649	-0-	-0-	-0-	232	1	417	2	Y	-0-					-0-
*11	614	N	614	-0-	-0-	-0-	212	1	402	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
06	600	N	498	-0-	-102	-0-	158	1	340	2	Y	-0-					7
07	670	N	670	-0-	-0-	-0-	190	1	477	2	Y	3	10	1			-0-
							3	9									
08	665	N	665	-0-	-0-	-0-	206	1	456	2	Y	3					3
							3	9									
09	662	N	662	-0-	-0-	-0-	228	1	430	2	Y	4					7
							4	9									
10	654	N	654	-0-	-0-	-0-	233	1	419	2	Y	2					9
							2	9									
*11	637	N	637	-0-	-0-	-0-	220	1	417	2	Y	-0-					9

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
06	420	N	397	-0-	-23	-0-	126	1	271	2	Y	-0-					7
07	607	N	607	-0-	-0-	-0-	173	1	432	2	Y	2	9	1			-0-
							2	9									
08	556	N	556	-0-	-0-	-0-	172	1	381	2	Y	3					3
							3	9									
09	526	N	526	-0-	-0-	-0-	181	1	342	2	Y	3					6
							3	9									
10	535	N	535	-0-	-0-	-0-	191	1	342	2	Y	2					8
							2	9									
*11	514	N	514	-0-	-0-	-0-	178	1	336	2	Y	-0-					8

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
06	472	N	472	-0-	-0-	-0-	155	1	317	2	Y	-0-					-0-
07	462	N	462	-0-	-0-	-0-	138	1	324	2	Y	-0-					-0-
08	434	N	434	-0-	-0-	-0-	140	1	294	2	Y	-0-					-0-
09	480	N	469	-0-	-11	-0-	168	1	301	2	Y	-0-					-0-
10	513	N	513	-0-	-0-	-0-	189	1	324	2	Y	-0-					-0-
*11	462	N	462	-0-	-0-	-0-	165	1	297	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
06	572	N	572	-0-	-0-	-0-	188	1	384	2	Y	-0-					-0-
07	842	N	842	-0-	-0-	-0-	251	1	591	2	Y	-0-					-0-
08	693	N	693	-0-	-0-	-0-	224	1	469	2	Y	-0-					-0-
09	624	N	624	-0-	-0-	-0-	223	1	401	2	Y	-0-					-0-
10	775	N	612	-0-	-163	-0-	226	1	386	2	Y	-0-					-0-
11	660	N	600	-0-	-60	-0-	214	1	386	2	Y	-0-					-0-

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
06	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	335	1	684	2	Y	-0-					-0-
07	981	N	981	-0-	-0-	-0-	292	1	689	2	Y	-0-					-0-
08	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	331	1	693	2	Y	-0-					-0-
09	1020	N	985	-0-	-35	-0-	352	1	633	2	Y	-0-					-0-
10	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	386	1	661	2	Y	-0-					-0-
*11	936	N	936	-0-	-0-	-0-	334	1	602	2	Y	-0-					-0-

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
06	603	N	603	-0-	-0-	-0-	198	1	405	2	Y	-0-					-0-
07	606	N	606	-0-	-0-	-0-	180	1	426	2	Y	-0-					-0-
08	621	N	621	-0-	-0-	-0-	201	1	420	2	Y	-0-					-0-
09	606	N	606	-0-	-0-	-0-	217	1	389	2	Y	-0-					-0-
10	576	N	576	-0-	-0-	-0-	212	1	364	2	Y	-0-					-0-
*11	552	N	552	-0-	-0-	-0-	197	1	355	2	Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
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
06	496	N	496	-0-	-0-	-0-	163	1	333	2	Y	-0-					-0-
07	551	N	551	-0-	-0-	-0-	164	1	387	2	Y	-0-					-0-
08	532	N	532	-0-	-0-	-0-	172	1	360	2	Y	-0-					-0-
09	530	N	530	-0-	-0-	-0-	190	1	340	2	Y	-0-					-0-
10	523	N	523	-0-	-0-	-0-	193	1	330	2	Y	-0-					-0-
*11	565	N	565	-0-	-0-	-0-	202	1	363	2	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
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/12/2015 - PLUGGED 10/12/15

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
06	501	N	501	-0-	-0-	-0-	159	1	342	2	Y	-0-					-0-
07	574	N	574	-0-	-0-	-0-	164	1	410	2	Y	-0-					-0-
08	519	N	519	-0-	-0-	-0-	161	1	358	2	Y	-0-					-0-
09	510	N	506	-0-	-4	-0-	175	1	331	2	Y	-0-					-0-
10	528	N	528	-0-	-0-	-0-	189	1	339	2	Y	-0-					-0-
*11	480	N	480	-0-	-0-	-0-	166	1	314	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
06	660	N	629	-0-	-31	-0-	207	1	422	2	Y	-0-					-0-
07	714	N	714	-0-	-0-	-0-	213	1	501	2	Y	-0-					-0-
08	688	N	688	-0-	-0-	-0-	222	1	466	2	Y	-0-					-0-
09	663	N	663	-0-	-0-	-0-	237	1	426	2	Y	-0-					-0-
10	706	N	706	-0-	-0-	-0-	260	1	446	2	Y	-0-					-0-
*11	603	N	603	-0-	-0-	-0-	215	1	388	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
06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	67	1	144	2	Y	-0-					-0-
07	281	N	281	-0-	-0-	-0-	80	1	201	2	Y	-0-					-0-
08	258	N	258	-0-	-0-	-0-	80	1	178	2	Y	-0-					-0-
09	239	N	239	-0-	-0-	-0-	83	1	156	2	Y	-0-					-0-
10	279	N	275	-0-	-4	-0-	98	1	177	2	Y	-0-					-0-
*11	273	N	273	-0-	-0-	-0-	94	1	179	2	Y	-0-					-0-

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
06	885	N	885	-0-	-0-	-0-	291	1	594	2	Y	-0-					-0-
07	838	N	838	-0-	-0-	-0-	250	1	588	2	Y	-0-					-0-
08	862	N	862	-0-	-0-	-0-	278	1	584	2	Y	-0-					-0-
09	900	N	854	-0-	-46	-0-	306	1	548	2	Y	-0-					-0-
10	900	N	900	-0-	-0-	-0-	332	1	568	2	Y	-0-					-0-
*11	806	N	806	-0-	-0-	-0-	288	1	518	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 #: 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
06	439	N	439	-0-	-0-	-0-	139	1	300	2	Y	-0-					-0-
07	525	N	525	-0-	-0-	-0-	150	1	375	2	Y	-0-					-0-
08	481	N	481	-0-	-0-	-0-	149	1	331	2	Y	1					1
							1	9									
09	528	N	528	-0-	-0-	-0-	183	1	345	2	Y	-0-					1
10	545	N	545	-0-	-0-	-0-	195	1	350	2	Y	-0-	1	1			-0-
*11	471	N	471	-0-	-0-	-0-	163	1	308	2	Y	-0-					-0-

DAWSON WELL #: 4 RRCID -> 080646 COMPL. DATE 12/05/1978 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7102 - 7238

06	523	N	523	-0-	-0-	-0-	172	1	351	2	Y	-0-					-0-
07	558	N	558	-0-	-0-	-0-	166	1	392	2	Y	-0-					-0-
08	494	N	494	-0-	-0-	-0-	160	1	334	2	Y	-0-					-0-
09	510	N	470	-0-	-40	-0-	168	1	302	2	Y	-0-					-0-
10	650	N	650	-0-	-0-	-0-	240	1	410	2	Y	-0-					-0-
*11	588	N	588	-0-	-0-	-0-	210	1	378	2	Y	-0-					-0-

JAMES WELL #: 12 RRCID -> 095612 COMPL. DATE 08/31/1981 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7053 - 7195

06	541	N	541	-0-	-0-	-0-	178	1	363	2	Y	-0-					-0-
07	587	N	587	-0-	-0-	-0-	175	1	412	2	Y	-0-					-0-
08	566	N	566	-0-	-0-	-0-	183	1	383	2	Y	-0-					-0-
09	590	N	590	-0-	-0-	-0-	211	1	379	2	Y	-0-					-0-
10	589	N	529	-0-	-60	-0-	195	1	334	2	Y	-0-					-0-
*11	565	N	565	-0-	-0-	-0-	202	1	363	2	Y	-0-					-0-

DAWSON WELL #: 6 RRCID -> 097531 COMPL. DATE 07/17/1981 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7138 - 7292

06	482	N	482	-0-	-0-	-0-	159	1	323	2	Y	-0-					-0-
07	540	N	540	-0-	-0-	-0-	161	1	379	2	Y	-0-					-0-
08	534	N	534	-0-	-0-	-0-	172	1	362	2	Y	-0-					-0-
09	492	N	492	-0-	-0-	-0-	176	1	316	2	Y	-0-					-0-
10	527	N	490	-0-	-37	-0-	181	1	309	2	Y	-0-					-0-
*11	529	N	529	-0-	-0-	-0-	189	1	340	2	Y	-0-					-0-

JAMES WELL #: 15 RRCID -> 098535 COMPL. DATE 12/30/1981 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7103 - 7256

06	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	340	1	693	2	Y	-0-					-0-
07	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	328	1	773	2	Y	-0-					-0-
08	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	325	1	681	2	Y	-0-					-0-
09	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	369	1	663	2	Y	-0-					-0-
10	989	N	989	-0-	-0-	-0-	365	1	624	2	Y	-0-					-0-
*11	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	358	1	644	2	Y	-0-					-0-

JAMES WELL #: 16 RRCID -> 098537 COMPL. DATE 12/15/1981 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 7087 - 7231

06	363	N	363	-0-	-0-	-0-	119	1	244	2	Y	-0-					-0-
07	370	N	370	-0-	-0-	-0-	110	1	260	2	Y	-0-					-0-
08	357	N	357	-0-	-0-	-0-	115	1	242	2	Y	-0-					-0-
09	380	N	380	-0-	-0-	-0-	136	1	244	2	Y	-0-					-0-
10	369	N	369	-0-	-0-	-0-	136	1	233	2	Y	-0-					-0-
*11	380	N	380	-0-	-0-	-0-	136	1	244	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
06	889	N	889	-0-	-0-	-0-	293	1	596	2	Y	-0-					-0-
07	895	N	895	-0-	-0-	-0-	267	1	628	2	Y	-0-					-0-
08	884	N	884	-0-	-0-	-0-	285	1	599	2	Y	-0-					-0-
09	900	N	810	-0-	-90	-0-	290	1	520	2	Y	-0-					-0-
10	899	N	836	-0-	-63	-0-	308	1	528	2	Y	-0-					-0-
11	870	N	760	-0-	-110	-0-	271	1	489	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
06	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	320	1	689	2	Y	-0-					2
07	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	313	1	785	2	Y	-0-					2
08	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	340	1	754	2	Y	-0-					2
09	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	385	1	726	2	Y	-0-					2
10	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	409	1	735	2	Y	-0-	2	1			-0-
*11	989	N	989	-0-	-0-	-0-	342	1	647	2	Y	-0-					-0-

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
06	545	N	545	-0-	-0-	-0-	173	1	372	2	Y	-0-					-0-
07	644	N	644	-0-	-0-	-0-	184	1	460	2	Y	-0-					-0-
08	650	N	650	-0-	-0-	-0-	202	1	447	2	Y	1					1
							1	9									
09	653	N	653	-0-	-0-	-0-	226	1	427	2	Y	-0-					1
10	651	N	650	-0-	-1	-0-	232	1	418	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	630	N	603	-0-	-27	-0-	208	1	395	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
06	540	N	527	-0-	-13	-0-	167	1	360	2	Y	-0-					1
07	558	N	536	-0-	-22	-0-	153	1	383	2	Y	-0-					1
08	583	N	583	-0-	-0-	-0-	181	1	402	2	Y	-0-					1
09	611	N	611	-0-	-0-	-0-	211	1	399	2	Y	1					2
							1	9									
10	780	N	780	-0-	-0-	-0-	279	1	501	2	Y	-0-	2	1			-0-
*11	952	N	952	-0-	-0-	-0-	329	1	623	2	Y	-0-					-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
06	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	148	1	1074	2	Y	-0-					-0-
07	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	105	1	1215	2	Y	-0-					-0-
08	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	63	1	1185	2	Y	-0-					-0-
09	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	59	1	1119	2	Y	-0-					-0-
10	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	59	1	1118	2	Y	-0-					-0-
*11	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	57	1	1086	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
06	647	N	647	-0-	-0-	-0-	79	1	568	2	Y	-0-					-0-
07	695	N	695	-0-	-0-	-0-	55	1	640	2	Y	-0-					-0-
08	664	N	664	-0-	-0-	-0-	33	1	631	2	Y	-0-					-0-
09	644	N	644	-0-	-0-	-0-	32	1	612	2	Y	-0-					-0-
10	671	N	671	-0-	-0-	-0-	33	1	638	2	Y	-0-					-0-
*11	636	N	636	-0-	-0-	-0-	32	1	604	2	Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

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
06	503	N	503	-0-	-0-	-0-	159	1	344	2	Y	-0-					-0-
07	544	N	544	-0-	-0-	-0-	155	1	389	2	Y	-0-					-0-
08	528	N	528	-0-	-0-	-0-	164	1	364	2	Y	-0-					-0-
09	555	N	555	-0-	-0-	-0-	192	1	363	2	Y	-0-					-0-
10	641	N	641	-0-	-0-	-0-	229	1	412	2	Y	-0-					-0-
*11	551	N	551	-0-	-0-	-0-	190	1	361	2	Y	-0-					-0-

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
06	660	N	619	-0-	-41	-0-	196	1	423	2	N	-0-					-0-
07	849	N	849	-0-	-0-	-0-	242	1	607	2	N	-0-					-0-
08	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	359	1	796	2	N	1					1
							1	9									
09	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	435	1	819	2	N	-0-					1
10	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	492	1	883	2	N	-0-	1	1			-0-
*11	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	477	1	903	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
06	337	N	337	-0-	-0-	-0-	107	1	230	2	Y	-0-					-0-
07	373	N	373	-0-	-0-	-0-	106	1	267	2	Y	-0-					-0-
08	364	N	364	-0-	-0-	-0-	113	1	251	2	Y	-0-					-0-
09	353	N	353	-0-	-0-	-0-	122	1	231	2	Y	-0-					-0-
10	393	N	393	-0-	-0-	-0-	141	1	252	2	Y	-0-					-0-
*11	369	N	369	-0-	-0-	-0-	127	1	242	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
06	510	N	410	-0-	-100	-0-	135	1	275	2	N	-0-					-0-
07	496	N	467	-0-	-29	-0-	139	1	328	2	N	-0-					-0-
08	461	N	461	-0-	-0-	-0-	149	1	312	2	N	-0-					-0-
09	459	N	459	-0-	-0-	-0-	164	1	295	2	N	-0-					-0-
10	465	N	436	-0-	-29	-0-	161	1	275	2	N	-0-					-0-
*11	460	N	460	-0-	-0-	-0-	164	1	296	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
06	945	N	945	-0-	-0-	-0-	311	1	634	2	Y	-0-					-0-
07	936	N	936	-0-	-0-	-0-	279	1	657	2	Y	-0-					-0-
08	955	N	955	-0-	-0-	-0-	308	1	647	2	Y	-0-					-0-
09	960	N	939	-0-	-21	-0-	336	1	603	2	Y	-0-					-0-
10	981	N	981	-0-	-0-	-0-	362	1	619	2	Y	-0-					-0-
11	930	N	896	-0-	-34	-0-	320	1	576	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
06	800	N	800	-0-	-0-	-0-	263	1	537	2	Y	-0-					-0-
07	838	N	838	-0-	-0-	-0-	250	1	588	2	Y	-0-					-0-
08	804	N	804	-0-	-0-	-0-	260	1	544	2	Y	-0-					-0-
09	780	N	767	-0-	-13	-0-	274	1	493	2	Y	-0-					-0-
10	888	N	888	-0-	-0-	-0-	327	1	561	2	Y	-0-					-0-
*11	856	N	856	-0-	-0-	-0-	305	1	551	2	Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

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
06	840	N	609	-0-	-231	-0-	200	1	409	2	Y	-0-					-0-
07	837	N	696	-0-	-141	-0-	207	1	489	2	Y	-0-					-0-
08	713	N	661	-0-	-52	-0-	213	1	448	2	Y	-0-					-0-
09	659	N	659	-0-	-0-	-0-	236	1	423	2	Y	-0-					-0-
10	688	N	688	-0-	-0-	-0-	254	1	434	2	Y	-0-					-0-
*11	722	N	722	-0-	-0-	-0-	258	1	464	2	Y	-0-					-0-

JAMES WELL #: 19 RRCID -> 162776 COMPL. DATE 01/17/1997 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7040 - 7197

06	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	408	1	833	2	Y	-0-					-0-
07	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	367	1	865	2	Y	-0-					-0-
08	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	416	1	871	2	Y	-0-					-0-
09	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	435	1	780	2	Y	-0-					-0-
10	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	468	1	801	2	Y	-0-					-0-
11	1260	N	1250	-0-	-10	-0-	446	1	804	2	Y	-0-					-0-

DAWSON WELL #: 8 RRCID -> 163033 COMPL. DATE 02/18/1997 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7208 - 7362

06	330	N	318	-0-	-12	-0-	101	1	217	2	Y	-0-					-0-
07	361	N	361	-0-	-0-	-0-	103	1	258	2	Y	-0-					-0-
08	380	N	380	-0-	-0-	-0-	118	1	262	2	Y	-0-					-0-
09	349	N	349	-0-	-0-	-0-	121	1	228	2	Y	-0-					-0-
10	415	N	415	-0-	-0-	-0-	148	1	267	2	Y	-0-					-0-
*11	404	N	404	-0-	-0-	-0-	140	1	264	2	Y	-0-					-0-

DAWSON WELL #: 9 RRCID -> 163035 COMPL. DATE 02/17/1997 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7209 - 7368

06	707	N	707	-0-	-0-	-0-	224	1	483	2	Y	-0-					-0-
07	736	N	736	-0-	-0-	-0-	210	1	526	2	Y	-0-					-0-
08	723	N	723	-0-	-0-	-0-	225	1	498	2	Y	-0-					-0-
09	692	N	692	-0-	-0-	-0-	240	1	452	2	Y	-0-					-0-
10	744	N	735	-0-	-9	-0-	263	1	472	2	Y	-0-					-0-
11	690	N	645	-0-	-45	-0-	223	1	422	2	Y	-0-					-0-

JAMES TRUST 1355 WELL #: 1 RRCID -> 193612 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 6976 - 7111

06	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	510	1	1039	2	Y	-0-					-0-
07	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	507	1	1196	2	Y	-0-					-0-
08	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	532	1	1115	2	Y	-0-					-0-
09	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	580	1	1040	2	Y	-0-					-0-
10	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	635	1	1089	2	Y	-0-					-0-
*11	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	570	1	1027	2	Y	-0-					-0-

JAMES TRUST 1355 WELL #: 2 RRCID -> 195404 COMPL. DATE 05/17/2003 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 7029 - 7182

06	528	N	528	-0-	-0-	-0-	174	1	354	2	Y	-0-					-0-
07	566	N	566	-0-	-0-	-0-	169	1	397	2	Y	-0-					-0-
08	589	N	574	-0-	-15	-0-	185	1	389	2	Y	-0-					-0-
09	582	N	582	-0-	-0-	-0-	208	1	374	2	Y	-0-					-0-
10	601	N	601	-0-	-0-	-0-	222	1	379	2	Y	-0-					-0-
11	570	N	556	-0-	-14	-0-	198	1	358	2	Y	-0-					-0-

JAMES WELL #: 20 RRCID -> 197023 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 6999 - 7127

06	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	413	1	843	2	N	-0-					-0-
07	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	376	1	885	2	N	-0-					-0-
08	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	397	1	832	2	N	-0-					-0-
09	1260	N	1186	-0-	-74	-0-	424	1	762	2	N	-0-					-0-
10	1271	N	1201	-0-	-70	-0-	443	1	758	2	N	-0-					-0-
11	1200	N	1127	-0-	-73	-0-	402	1	725	2	N	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
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
06	677	N	677	-0-	-0-	-0-	223	1	454	2	Y	-0-					-0-
07	718	N	718	-0-	-0-	-0-	214	1	504	2	Y	-0-					-0-
08	741	N	741	-0-	-0-	-0-	239	1	502	2	Y	-0-					-0-
09	733	N	733	-0-	-0-	-0-	262	1	471	2	Y	-0-					-0-
10	740	N	740	-0-	-0-	-0-	273	1	467	2	Y	-0-					-0-
*11	708	N	708	-0-	-0-	-0-	253	1	455	2	Y	-0-					-0-

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
06	494	N	494	-0-	-0-	-0-	163	1	331	2	Y	-0-					-0-
07	501	N	501	-0-	-0-	-0-	149	1	352	2	Y	-0-					-0-
08	555	N	555	-0-	-0-	-0-	179	1	376	2	Y	-0-					-0-
09	532	N	532	-0-	-0-	-0-	190	1	342	2	Y	-0-					-0-
10	555	N	555	-0-	-0-	-0-	205	1	350	2	Y	-0-					-0-
*11	528	N	528	-0-	-0-	-0-	188	1	340	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
06	366	N	366	-0-	-0-	-0-	120	1	246	2	Y	-0-					-0-
07	448	N	448	-0-	-0-	-0-	133	1	315	2	Y	-0-					-0-
08	414	N	414	-0-	-0-	-0-	134	1	280	2	Y	-0-					-0-
09	401	N	401	-0-	-0-	-0-	143	1	258	2	Y	-0-					-0-
10	527	N	527	-0-	-0-	-0-	194	1	333	2	Y	-0-					-0-
*11	487	N	487	-0-	-0-	-0-	174	1	313	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
06	390	N	362	-0-	-28	-0-	115	1	247	2	Y	-0-					7
07	428	N	428	-0-	-0-	-0-	122	1	306	2	Y	-0-					7
08	409	N	409	-0-	-0-	-0-	127	1	282	2	Y	-0-					7
09	385	N	385	-0-	-0-	-0-	133	1	252	2	Y	-0-					7
10	383	N	383	-0-	-0-	-0-	137	1	246	2	Y	-0-					7
*11	353	N	353	-0-	-0-	-0-	122	1	231	2	Y	-0-					7

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
06	974	N	974	-0-	-0-	-0-	321	1	653	2	N	-0-					-0-
07	891	N	891	-0-	-0-	-0-	265	1	626	2	N	-0-					-0-
08	961	N	961	-0-	-0-	-0-	310	1	651	2	N	-0-					-0-
09	960	N	928	-0-	-32	-0-	332	1	596	2	N	-0-					-0-
10	960	N	960	-0-	-0-	-0-	354	1	606	2	N	-0-					-0-
11	930	N	820	-0-	-110	-0-	293	1	527	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
06	889	N	889	-0-	-0-	-0-	293	1	596	2	Y	-0-					-0-
07	946	N	946	-0-	-0-	-0-	282	1	664	2	Y	-0-					-0-
08	978	N	978	-0-	-0-	-0-	316	1	662	2	Y	-0-					-0-
09	935	N	935	-0-	-0-	-0-	335	1	600	2	Y	-0-					-0-
10	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	373	1	640	2	Y	-0-					-0-
*11	950	N	950	-0-	-0-	-0-	339	1	611	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
06	425	N	425	-0-	-0-	-0-	140	1	285	2	N	-0-					-0-
07	425	N	425	-0-	-0-	-0-	127	1	298	2	N	-0-					-0-
08	372	N	366	-0-	-6	-0-	118	1	248	2	N	-0-					-0-
09	420	N	339	-0-	-81	-0-	121	1	218	2	N	-0-					-0-
10	434	N	359	-0-	-75	-0-	132	1	227	2	N	-0-					-0-
11	360	N	358	-0-	-2	-0-	128	1	230	2	N	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
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
06	972	N	972	-0-	-0-	-0-	320	1	652	2	Y	-0-					-0-
07	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	301	1	709	2	Y	-0-					-0-
08	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	335	1	701	2	Y	-0-					-0-
09	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	435	1	780	2	Y	-0-					-0-
10	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	411	1	705	2	Y	-0-					-0-
11	990	N	940	-0-	-50	-0-	335	1	605	2	Y	-0-					-0-

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
06	750	N	730	-0-	-20	-0-	240	1	490	2	Y	-0-					-0-
07	768	N	768	-0-	-0-	-0-	229	1	539	2	Y	-0-					-0-
08	779	N	779	-0-	-0-	-0-	252	1	527	2	Y	-0-					-0-
09	823	N	823	-0-	-0-	-0-	294	1	529	2	Y	-0-					-0-
10	864	N	864	-0-	-0-	-0-	318	1	546	2	Y	-0-					-0-
11	750	N	677	-0-	-73	-0-	242	1	435	2	Y	-0-					-0-

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
06	947	N	947	-0-	-0-	-0-	312	1	635	2	N	-0-					-0-
07	967	N	967	-0-	-0-	-0-	288	1	679	2	N	-0-					-0-
08	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	364	1	763	2	N	-0-					-0-
09	960	N	928	-0-	-32	-0-	332	1	596	2	N	-0-					-0-
10	961	N	925	-0-	-36	-0-	341	1	584	2	N	-0-					-0-
11	1080	N	869	-0-	-211	-0-	310	1	559	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
06	812	N	812	-0-	-0-	-0-	267	1	545	2	Y	-0-					-0-
07	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	308	1	727	2	Y	-0-					-0-
08	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	379	1	795	2	Y	-0-					-0-
09	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	429	1	771	2	Y	-0-					-0-
10	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	456	1	782	2	Y	-0-					-0-
*11	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	483	1	871	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
06	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	365	1	745	2	N	-0-					-0-
07	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	376	1	887	2	N	-0-					-0-
08	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	367	1	768	2	N	-0-					-0-
09	1110	N	1108	-0-	-2	-0-	396	1	712	2	N	-0-					-0-
10	1271	N	1135	-0-	-136	-0-	418	1	717	2	N	-0-					-0-
11	1110	N	1085	-0-	-25	-0-	387	1	698	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
06	500	N	500	-0-	-0-	-0-	165	1	335	2	Y	-0-					-0-
07	536	N	536	-0-	-0-	-0-	160	1	376	2	Y	-0-					-0-
08	514	N	514	-0-	-0-	-0-	166	1	348	2	Y	-0-					-0-
09	557	N	557	-0-	-0-	-0-	199	1	358	2	Y	-0-					-0-
10	566	N	566	-0-	-0-	-0-	209	1	357	2	Y	-0-					-0-
*11	635	N	635	-0-	-0-	-0-	227	1	408	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
06	749	N	749	-0-	-0-	-0-	247	1	502	2	N	-0-					-0-
07	825	N	825	-0-	-0-	-0-	246	1	579	2	N	-0-					-0-
08	832	N	832	-0-	-0-	-0-	269	1	563	2	N	-0-					-0-
09	781	N	781	-0-	-0-	-0-	279	1	502	2	N	-0-					-0-
10	837	N	831	-0-	-6	-0-	306	1	525	2	N	-0-					-0-
11	810	N	765	-0-	-45	-0-	273	1	492	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
06	817	N	817	-0-	-0-	-0-	269	1	548	2	Y	-0-					-0-
07	820	N	820	-0-	-0-	-0-	244	1	576	2	Y	-0-					-0-
08	834	N	834	-0-	-0-	-0-	269	1	565	2	Y	-0-					-0-
09	916	N	916	-0-	-0-	-0-	328	1	588	2	Y	-0-					-0-
10	954	N	954	-0-	-0-	-0-	352	1	602	2	Y	-0-					-0-
*11	908	N	908	-0-	-0-	-0-	324	1	584	2	Y	-0-					-0-

JAMES TRUST 1355 WELL #: 5 RRCID -> 211549 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7053 - 7217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	456	N	456	-0-	-0-	-0-	150	1	306	2	N	-0-					-0-
07	569	N	569	-0-	-0-	-0-	169	1	400	2	N	-0-					-0-
08	541	N	541	-0-	-0-	-0-	175	1	366	2	N	-0-					-0-
09	548	N	548	-0-	-0-	-0-	196	1	352	2	N	-0-					-0-
10	558	N	518	-0-	-40	-0-	191	1	327	2	N	-0-					-0-
*11	538	N	538	-0-	-0-	-0-	192	1	346	2	N	-0-					-0-

GARNER WELL #: 16 RRCID -> 213784 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7013 - 7154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	428	1	872	2	N	-0-					-0-
07	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	393	1	927	2	N	-0-					-0-
08	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	437	1	916	2	N	-0-					-0-
09	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	487	1	873	2	N	-0-					-0-
10	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	525	1	900	2	N	-0-					-0-
11	1320	N	1168	-0-	-152	-0-	417	1	751	2	N	-0-					-0-

DAWSON WELL #: 11 RRCID -> 214087 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7185 - 7328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	255	N	255	-0-	-0-	-0-	84	1	171	2	Y	-0-					-0-
07	289	N	289	-0-	-0-	-0-	86	1	203	2	Y	-0-					-0-
08	326	N	326	-0-	-0-	-0-	105	1	221	2	Y	-0-					-0-
09	318	N	318	-0-	-0-	-0-	114	1	204	2	Y	-0-					-0-
10	421	N	421	-0-	-0-	-0-	133	1	288	2	Y	-0-					-0-
*11	374	N	374	-0-	-0-	-0-	133	1	241	2	Y	-0-					-0-

JOHNS, E. S. ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 244848 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7235 - 7277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	340	N	340	-0-	-0-	-0-	108	1	232	2	N	-0-					5
07	418	N	418	-0-	-0-	-0-	119	1	298	2	N	1	6	1			-0-
							1	9									
08	444	N	444	-0-	-0-	-0-	138	1	304	2	N	2					2
							2	9									
09	435	N	435	-0-	-0-	-0-	150	1	283	2	N	2					4
							2	9									
10	481	N	481	-0-	-0-	-0-	172	1	308	2	N	1					5
							1	9									
*11	424	N	424	-0-	-0-	-0-	146	1	278	2	N	-0-					5

WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
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
06	540	N	472	-0-	-68	-0-	62	1	410	2	Y	-0-					3
07	468	N	468	-0-	-0-	-0-	39	1	429	2	Y	-0-					3
08	467	N	467	-0-	-0-	-0-	29	1	438	2	Y	-0-					3
09	556	N	556	-0-	-0-	-0-	38	1	518	2	Y	-0-					3
*10	529	N	529	-0-	-0-	-0-	52	1	477	2	Y	-0-					3
*11	519	N	519	-0-	-0-	-0-	44	1	475	2	Y	-0-					3

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475
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
06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	25	1	162	2	Y	-0-					-0-
07	310	N	218	-0-	-92	-0-	18	1	200	2	Y	-0-					-0-
08	248	N	202	-0-	-46	-0-	13	1	189	2	Y	-0-					-0-
09	208	N	208	-0-	-0-	-0-	14	1	194	2	Y	-0-					-0-
10	217	N	199	-0-	-18	-0-	20	1	179	2	Y	-0-					-0-
*11	183	N	183	-0-	-0-	-0-	15	1	168	2	Y	-0-					-0-

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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

06	450	N	416	-0-	-34	-0-	36	1	380	3	Y	-0-					-0-
07	423	N	423	-0-	-0-	-0-	26	1	397	3	Y	-0-					-0-
08	418	N	418	-0-	-0-	-0-	42	1	376	3	Y	-0-					-0-
09	420	N	398	-0-	-22	-0-	25	1	373	3	Y	-0-					-0-
10	419	N	419	-0-	-0-	-0-	49	1	370	3	Y	-0-					-0-
*11	389	N	389	-0-	-0-	-0-	6	1	383	3	Y	-0-					-0-

GARNER RANCH "1060" WELL #: 3 RRCID -> 137505 COMPL. DATE 04/03/1991 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6805 - 6918

06	360	N	332	-0-	-28	-0-	29	1	303	3	Y	-0-					-0-
07	356	N	356	-0-	-0-	-0-	22	1	334	3	Y	-0-					-0-
08	345	N	345	-0-	-0-	-0-	35	1	310	3	Y	-0-					-0-
09	393	N	393	-0-	-0-	-0-	25	1	368	3	Y	-0-					-0-
10	385	N	385	-0-	-0-	-0-	45	1	340	3	Y	-0-					-0-
*11	345	N	345	-0-	-0-	-0-	5	1	340	3	Y	-0-					-0-

GARNER RANCH "1060" WELL #: 4 RRCID -> 137899 COMPL. DATE 04/01/1991 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6878 - 6904

06	136	N	136	-0-	-0-	-0-	12	1	124	3	Y	-0-					-0-
07	357	N	357	-0-	-0-	-0-	22	1	335	3	Y	-0-					-0-
08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	7	1	65	3	Y	-0-					-0-
09	274	N	274	-0-	-0-	-0-	18	1	256	3	Y	-0-					-0-
10	872	N	872	-0-	-0-	-0-	101	1	771	3	Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TORDILLA (DEEP CONS.) 90753 200 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WILLACY
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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	707					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	707					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	707					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 707																	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	707					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	707					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	707					N	-0-					-0-

TORDILLA (DEEP CONS.) //CONT.// 90753 200 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WILLACY
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 75 RRCID -> 151688 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 13900 PERF.12614 - 13040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2371	N	2371	-0-	-0- B	-0-	148 53	1 9	2170	2	N	48	54	1			7
07	1555	N	1555	-0-	-0- B	-0-	98 58	1 9	1399	2	N	53	50	1			10
08	2779	N	2779	-0-	-0- B	-0-	179 100	1 9	2500	2	N	91	90	1			11
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3100	N	3100	-0-	-0- B	-0-	206 116	1 9	2778	2	N	105	101	1			15
10	2765	N	2765	-0-	-0- B	-0-	204 106	1 9	2455	2	N	96	82	1			29
*11	3359	N	3359	-0-	-0- B	-0-	194 125	1 9	3040	2	N	114	119	1			24

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 100 RRCID -> 152355 COMPL. DATE 10/13/1994 TOTAL DEPTH 13818 PERF.13688 - 13767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 104 RRCID -> 160654 COMPL. DATE 04/17/1996 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12980 - 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
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TORDILLA (DEEP CONS.) //CONT.// 90753 200 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WILLACY
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 117 RRCID -> 164148 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 12895 PERF.12547 - 12710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	390		17085	-0-	16695 B	64734	1090	1	15995	2	N	-0-					-0-
07	10435		18620	-0-	8185 B	72919	1206	1	17286	2	N	116	94	1			22
							128	9									
08	16771		17705	-0-	934 B	73853	1173	1	16418	2	N	104	113	1			13
							114	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 73853																	
09	16230		16784	-0-	554 B	74407	1149	1	15523	2	N	102	100	1			15
							112	9									
10	17174		17553	-0-	379 B	74786	1335	1	16099	2	N	108	90	1			33
							119	9									
11	16620		16965	-0-	345 B	75131	1012	1	15839	2	N	104	115	1			22
							114	9									

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 112 RRCID -> 165021 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 12905 PERF.12552 - 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
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 119 RRCID -> 167331 COMPL. DATE 12/17/1997 TOTAL DEPTH 13240 PERF.12643 - 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
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	510	N	255	-0-	-255 B	-0-	16	1	239	2	N	-0-					-0-
07	1271	N	708	-0-	-563 B	-0-	46	1	662	2	N	-0-					-0-
08	1681	N	1681	-0-	-0- B	-0-	112	1	1569	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1524	N	1524	-0-	-0- B	-0-	105	1	1419	2	N	-0-					-0-
10	1957	N	1957	-0-	-0- B	-0-	148	1	1790	2	N	17	12	1			5
							19	9									
*11	7500	N	14787	-0-	7287 B	7287	877	1	13723	2	N	170	139	1			36
							187	9									

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 112 RRCID -> 197520 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 12905 PERF.11531 - 11573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1110	N	29	-0-	-1081 B	-0-	2	1	26	2	N	1	14	1			-0-
							1	9									
07	3317	N	1865	-0-	-1452 B	-0-	118	1	1697	2	N	45	36	1			9
							50	9									
08	4165	N	4165	-0-	-0- B	-0-	278	1	3887	2	N	-0-	9	1			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2073	N	2073	-0-	-0- B	-0-	143	1	1930	2	N	-0-					-0-
10	2147	N	2147	-0-	-0- B	-0-	164	1	1983	2	N	-0-					-0-
11	4020	N	2503	-0-	-1517 B	-0-	150	1	2353	2	N	-0-					-0-

TORDILLA (DEEP CONS.) //CONT.// 90753 200 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WILLACY
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 85 RRCID -> 226463 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11450 - 11574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12101	N	4657	-0-	-7444 B	-0-	297	1	4356	2	N	4	5	1			1
							4	9									
07	9765	N	8397	-0-	-1368 B	-0-	537	1	7695	2	N	150	122	1			29
							165	9									
08	9889	N	5659	-0-	-4230 B	-0-	370	1	5184	2	N	95	112	1			12
							105	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	6656	N	6656	-0-	-0- B	-0-	450	1	6078	2	N	116	111	1			17
							128	9									
10	6913	N	5997	-0-	-916 B	-0-	459	1	5538	2	N	-0-	17	1			-0-
*11	5739	N	5739	-0-	-0- B	-0-	345	1	5394	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2034	N	2034	-0-	-0- B	-0-	130	1	1904	2	N	-0-					-0-
07	2469	N	2469	-0-	-0- B	-0-	161	1	2308	2	N	-0-					-0-
08	2269	N	2269	-0-	-0- B	-0-	151	1	2118	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2162	N	2162	-0-	-0- B	-0-	149	1	2013	2	N	-0-					-0-
10	2186	N	2186	-0-	-0- B	-0-	167	1	2019	2	N	-0-					-0-
*11	2068	N	2068	-0-	-0- B	-0-	124	1	1944	2	N	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 142 RRCID -> 238515 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11506 - 11543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

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
06	4328	N	4328	-0-	-0- B	-0-	276	1	4052	2	N	-0-					-0-
07	4356	N	4356	-0-	-0- B	-0-	279	1	3996	2	N	74	60	1			14
							81	9									
08	4112	N	4112	-0-	-0- B	-0-	269	1	3770	2	N	66	72	1			8
							73	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	4200	N	3982	-0-	-218 B	-0-	269	1	3639	2	N	67	65	1			10
							74	9									
10	4278	N	3721	-0-	-557 B	-0-	280	1	3372	2	N	63	54	1			19
							69	9									
11	3990	N	3636	-0-	-354 B	-0-	214	1	3355	2	N	61	67	1			13
							67	9									

TORDILLA (DEEP CONS.) //CONT.// 90753 200 ASSOCIATED PRORATED 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
06	2059	N	2059	-0-	-0- B	-0-	131	1	1928	2	N	-0-					-0-
07	2081	N	2081	-0-	-0- B	-0-	136	1	1945	2	N	-0-					-0-
08	2155	N	2155	-0-	-0- B	-0-	144	1	2011	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2249	N	2249	-0-	-0- B	-0-	155	1	2094	2	N	-0-					-0-
10	2454	N	2454	-0-	-0- B	-0-	188	1	2266	2	N	-0-					-0-
*11	2446	N	2446	-0-	-0- B	-0-	147	1	2299	2	N	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 501 RRCID -> 257654 COMPL. DATE 05/09/2015 TOTAL DEPTH 13797 PERF.12282 - 12370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6314	N	5134	-0-	-1180 B	-0-	323	1	4741	2	N	64	82	1			9
							70	9									
07	3506	N	3506	-0-	-0- B	-0-	227	1	3254	2	N	23	28	1			4
							25	9									
08	1550		2939	-0-	1389 B	1389	195	1	2724	2	N	18	20	1			2
							20	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 1389																	
09	1500		2277	-0-	777 B	2166	156	1	2104	2	N	15	15	1			2
							17	9									
10	5580		959	-0-	-4621 B	-2455	73	1	878	2	N	7	7	1			2
							8	9									
11	5130	#	464	-0-	-4666 B	-7121	28	1	433	2	N	3	4	1			1
							3	9									

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
06	2710	N	1581	-0-	-1129 B	-0-	101	1	1480	2	N	-0-					-0-
07	1085	N	593	-0-	-492 B	-0-	593	2			N	-0-					-0-
08	6672	N	6672	-0-	-0- B	-0-	4	1	6262	2	N	369	323	1			46
							406	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	6316	N	6316	-0-	-0- B	-0-	4	1	5914	2	N	362	355	1			53
							398	9									
10	6129	N	6129	-0-	-0- B	-0-	5	1	5731	2	N	357	301	1			109
							393	9									
*11	5918	N	5918	-0-	-0- B	-0-	5	1	5539	2	N	340	377	1			72
							374	9									

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 100 RRCID -> 258366 COMPL. DATE 10/13/1994 TOTAL DEPTH 13818 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	810	N	332	-0-	-478 B	-0-	21	1	311	2	N	-0-					-0-
07	1364	N	262	-0-	-1102 B	-0-	17	1	245	2	N	-0-					-0-
08	310	N	-0-	-0-	-310 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	330	N	-0-	-0-	-330 B	-0-					N	-0-					-0-
10	248	N	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 504 RRCID -> 258441 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 15553 PERF.13204 - 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
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-																	
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TORDILLA (DEEP CONS.) //CONT.// 90753 200 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WILLACY
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 101 RRCID -> 258846 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 13226 PERF.11665 - 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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 505 RRCID -> 258933 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 11280 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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 507 RRCID -> 259643 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 13853 PERF.13017 - 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
06	T. A.	102037	-0-	102037	B	141359	56	1	100922	2	N	963	913	1			134
							1059	9									
07	T. A.	110271	-0-	110271	B	251630	61	1	109609	2	N	546	575	1			105
							601	9									
08	T. A.	97814	-0-	97814	B	349444	60	1	97252	2	N	456	504	1			57
							502	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 349444																	
09	T. A.	79422	-0-	79422	B	428866	55	1	78945	2	N	384	385	1			56
							422	9									
10	94612	67010	-0-	-27602	B	401264	60	1	66587	2	N	330	285	1			101
							363	9									
11	91560	59765	-0-	-31795	B	369469	53	1	59394	2	N	289	329	1			61
							318	9									

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 86 RRCID -> 261761 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 14320 PERF.11234 - 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
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-																	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TORDILLA (DEEP CONS.) //CONT.// 90753 200 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WILLACY
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
06	3217	N	3217	-0-	-0- B	-0-	205	1	3012	2	N	-0-					-0-
07	3066	N	3066	-0-	-0- B	-0-	200	1	2866	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	2944	-0-	-156 B	-0-	196	1	2748	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3210	N	2536	-0-	-674 B	-0-	175	1	2361	2	N	-0-					-0-
10	3069	N	2791	-0-	-278 B	-0-	214	1	2577	2	N	-0-					-0-
*11	2883	N	2883	-0-	-0- B	-0-	173	1	2710	2	N	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 503 RRCID -> 264652 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 13484 PERF.11328 - 12826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2804	N	2804	-0-	-0- B	-0-	179	1	2625	2	N	-0-					-0-
07	2945	N	2395	-0-	-550 B	-0-	156	1	2239	2	N	-0-					-0-
08	2449	N	2003	-0-	-446 B	-0-	134	1	1869	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2820	N	2346	-0-	-474 B	-0-	162	1	2184	2	N	-0-					-0-
10	2387	N	2299	-0-	-88 B	-0-	176	1	2123	2	N	-0-					-0-
*11	2155	N	2155	-0-	-0- B	-0-	129	1	2026	2	N	-0-					-0-

KLEBERG, R.J.JR.TR.STILLMAN WELL #: 101 RRCID -> 269049 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 13226 PERF.11592 - 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
06	0	Z	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	Z	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 104 RRCID -> 274943 COMPL. DATE 01/25/2014 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11795 - 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
06	17156	N	17156	-0-	-0- B	-0-	1090	1	15988	2	N	71	83	1			10
							78	9									
07	22537	N	14220	-0-	-8317 B	-0-	927	1	13293	2	N	-0-	10	1			-0-
08	22351	N	13224	-0-	-9127 B	-0-	882	1	12342	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	17100	N	11616	-0-	-5484 B	-0-	800	1	10816	2	N	-0-					-0-
10	14229	N	8642	-0-	-5587 B	-0-	662	1	7980	2	N	-0-					-0-
11	12810	N	7703	-0-	-5107 B	-0-	463	1	7240	2	N	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 76 RRCID -> 275749 COMPL. DATE 05/04/2014 TOTAL DEPTH 14880 PERF.11780 - 11795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		1549	-0-	1549 B	1549	93	1	1455	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									

TORDILLA (SHALLOW CONS.) 90753 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 118 RRCID -> 272913 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 11845 PERF. 9223 - 9233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13260	X	-0-	-0-	-13260	144					N	-0-	2	1			-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	144					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	144					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	144					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	144					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	144					N	-0-					-0-

TORDILLA (L-43) 90753 801 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WILLACY
EOG RESOURCES, INC. 253162
TORDILLA FIELD GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 269485 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 12770 PERF.11632 - 11646

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TORDILLA (M-50,E) 90753 853 NON-ASSOCIATED CAPACITY 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

06	3540	X	2880	-0-	-660	-0-	181	1	2660	2	N	35	39	1			5
							39	9									
07	3751	X	2885	-0-	-866	-0-	183	1	2628	2	N	67	59	1			13
							74	9									
08	3751	X	2640	-0-	-1111	-0-	172	1	2405	2	N	57	63	1			7
							63	9									
09	2970	X	1841	-0-	-1129	-0-	124	1	1671	2	N	42	43	1			6
							46	9									
10	3038	X	1864	-0-	-1174	-0-	139	1	1678	2	N	43	36	1			13
							47	9									
*11	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	265	1	4143	2	N	103	94	1			22
							113	9									

XTO ENERGY INC. 945936
THOMAS, M. G. WELL #: 3 RRCID -> 168235 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 13215 PERF.11522 - 11536

06	450	X	57	-0-	-393	-0-	6	1	51	3	N	-0-					156
07	465	X	225	-0-	-240	-0-	7	1	197	3	N	19					175
							21	9									
08	155	N	35	-0-	-120	-0-	32	3	3	9	N	3					178
09	79	N	79	-0-	-0-	-0-	1	1	61	3	N	15					193
							17	9									
10	333	N	333	-0-	-0-	-0-	9	1	287	3	N	34					227
							37	9									
*11	881	N	881	-0-	-0-	-0-	37	1	826	3	N	16					243
							18	9									

TORDILLA-NC (L-90E) 90763 245 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WILLACY
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 504 RRCID -> 274204 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 15553 PERF.12734 - 12770

06	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
07	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TORDILLA-NC (L-90E) //CONT.// 90763 245 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WILLACY
XTO ENERGY INC. 945936
THOMAS, M. G. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 270120 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 13675 PERF.11852 - 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
06	411	R	411	-0-	-0-	-0-	44	1	354	3	N	12	114	1			31
							13	9									
07	2356	#	206	-0-	-2150	-0-	6	1	185	3	N	14					45
							15	9									
08	2356	#	135	-0-	-2221	-0-	1	1	121	3	N	12					57
							13	9									
09	2280	#	94	-0-	-2186	-0-	2	1	84	3	N	7					64
							8	9									
10	837	#	181	-0-	-656	-0-	5	1	168	3	N	7					71
							8	9									
11	420	#	150	-0-	-270	-0-	6	1	138	3	N	5					76
							6	9									

TORDILLA-NC (M-10H) 90763 247 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
KALER ENERGY CORP. 450261
BURNS, M.G. WELL #: 9 RRCID -> 249811 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 13650 PERF.12942 - 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
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					216
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					216
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					216
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					216
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					216
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					216

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRAVIS WARD (HINNANT, 1ST) //CONT.// 90994 140 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
LIONHEART ENERGY CORPORATION 501830
LOPEZ, LAURO WELL #: 7 RRCID -> 164154 COMPL. DATE 08/11/1997 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10522 - 10542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1067	X	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			N	-0-					-0-
07	589	X	153	-0-	-436	-0-	153	2			N	-0-					-0-
08	775	X	463	-0-	-312	-0-	463	2			N	-0-					-0-
09	1410	X	397	-0-	-1013	-0-	397	2			N	-0-					-0-
10	1457	X	425	-0-	-1032	-0-	425	2			N	-0-					-0-
11	1410	X	NO RPT	-0-	-1410	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
07	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
08	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-
09	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
10	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-
*11	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-

TRAVIS WARD (QUEEN CITY) 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
06	960	N	730	-0-	-230	-0-	25	1	705	2	Y	-0-					134
07	787	N	787	-0-	-0-	-0-	25	1	762	2	Y	-0-					134
08	775	N	752	-0-	-23	-0-	25	1	727	2	Y	-0-					134
09	720	N	584	-0-	-136	-0-	25	1	559	2	Y	-0-					134
10	775	N	704	-0-	-71	-0-	25	1	679	2	Y	-0-					134
*11	760	N	760	-0-	-0-	-0-	25	1	735	2	Y	-0-					134

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
06	870	N	624	-0-	-246	-0-	25	1	599	2	Y	-0-					-0-
07	868	N	743	-0-	-125	-0-	25	1	718	2	Y	-0-					-0-
08	713	N	683	-0-	-30	-0-	25	1	658	2	Y	-0-					-0-
09	756	N	756	-0-	-0-	-0-	25	1	731	2	Y	-0-					-0-
10	744	N	651	-0-	-93	-0-	25	1	626	2	Y	-0-					-0-
*11	680	N	680	-0-	-0-	-0-	25	1	655	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
06	1590	N	1215	-0-	-375	-0-	25	1	1190	2	Y	-0-					-0-
07	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	25	1	1464	2	Y	-0-					-0-
08	1333	N	1324	-0-	-9	-0-	25	1	1299	2	Y	-0-					-0-
09	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	25	1	1459	2	Y	-0-					-0-
10	1488	X	1197	-0-	-291	-0-	25	1	1172	2	Y	-0-					-0-
11	1440	X	1301	-0-	-139	-0-	25	1	1276	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
06	300	N	207	-0-	-93	-0-	25	1	182	2	Y	-0-					-0-
07	248	N	223	-0-	-25	-0-	25	1	198	2	Y	-0-					-0-
08	248	N	185	-0-	-63	-0-	25	1	160	2	Y	-0-					-0-
09	255	N	255	-0-	-0-	-0-	25	1	230	2	Y	-0-					-0-
10	231	N	231	-0-	-0-	-0-	25	1	206	2	Y	-0-					-0-
*11	236	N	236	-0-	-0-	-0-	25	1	211	2	Y	-0-					-0-

TRAVIS WARD (QUEEN CITY) //CONT.// 90994 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
SOJOURNER DRILLING CORPORATION //CONT.// 800750
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
06	600	N	550	-0-	-50	-0-	25	1	450	2	N	68	133	1			114
							75	9									
07	992	N	423	-0-	-569	-0-	25	1	343	2	N	50					164
							55	9									
08	713	N	409	-0-	-304	-0-	25	1	345	2	N	35	134	1			65
							39	9									
09	540	N	494	-0-	-46	-0-	25	1	364	2	N	95					160
							105	9									
10	434	N	398	-0-	-36	-0-	25	1	334	2	N	35	143	1			52
							39	9									
*11	549	N	549	-0-	-0-	-0-	25	1	429	2	N	86	110	1			28
							95	9									

GUTIERREZ, JOSE M. WELL #: 6 RRCID -> 124925 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6996 PERF. 6480 - 6503

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-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

06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPEZ, LAURO WELL #: 10 RRCID -> 168078 COMPL. DATE 01/30/1998 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13718 - 13806

06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
LOPEZ, LAURO WELL #: 3 RRCID -> 164140 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14738 - 14786

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOPEZ, LAURO WELL #: 5 RRCID -> 165318 COMPL. DATE 09/14/1997 TOTAL DEPTH 17150 PERF.14154 - 14340

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAVIS WARD (WILCOX) //CONT.// 90994 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOPEZ, LAURO WELL #: 12 RRCID -> 185364 COMPL. DATE 10/31/2001 TOTAL DEPTH 15180 PERF.13733 - 13761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	6630	X	6554	-0-	-76	-0-	6554	2			N	-0-					-0-
07	6386	X	1710	-0-	-4676	-0-	1710	2			N	-0-					-0-
08	8587	X	5139	-0-	-3448	-0-	5139	2			N	-0-					-0-
09	9330	X	4423	-0-	-4907	-0-	4423	2			N	-0-					-0-
10	7657	X	4521	-0-	-3136	-0-	4521	2			N	-0-					-0-
11	7410	X	NO RPT	-0-	-7410	-0-					N	NO RPT					-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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
07	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
08	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-
09	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
10	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
*11	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-

TRAVIS WARD (WILCOX) //CONT.// 90994 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750
GUTIERREZ, JOSE M. WELL #: 1 RRCID -> 125196 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 18208 PERF. 7513 - 7522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
07	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
08	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
09	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
10	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	2			N	-0-					-0-
*11	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-

TRES ENCINOS (H-30 SD.) 91059 330 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
D AND J OPERATING, LLC 196231
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
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
FITE, L.E. WELL #: 1 RRCID -> 174421 COMPL. DATE 09/03/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7286 - 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
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	5637		5637	-0-	-0-	-0-	430	1	5098	2	Y	99					165
							109	9									
07	5270		4979	-0-	-291	-0-	444	1	4454	2	Y	74	125	1			114
							81	9									
08	7688	#	4503	-0-	-3185	-0-	416	1	4087	2	Y	-0-					114
09	7440	#	4736	-0-	-2704	-0-	416	1	4306	2	Y	13	95	1			32
							14	9									
10	7068	#	4299	-0-	-2769	-0-	430	1	3855	2	Y	13					45
							14	9									
11	5640	#	4166	-0-	-1474	-0-	430	1	3726	2	Y	9					54
							10	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

06	2352	X	2352	-0-	-0-	B	-0-	2313	2	39	9	Y	35				127
07	2238	X	2238	-0-	-0-	B	-0-	2194	2	44	9	Y	40				167
08	2247	X	2247	-0-	-0-	B	-0-	2225	2	22	9	Y	20				187
09	2252	X	2252	-0-	-0-	B	-0-	2224	2	28	9	Y	25				212
10	2551	X	2551	-0-	-0-	B	-0-	2486	2	65	9	Y	59	198	0		73
*11	2739	X	2739	-0-	-0-	B	-0-	2676	2	63	9	Y	57				130

SULLIVAN, D. J. "F" WELL #: 31 RRCID -> 189753 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11306 - 11898

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-

DAWSON STATE WELL #: 2 RRCID -> 212377 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10993 - 11580

06	16890	X	-0-	-0-	-16890	B	-0-					Y	-0-				95
07	17453	X	-0-	-0-	-17453	B	-0-					Y	-0-				95
08	2046	X	-0-	-0-	-2046	B	-0-					Y	-0-				95
09	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				95
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				95
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-

SULLIVAN, D. J. "C" WELL #: 32 RRCID -> 216720 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11012 - 12811

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				67
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				67
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				67
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				67
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				67
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-

DAWSON STATE WELL #: 3 RRCID -> 220429 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11043 - 11644

06	706	N	706	-0-	-0-	B	-0-	706	2			Y	-0-				230
07	1147	N	1100	-0-	-47	B	-0-	1100	2			Y	-0-				230
08	1319	N	1319	-0-	-0-	B	-0-	1319	2			Y	-0-	23	0		207
09	1260	N	1260	-0-	-0-	B	-0-	1260	2			Y	-0-				207
10	1444	N	1444	-0-	-0-	B	-0-	1347	2	97	9	Y	88				295
*11	1421	N	1421	-0-	-0-	B	-0-	1421	2			Y	-0-				295

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
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-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-37593					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-37593					Y	NO RPT					-0-
11	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

06	3300	X	-0-	-0-	-3300	B	-0-					Y	-0-					120
07	3875	X	2223	-0-	-1652	B	-0-	2201	2	22	9	Y	20					140
08	8330	X	8330	-0-	-0-	B	-0-	8228	2	102	9	Y	93					233
09	3750	X	709	-0-	-3041	B	-0-	707	2	2	9	Y	2	187	0			48
10	2263	X	-0-	-0-	-2263	B	-0-					Y	-0-					48
11	6090	X	923	-0-	-5167	B	-0-	910	2	13	9	Y	12					60

SULLIVAN, D. J. "F" WELL #: 33 RRCID -> 225609 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 12610 PERF.11429 - 12408

06	6450	X	4638	-0-	-1812	B	-0-	4608	2	30	9	Y	27	171	0			53
07	6665	X	4589	-0-	-2076	B	-0-	4545	2	44	9	Y	40					93
08	6665	X	4876	-0-	-1789	B	-0-	4817	2	59	9	Y	54					147
09	4896	X	4896	-0-	-0-	B	-0-	4830	2	66	9	Y	60					207
10	4999	X	4999	-0-	-0-	B	-0-	4942	2	57	9	Y	52	196	0			63
*11	5183	X	5183	-0-	-0-	B	-0-	5107	2	76	9	Y	69					132

SULLIVAN, D. J. STATE WELL #: 14 RRCID -> 228450 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11514 - 11524

06	2400	X	1470	-0-	-930	B	-0-	1372	2	98	9	Y	89					122
07	2480	X	1343	-0-	-1137	B	-0-	1343	2			Y	-0-					122
08	2480	X	1220	-0-	-1260	B	-0-	1220	2			Y	-0-					122
09	1470	N	1075	-0-	-395	B	-0-	1064	2	11	9	Y	10					132
10	1066	N	1066	-0-	-0-	B	-0-	1059	2	7	9	Y	6					138
11	1020	N	1014	-0-	-6	B	-0-	993	2	21	9	Y	19					157

SULLIVAN, D. J. "C" WELL #: 35 RRCID -> 230193 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11056 - 12052

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					102
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					102
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. "F" WELL #: 35 RRCID -> 247231 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11605 - 12386

06	5633	X	5633	-0-	-0-	B	-0-	5545	2	88	9	N	80					120
07	5729	X	5729	-0-	-0-	B	-0-	5641	2	88	9	N	80					200
08	5479	X	5479	-0-	-0-	B	-0-	5384	2	95	9	N	86	189	0			97
09	5045	X	5045	-0-	-0-	B	-0-	4961	2	84	9	N	76					173
10	5197	X	5197	-0-	-0-	B	-0-	5189	2	8	9	N	7					180
*11	4566	X	4566	-0-	-0-	B	-0-	4455	2	111	9	N	101	183	0			98

TULE LAKE 91675 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
STATE TRACT 689-A WELL #: 1 RRCID -> 098179 COMPL. DATE 01/13/1982 TOTAL DEPTH 13248 PERF.11870 - 11990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	25156		25156	-0-	-0-	-0-	814 323	1 9	24019	2	N	294	368	1			128
07	24647		24647	-0-	-0-	-0-	847 326	1 9	23474	2	N	296	355	1			69
08	25718		25718	-0-	-0-	-0-	838 325	1 9	24555	2	N	295	179	1			185
09	19380		14014	-0-	-5366	-0-	484 184	1 9	13346	2	N	167	173	1			179
10	26388		26388	-0-	-0-	-0-	767 418	1 9	25203	2	N	380	540	1			19
*11	19502		19502	-0-	-0-	-0-	662 351	1 9	18489	2	N	319	182	1			156

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. (I) GAS 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	10433	X	10433	-0-	-0-	-0-	3649 6235	1 3	150 399	2 9	Y	363	377	1			45
07	10273	X	10273	-0-	-0-	-0-	3787 5913	1 3	158 415	2 9	Y	377	389	1			33
08	10185	X	10185	-0-	-0-	-0-	3658 5934	1 3	172 421	2 9	Y	383	356	1	1	8	59
09	9549	X	9549	-0-	-0-	-0-	3468 5544	1 3	154 383	2 9	Y	348	359	1			48
10	9300	X	9286	-0-	-14	-0-	3722 5083	1 3	111 370	2 9	Y	336	332	1			52
11	9000	X	8092	-0-	-908	-0-	3334 4252	1 3	68 438	2 9	Y	398	376	1			74

STATE TRACT 750/750A GU WELL #: 2X RRCID -> 238487 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 13535 PERF.12266 - 12626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	460	N	460	-0-	-0-	-0-	137 222	1 3	28 73	2 9	Y	66	67	1			8
07	559	N	559	-0-	-0-	-0-	177 263	1 3	33 86	2 9	Y	78	79	1			7
08	667	N	667	-0-	-0-	-0-	197 299	1 3	50 121	2 9	Y	110	100	1			17
09	952	N	952	-0-	-0-	-0-	277 410	1 3	76 189	2 9	Y	172	165	1			24
10	681	N	681	-0-	-0-	-0-	213 272	1 3	42 154	2 9	Y	140	142	1			22
11	660	N	517	-0-	-143	-0-	165 201	1 3	20 131	2 9	Y	119	119	1			22

STATE TRACT 690/746 & 750 GU WELL #: 3 RRCID -> 249323 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 14649 PERF.12414 - 13330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5160	X	4153	-0-	-1007	-0-	503 2383	1 3	346 921	2 9	Y	837	874	1			104
07	5611	X	5242	-0-	-369	-0-	647 2610	1 3	548 1437	2 9	Y	1306	1296	1	1	8	113
08	4929	X	4596	-0-	-333	-0-	558 2439	1 3	463 1136	2 9	Y	1033	985	1	3	8	158
09	4770	X	3704	-0-	-1066	-0-	472 2164	1 3	306 762	2 9	Y	693	756	1			95
10	5239	X	3329	-0-	-1910	-0-	549 2023	1 3	165 592	2 9	Y	538	550	1			83
11	5070	X	2975	-0-	-2095	-0-	431 1734	1 3	108 702	2 9	Y	638	602	1			119

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
06	1440	X	1234	-0-	-206	-0-	444	1	58	2	Y	139	144	1			17
							579	3	153	9							
07	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					Y	-0-	17	1			-0-
08	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					Y	-0-					-0-
09	1410	X	-0-	-0-	-1410	-0-					Y	-0-					-0-
10	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-					-0-
11	1230	X	-0-	-0-	-1230	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	9150	X	9150	-0-	-0-	-0-	3337	1	395	2	Y	956	1001	1	1	8	118
							4366	3	1052	9							
07	8990	X	8648	-0-	-342	-0-	3551	1	379	2	Y	902	941	1	1	8	78
							3726	3	992	9							
08	9579	X	8656	-0-	-923	-0-	3554	1	364	2	Y	812	764	1	2	8	124
							3845	3	893	9							
09	9270	X	8105	-0-	-1165	-0-	3383	1	348	2	Y	787	803	1			108
							3508	3	866	9							
10	9579	X	7679	-0-	-1900	-0-	3483	1	249	2	Y	781	769	1			120
							3088	3	859	9							
11	9150	X	6094	-0-	-3056	-0-	2787	1	132	2	Y	775	751	1			144
							2322	3	853	9							

STATE TRACT 690/746 & 750 GU WELL #: 5H RRCID -> 260767 COMPL. DATE 03/06/2011 TOTAL DEPTH 12263 PERF.12998 - 14611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14479	X	14479	-0-	-0-	-0-	1905	1	626	2	Y	1518	1602	1	3	8	188
							10278	3	1670	9							
07	15759	X	15759	-0-	-0-	-0-	2193	1	677	2	Y	1616	1661	1	3	8	140
							11111	3	1778	9							
08	15796	X	15796	-0-	-0-	-0-	2092	1	807	2	Y	1793	1658	1			275
							10925	3	1972	9							
09	14733	X	14733	-0-	-0-	-0-	1980	1	772	2	Y	1746	1782	1			239
							10060	3	1921	9							
10	12152	X	7268	-0-	-4884	-0-	1252	1	274	2	Y	869	974	1			134
							4786	3	956	9							
*11	12031	X	12031	-0-	-0-	-0-	1882	1	299	2	Y	1761	1567	1			328
							7913	3	1937	9							

STATE TRACT 750/750A GU WELL #: 3 RRCID -> 261702 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12035 - 13282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	1052	1	111	2	Y	270	287	1	1	8	33
							1762	3	297	9							
07	3286	X	3160	-0-	-126	-0-	1089	1	112	2	Y	267	277	1			23
							1665	3	294	9							
08	3565	X	3383	-0-	-182	-0-	1132	1	133	2	Y	295	273	1			45
							1793	3	325	9							
09	3450	X	3340	-0-	-110	-0-	1085	1	167	2	Y	378	371	1			52
							1672	3	416	9							
10	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	1174	1	254	2	Y	862	782	1			132
							1486	3	948	9							
11	3270	X	2728	-0-	-542	-0-	1047	1	48	2	Y	284	363	1			53
							1321	3	312	9							

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
06	7050	X	7050	-0-	-0-	-0-	932	1	287	2	Y	695	702	1	1	8	86
							5066	3	765	9							
07	7049	X	7049	-0-	-0-	-0-	982	1	300	2	Y	714	737	1	1	8	62
							4982	3	785	9							
08	7800	X	7800	-0-	-0-	-0-	1056	1	293	2	Y	652	613	1	1	8	100
							5734	3	717	9							
09	7181	X	7181	-0-	-0-	-0-	995	1	248	2	Y	561	584	1			77
							5321	3	617	9							
10	6683	X	6683	-0-	-0-	-0-	1194	1	179	2	Y	555	547	1			85
							4699	3	611	9							
*11	5264	X	5264	-0-	-0-	-0-	868	1	87	2	Y	512	502	1			95
							3746	3	563	9							

STATE TRACT 690/746 & 750 GU WELL #: 8 RRCID -> 275285 COMPL. DATE 05/30/2014 TOTAL DEPTH 12919 PERF.13672 - 13704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	28137	X	28137	-0-	-0-	-0-	1047	1	23951	3	Y	2854	2970	1	2	8	317
							3139	9									
07	22410	X	22410	-0-	-0-	-0-	938	1	18831	3	Y	2401	2358	1	3	8	357
							2641	9									
08	26195	X	24155	-0-	-2040	-0-	1719	1	19808	3	Y	2389	2387	1	1	8	358
							2628	9									
09	27748	X	27748	-0-	-0-	-0-	2154	1	23484	3	Y	1918	1992	1			284
							2110	9									
10	26195	X	26136	-0-	-59	-0-	2108	1	22063	3	Y	1786	1852	1			218
							1965	9									
11	25350	X	22934	-0-	-2416	-0-	1886	1	19288	3	Y	1600	1523	1			295
							1760	9									

TURKEY CREEK (5370) 91832 245 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
XOG OPERATING LLC 945921
BLACKNALL, J. C. WELL #: 8 RRCID -> 168545 COMPL. DATE 05/14/1998 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 5120 - 5134

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/01/2015

TEXACO DCR (MF) "59" WELL #: 2 RRCID -> 182164 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5493 - 5544

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/01/2015

WHITE, P. E. "B" WELL #: 146 RRCID -> 180945 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5493 - 5499

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TYLER T (WILCOX) 92195 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DCR 57 WELL #: 2 RRCID -> 148767 COMPL. DATE 07/08/1997 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7614 - 7621

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LINN OPERATING, INC. 501545
DCR 59 WELL #: 1 RRCID -> 149229 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7566 - 7713

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCR 59 WELL #: 2 RRCID -> 149243 COMPL. DATE 04/10/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7710 - 7754

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCR 57 WELL #: 4 RRCID -> 149622 COMPL. DATE 05/24/1994 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7742 - 7762

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCR 57A WELL #: 5 RRCID -> 151949 COMPL. DATE 10/07/1994 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7702 - 7750

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TYLER T (WILCOX) //CONT.// 92195 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
DCRC #57 WELL #: 6 RRCID -> 193380 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7791 - 7818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	630	X	403	-0-	-227	-0-	127	1	276	2	N	-0-					-0-
07	434	X	60	-0-	-374	-0-	12	1	48	2	N	-0-					-0-
08	434	X	59	-0-	-375	-0-	20	1	39	2	N	-0-					-0-
09	390	X	225	-0-	-165	-0-	85	1	140	2	N	-0-					-0-
10	403	X	159	-0-	-244	-0-	57	1	102	2	N	-0-					-0-
11	390	X	222	-0-	-168	-0-	64	1	158	2	N	-0-					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	303	N	303	-0-	-0-	-0-	11	1	292	2	Y	-0-					-0-
07	318	N	318	-0-	-0-	-0-	13	1	305	2	Y	-0-					-0-
08	346	N	346	-0-	-0-	-0-	10	1	336	2	Y	-0-					-0-
09	312	N	312	-0-	-0-	-0-	10	1	302	2	Y	-0-					-0-
10	321	N	321	-0-	-0-	-0-	11	1	310	2	Y	-0-					-0-
11	300	N	285	-0-	-15	-0-	9	1	276	2	Y	-0-					-0-

KILLAM-HURD-AMOCO FEE WELL #: 1 RRCID -> 069077 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7359 PERF. 7159 - 7246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	185	1	4688	2	Y	-0-					-0-
07	5502	X	5502	-0-	-0-	-0-	224	1	5278	2	Y	-0-					-0-
08	3627	X	3448	-0-	-179	-0-	104	1	3344	2	Y	-0-					-0-
09	4860	X	2248	-0-	-2612	-0-	70	1	2178	2	Y	-0-					-0-
*10	5487	X	2523	-0-	-2964	-0-	86	1	2428	2	Y	8					8
							9	9									
11	5310	X	2148	-0-	-3162	-0-	64	1	2051	2	Y	30					38
							33	9									

KILLAM&HURD AMOCO FEE WELL #: 4 RRCID -> 099241 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 6796 - 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
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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 FEE WELL #: 5 RRCID -> 129710 COMPL. DATE 01/04/1989 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7480 - 7494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	51	1	1289	2	Y	-0-					-0-
07	1178	N	788	-0-	-390	-0-	32	1	756	2	Y	-0-					-0-
08	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	50	1	1610	2	Y	-0-					-0-
09	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	37	1	1158	2	Y	-0-					-0-
10	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	37	1	1057	2	Y	-0-					-0-
*11	941	N	941	-0-	-0-	-0-	29	1	912	2	Y	-0-					-0-

KILLAM-HURD-AMOCO-FEE WELL #: 2 RRCID -> 149390 COMPL. DATE 01/31/1998 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6660 - 6930

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					52
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					52
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					52
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					52
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					52
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					52

KILLAM & HURD FEE 1173 WELL #: 1 RRCID -> 201426 COMPL. DATE 03/30/2004 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 7104 - 7531

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

KILLAM & HURD FEE 2023 WELL #: 5 RRCID -> 204435 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 6804 - 7100

06	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	48	1	1224	2	N	-0-					-0-
07	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	49	1	1166	2	N	-0-					-0-
08	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	39	1	1267	2	N	-0-					-0-
09	1260	N	967	-0-	-293	-0-	30	1	937	2	N	-0-					-0-
10	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	47	1	1324	2	N	-0-					-0-
11	1260	N	1070	-0-	-190	-0-	33	1	1037	2	Y	-0-					-0-

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.) //CONT.// 92383 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
KILLAM AND HURD FEE 1173 WELL #: 2 RRCID -> 204436 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7288 - 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
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/12/2015 - PLUGGED 05/12/15

KILLAM AND HURD FEE 1200 WELL #: 1 RRCID -> 204437 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6773 - 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
06	2280	X	971	-0-	-1309	-0-	37	1	934	2	Y	-0-					45
07	2139	X	1029	-0-	-1110	-0-	42	1	987	2	Y	-0-					45
08	1829	X	1174	-0-	-655	-0-	35	1	1139	2	Y	-0-					45
09	1239	X	1239	-0-	-0-	-0-	39	1	1200	2	Y	-0-					45
10	1023	N	400	-0-	-623	-0-	14	1	386	2	Y	-0-					45
11	1140	N	420	-0-	-720	-0-	13	1	407	2	Y	-0-					45

KILLAM AND HURD FEE 1200 WELL #: 2 RRCID -> 207835 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6865 - 6931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	720	N	559	-0-	-161	-0-	21	1	538	2	Y	-0-					-0-
07	1023	N	464	-0-	-559	-0-	19	1	445	2	Y	-0-					-0-
08	620	N	265	-0-	-355	-0-	8	1	257	2	Y	-0-					-0-
09	570	N	397	-0-	-173	-0-	12	1	385	2	Y	-0-					-0-
10	465	N	156	-0-	-309	-0-	5	1	151	2	Y	-0-					-0-
*11	597	N	597	-0-	-0-	-0-	18	1	579	2	Y	-0-					-0-

KILLAM AND HURD FEE 1200 WELL #: 3 RRCID -> 208777 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6778 - 6859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	750	N	580	-0-	-170	-0-	22	1	557	2	Y	1					87
							1	9									
07	651	N	567	-0-	-84	-0-	23	1	543	2	Y	1					88
							1	9									
08	589	N	479	-0-	-110	-0-	14	1	465	2	Y	-0-					88
09	570	N	457	-0-	-113	-0-	14	1	443	2	Y	-0-					88
10	558	N	482	-0-	-76	-0-	16	1	460	2	Y	5					93
							6	9									
*11	711	N	711	-0-	-0-	-0-	22	1	689	2	Y	-0-					93

KILLAM & HURD FEE 2023 WELL #: 6 RRCID -> 212228 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7364 - 7473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1470	N	1180	-0-	-290	-0-	45	1	1135	2	N	-0-					-0-
07	1736	N	637	-0-	-1099	-0-	26	1	611	2	N	-0-					-0-
08	2139	N	1379	-0-	-760	-0-	42	1	1337	2	N	-0-					-0-
09	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	36	1	1135	2	N	-0-					-0-
10	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	43	1	1231	2	N	-0-					-0-
11	1320	N	958	-0-	-362	-0-	29	1	929	2	Y	-0-					-0-

KILLAM & HURD FEE 1504 WELL #: 1 RRCID -> 212229 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7046 - 7088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	3692	2	77	9	Y	70	91	1			84
07	3441	X	2699	-0-	-742	-0-	107	1	2534	2	Y	53	59	1			78
							58	9									
08	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	105	1	3367	2	Y	48	44	1			82
							53	9									
09	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	103	1	3213	2	Y	23	50	1			55
							25	9									
10	3906	X	2794	-0-	-1112	-0-	94	1	2675	2	Y	23	27	1			51
							25	9									
11	3780	X	2462	-0-	-1318	-0-	71	1	2366	2	Y	23	22	1			52
							25	9									

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
06	9750	X	2689	-0-	-7061	-0-	2689	2			Y	-0-	133	1			268
07	10075	X	3370	-0-	-6705	-0-	3370	2			Y	-0-	140	1			128
08	5890	X	3772	-0-	-2118	-0-	3755	2	17	9	Y	15					143
09	5100	X	3461	-0-	-1639	-0-	3447	2	14	9	Y	13					156
10	3379	X	2552	-0-	-827	-0-	2530	2	22	9	Y	20					176
*11	7434	X	7434	-0-	-0-	-0-	7381	2	53	9	Y	48					224

KILLAM & HURD FEE 1504 WELL #: 2 RRCID -> 242249 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7420 - 7441

06	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	2738	2			Y	-0-					179
07	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	132	1	3105	2	Y	-0-					179
08	2449	X	2347	-0-	-102	-0-	71	1	2276	2	Y	-0-					179
09	2730	X	2673	-0-	-57	-0-	83	1	2590	2	Y	-0-					179
10	3224	X	98	-0-	-3126	-0-	3	1	95	2	Y	-0-					179
11	3120	X	612	-0-	-2508	-0-	19	1	593	2	Y	-0-					179

KILLAM & HURD FEE 1496 WELL #: 2 RRCID -> 245749 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7254 - 7304

06	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	2923	2			Y	-0-	45	1			90
07	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	3139	2			Y	-0-	47	1			43
08	2607	X	2607	-0-	-0-	-0-	2578	2	29	9	Y	26					69
09	1979	X	1979	-0-	-0-	-0-	1957	2	22	9	Y	20					89
10	3131	X	2674	-0-	-457	-0-	2651	2	23	9	Y	21					110
11	3030	X	2171	-0-	-859	-0-	2154	2	17	9	Y	15					125

PESCADITO STATE 1176 WELL #: 1R RRCID -> 245761 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 6962 - 7070

06	9480	X	8376	-0-	-1104	-0-	315	1	7991	2	N	64					125
							70	9									
07	8649	X	7496	-0-	-1153	-0-	302	1	7127	2	N	61					186
							67	9									
08	8763	X	8763	-0-	-0-	-0-	263	1	8434	2	N	60	171	1			75
							66	9									
09	8579	X	8579	-0-	-0-	-0-	265	1	8234	2	N	73					148
							80	9									
10	8649	X	6861	-0-	-1788	-0-	232	1	6571	2	N	53	179	1			22
							58	9									
11	8490	X	7053	-0-	-1437	-0-	212	1	6778	2	N	57					79
							63	9									

PESCADITO STATE 984 WELL #: 1 RRCID -> 248019 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 6988 - 7078

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	49	1			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PESCADITO STATE 1502 WELL #: 1 RRCID -> 256327 COMPL. DATE 10/02/2013 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7114 - 7193

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56

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
06	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	139	1	3518	2	N	11					46
							12	9									
07	2311	X	2311	-0-	-0-	-0-	93	1	2207	2	N	10					56
							11	9									
08	2609	X	2609	-0-	-0-	-0-	79	1	2529	2	N	1					57
							1	9									
09	3660	X	2424	-0-	-1236	-0-	75	1	2349	2	N	-0-					57
10	3782	X	1344	-0-	-2438	-0-	46	1	1294	2	N	4					61
							4	9									
11	3660	X	951	-0-	-2709	-0-	29	1	911	2	N	10					71
							11	9									

PESCADITO STATE 2024 WELL #: 3 RRCID -> 257041 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7060 - 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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					224
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	147	1			77
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

ORTIZ RANCH "A" WELL #: 1 RRCID -> 257243 COMPL. DATE 12/01/2014 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5739 - 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
06	9903	X	9903	-0-	-0-	-0-	634	1	9150	2	Y	108	112	1			164
							119	9									
07	18259	X	12521	-0-	-5738	-0-	929	1	11534	2	Y	53					217
							58	9									
08	18259	X	9610	-0-	-8649	-0-	656	1	8888	2	Y	60	124	1			153
							66	9									
09	17670	X	6381	-0-	-11289	-0-	556	1	5764	2	Y	55					208
							61	9									
10	12524	X	5184	-0-	-7340	-0-	488	1	4663	2	Y	30	121	1			117
							33	9									
11	12120	X	2938	-0-	-9182	-0-	340	1	2555	2	Y	39	86	1			70
							43	9									

KILLAM AND HURD FEE 2005 WELL #: RRCID -> 257355 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7206 - 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
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/13/2013

KHA WELL #: J 2 RRCID -> 257912 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6754 - 6776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14212	X	5533	-0-	-8679	-0-	5533	2			Y	-0-					-0-
07	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	3260	2			Y	-0-					-0-
08	5890	X	4407	-0-	-1483	-0-	4407	2			Y	-0-					-0-
09	5700	X	3853	-0-	-1847	-0-	3853	2			Y	-0-					-0-
10	5890	X	5027	-0-	-863	-0-	5016	2	11	9	Y	10					10
11	5520	X	5098	-0-	-422	-0-	5080	2	18	9	Y	16	10	1			16

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.) //CONT.// 92383 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
KILLAM & HURD FEE 1198 WELL #: 2 RRCID -> 258351 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 7204 - 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
06	2220	X	-0-	-0-	-2220	-0-					Y	-0-					77
07	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					Y	-0-					77
08	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					Y	-0-					77
09	1470	X	-0-	-0-	-1470	-0-					Y	-0-					77
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77

KILLAM & HURD FEE 1195 WELL #: 2 RRCID -> 262740 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6656 - 6767

06	23520	X	17668	-0-	-5852	-0-	17584	2	84	9	Y	76					247
07	24304	X	15305	-0-	-8999	-0-	15230	2	75	9	Y	68					315
08	23157	X	18693	-0-	-4464	-0-	18630	2	63	9	Y	57	173	1			199
09	19530	X	14499	-0-	-5031	-0-	14419	2	80	9	Y	73					272
10	19747	X	17821	-0-	-1926	-0-	17751	2	70	9	Y	64	187	1			149
11	18090	X	13936	-0-	-4154	-0-	13882	2	54	9	Y	49					198

ORTIZ RANCH "B" WELL #: 1 RRCID -> 262997 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6644 - 6730

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PESCADITO STATE 2026/1182 WELL #: 1 RRCID -> 263002 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 7059 PERF. 6661 - 6774

06	12180	X	8697	-0-	-3483	-0-	8642	2	55	9	N	50					222
07	18147	X	18147	-0-	-0-	-0-	17871	2	276	9	N	251	369	1			104
08	15859	X	15859	-0-	-0-	-0-	15598	2	261	9	N	237	177	1			164
09	15684	X	15684	-0-	-0-	-0-	15442	2	242	9	N	220	187	1			197
10	16616	X	12479	-0-	-4137	-0-	12278	2	201	9	N	183	276	1			104
11	16080	X	11464	-0-	-4616	-0-	11346	2	118	9	N	107					211

KHA W2 WELL #: 1 RRCID -> 263520 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7404 - 7478

06	3900	X	3112	-0-	-788	-0-	3102	2	10	9	N	9					91
07	4030	X	3113	-0-	-917	-0-	3102	2	11	9	N	10					101
08	4030	X	3295	-0-	-735	-0-	3282	2	13	9	N	12					113
09	3660	X	2959	-0-	-701	-0-	2946	2	13	9	N	12					125
10	3224	X	2759	-0-	-465	-0-	2747	2	12	9	N	11					136
11	3120	X	2545	-0-	-575	-0-	2534	2	11	9	N	10					146

KHA S3 WELL #: 1 RRCID -> 263608 COMPL. DATE 04/14/2015 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6644 - 6652

06	9300	X	1633	-0-	-7667	-0-	62	1	1571	2	N	-0-	154	1			81
07	9610	X	1063	-0-	-8547	-0-	43	1	1020	2	N	-0-					81
08	9610	X	865	-0-	-8745	-0-	26	1	836	2	N	3					84
							3	9									
09	4500	X	693	-0-	-3807	-0-	21	1	669	2	N	3					87
							3	9									
10	1860	X	1204	-0-	-656	-0-	41	1	1155	2	N	7					94
							8	9									
11	1620	X	525	-0-	-1095	-0-	16	1	503	2	N	5					99
							6	9									

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.) //CONT.// 92383 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
KILLAM, O. W. -C- WELL #: 2 RRCID -> 265597 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6645 - 6670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12030	X	11372	-0-	-658	-0-	11333	2	39	9	N	35					70
07	12307	X	10741	-0-	-1566	-0-	10700	2	41	9	N	37					107
08	12307	X	10989	-0-	-1318	-0-	10950	2	39	9	N	35					142
09	11760	X	8677	-0-	-3083	-0-	8638	2	39	9	N	35					177
10	11563	X	8940	-0-	-2623	-0-	8904	2	36	9	N	33					210
11	11190	X	9165	-0-	-2025	-0-	9130	2	35	9	N	32	163	1			79

KILLAM, O. W. 1807 WELL #: 2 RRCID -> 265602 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5946 - 5986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	945	X	945	-0-	-0-	-0-	922	2	23	9	N	21					63
07	744	X	290	-0-	-454	-0-	290	2			N	-0-					63
08	868	X	815	-0-	-53	-0-	815	2			N	-0-					63
09	960	X	663	-0-	-297	-0-	663	2			N	-0-					63
10	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					63
11	780	N	368	-0-	-412	-0-	368	2			N	-0-					63

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
06	5820	X	4409	-0-	-1411	-0-	166	1	4218	2	N	23					139
							25	9									
07	6014	X	1712	-0-	-4302	-0-	69	1	1640	2	N	3					142
							3	9									
08	6401	X	6401	-0-	-0-	-0-	192	1	6154	2	N	50					192
							55	9									
09	5820	X	5303	-0-	-517	-0-	165	1	5125	2	N	12					204
							13	9									
10	4557	X	414	-0-	-4143	-0-	14	1	393	2	N	6					210
							7	9									
11	6180	X	97	-0-	-6083	-0-	3	1	94	2	N	-0-					210

ORTIZ RANCH 'C' WELL #: 1 RRCID -> 271217 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6793 - 6861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13950	X	8726	-0-	-5224	-0-	563	1	8131	2	N	29					104
							32	9									
07	14415	X	7324	-0-	-7091	-0-	543	1	6739	2	N	38					142
							42	9									
08	13020	X	9124	-0-	-3896	-0-	625	1	8460	2	N	35					177
							39	9									
09	10500	X	7162	-0-	-3338	-0-	630	1	6496	2	N	33					210
							36	9									
10	10850	X	6866	-0-	-3984	-0-	649	1	6193	2	N	22					232
							24	9									
11	8820	X	6042	-0-	-2778	-0-	704	1	5314	2	N	22					254
							24	9									

KHA WELL #: N 2 RRCID -> 274210 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 6390 - 6432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	23141	X	23141	-0-	-0-	-0-	23111	2	30	9	N	27					109
07	49726	X	49726	-0-	-0-	-0-	49631	2	95	9	N	86					195
08	40031	X	40031	-0-	-0-	-0-	39986	2	45	9	N	41	179	1			57
09	32786	X	32786	-0-	-0-	-0-	32751	2	35	9	N	32					89
10	49135	X	24183	-0-	-24952	-0-	24154	2	29	9	N	26					115
11	47550	X	14656	-0-	-32894	-0-	14643	2	13	9	N	12					127

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.) //CONT.// 92383 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
PESCADITO STATE 984 WELL #: 3 RRCID -> 274840 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 7500 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
06	19440	X	19440	-0-	-0-	-0-	723	1	18354	2	Y	330	251	1			204
							363	9									
07	29915	X	29915	-0-	-0-	-0-	1193	1	28175	2	Y	497	520	1			181
							547	9									
08	46015	X	46015	-0-	-0-	-0-	1369	1	43919	2	Y	661	700	1			142
							727	9									
09	41647	X	41647	-0-	-0-	-0-	1278	1	39782	2	Y	534	527	1			149
							587	9									
10	40586	X	40586	-0-	-0-	-0-	1364	1	38688	2	Y	485	533	1			101
							534	9									
11	44520	X	34763	-0-	-9757	-0-	1042	1	33235	2	Y	442	359	1			184
							486	9									

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

06	690	N	612	-0-	-78	B	-0-	612	2			Y	-0-				-0-
07	992	N	784	-0-	-208	B	-0-	32	1	752	2	Y	-0-				-0-
08	1054	N	864	-0-	-190	B	-0-	27	1	837	2	Y	-0-				-0-
09	748	N	748	-0-	-0-	B	-0-	25	1	723	2	Y	-0-				-0-
10	775	N	372	-0-	-403	B	-0-	13	1	359	2	Y	-0-				-0-
11	840	N	420	-0-	-420	B	-0-	13	1	407	2	Y	-0-				-0-

KILLAM & HURD FEE 1198 WELL #: 1 RRCID -> 201946 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7398 - 7450

06	3600	X	3300	-0-	-300	B	-0-	125	1	3175	2	Y	-0-				-0-
07	3720	X	2919	-0-	-801	B	-0-	119	1	2800	2	Y	-0-				-0-
08	3720	X	3029	-0-	-691	B	-0-	92	1	2937	2	Y	-0-				-0-
09	3570	X	2873	-0-	-697	B	-0-	89	1	2784	2	Y	-0-				-0-
10	3689	X	2708	-0-	-981	B	-0-	92	1	2616	2	Y	-0-				-0-
11	3300	X	2152	-0-	-1148	B	-0-	65	1	2087	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

06	1890	#	1323	-0-	-567		-0-	131	1	1192	2	N	-0-				-0-
07	1984	#	1426	-0-	-558		-0-	141	1	1285	2	N	-0-				-0-
08	1984	#	1898	-0-	-86		-0-	188	1	1710	2	N	-0-				-0-
09	2070	#	1909	-0-	-161		-0-	189	1	1720	2	N	-0-				-0-
10	2046	#	1747	-0-	-299		-0-	173	1	1574	2	N	-0-				-0-
11	1830	#	NO RPT	-0-	-1830		-0-					N	NO RPT				-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

06	1356	N	1356	-0-	-0-		-0-	96	1	1219	2	N	37	3	1		41
								41	9								
07	1364	N	167	-0-	-1197		-0-	12	1	148	2	N	6				47
								7	9								
08	1584	N	1584	-0-	-0-		-0-	110	1	1369	2	N	95	27	1		115
								105	9								
09	1350	N	611	-0-	-739		-0-	43	1	557	2	N	10				125
								11	9								
10	932	N	932	-0-	-0-		-0-	57	1	833	2	N	38	85	1		78
								42	9								
11	1350	N	821	-0-	-529		-0-	126	1	693	2	N	2				80
								2	9								

UREBENO, SOUTH (LOBO CONS.) //CONT.// 92678 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
06	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	110	1	1390	2	N	-0-					-0-
07	3024	N	3024	-0-	-0-	-0-	223	1	2801	2	N	-0-					-0-
08	2697	N	2326	-0-	-371	-0-	173	1	2153	2	N	-0-					-0-
09	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	124	1	1613	2	N	-0-					-0-
10	2697	N	2263	-0-	-434	-0-	145	1	2118	2	N	-0-					-0-
11	2250	N	2157	-0-	-93	-0-	331	1	1826	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
06	1650	N	1611	-0-	-39	-0-	118	1	1493	2	N	-0-					-0-
07	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	122	1	1528	2	N	-0-					-0-
08	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	115	1	1426	2	N	-0-					-0-
09	1620	N	1447	-0-	-173	-0-	103	1	1344	2	N	-0-					-0-
10	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	106	1	1548	2	N	-0-					-0-
*11	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	236	1	1301	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
06	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-					-0-
07	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	930	N	830	-0-	-100	-0-	61	1	769	2	N	-0-					-0-
07	899	N	882	-0-	-17	-0-	65	1	817	2	N	-0-					-0-
08	915	N	915	-0-	-0-	-0-	68	1	847	2	N	-0-					-0-
09	853	N	853	-0-	-0-	-0-	61	1	792	2	N	-0-					-0-
10	874	N	874	-0-	-0-	-0-	56	1	818	2	N	-0-					-0-
11	900	N	846	-0-	-54	-0-	130	1	716	2	N	-0-					-0-

ALEXANDER, MAUREEN WELL #: 6 RRCID -> 226876 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7283 - 7305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-	5	1			5
07	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					5
08	13	X	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-	3	1			2
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			1
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

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
06	19812	X	19812	-0-	-0-	-0-	1450 32	1 9	18330	2	Y	29	185	1			240
07	19146	X	19146	-0-	-0-	-0-	1410 41	1 9	17695	2	Y	37					277
08	19464	X	19464	-0-	-0-	-0-	1448 35	1 9	17981	2	Y	32	161	1			148
09	19371	X	19371	-0-	-0-	-0-	1383 9	1 9	17979	2	Y	8					156
10	18892	X	18892	-0-	-0-	-0-	1207 22	1 9	17663	2	Y	20	106	1			70
11	12180	X	2756	-0-	-9424	-0-	423	1	2333	2	Y	-0-					70

UREBENO, SOUTH (LOBO CONS.) //CONT.// 92678 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ALEXANDER, MAUREEN WELL #: 10H RRCID -> 248937 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 7761 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	2910	#	-0-	-0-	-2910	-0-					N	-0-					-0-
07	2728	#	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-					-0-
08	744	#	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
09	510	#	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-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

06	2040	X	1180	-0-	-860	-0-	1180	2			N	-0-					-0-
07	2108	X	1308	-0-	-800	-0-	1308	2			N	-0-					-0-
08	2108	X	436	-0-	-1672	-0-	436	2			N	-0-					-0-
09	1830	X	436	-0-	-1394	-0-	436	2			N	-0-					-0-
10	1581	X	1501	-0-	-80	-0-	1501	2			N	-0-					-0-
11	2550	X	736	-0-	-1814	-0-	736	2			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

06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	685	N	685	-0-	-0-	-0-	63	1	622	2	Y	-0-								17
07	730	N	730	-0-	-0-	-0-	71	1	658	2	Y	1								18
							1	9												
08	816	N	816	-0-	-0-	-0-	68	1	747	2	Y	1								19
							1	9												
09	805	N	805	-0-	-0-	-0-	71	1	733	2	Y	1								20
							1	9												
10	651	N	549	-0-	-102	-0-	47	1	500	2	Y	2								22
							2	9												
*11	630	N	613	-0-	-17	-0-	54	1	559	2	Y	-0-								22

UREBENO, SOUTH (WILCOX 5900) //CONT.// 92768 570 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
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
06	5790	X	5315	-0-	-475	-0-	5253	2	62	9	Y	56	88	1			5
07	5704	X	5307	-0-	-397	-0-	5275	2	32	9	Y	29	11	1			23
08	5678	X	5678	-0-	-0-	-0-	5656	2	22	9	Y	20	31	1			12
09	5529	X	5529	-0-	-0-	-0-	5499	2	30	9	Y	27	34	1			5
10	5757	X	5757	-0-	-0-	-0-	5757	2			Y	-0-					5
*11	5574	X	5574	-0-	-0-	-0-	5574	2			Y	-0-					5

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
06	510	N	401	-0-	-109	-0-	394	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
07	558	N	403	-0-	-155	-0-	403	2			Y	-0-					-0-
08	527	N	392	-0-	-135	-0-	390	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
09	390	N	367	-0-	-23	-0-	367	2			Y	-0-					-0-
10	403	N	350	-0-	-53	-0-	350	2			Y	-0-					-0-
11	390	N	346	-0-	-44	-0-	346	2			Y	-0-					-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
06	5130	X	4590	-0-	-540	-0-	4577	2	13	9	Y	12	28	1			12
07	5301	X	4678	-0-	-623	-0-	4663	2	15	9	Y	14					26
08	5208	X	4592	-0-	-616	-0-	4580	2	12	9	Y	11	26	1			11
09	4830	X	4291	-0-	-539	-0-	4280	2	11	9	Y	10	19	1			2
10	4960	X	3944	-0-	-1016	-0-	3944	2			Y	-0-					2
11	4590	X	4272	-0-	-318	-0-	4272	2			Y	-0-					2

UREBENO, SOUTH (WILCOX 7000) 92768 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
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
06	6488	X	6488	-0-	-0-	-0-	599	1	5888	2	Y	1					34
							1	9									
07	5706	X	5706	-0-	-0-	-0-	557	1	5148	2	Y	1					35
							1	9									
08	5672	X	5672	-0-	-0-	-0-	475	1	5196	2	Y	1					36
							1	9									
09	6180	X	5856	-0-	-324	-0-	519	1	5334	2	Y	3					39
							3	9									
10	6045	X	5656	-0-	-389	-0-	490	1	5165	2	Y	1					40
							1	9									
*11	5850	X	4654	-0-	-1196	-0-	407	1	4240	2	Y	6					46
							7	9									

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
06	5116	X	5116	-0-	-0-	-0-	472	1	4644	2	Y	-0-					36
07	4888	X	4888	-0-	-0-	-0-	477	1	4411	2	Y	-0-					36
08	4856	X	4856	-0-	-0-	-0-	407	1	4449	2	Y	-0-					36
09	5113	X	5113	-0-	-0-	-0-	454	1	4659	2	Y	-0-					36
10	5714	X	5714	-0-	-0-	-0-	494	1	5206	2	Y	13					49
							14	9									
*11	5679	X	5679	-0-	-0-	-0-	494	1	5139	2	Y	42					91
							46	9									

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
06	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	412	1	4047	2	Y	-0-					28
07	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	436	1	4030	2	Y	2					30
							2	9									
08	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	375	1	4098	2	Y	-0-					30
09	4362	X	4362	-0-	-0-	-0-	387	1	3973	2	Y	2					32
							2	9									
10	4862	X	4862	-0-	-0-	-0-	421	1	4440	2	Y	1					33
							1	9									
*11	4933	X	4933	-0-	-0-	-0-	432	1	4494	2	Y	6					39
							7	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
06	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	318	1	3128	2	Y	2					104
							2	9									
07	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	321	1	2964	2	Y	6					110
							7	9									
08	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	288	1	3150	2	Y	4					114
							4	9									
09	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	297	1	3052	2	Y	2					116
							2	9									
10	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	327	1	3452	2	Y	15					131
							17	9									
*11	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	341	1	3552	2	Y	-0-					131

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
06	480	N	474	-0-	-6	-0-	44	1	430	2	Y	-0-					6
07	637	N	637	-0-	-0-	-0-	62	1	575	2	Y	-0-					6
08	583	N	583	-0-	-0-	-0-	49	1	534	2	Y	-0-					6
09	537	N	537	-0-	-0-	-0-	48	1	489	2	Y	-0-					6
10	527	N	488	-0-	-39	-0-	42	1	446	2	Y	-0-					6
11	510	N	500	-0-	-10	-0-	44	1	455	2	Y	1					7
							1	9									

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
06	480	N	480	-0-	-0-	-0-	44	1	436	2	Y	-0-					13
07	498	N	498	-0-	-0-	-0-	49	1	449	2	Y	-0-					13
08	527	N	527	-0-	-0-	-0-	44	1	483	2	Y	-0-					13
09	563	N	563	-0-	-0-	-0-	50	1	513	2	Y	-0-					13
10	496	N	492	-0-	-4	-0-	42	1	443	2	Y	6					19
							7	9									
*11	510	N	391	-0-	-119	-0-	34	1	354	2	Y	3					22
							3	9									

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
06	3060	X	2702	-0-	-358	-0-	249	1	2453	2	Y	-0-					19
07	2976	X	2851	-0-	-125	-0-	278	1	2572	2	Y	1					20
							1	9									
08	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	334	1	3649	2	Y	-0-					20
09	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	296	1	3046	2	Y	2					22
							2	9									
10	2899	N	2899	-0-	-0-	-0-	251	1	2648	2	Y	-0-					22
*11	2940	X	2630	-0-	-310	-0-	230	1	2396	2	Y	4					26
							4	9									

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
06	8340	X	7985	-0-	-355	-0-	737	1	7248	2	Y	-0-					46
07	8618	X	8156	-0-	-462	-0-	796	1	7358	2	Y	2					48
							2	9									
08	9567	X	9567	-0-	-0-	-0-	801	1	8765	2	Y	1					49
							1	9									
09	8276	X	8276	-0-	-0-	-0-	734	1	7538	2	Y	4					53
							4	9									
10	10528	X	10528	-0-	-0-	-0-	912	1	9614	2	Y	2					55
							2	9									
*11	10729	X	10729	-0-	-0-	-0-	939	1	9776	2	Y	13					68
							14	9									

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
06	1320	N	1315	-0-	-5	-0-	121	1	1194	2	Y	-0-					39
07	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	135	1	1249	2	Y	-0-					39
08	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	118	1	1292	2	Y	-0-					39
09	1320	N	1293	-0-	-27	-0-	115	1	1178	2	Y	-0-					39
10	1395	N	1292	-0-	-103	-0-	110	1	1161	2	Y	19					58
							21	9									
*11	1350	N	1146	-0-	-204	-0-	100	1	1040	2	Y	5					63
							6	9									

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
06	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	115	1	1129	2	Y	-0-					44
07	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	131	1	1211	2	Y	3					47
							3	9									
08	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	134	1	1470	2	Y	2					49
							2	9									
09	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	136	1	1396	2	Y	1					50
							1	9									
10	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	142	1	1496	2	Y	7					57
							8	9									
*11	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	183	1	1908	2	Y	-0-					57

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
06	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	156	1	1536	2	Y	-0-					14
07	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	171	1	1585	2	Y	1					15
							1	9									
08	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	154	1	1681	2	Y	-0-					15
09	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	150	1	1539	2	Y	1					16
							1	9									
10	1767	N	1630	-0-	-137	-0-	141	1	1489	2	Y	-0-					16
11	1770	N	1609	-0-	-161	-0-	141	1	1466	2	Y	2					18
							2	9									

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
06	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	159	1	1568	2	N	-0-					120
07	1612	N	1111	-0-	-501	-0-	108	1	1003	2	N	-0-					120
08	1798	N	1390	-0-	-408	-0-	116	1	1274	2	N	-0-					120
09	1740	N	1281	-0-	-459	-0-	114	1	1167	2	N	-0-					120
10	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	122	1	1285	2	N	-0-					120
*11	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	122	1	1266	2	N	-0-					120

UREBENO, SOUTH (WILCOX 7000) //CONT.// 92768 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. 253162
ALEXANDER, MAUREEN WELL #: 1 RRCID -> 203565 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7866 - 8017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS PRESAS-GARCIA "A" WELL #: 5 RRCID -> 242348 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6526 - 6700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
VILLARREAL-GUTIERREZ GU WELL #: 2 RRCID -> 144261 COMPL. DATE 02/12/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7005 - 9326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					-0-
07	899	N	672	-0-	-227	-0-	672	2			Y	-0-					-0-
08	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			Y	-0-					-0-
09	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			Y	-0-					-0-
10	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			Y	-0-					-0-
*11	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			Y	-0-					-0-

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
06	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					-0-
07	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	2			Y	-0-					-0-
08	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2			Y	-0-					-0-
09	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			Y	-0-					-0-
10	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-					-0-
*11	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2			Y	-0-					-0-

UREBENO, SOUTH (WILCOX 7000) //CONT.// 92768 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SHIDLER, MARK L., INC. 776590
MOLLETES CREEK "A" GU WELL #: 1 RRCID -> 157128 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7124 - 7154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	630	1	1756	2	N	-0-					60
07	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	651	1	2015	2	N	-0-					60
08	2833	N	2833	-0-	-0-	-0-	651	1	2182	2	N	-0-					60
09	2100	N	1971	-0-	-129	-0-	462	1	1509	2	N	-0-					60
10	2170	N	1928	-0-	-242	-0-	630	1	1298	2	N	-0-					60
11	2100	N	1398	-0-	-702	-0-	1	1	1397	2	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5490	X	3175	-0-	-2315	-0-	3175	2			Y	-0-					39
07	5828	X	4000	-0-	-1828	-0-	4000	2			Y	-0-					39
08	5828	X	5012	-0-	-816	-0-	5012	2			Y	-0-					39
09	5640	X	4197	-0-	-1443	-0-	4197	2			Y	-0-	22	1			17
10	4371	X	3340	-0-	-1031	-0-	3340	2			Y	-0-					17
11	4860	X	-0-	-0-	-4860	-0-					Y	-0-					17

K&H FEE PORCION WELL #: 1603 RRCID -> 227520 COMPL. DATE 11/30/2010 TOTAL DEPTH 5011 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
06	2400	X	1804	-0-	-596	-0-	1804	2			Y	-0-					38
07	2356	X	1704	-0-	-652	-0-	1704	2			Y	-0-					38
08	1984	X	1705	-0-	-279	-0-	1705	2			Y	-0-					38
09	1920	X	1361	-0-	-559	-0-	1361	2			Y	-0-	22	1			16
10	1705	N	1107	-0-	-598	-0-	1107	2			Y	-0-					16
11	1650	N	-0-	-0-	-1650	-0-					Y	-0-					16

K&H FEE PORCION WELL #: 1604 RRCID -> 247713 COMPL. DATE 11/30/2010 TOTAL DEPTH 5471 PERF. 4416 - 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
06	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			Y	-0-					-0-
07	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			Y	-0-					-0-
08	1240	N	839	-0-	-401	-0-	839	2			Y	-0-					-0-
09	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			Y	-0-					-0-
10	1333	X	434	-0-	-899	-0-	434	2			Y	-0-					-0-
11	1290	X	-0-	-0-	-1290	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	1920	X	1593	-0-	-327	-0-	1593	2			Y	-0-					37
07	2294	X	1647	-0-	-647	-0-	1647	2			Y	-0-					37
08	2294	X	1927	-0-	-367	-0-	1927	2			Y	-0-					37
09	2220	X	1477	-0-	-743	-0-	1477	2			Y	-0-	21	1			16
10	1643	N	1215	-0-	-428	-0-	1215	2			Y	-0-					16
11	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-					16

VALLEY (NAVARRO) 92975 260 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ENCINA RESOURCES, LLC 251741
MARTIN, S. J. "A" WELL #: 1 RRCID -> 243095 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 12490 PERF. 8052 - 9372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	330	N	330	-0-	-0-	-0-	310	2	20	9	N	18					165
07	434	N	387	-0-	-47	-0-	378	2	9	9	N	8					173
08	403	N	380	-0-	-23	-0-	378	2	2	9	N	2					175
09	396	N	396	-0-	-0-	-0-	392	2	4	9	N	4					179
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					179
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					179

BMT "A" WELL #: 1 RRCID -> 245171 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8910 - 8918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3150	X	2491	-0-	-659	-0-	265	1	2226	2	Y	-0-					26
07	2790	X	2212	-0-	-578	-0-	237	1	1975	2	Y	-0-					26
08	2697	X	2026	-0-	-671	-0-	251	1	1775	2	Y	-0-					26
09	2610	X	1852	-0-	-758	-0-	195	1	1657	2	Y	-0-					26
10	2201	N	NO RPT	-0-	-2201	-0-					Y	NO RPT					26
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					26

BMT "B" WELL #: 1H RRCID -> 254118 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 9661 PERF. 9880 - 12167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1350	X	1105	-0-	-245	-0-	117	1	988	2	N	-0-					38
07	1860	X	1128	-0-	-732	-0-	121	1	1007	2	N	-0-					38
08	1860	X	1069	-0-	-791	-0-	132	1	937	2	N	-0-					38
09	1800	X	864	-0-	-936	-0-	91	1	773	2	N	-0-					38
10	1147	X	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					38
11	1110	X	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT					38

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

KILLAM AND HURD FEE 1504 WELL #: 3 RRCID -> 256351 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8353 - 8359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	56970	X	52494	-0-	-4476	-0-	52339	2	155	9	Y	141	273	1			182
07	58869	X	53542	-0-	-5327	-0-	53367	2	175	9	Y	159	121	1			220
08	58869	X	52412	-0-	-6457	-0-	52295	2	117	9	Y	106	138	1			188
09	54930	X	49359	-0-	-5571	-0-	49214	2	145	9	Y	132	121	1			199
10	55304	X	51547	-0-	-3757	-0-	51371	2	176	9	Y	160	162	1			197
11	52500	X	47347	-0-	-5153	-0-	47165	2	182	9	Y	165	157	1			205

PESCADITO STATE 2006 WELL #: 2 RRCID -> 272903 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 8919 PERF. 8832 - 8842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12330	X	3796	-0-	-8534	-0-	144 7	1 9	3645	2	Y	6					552
07	9579	X	3638	-0-	-5941	-0-	144 90	1 9	3404	2	Y	82	148	1			486
08	6882	X	2942	-0-	-3940	-0-	88 24	1 9	2830	2	Y	22					508
09	6660	X	2075	-0-	-4585	-0-	65	1	2010	2	Y	-0-	364	1			144
10	3441	X	3082	-0-	-359	-0-	105	1	2977	2	Y	-0-					144
11	3330	X	3285	-0-	-45	-0-	98 75	1 9	3112	2	Y	68					212

VALLEY (NAVARRO) //CONT.// 92975 260 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
ALEXANDER RANCH WELL #: 1 RRCID -> 256324 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6908 - 6912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
BRUNI MINERAL TRUST NORTH TR "A" WELL #: 1 RRCID -> 168431 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 9234 PERF. 8626 - 8638

06	8413	X	8413	-0-	-0-	-0-	512	1	7901	2	N	-0-					113
07	11676	X	11676	-0-	-0-	-0-	620	1	11056	2	N	-0-					113
08	10179	X	10179	-0-	-0-	-0-	620	1	9559	2	N	-0-					113
09	9843	X	9843	-0-	-0-	-0-	540	1	9303	2	N	-0-					113
10	11151	X	11151	-0-	-0-	-0-	620	1	10518	2	N	12	5	8			120
							13	9									
*11	9454	X	9454	-0-	-0-	-0-	422	1	9023	2	N	8					128
							9	9									

BRUNI MINERAL TRUST NORTH TR "A" WELL #: 3 RRCID -> 170306 COMPL. DATE 08/03/1998 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 8300 - 8308

06	9503	X	9503	-0-	-0-	-0-	512	1	8974	2	N	15					88
							17	9									
07	10487	X	10487	-0-	-0-	-0-	620	1	9867	2	N	-0-					88
08	9554	X	9554	-0-	-0-	-0-	501	1	9053	2	N	-0-					88
09	10630	X	10630	-0-	-0-	-0-	479	1	10151	2	N	-0-					88
10	11081	X	11081	-0-	-0-	-0-	620	1	10393	2	N	62	5	8			145
							68	9									
*11	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	362	1	3920	2	N	15					160
							17	9									

BRUNI MINERAL TRUST NORTH TR "A" WELL #: 4 RRCID -> 171972 COMPL. DATE 10/13/1998 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 8610 - 8617

06	6780	X	6323	-0-	-457	-0-	512	1	5811	2	N	-0-					-0-
07	7006	X	5517	-0-	-1489	-0-	620	1	4897	2	N	-0-					-0-
08	7006	X	6187	-0-	-819	-0-	501	1	5686	2	N	-0-					-0-
09	6780	X	5863	-0-	-917	-0-	499	1	5364	2	N	-0-					-0-
10	7193	X	7193	-0-	-0-	-0-	620	1	6573	2	N	-0-					-0-
11	6330	X	4749	-0-	-1581	-0-	445	1	4304	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

06	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	360	1	1357	2	N	-0-					49
07	3100	N	4406	-0-	1306	1306	620	1	3786	2	N	-0-					49
08	3100	N	2857	-0-	-243	1063	501	1	2356	2	N	-0-					49
09	3000	N	2910	-0-	-90	973	481	1	2429	2	N	-0-					49
10	3220	X	2247	-0-	-973	-0-	620	1	1627	2	N	-0-					49
11	3000	X	2166	-0-	-834	-0-	435	1	1731	2	N	-0-					49

VALLEY(WILCOX) 92975 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ENCINA RESOURCES, LLC 251741
BMT "A" WELL #: 2 RRCID -> 248026 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6646 - 6696

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VALLEY(WILCOX) //CONT.// 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAREDO ENERGY OPERATING, LLC 486517
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
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13	7			-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/19/2015 - P&A 01/19/15

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
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					168
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					168
08	10	N	1	-0-	-9	-0-	1	2			N	-0-					168
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					168
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					168
11	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					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
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	260	N	260	-0-	-0-	-0-	27	1	231	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
07	286	N	286	-0-	-0-	-0-	31	1	254	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
08	216	N	216	-0-	-0-	-0-	23	1	191	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
09	99	N	99	-0-	-0-	-0-	10	1	88	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
10	179	N	179	-0-	-0-	-0-	17	1	161	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
*11	168	N	168	-0-	-0-	-0-	17	1	150	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO) //CONT.// 93215 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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
06	349	N	349	-0-	-0-	-0-	37	1 3 9	309	3	Y	3					3
07	322	N	322	-0-	-0-	-0-	34	1 3 9	285	3	Y	3	4	1			2
08	507	N	507	-0-	-0-	-0-	54	1 3 9	450	3	Y	3	2	1			3
09	381	N	381	-0-	-0-	-0-	40	1 2 9	339	3	Y	2	2	1			3
10	568	N	568	-0-	-0-	-0-	55	1 3 9	510	3	Y	3	4	1			2
*11	485	N	485	-0-	-0-	-0-	49	1 2 9	434	3	Y	2	2	1			2

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
06	164	N	164	-0-	-0-	-0-	17	1 2 9	145	3	Y	2	1	1			2
07	141	N	141	-0-	-0-	-0-	15	1 1 9	125	3	Y	1	2	1			1
08	172	N	172	-0-	-0-	-0-	18	1 1 9	153	3	Y	1	1	1			1
09	97	N	97	-0-	-0-	-0-	10	1 2 9	85	3	Y	2	1	1			2
10	245	N	245	-0-	-0-	-0-	24	1 1 9	220	3	Y	1	2	1			1
11	180	N	161	-0-	-19	-0-	16	1 1 9	144	3	Y	1	1	1			1

VAQUILLAS 135 WELL #: A 1 RRCID -> 109309 COMPL. DATE 01/06/1984 TOTAL DEPTH 9088 PERF. 8034 - 8053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	492	N	492	-0-	-0-	-0-	53	1 3 9	436	3	Y	3					3
07	482	N	482	-0-	-0-	-0-	52	1 3 9	427	3	Y	3	4	1			2
08	489	N	489	-0-	-0-	-0-	52	1 3 9	434	3	Y	3	2	1			3
09	394	N	394	-0-	-0-	-0-	41	1 2 9	351	3	Y	2	2	1			3
10	604	N	604	-0-	-0-	-0-	59	1 3 9	542	3	Y	3	4	1			2
*11	532	N	532	-0-	-0-	-0-	54	1 2 9	476	3	Y	2	2	1			2

VAQUILLAS RANCH (LOBO) //CONT.// 93215 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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
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-
09	244	N	244	-0-	-0-	-0-	5	1	239	3	Y	-0-					-0-
10	T. A.		216	-0-	216	216	4	1	212	3	Y	-0-					-0-
11	T. A.		216	-0-	216	432	5	1	211	3	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS 1629 WELL #: 3 RRCID -> 122303 COMPL. DATE 09/28/1986 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7668 - 8554

06	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	26	1	1098	3	Y	6	2	1			6
							7	9									
07	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	29	1	1055	3	Y	4					10
							4	9									
08	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	28	1	1113	3	Y	4	7	1			7
							4	9									
09	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	25	1	1085	3	Y	5	7	1			5
							6	9									
10	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	22	1	1060	3	Y	5	5	1			5
							6	9									
11	1110	N	1083	-0-	-27	-0-	23	1	1056	3	Y	4	4	1			5
							4	9									

VAQUILLAS 1647 WELL #: 3 RRCID -> 123616 COMPL. DATE 05/30/1992 TOTAL DEPTH 9593 PERF. 8521 - 9360

06	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	256	1	2773	3	Y	29	10	1			30
							32	9									
07	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	271	1	2977	3	Y	26	38	1			18
							29	9									
08	3069	X	3031	-0-	-38	-0-	249	1	2751	3	Y	28	20	1			26
							31	9									
09	2970	X	1928	-0-	-1042	-0-	158	1	1747	3	Y	21	20	1			27
							23	9									
10	1689	X	1689	-0-	-0-	-0-	132	1	1531	3	Y	24	35	1			16
							26	9									
11	3180	X	2257	-0-	-923	-0-	186	1	2047	3	Y	22	17	1			21
							24	9									

VAQUILLAS 1629 WELL #: 4 RRCID -> 123636 COMPL. DATE 02/27/1987 TOTAL DEPTH 9371 PERF. 8932 - 9154

06	387	N	387	-0-	-0-	-0-	9	1	372	3	Y	5	29	1			8
							6	9									
07	363	N	363	-0-	-0-	-0-	10	1	349	3	Y	4					12
							4	9									
08	389	N	389	-0-	-0-	-0-	9	1	376	3	Y	4	8	1			8
							4	9									
09	354	N	354	-0-	-0-	-0-	8	1	342	3	Y	4	7	1			5
							4	9									
10	352	N	352	-0-	-0-	-0-	7	1	339	3	Y	5	5	1			5
							6	9									
11	390	N	347	-0-	-43	-0-	7	1	336	3	Y	4	4	1			5
							4	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO) //CONT.// 93215 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
KEIDEL-TEJONES 1664 WELL #: 2 RRCID -> 124572 COMPL. DATE 06/10/1987 TOTAL DEPTH 9871 PERF. 9322 - 9845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5018	X	5018	-0-	-0-	-0-	423	1 3 9	4592	3	Y	3					3
07	4988	X	4988	-0-	-0-	-0-	415	1 3 9	4570	3	Y	3	4	1			2
08	5146	X	4619	-0-	-527	-0-	384	1 3 9	4232	3	Y	3	2	1			3
09	4980	X	4820	-0-	-160	-0-	400	1 2 9	4418	3	Y	2	2	1			3
10	4797	X	4797	-0-	-0-	-0-	380	1 3 9	4414	3	Y	3	4	1			2
11	5010	X	4837	-0-	-173	-0-	402	1 2 9	4433	3	Y	2	2	1			2

VAQUILLAS 1629 WELL #: 5 RRCID -> 124678 COMPL. DATE 07/09/1987 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8807 - 9040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	354	N	354	-0-	-0-	-0-	38	1 2 9	314	3	Y	2					2
07	397	N	397	-0-	-0-	-0-	42	1 3 9	352	3	Y	3	3	1			2
08	355	N	355	-0-	-0-	-0-	38	1 3 9	314	3	Y	3	2	1			3
09	364	N	364	-0-	-0-	-0-	38	1 2 9	324	3	Y	2	2	1			3
10	763	N	763	-0-	-0-	-0-	75	1 3 9	685	3	Y	3	4	1			2
*11	535	N	535	-0-	-0-	-0-	54	1 2 9	479	3	Y	2	2	1			2

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
06	456	N	456	-0-	-0-	-0-	48	1 3 9	405	3	Y	3					3
07	316	N	316	-0-	-0-	-0-	34	1 3 9	279	3	Y	3	4	1			2
08	283	N	283	-0-	-0-	-0-	30	1 3 9	250	3	Y	3	2	1			3
09	231	N	231	-0-	-0-	-0-	24	1 2 9	205	3	Y	2	2	1			3
10	302	N	302	-0-	-0-	-0-	29	1 3 9	270	3	Y	3	4	1			2
11	270	N	222	-0-	-48	-0-	22	1 2 9	198	3	Y	2	2	1			2

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	200	N	200	-0-	-0-	-0-	17	1	183	3	Y	-0-					-0-
10	T. A.		40	-0-	40	40	3	1	37	3	Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	40					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS 67 WELL #: 4 RRCID -> 125464 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7520 - 8072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO) //CONT.// 93215 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	81	N	81	-0-	-0-	-0-	7	1	74	3	Y	-0-					-0-
09	97	N	97	-0-	-0-	-0-	8	1	89	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	173	N	173	-0-	-0-	-0-	14	1	159	3	Y	-0-					-0-

KEIDEL-TEJONES "1664" WELL #: 6 RRCID -> 131281 COMPL. DATE 06/08/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8334 - 8854

06	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	189	1	2050	3	Y	-0-	8	1			2
07	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	153	1	1681	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
08	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	166	1	1834	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	94	1	1034	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	859	N	859	-0-	-0-	-0-	68	1	790	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	570	N	556	-0-	-14	-0-	46	1	509	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

VAQUILLAS 1627 WELL #: 3 RRCID -> 133785 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7484 - 9037

06	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	35	1	1441	3	Y	5	22	1			7
							6	9									
07	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	38	1	1396	3	Y	4					11
							4	9									
08	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	42	1	1702	3	Y	5	8	1			8
							6	9									
09	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	39	1	1693	3	Y	4	7	1			5
							4	9									
10	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	35	1	1652	3	Y	5	5	1			5
							6	9									
*11	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	34	1	1559	3	Y	4	4	1			5
							4	9									

VAQUILLAS 1631A WELL #: 2 RRCID -> 133824 COMPL. DATE 04/06/1992 TOTAL DEPTH 9142 PERF. 8359 - 8413

06	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	119	1	990	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
07	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	125	1	1039	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
08	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	118	1	983	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
09	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	113	1	965	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
10	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	104	1	958	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
11	1080	N	975	-0-	-105	-0-	99	1	875	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO) //CONT.// 93215 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
VAQUILLAS 1646B WELL #: 5 RRCID -> 138516 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8416 - 9203

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	427	1 6 9	3541	3	Y	5	2	1			5
07	4390	X	4390	-0-	-0-	-0-	472	1 6 9	3912	3	Y	5	7	1			3
08	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	462	1 6 9	3858	3	Y	5	3	1			5
09	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-	459	1 4 9	3929	3	Y	4	4	1			5
10	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	413	1 4 9	3803	3	Y	4	6	1			3
*11	4523	X	4523	-0-	-0-	-0-	461	1 4 9	4058	3	Y	4	3	1			4

VAQUILLAS 1646 WELL #: 8 RRCID -> 139209 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8232 - 8478

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	707	N	707	-0-	-0-	-0-	76	1 3 9	628	3	Y	3					3
07	557	N	557	-0-	-0-	-0-	60	1 3 9	494	3	Y	3	4	1			2
08	608	N	608	-0-	-0-	-0-	65	1 3 9	540	3	Y	3	2	1			3
09	395	N	395	-0-	-0-	-0-	41	1 2 9	352	3	Y	2	2	1			3
10	611	N	611	-0-	-0-	-0-	60	1 3 9	548	3	Y	3	4	1			2
11	600	N	578	-0-	-22	-0-	59	1 2 9	517	3	Y	2	2	1			2

VAQUILLAS 1647 WELL #: 4 RRCID -> 139460 COMPL. DATE 08/13/1991 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8418 - 9437

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	567	N	567	-0-	-0-	-0-	48	1 3 9	516	3	Y	3					3
07	628	N	628	-0-	-0-	-0-	52	1 3 9	573	3	Y	3	4	1			2
08	590	N	590	-0-	-0-	-0-	49	1 2 9	539	3	Y	2	2	1			2
09	615	N	615	-0-	-0-	-0-	51	1 3 9	561	3	Y	3	2	1			3
10	644	N	644	-0-	-0-	-0-	51	1 3 9	590	3	Y	3	4	1			2
*11	659	N	659	-0-	-0-	-0-	55	1 2 9	602	3	Y	2	2	1			2

VAGUILLAS 1646 WELL #: 9 RRCID -> 139709 COMPL. DATE 03/17/1995 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8244 - 8480

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	235	1 3 9	1981	3	Y	3					3
07	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	170	1 3 9	1406	3	Y	3	4	1			2
08	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	125	1 3 9	1045	3	Y	3	2	1			3
09	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	125	1 2 9	1068	3	Y	2	2	1			3
10	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	118	1 3 9	1088	3	Y	3	4	1			2
11	1140	N	1104	-0-	-36	-0-	112	1 2 9	990	3	Y	2	2	1			2

VAQUILLAS RANCH (LOBO) //CONT.// 93215 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
VAQUILLAS RANCH CO., LTD. 1647 WELL #: 1 RRCID -> 141299 COMPL. DATE 04/13/1992 TOTAL DEPTH 9644 PERF. 8638 - 8754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS 135A WELL #: 2 RRCID -> 142456 COMPL. DATE 07/21/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8416 - 8452

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	8	1	86	3	Y	-0-					-0-
09	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	3	Y	-0-					-0-
10	692	N	692	-0-	-0-	-0-	55	1	637	3	Y	-0-					-0-
11	90	N	45	-0-	-45	-0-	4	1	41	3	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS 1172 WELL #: 1 RRCID -> 146098 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8370 - 8416

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEIDEL-TEJONES 1664 WELL #: 7 RRCID -> 151724 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8357 - 9458

06	245	N	245	-0-	-0-	-0-	20	1	222	3	Y	3					3
							3	9									
07	239	N	239	-0-	-0-	-0-	20	1	216	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
08	216	N	216	-0-	-0-	-0-	18	1	195	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
09	184	N	184	-0-	-0-	-0-	15	1	167	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
10	189	N	189	-0-	-0-	-0-	15	1	171	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
*11	215	N	215	-0-	-0-	-0-	18	1	195	3	Y	2	2	1			2
							2	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO) //CONT.// 93215 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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
06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	5	1	204	3	Y	6	2	1			6
							7	9									
07	137	N	137	-0-	-0-	-0-	4	1	129	3	Y	4					10
							4	9									
08	257	N	257	-0-	-0-	-0-	6	1	248	3	Y	3	6	1			7
							3	9									
09	232	N	232	-0-	-0-	-0-	5	1	223	3	Y	4	7	1			4
							4	9									
10	390	N	390	-0-	-0-	-0-	8	1	375	3	Y	6	5	1			5
							7	9									
11	240	N	195	-0-	-45	-0-	4	1	188	3	Y	3	4	1			4
							3	9									

KEIDEL-TEJONES 1664 WELL #: 8 RRCID -> 157006 COMPL. DATE 02/04/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9252 - 9470

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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3						N	NO RPT					-0-
11	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

06	522	N	522	-0-	-0-	-0-	519	3	3	9	Y	3					3
07	610	N	610	-0-	-0-	-0-	607	3	3	9	Y	3	4	1			2
08	616	N	616	-0-	-0-	-0-	613	3	3	9	Y	3	2	1			3
09	702	N	702	-0-	-0-	-0-	700	3	2	9	Y	2	2	1			3
10	904	N	904	-0-	-0-	-0-	901	3	3	9	Y	3	4	1			2
*11	799	N	799	-0-	-0-	-0-	797	3	2	9	Y	2	2	1			2

VAQUILLAS RANCH 135 A WELL #: 4 RRCID -> 158588 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8310 - 8330

06	323	N	323	-0-	-0-	-0-	27	1	292	3	Y	4	5	1			5
							4	9									
07	427	N	427	-0-	-0-	-0-	35	1	386	3	Y	5	7	1			3
							6	9									
08	430	N	430	-0-	-0-	-0-	35	1	391	3	Y	4	3	1			4
							4	9									
09	273	N	273	-0-	-0-	-0-	22	1	247	3	Y	4	3	1			5
							4	9									
10	168	N	168	-0-	-0-	-0-	13	1	152	3	Y	3	6	1			2
							3	9									
11	420	N	142	-0-	-278	-0-	11	1	127	3	Y	4	3	1			3
							4	9									

KEIDEL-TEJONES 1664 WELL #: 9 RRCID -> 159621 COMPL. DATE 08/10/1996 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9196 - 9422

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO) //CONT.// 93215 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
VAQUILLAS RANCH 1631A WELL #: 7 RRCID -> 159951 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9908 - 10215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH 1631A WELL #: 8 RRCID -> 160974 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10937 PERF.10135 - 10286

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS 136 "A" WELL #: 5 RRCID -> 172677 COMPL. DATE 03/28/1999 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8015 - 8677

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH 136A WELL #: 4 RRCID -> 172960 COMPL. DATE 03/18/1999 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8830 - 9720

06	891	N	891	-0-	-0-	-0-	61	1	661	3	Y	154	139	1			173
							169	9									
07	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	102	1	1126	3	Y	144	218	1			99
							158	9									
08	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	118	1	1298	3	Y	151	108	1			142
							166	9									
09	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	96	1	1058	3	Y	122	109	1			155
							134	9									
10	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	133	1	1546	3	Y	128	196	1			87
							141	9									
*11	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	114	1	1261	3	Y	121	94	1			114
							133	9									

VAQUILLAS RANCH 1627 A WELL #: 6 RRCID -> 176265 COMPL. DATE 03/06/2014 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7477 - 8097

06	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	26	1	1071	3	Y	35	15	1			37
							39	9									
07	662	N	662	-0-	-0-	-0-	17	1	621	3	Y	22					59
							24	9									
08	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	50	1	1998	3	Y	20	40	1			39
							22	9									
09	3000	N	3519	-0-	519	519	78	1	3412	3	Y	26	37	1			28
							29	9									
10	3100	N	6271	-0-	3171	3690	128	1	6107	3	Y	33	30	1			31
							36	9									
*11	3000	N	5493	-0-	2493	6183	117	1	5345	3	Y	28	28	1			31
							31	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO) //CONT.// 93215 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
VAQUILLAS RANCH 136A WELL #: 7 RRCID -> 178049 COMPL. DATE 06/09/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8138 - 8148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	589	N	589	-0-	-0-	-0-	48	1	518	3	N	21	18	1			23
							23	9									
07	814	N	814	-0-	-0-	-0-	65	1	717	3	N	29	32	1			20
							32	9									
08	617	N	617	-0-	-0-	-0-	49	1	542	3	N	24	21	1			23
							26	9									
09	802	N	802	-0-	-0-	-0-	64	1	710	3	N	25	18	1			30
							28	9									
10	806	N	608	-0-	-198	-0-	46	1	534	3	N	25	38	1			17
							28	9									
*11	702	N	702	-0-	-0-	-0-	56	1	618	3	N	25	19	1			23
							28	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. (I) GAS 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	4380	X	4218	-0-	-162	-0-	99	1	4112	3	Y	6	2	1			6
							7	9									
07	4030	X	4027	-0-	-3	-0-	107	1	3916	3	Y	4					10
							4	9									
08	4402	X	4140	-0-	-262	-0-	100	1	4036	3	Y	4	7	1			7
							4	9									
09	4260	X	4243	-0-	-17	-0-	95	1	4142	3	Y	5	7	1			5
							6	9									
10	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	79	1	3742	3	Y	5	5	1			5
							6	9									
11	4230	X	3981	-0-	-249	-0-	85	1	3892	3	Y	4	4	1			5
							4	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. (I) GAS 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	467	N	467	-0-	-0-	-0-	49	1	415	3	Y	3					3
							3	9									
07	127	N	127	-0-	-0-	-0-	14	1	112	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
08	29	N	29	-0-	-0-	-0-	3	1	26	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	57	N	57	-0-	-0-	-0-	6	1	50	3	Y	1					1
							1	9									
10	52	N	52	-0-	-0-	-0-	5	1	46	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

VAQUILLAS 135 WELL #: 3 RRCID -> 196735 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8112 - 8808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	29	N	29	-0-	-0-	-0-	3	1	26	3	Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	26	N	26	-0-	-0-	-0-	3	1	22	3	Y	1					1
							1	9									
09	74	N	74	-0-	-0-	-0-	7	1	61	3	Y	5	1	1			5
							6	9									
10	235	N	235	-0-	-0-	-0-	23	1	208	3	Y	4	6	1			3
							4	9									
*11	145	N	145	-0-	-0-	-0-	14	1	127	3	Y	4	3	1			4
							4	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO) //CONT.// 93215 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
VAQUILLAS RANCH "1" WELL #: 1 RRCID -> 221696 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8061 - 9225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	98	1	1057	3	Y	3					3
							3	9									
07	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	102	1	1120	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
08	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	89	1	981	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
09	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	94	1	1034	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
10	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	86	1	1004	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
11	1050	N	1048	-0-	-2	-0-	87	1	959	3	Y	2	2	1			2
							2	9									

VAQUILLAS RANCH "1" WELL #: 2 RRCID -> 222162 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 8276 - 9126

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	587	N	587	-0-	-0-	-0-	48	1	533	3	Y	5					5
							6	9									
09	487	N	487	-0-	-0-	-0-	39	1	436	3	Y	11	4	1			12
							12	9									
10	226	N	226	-0-	-0-	-0-	17	1	199	3	Y	9	15	1			6
							10	9									
11	570	N	169	-0-	-401	-0-	13	1	145	3	Y	10	7	1			9
							11	9									

VAQUILLAS RANCH "1" WELL #: 3 RRCID -> 223019 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 9407 PERF. 8812 - 8847

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
10	T. A.		9	-0-	9	9	9	3			Y	-0-					-0-
11	T. A.		13	-0-	13	22	13	3			Y	-0-					-0-

MOHICAN OPERATING, L.L.C. 573707
BRISCOE N WELL #: 3 RRCID -> 190558 COMPL. DATE 12/08/1998 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8506 - 9133

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BXP OPERATING, LLC 042191
VILLARREAL WELL #: 2 RRCID -> 214092 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 12672 - 12718

06	2991	N	2991	-0-	-0-	-0-	2991	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3172	-0-	72	72	3172	2			N	-0-					-0-
08	2023	N	1951	-0-	-72	-0-	1951	2			N	-0-					-0-
09	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			N	-0-					-0-
10	2945	X	2063	-0-	-882	-0-	2063	2			N	-0-					-0-
11	2850	X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BXP OPERATING, LLC //CONT.// 042191
VILLAREAL WELL #: 4 RRCID -> 220129 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 13010 PERF.12658 - 12796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	137 8	1 9	1490	3	Y	7	6	1			8
07	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	147 8	1 9	1613	3	Y	7	10	1			5
08	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	127 8	1 9	1406	3	Y	7	5	1			7
09	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	110 20	1 9	1214	3	Y	18	5	1			20
10	1767	N	1686	-0-	-81	-0-	132 23	1 9	1531	3	Y	21	27	1			14
11	1500	N	1217	-0-	-283	-0-	99 21	1 9	1097	3	Y	19	15	1			18

VAQUILLAS 2059 WELL #: 1 RRCID -> 140516 COMPL. DATE 01/15/1992 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8226 - 9157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
VAQUILLAS RANCH "2" WELL #: 1 RRCID -> 222261 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8793 - 9226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	116	N	116	-0-	-0-	-0-	3 1	1 9	112	3	Y	1					1
10	57	N	57	-0-	-0-	-0-	1	1	56	3	Y	-0-	1	1			-0-
*11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH "2" WELL #: 2 RRCID -> 222685 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8818 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	625	N	625	-0-	-0-	-0-	15 1	1 9	609	3	Y	1	1	1			1
07	603	N	603	-0-	-0-	-0-	16	1	587	3	Y	-0-					1
08	623	N	623	-0-	-0-	-0-	15 1	1 9	607	3	Y	1	1	1			1
09	614	N	614	-0-	-0-	-0-	14 4	1 9	596	3	Y	4	1	1			4
10	624	N	624	-0-	-0-	-0-	13 7	1 9	604	3	Y	6	5	1			5
11	600	N	572	-0-	-28	-0-	12 4	1 9	556	3	Y	4	4	1			5

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
06	413	N	413	-0-	-0-	-0-	10	1	403	3	Y	-0-					-0-
07	310	N	310	-0-	-0-	-0-	8	1	302	3	Y	-0-					-0-
08	316	N	316	-0-	-0-	-0-	8	1	308	3	Y	-0-					-0-
09	187	N	187	-0-	-0-	-0-	4	1	183	3	Y	-0-					-0-
10	462	N	462	-0-	-0-	-0-	10	1	452	3	Y	-0-					-0-
*11	420	N	420	-0-	-0-	-0-	9	1	411	3	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH "2" WELL #: 3 RRCID -> 223040 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9204 - 9222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		32	-0-	32	32	1 1	1 9	30	3	Y	1					1
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	32					Y	-0-	1	1			-0-

VAQUILLAS RANCH "2" WELL #: 4 RRCID -> 223082 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 8142 - 9348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		233	-0-	233	233	4 42	1 9	187	3	Y	38	3	1			35
11	T. A.		239	-0-	239	472	4 47	1 9	188	3	Y	43	32	1			46

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
VAQUILLAS RANCH STATE GAS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 084694 COMPL. DATE 08/16/1979 TOTAL DEPTH 10720 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2430	X	2430	-0-	-0-	-0-	155	1	2251	2	Y	22	20	0			7
							24	9									
07	2905	N	2905	-0-	-0-	-0-	177	1	2709	2	Y	17	16	0			8
							19	9									
08	3094	N	3094	-0-	-0-	-0-	198	1	2876	2	Y	18	14	0			12
							20	9									
*09	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	172	1	2427	2	Y	22	25	1			9
							24	9									
10	3023	N	3023	-0-	-0-	-0-	166	1	2857	2	Y	-0-	9	0			-0-
11	2550	N	NO RPT	-0-	-2550	-0-					Y	NO RPT					-0-

LUNDELL WELL #: 3 RRCID -> 086127 COMPL. DATE 12/01/1979 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9370 - 9374

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LUNDELL WELL #: 15 RRCID -> 086391 COMPL. DATE 01/09/1980 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8976 - 9791

06	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2261	2			Y	-0-					-0-
07	2879	N	2879	-0-	-0-	-0-	2879	2			Y	-0-					-0-
08	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	2			Y	-0-					-0-
*09	1200	N	743	-0-	-457	-0-	743	2			Y	-0-					-0-
10	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2			Y	-0-					-0-
11	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARSHALL, S.G. WELL #: 1 RRCID -> 088571 COMPL. DATE 03/30/1980 TOTAL DEPTH 12037 PERF.11637 - 11756

06	2310	N	2298	-0-	-12	-0-	2298	2			N	-0-					-0-
07	2387	N	1414	-0-	-973	-0-	1414	2			N	-0-					-0-
08	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			N	-0-					-0-
09	2310	N	1629	-0-	-681	-0-	1629	2			N	-0-					-0-
10	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	2539	2			N	-0-					-0-
11	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 3 RRCID -> 089711 COMPL. DATE 07/15/1980 TOTAL DEPTH 10146 PERF. 9672 - 9793

06	3000	N	3841	-0-	841	8364	161	1	3680	2	Y	-0-					-0-
07	10350	X	1986	-0-	-8364	-0-	84	1	1902	2	Y	-0-					-0-
08	1550	X	326	-0-	-1224	-0-	15	1	311	2	Y	-0-					-0-
*09	1500	X	262	-0-	-1238	-0-	12	1	250	2	Y	-0-					-0-
10	1550	X	319	-0-	-1231	-0-	14	1	294	2	Y	10	8	0			2
							11	9									
11	1500	X	NO RPT	-0-	-1500	-0-					Y	NO RPT					2

VAQUILLAS RANCH CO., LTD. WELL #: 3 RRCID -> 090016 COMPL. DATE 09/08/1980 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9230 - 9270

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
06	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	101	1	1466	2	Y	22	20	0			7
							24	9									
07	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	115	1	1756	2	Y	23	19	0			11
							25	9									
08	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	124	1	1806	2	Y	17	16	0			12
							19	9									
*09	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	109	1	1532	2	Y	22	25	1			9
							24	9									
10	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	99	1	1700	2	Y	-0-	9	0			-0-
11	1620	N	NO RPT	-0-	-1620	-0-					Y	NO RPT					-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
06	4696	X	4696	-0-	-0-	-0-	196	1	4500	2	Y	-0-					-0-
07	4787	X	4787	-0-	-0-	-0-	202	1	4585	2	Y	-0-					-0-
08	4805	X	4446	-0-	-359	-0-	202	1	4244	2	Y	-0-					-0-
*09	4710	X	3596	-0-	-1114	-0-	160	1	3436	2	Y	-0-					-0-
10	4867	X	4061	-0-	-806	-0-	179	1	3847	2	Y	32	25	0			7
							35	9									
11	4710	X	NO RPT	-0-	-4710	-0-					Y	NO RPT					7

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
06	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	88	1	1278	2	Y	51	42	0			15
							56	9									
07	620	N	368	-0-	-252	-0-	22	1	334	2	Y	11	21	0			5
							12	9									
08	620	N	311	-0-	-309	-0-	19	1	282	2	Y	9	8	0			6
							10	9									
*09	600	N	295	-0-	-305	-0-	18	1	260	2	Y	15	15	1			6
							17	9									
10	372	N	334	-0-	-38	-0-	18	1	316	2	Y	-0-	6	0			-0-
11	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					-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
06	2190	N	1926	-0-	-264	-0-	123	1	1779	2	Y	22	23	0			7
							24	9									
07	1767	N	1742	-0-	-25	-0-	106	1	1617	2	Y	17	16	0			8
							19	9									
08	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	166	1	2405	2	Y	21	15	0			14
							23	9									
*09	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	137	1	1929	2	Y	30	32	1			12
							33	9									
10	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	127	1	2196	2	Y	-0-	12	0			-0-
11	1710	N	NO RPT	-0-	-1710	-0-					Y	NO RPT					-0-

LUNDELL WELL #: 2 RRCID -> 095558 COMPL. DATE 11/27/1979 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8867 - 9045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2932	N	2932	-0-	-0-	-0-	2932	2			Y	-0-					-0-
07	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2			Y	-0-					-0-
08	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2			Y	-0-					-0-
*09	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	2			Y	-0-					-0-
10	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	2			Y	-0-					-0-
11	1440	N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
06	900	N	308	-0-	-592	-0-	308	2			Y	-0-					-0-
07	558	N	351	-0-	-207	-0-	351	2			Y	-0-					-0-
08	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			Y	-0-					-0-
*09	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			Y	-0-					-0-
10	341	N	313	-0-	-28	-0-	313	2			Y	-0-					-0-
11	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH-A1 WELL #: 11 RRCID -> 096762 COMPL. DATE 12/29/1988 TOTAL DEPTH 10844 PERF. 9904 - 9926

06	930	N	702	-0-	-228	-0-	29	1	673	2	Y	-0-					-0-
07	777	N	777	-0-	-0-	-0-	33	1	744	2	Y	-0-					-0-
08	775	N	762	-0-	-13	-0-	35	1	727	2	Y	-0-					-0-
*09	929	N	929	-0-	-0-	-0-	41	1	888	2	Y	-0-					-0-
10	951	N	951	-0-	-0-	-0-	41	1	888	2	Y	20	16	0			4
							22	9									
11	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					Y	NO RPT					4

VAQUILLAS RANCH CO., LTD. WELL #: 12 RRCID -> 097083 COMPL. DATE 08/07/1981 TOTAL DEPTH 10003 PERF. 9791 - 9807

06	180	N	174	-0-	-6	-0-	9	1	133	2	Y	29	25	0			9
							32	9									
07	174	N	174	-0-	-0-	-0-	9	1	140	2	Y	23	21	0			11
							25	9									
08	173	N	173	-0-	-0-	-0-	10	1	144	2	Y	17	16	0			12
							19	9									
*09	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			Y	-0-					12
10	164	N	164	-0-	-0-	-0-	9	1	155	2	Y	-0-	12	0			-0-
11	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD. WELL #: 14 RRCID -> 098967 COMPL. DATE 02/01/1982 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9564 - 9588

06	668	X	668	-0-	-0-	-0-	43	1	617	2	Y	7	7	0			2
							8	9									
07	2573	X	2353	-0-	-220	-0-	143	1	2191	2	Y	17	11	0			8
							19	9									
08	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	292	1	4235	2	Y	25	16	0			17
							28	9									
*09	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	239	1	3356	2	Y	37	40	1			14
							41	9									
*10	3100	N	3316	-0-	216	216	182	1	3134	2	Y	-0-	14	0			-0-
11	2490	X	NO RPT	-0-	-2490	-0-					Y	NO RPT					-0-

YATES WELL #: 2 RRCID -> 101365 COMPL. DATE 07/09/2013 TOTAL DEPTH 12021 PERF.10488 - 10530

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARR WELL #: 8 RRCID -> 101374 COMPL. DATE 06/07/1982 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 8507 - 8678

06	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	3682	2	19	9	N	17					37
07	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	3707	2	28	9	N	25					62
08	1260	X	1260	-0-	-0-	-0-	1243	2	17	9	N	15					77
09	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	3542	2	18	9	N	16	79	1			14
10	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	3431	2	11	9	N	10					24
11	570	X	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					24

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
06	2730	N	2639	-0-	-91	-0-	2520	2	119	9	N	108	99	1			17
07	2914	N	2725	-0-	-189	-0-	2617	2	108	9	N	98	96	1			19
08	2883	N	2486	-0-	-397	-0-	2420	2	66	9	N	60	72	1			7
09	2640	N	2164	-0-	-476	-0-	2092	2	72	9	N	65	49	1			23
10	2697	N	1518	-0-	-1179	-0-	1478	2	40	9	N	36	53	1			6
11	2400	N	NO RPT	-0-	-2400	-0-					N	NO RPT					6

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
06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	2	1	48	2	Y	-0-					-0-
07	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
08	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
*09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	4	1	86	2	Y	-0-					-0-
10	92	N	92	-0-	-0-	-0-	4	1	77	2	Y	10	8	0			2
							11	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

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
06	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					55
07	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					55
08	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					55
09	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					55
10	833	N	833	-0-	-0-	-0-	830	2	3	9	N	3					58
11	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					58

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
06	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	69	1	1586	2	Y	-0-					-0-
07	1736	N	1663	-0-	-73	-0-	70	1	1593	2	Y	-0-					-0-
08	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	79	1	1652	2	Y	-0-					-0-
*09	1650	N	1590	-0-	-60	-0-	71	1	1519	2	Y	-0-					-0-
10	1674	N	1621	-0-	-53	-0-	70	1	1505	2	Y	42	33	0			9
							46	9									
11	1680	N	NO RPT	-0-	-1680	-0-					Y	NO RPT					9

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
06	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			Y	-0-					-0-
07	279	N	226	-0-	-53	-0-	226	2			Y	-0-					-0-
08	248	N	162	-0-	-86	-0-	162	2			Y	-0-					-0-
*09	390	N	150	-0-	-240	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
10	217	N	156	-0-	-61	-0-	156	2			Y	-0-					-0-
11	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	3240	X	2658	-0-	-582	-0-	110	1	2546	2	Y	2					5
							2	9									
07	3844	X	332	-0-	-3512	-0-	13	1	319	2	Y	-0-	3	0			2
08	3844	X	432	-0-	-3412	-0-	18	1	414	2	Y	-0-	2	0			-0-
*09	3540	X	423	-0-	-3117	-0-	18	1	405	2	Y	-0-					-0-
10	3658	X	323	-0-	-3335	-0-	14	1	309	2	Y	-0-					-0-
11	2670	X	NO RPT	-0-	-2670	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LUNDELL WELL #: 20 RRCID -> 104938 COMPL. DATE 02/09/1983 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8866 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH-A1 WELL #: 33 RRCID -> 107100 COMPL. DATE 08/23/1983 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9659 - 9764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	131	1	3004	2	Y	-0-					-0-
07	3317	X	3019	-0-	-298	-0-	128	1	2891	2	Y	-0-					-0-
08	3317	X	3043	-0-	-274	-0-	139	1	2904	2	Y	-0-					-0-
*09	3210	X	341	-0-	-2869	-0-	15	1	326	2	Y	-0-					-0-
10	3255	X	3071	-0-	-184	-0-	135	1	2901	2	Y	32	25	0			7
							35	9									
11	3150	X	NO RPT	-0-	-3150	-0-					Y	NO RPT					7

VAQUILLAS RANCH -A- WELL #: 36 RRCID -> 107704 COMPL. DATE 10/04/1983 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 10338 - 10516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2400	N	2301	-0-	-99	-0-	95	1	2203	2	Y	3					6
							3	9									
07	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	93	1	2293	2	Y	1	4	0			3
							1	9									
08	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	101	1	2338	2	Y	4	3	0			4
							4	9									
*09	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	99	1	2231	2	Y	-0-					4
10	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	106	1	2361	2	Y	-0-	4	0			-0-
11	2040	N	NO RPT	-0-	-2040	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH-A1 WELL #: 35 RRCID -> 108271 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9442 - 9734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12450	X	12286	-0-	-164	-0-	855	1	11431	2	Y	-0-					-0-
07	12803	X	12322	-0-	-481	-0-	862	1	11460	2	Y	-0-					-0-
08	12803	X	11183	-0-	-1620	-0-	856	1	10327	2	Y	-0-					-0-
*09	12300	X	11425	-0-	-875	-0-	835	1	10590	2	Y	-0-					-0-
10	12710	X	10839	-0-	-1871	-0-	785	1	10019	2	Y	32	25	0			7
							35	9									
11	12300	X	NO RPT	-0-	-12300	-0-					Y	NO RPT					7

VAQUILLAS RANCH-A1 WELL #: 18 RRCID -> 108536 COMPL. DATE 12/13/1983 TOTAL DEPTH 11205 PERF. 9744 - 9758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH-A2 WELL #: 38 RRCID -> 108539 COMPL. DATE 12/08/1983 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9160 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
7-B CATTLE CO. WELL #: 3 RRCID -> 109783 COMPL. DATE 02/10/1984 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10883 - 11298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2			N	-0-					-0-
07	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	2			N	-0-					-0-
08	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2			N	-0-					-0-
09	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2			N	-0-					-0-
10	1736	N	1432	-0-	-304	-0-	1432	2			N	-0-					-0-
11	1470	N	NO RPT	-0-	-1470	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH CO., LTD. WELL #: 20 RRCID -> 109793 COMPL. DATE 02/22/1984 TOTAL DEPTH 10163 PERF. 9146 - 9184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6540	X	6201	-0-	-339	-0-	735	1	5442	2	Y	22	20	0			7
							24	9									
07	6479	X	5344	-0-	-1135	-0-	633	1	4699	2	Y	11	13	0			5
							12	9									
08	6913	X	4758	-0-	-2155	-0-	551	1	4197	2	Y	9	8	0			6
							10	9									
09	6690	X	6080	-0-	-610	-0-	737	1	5319	2	Y	22	19	2			9
							24	9									
10	6913	X	6368	-0-	-545	-0-	671	1	5697	2	Y	-0-	9	0			-0-
11	6210	X	NO RPT	-0-	-6210	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH CO., LTD. WELL #: 18 RRCID -> 110082 COMPL. DATE 04/05/1984 TOTAL DEPTH 10088 PERF. 9570 - 9729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	136	1	1965	2	Y	22	20	0			7
							24	9									
07	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	182	1	2781	2	Y	23	19	0			11
							25	9									
08	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	194	1	2818	2	Y	17	16	0			12
							19	9									
09	2400	X	1838	-0-	-562	-0-	121	1	1700	2	Y	15	21	2			6
							17	9									
10	2480	X	2448	-0-	-32	-0-	134	1	2314	2	Y	-0-	6	0			-0-
11	2400	X	NO RPT	-0-	-2400	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH CO. S.G.U. WELL #: 4 RRCID -> 110097 COMPL. DATE 04/20/1984 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9138 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	762	N	762	-0-	-0-	-0-	48	1	699	2	Y	14	13	0			4
							15	9									
07	992	N	982	-0-	-10	-0-	59	1	911	2	Y	11	10	0			5
							12	9									
08	1116	N	1084	-0-	-32	-0-	69	1	1000	2	Y	14	10	0			9
							15	9									
*09	750	N	554	-0-	-196	-0-	37	1	509	2	Y	7	13	1			3
							8	9									
10	992	N	938	-0-	-54	-0-	51	1	887	2	Y	-0-	3	0			-0-
11	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					Y	NO RPT					-0-

ARCO FEE WELL #: 1 RRCID -> 110515 COMPL. DATE 04/16/1988 TOTAL DEPTH 12730 PERF.11091 - 11898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LUNDELL WELL #: 10 C RRCID -> 111558 COMPL. DATE 02/07/1988 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8930 - 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
06	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			Y	-0-					-0-
07	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			Y	-0-					-0-
08	651	N	483	-0-	-168	-0-	483	2			Y	-0-					-0-
*09	510	N	470	-0-	-40	-0-	470	2			Y	-0-					-0-
10	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			Y	-0-					-0-
11	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			Y	-0-					-0-
07	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			Y	-0-					-0-
08	1085	N	731	-0-	-354	-0-	731	2			Y	-0-					-0-
*09	1050	N	933	-0-	-117	-0-	933	2			Y	-0-					-0-
10	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			Y	-0-					-0-
11	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH-A1 WELL #: 9 RRCID -> 111652 COMPL. DATE 01/16/1986 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 3900 - 4760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH CO., LTD WELL #: 24 RRCID -> 111835 COMPL. DATE 07/26/1984 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9126 - 9168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	22	N	22	-0-	-0-	-0-	1 8	1 9	13	2	Y	7	7	0			2
07	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			Y	-0-	2	0			-0-
08	31	N	22	-0-	-9	-0-	1 4	1 9	17	2	Y	4	1	0			3
*09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					3
*10	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			Y	-0-					3
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					3

VAQUILLAS RANCH CO.,LTD WELL #: 2 RRCID -> 112154 COMPL. DATE 08/08/1984 TOTAL DEPTH 10367 PERF. 9093 - 9113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	570	N	565	-0-	-5	-0-	36 8	1 9	521	2	Y	7	7	0			2
07	603	N	603	-0-	-0-	-0-	37 7	1 9	559	2	Y	6	5	0			3
08	682	N	473	-0-	-209	-0-	30 4	1 9	439	2	Y	4	4	0			3
*09	570	N	439	-0-	-131	-0-	29 8	1 9	402	2	Y	7	7	1			3
10	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	23 804	1 9	395	2	Y	731	463	0			271
11	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT					271

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH CO., LTD WELL #: 25 RRCID -> 112276 COMPL. DATE 08/22/1984 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9206 - 9253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6510	X	5037	-0-	-1473	-0-	324	1	4698	2	Y	14	15	0			4
							15	9									
07	6789	X	5489	-0-	-1300	-0-	336	1	5141	2	Y	11	10	0			5
							12	9									
08	6789	X	5372	-0-	-1417	-0-	345	1	5017	2	Y	9	8	0			6
							10	9									
*09	6570	X	4938	-0-	-1632	-0-	327	1	4594	2	Y	15	15	1			6
							17	9									
10	6789	X	5832	-0-	-957	-0-	320	1	5512	2	Y	-0-	6	0			-0-
11	5310	X	NO RPT	-0-	-5310	-0-					Y	NO RPT					-0-

VERGARA, G. B. WELL #: 5 RRCID -> 112526 COMPL. DATE 07/25/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10474 - 10587

06	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			Y	-0-					-0-
07	465	N	435	-0-	-30	-0-	435	2			Y	-0-					-0-
08	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			Y	-0-					-0-
*09	450	N	362	-0-	-88	-0-	351	2	11	9	Y	10					10
10	434	N	373	-0-	-61	-0-	342	2	31	9	Y	28	31	0			7
11	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT					7

LUNDELL WELL #: 22 RRCID -> 113001 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9232 - 10124

06	3000	N	4425	-0-	1425	1425	4425	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	3183	-0-	83	1508	3183	2			Y	-0-					-0-
08	3100	N	3906	-0-	806	2314	3906	2			Y	-0-					-0-
*09	4897	X	2583	-0-	-2314	-0-	2583	2			Y	-0-					-0-
10	775	X	434	-0-	-341	-0-	434	2			Y	-0-					-0-
11	750	X	NO RPT	-0-	-750	-0-					Y	NO RPT					-0-

YATES WELL #: 3 RRCID -> 113159 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10819 - 11781

06	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					43
07	269	N	269	-0-	-0-	-0-	266	2	3	9	N	3					46
08	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	2			N	-0-					46
09	240	N	228	-0-	-12	-0-	228	2			N	-0-					46
10	279	N	237	-0-	-42	-0-	237	2			N	-0-					46
11	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					46

VERGARA, G. B. WELL #: 6 RRCID -> 113194 COMPL. DATE 10/13/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9402 - 9512

06	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
07	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
*09	60	N	38	-0-	-22	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARRS-MCLEAN "C" WELL #: 2 RRCID -> 113408 COMPL. DATE 09/04/1984 TOTAL DEPTH 12440 PERF.11080 - 11900

06	2416	X	2416	-0-	-0-	-0-	2416	2			N	-0-					39
07	1674	X	1389	-0-	-285	-0-	1386	2	3	9	N	3					42
08	1674	X	488	-0-	-1186	-0-	488	2			N	-0-					42
09	1620	X	463	-0-	-1157	-0-	463	2			N	-0-					42
10	1674	X	416	-0-	-1258	-0-	412	2	4	9	N	4					46
11	1620	X	NO RPT	-0-	-1620	-0-					N	NO RPT					46

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
06	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	162	1	2344	2	Y	22	20	0			7
							24	9									
07	2635	N	2569	-0-	-66	-0-	156	1	2394	2	Y	17	16	0			8
							19	9									
08	2635	N	2535	-0-	-100	-0-	162	1	2359	2	Y	13	12	0			9
							14	9									
*09	2520	N	1005	-0-	-1515	-0-	66	1	931	2	Y	7	13	1			3
							8	9									
10	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	144	1	2488	2	Y	-0-	3	0			-0-
11	2460	N	NO RPT	-0-	-2460	-0-					Y	NO RPT					-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
06	5430	X	5418	-0-	-12	-0-	5418	2			Y	-0-					-0-
07	6045	X	5396	-0-	-649	-0-	5396	2			Y	-0-					-0-
08	6045	X	5987	-0-	-58	-0-	5987	2			Y	-0-					-0-
*09	5850	X	3573	-0-	-2277	-0-	3573	2			Y	-0-					-0-
10	5704	X	2081	-0-	-3623	-0-	2081	2			Y	-0-					-0-
11	5790	X	NO RPT	-0-	-5790	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	1500	N	994	-0-	-506	-0-	994	2			Y	-0-					-0-
07	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2			Y	-0-					-0-
08	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	2			Y	-0-					-0-
*09	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	2			Y	-0-					-0-
10	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	2			Y	-0-					-0-
11	1560	N	NO RPT	-0-	-1560	-0-					Y	NO RPT					-0-

VERGARA, G. B. WELL #: 7 RRCID -> 114491 COMPL. DATE 12/20/1984 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10366 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2250	N	1918	-0-	-332	-0-	1918	2			Y	-0-					-0-
07	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2350	2			Y	-0-					-0-
08	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	2482	2			Y	-0-					-0-
*09	1920	N	1401	-0-	-519	-0-	1388	2	13	9	Y	12					12
*10	2232	N	973	-0-	-1259	-0-	943	2	30	9	Y	27	33	0			6
11	2160	N	NO RPT	-0-	-2160	-0-					Y	NO RPT					6

HIRSCH WELL #: 1 RRCID -> 114845 COMPL. DATE 12/22/1987 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10500 - 11792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					29
07	1023	N	939	-0-	-84	-0-	939	2			N	-0-					29
08	992	N	945	-0-	-47	-0-	945	2			N	-0-					29
09	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-					29
10	993	N	993	-0-	-0-	-0-	987	2	6	9	N	5					34
11	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					34

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
JURASCHEK WELL #: 1 RRCID -> 114846 COMPL. DATE 01/24/1985 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11070 - 11414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4497	X	4497	-0-	-0-	-0-	4497	2			N	-0-					18
07	1514	X	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2			N	-0-					18
08	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	3261	2	3	9	N	3					21
09	2400	X	2400	-0-	-0-	-0-	2398	2	2	9	N	2					23
10	584	X	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					23
11	510	X	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					23

LUNDELL WELL #: 27 RRCID -> 116145 COMPL. DATE 04/09/1985 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8956 - 9408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5094	X	5094	-0-	-0-	-0-	5094	2			Y	-0-					-0-
07	5735	X	5206	-0-	-529	-0-	5206	2			Y	-0-					-0-
08	5735	X	4880	-0-	-855	-0-	4880	2			Y	-0-					-0-
*09	5550	X	4391	-0-	-1159	-0-	4219	2	172	9	Y	156	101	1			55
10	5456	X	4450	-0-	-1006	-0-	4312	2	138	9	Y	125	158	1			22
11	5100	X	NO RPT	-0-	-5100	-0-					Y	NO RPT					22

VAQUILLAS RANCH "A" WELL #: 14 RRCID -> 116187 COMPL. DATE 04/05/1985 TOTAL DEPTH 11285 PERF. 9957 - 10612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUNDELL WELL #: 36 RRCID -> 116868 COMPL. DATE 05/31/1985 TOTAL DEPTH 10804 PERF.10440 - 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
06	2730	X	2267	-0-	-463	-0-	2267	2			Y	-0-					-0-
07	2951	N	2951	-0-	-0-	-0-	2951	2			Y	-0-					-0-
08	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	2590	2			Y	-0-					-0-
*09	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2334	2			Y	-0-					-0-
10	2666	N	1875	-0-	-791	-0-	1875	2			Y	-0-					-0-
11	2520	N	NO RPT	-0-	-2520	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
06	3750	X	2937	-0-	-813	-0-	2817	2	120	9	Y	109	100	1			17
07	3844	X	3792	-0-	-52	-0-	3654	2	138	9	Y	125	118	1			24
08	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	3602	2	89	9	Y	81	96	1			9
*09	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	3369	2			Y	-0-	9	1			-0-
10	3751	X	3673	-0-	-78	-0-	3673	2			Y	-0-					-0-
11	3660	X	NO RPT	-0-	-3660	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	26	2	Y	8	4	0			6
							9	9									
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	23	2	Y	7	8	0			5
							8	9									
08	31	N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	2	Y	-0-	4	0			1
*09	30	N	7	-0-	-23	-0-	1	1	6	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	4476	X	4476	-0-	-0-	-0-	4476	2			N	-0-					40
07	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	4611	2			N	-0-					40
08	4539	X	4539	-0-	-0-	-0-	4539	2			N	-0-					40
*09	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	4277	2			N	-0-					40
10	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	4492	2			N	-0-					40
11	2580	X	NO RPT	-0-	-2580	-0-					N	NO RPT					40

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

7-B CATTLE CO. WELL #: 4 RRCID -> 117429 COMPL. DATE 07/09/1985 TOTAL DEPTH 12212 PERF.11001 - 11754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	3000	N	4438	-0-	1438	1438	4438	2			N	-0-					104
07	3100	N	4552	-0-	1452	2890	4549	2	3	9	N	3					107
08	3100	N	3454	-0-	354	3244	3454	2			N	-0-					107
09	5277	X	2033	-0-	-3244	-0-	2033	2			N	-0-					107
10	2409	X	2409	-0-	-0-	-0-	2409	2			N	-0-					107
11	330	X	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					107

LUNDELL WELL #: 30 RRCID -> 117575 COMPL. DATE 07/27/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10205 - 10352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1110	X	871	-0-	-239	-0-	871	2			Y	-0-					-0-
07	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			Y	-0-					-0-
08	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			Y	-0-					-0-
*09	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			Y	-0-					-0-
10	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			Y	-0-					-0-
11	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
MARSHALL, S.G. WELL #: 2 RRCID -> 117748 COMPL. DATE 08/13/1985 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10710 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HIRSCH WELL #: 2 RRCID -> 117831 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 11290 PERF. 9763 - 10958

06	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					25
07	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					25
08	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					25
09	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					25
10	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					25
11	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					25

VAQUILLAS RANCH G WELL #: 22 RRCID -> 117915 COMPL. DATE 08/23/1985 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11063 - 11101

06	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	64	1	1476	2	Y	3					5
							3	9									
07	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	60	1	1467	2	Y	1	3	0			3
							1	9									
08	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	78	1	1814	2	Y	5	3	0			5
							6	9									
*09	1500	N	635	-0-	-865	-0-	27	1	608	2	Y	-0-					5
10	1519	N	555	-0-	-964	-0-	24	1	531	2	Y	-0-	5	0			-0-
11	1500	N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARR WELL #: 14 RRCID -> 117916 COMPL. DATE 08/24/1985 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8762 - 8928

06	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					37
07	620	N	501	-0-	-119	-0-	501	2			N	-0-					37
08	589	N	572	-0-	-17	-0-	572	2			N	-0-					37
09	600	N	550	-0-	-50	-0-	550	2			N	-0-					37
10	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					37
11	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					37

LUNDELL WELL #: 42 RRCID -> 118281 COMPL. DATE 09/11/1985 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10741 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUNDELL WELL #: 40 RRCID -> 118575 COMPL. DATE 08/28/1985 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9461 - 9764

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUNDELL WELL #: 37 RRCID -> 119197 COMPL. DATE 11/30/1985 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9363 - 10264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1890	N	1656	-0-	-234	-0-	1656	2			Y	-0-					-0-
07	1550	N	1330	-0-	-220	-0-	1330	2			Y	-0-					-0-
08	1829	N	1228	-0-	-601	-0-	1228	2			Y	-0-					-0-
*09	1650	N	1238	-0-	-412	-0-	1238	2			Y	-0-					-0-
10	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2			Y	-0-					-0-
11	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
06	3000	N	4758	-0-	1758	1758	4758	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	2993	-0-	-107	1651	2993	2			Y	-0-					-0-
08	3100	N	2582	-0-	-518	1133	2582	2			Y	-0-					-0-
*09	3279	X	2146	-0-	-1133	-0-	2146	2			Y	-0-					-0-
10	2348	X	2348	-0-	-0-	-0-	2348	2			Y	-0-					-0-
11	690	X	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT					-0-

LUNDELL WELL #: 41 RRCID -> 120097 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9400 - 10016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARR WELL #: 22 RRCID -> 120425 COMPL. DATE 02/18/1986 TOTAL DEPTH 9849 PERF. 8655 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					5
07	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	2			N	-0-					5
08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					5
09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					5
10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					5
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					5

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH CO., LTD WELL #: 35 RRCID -> 120718 COMPL. DATE 03/27/1986 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9193 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11363	X	11363	-0-	-0-	-0-	731	1	10591	2	Y	37	35	0			11
							41	9									
07	11995	X	11995	-0-	-0-	-0-	733	1	11225	2	Y	34	29	0			16
							37	9									
08	11338	X	11338	-0-	-0-	-0-	729	1	10586	2	Y	21	23	0			14
							23	9									
*09	9121	X	9121	-0-	-0-	-0-	605	1	8491	2	Y	23	28	1			9
							25	9									
10	10287	X	10287	-0-	-0-	-0-	564	1	9723	2	Y	-0-	9	0			-0-
11	6630	X	NO RPT	-0-	-6630	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARR WELL #: 18 RRCID -> 120936 COMPL. DATE 04/19/1986 TOTAL DEPTH 9892 PERF. 8701 - 9444

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARR WELL #: 24 RRCID -> 121702 COMPL. DATE 06/30/1986 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8548 - 8732

06	4721	X	4721	-0-	-0-	-0-	4703	2	18	9	N	16					52
07	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	4757	2	32	9	N	29	66	1			15
08	4524	X	4524	-0-	-0-	-0-	4514	2	10	9	N	9					24
09	4380	X	4194	-0-	-186	-0-	4184	2	10	9	N	9					33
*10	4760	X	4760	-0-	-0-	-0-	4730	2	30	9	N	27					60
11	4380	X	NO RPT	-0-	-4380	-0-					N	NO RPT					60

VAQUILLAS RANCH CO STATE WELL #: 7 RRCID -> 121781 COMPL. DATE 07/08/1986 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9182 - 9222

06	762	N	762	-0-	-0-	-0-	48	1	690	2	Y	22	20	0			7
							24	9									
07	804	N	804	-0-	-0-	-0-	48	1	737	2	Y	17	16	0			8
							19	9									
08	775	N	773	-0-	-2	-0-	49	1	710	2	Y	13	12	0			9
							14	9									
*09	750	N	701	-0-	-49	-0-	45	1	632	2	Y	22	22	1			9
							24	9									
10	775	N	763	-0-	-12	-0-	42	1	721	2	Y	-0-	9	0			-0-
11	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					Y	NO RPT					-0-

LUNDELL WELL #: 54 RRCID -> 121966 COMPL. DATE 07/25/1986 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 9195 - 9224

06	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			Y	-0-					-0-
07	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			Y	-0-					-0-
08	1209	N	1162	-0-	-47	-0-	1162	2			Y	-0-					-0-
*09	1170	N	973	-0-	-197	-0-	973	2			Y	-0-					-0-
10	1209	N	949	-0-	-260	-0-	949	2			Y	-0-					-0-
11	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARSHALL, S.G. "A" WELL #: 4 RRCID -> 122033 COMPL. DATE 08/19/1986 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10066 - 10576

06	2130	N	1959	-0-	-171	-0-	1944	2	15	9	N	14					40
07	2201	N	2069	-0-	-132	-0-	2025	2	44	9	N	40					80
08	2232	N	2106	-0-	-126	-0-	2100	2	6	9	N	5					85
09	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2066	2	52	9	N	47	106	1			26
10	2077	N	2011	-0-	-66	-0-	2011	2			N	-0-					26
11	2040	N	NO RPT	-0-	-2040	-0-					N	NO RPT					26

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
07	155	N	102	-0-	-53	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
08	93	N	51	-0-	-42	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
*09	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-					-0-
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-

LUNDELL "C" WELL #: 1 RRCID -> 122304 COMPL. DATE 09/09/1986 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8774 - 9492

06	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			Y	-0-					-0-
07	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			Y	-0-					-0-
08	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2			Y	-0-					-0-
*09	210	N	164	-0-	-46	-0-	164	2			Y	-0-					-0-
10	217	N	190	-0-	-27	-0-	190	2			Y	-0-					-0-
11	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH -B- WELL #: 13 RRCID -> 122312 COMPL. DATE 12/28/1988 TOTAL DEPTH 12114 PERF.10608 - 10631

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD. WELL #: 30 RRCID -> 123424 COMPL. DATE 01/28/1987 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9130 - 9272

06	525	N	525	-0-	-0-	-0-	32	1	469	2	Y	22	20	0			7
							24	9									
07	623	N	623	-0-	-0-	-0-	37	1	567	2	Y	17	16	0			8
							19	9									
08	648	N	648	-0-	-0-	-0-	40	1	588	2	Y	18	14	0			12
							20	9									
*09	540	N	478	-0-	-62	-0-	30	1	424	2	Y	22	25	1			9
							24	9									
10	558	N	533	-0-	-25	-0-	29	1	504	2	Y	-0-	9	0			-0-
11	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH -J- WELL #: 39 RRCID -> 123609 COMPL. DATE 02/25/1987 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10677 - 10692

06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARR WELL #: 27 RRCID -> 124200 COMPL. DATE 05/06/1987 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8599 - 8648

06	2485	X	2485	-0-	-0-	-0-	2477	2	8	9	N	7					94
07	2687	X	2687	-0-	-0-	-0-	2678	2	9	9	N	8					102
08	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	2564	2	15	9	N	14					116
09	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2304	2			N	-0-					116
10	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	2234	2	22	9	N	20					136
11	2040	N	NO RPT	-0-	-2040	-0-					N	NO RPT					136

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
CARR WELL #: 31 RRCID -> 124582 COMPL. DATE 06/26/1987 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8670 - 8738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUNDELL WELL #: 47 RRCID -> 125036 COMPL. DATE 08/09/1987 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9105 - 9129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5250	X	3242	-0-	-2008	-0-	3035	2	207	9	Y	188	179	1			29
07	5146	X	3480	-0-	-1666	-0-	3282	2	198	9	Y	180	175	1			34
08	5244	X	5244	-0-	-0-	-0-	5044	2	200	9	Y	182	195	1			21
*09	5618	X	5618	-0-	-0-	-0-	5465	2	153	9	Y	139	111	1			49
10	5851	X	5851	-0-	-0-	-0-	5726	2	125	9	Y	114	143	1			20
11	4980	X	NO RPT	-0-	-4980	-0-					Y	NO RPT					20

ARCO FEE WELL #: 3 RRCID -> 125277 COMPL. DATE 08/27/1987 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11024 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

7-B CATTLE CO. "D" WELL #: 1 RRCID -> 125583 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11230 - 12155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2100	2	56	9	N	51	86	1			25
07	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2185	2			N	-0-					25
08	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2191	2			N	-0-					25
*09	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2			N	-0-					25
10	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2			N	-0-					25
11	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					25

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
06	360	N	12	-0-	-348	-0-	1	1	11	2	Y	-0-	4	0			-0-
07	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	94	1	1050	2	Y	43	12	0			31
							47	9									
08	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	83	1	912	2	Y	25	23	0			33
							28	9									
*09	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	127	1	1471	2	Y	164	118	1			79
							180	9									
10	985	N	985	-0-	-0-	-0-	73	1	897	2	Y	14	83	0			10
							15	9									
11	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT					10

LUNDELL-205 WELL #: 1 RRCID -> 126447 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9934 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1314	2	271	9	N	246	226	1			38
07	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1376	2	252	9	N	229	223	1			44
08	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1306	2	156	9	N	142	170	1			16
09	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1225	2	186	9	N	169	125	1			60
10	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1236	2	145	9	N	132	169	1			23
11	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					23

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
CARR WELL #: 35 RRCID -> 128417 COMPL. DATE 08/06/1988 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8683 - 9044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6720	X	6173	-0-	-547	-0-	6167	2	6	9	N	5					136
07	6262	X	6255	-0-	-7	-0-	6252	2	3	9	N	3	112	1			27
08	6262	X	5890	-0-	-372	-0-	5890	2			N	-0-					27
09	6060	X	5418	-0-	-642	-0-	5418	2			N	-0-					27
10	6262	X	3462	-0-	-2800	-0-	3462	2			N	-0-					27
11	6060	X	NO RPT	-0-	-6060	-0-					N	NO RPT					27

VAQUILLAS RANCH CO LTD. WELL #: 33 RRCID -> 129861 COMPL. DATE 12/24/1988 TOTAL DEPTH 10189 PERF. 9648 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	229	1	3311	2	Y	22	20	0			7
							24	9									
07	3937	X	3712	-0-	-225	-0-	226	1	3467	2	Y	17	16	0			8
							19	9									
08	3937	X	3545	-0-	-392	-0-	227	1	3304	2	Y	13	12	0			9
							14	9									
*09	3810	X	3432	-0-	-378	-0-	227	1	3181	2	Y	22	22	1			9
							24	9									
10	3844	X	3682	-0-	-162	-0-	202	1	3480	2	Y	-0-	9	0			-0-
11	3600	X	NO RPT	-0-	-3600	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARR WELL #: 36 RRCID -> 130146 COMPL. DATE 02/28/1989 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8554 - 8686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					-0-
07	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					-0-
08	713	N	701	-0-	-12	-0-	701	2			N	-0-					-0-
09	690	N	686	-0-	-4	-0-	686	2			N	-0-					-0-
10	713	N	676	-0-	-37	-0-	676	2			N	-0-					-0-
11	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	1890	N	1840	-0-	-50	-0-	1825	2	15	9	Y	14	18	0			3
07	2015	N	1928	-0-	-87	-0-	1889	2	39	9	Y	35	27	0			11
08	1984	N	1974	-0-	-10	-0-	1954	2	20	9	Y	18	26	0			3
*09	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1867	2	43	9	Y	39	23	1			19
10	1922	N	1878	-0-	-44	-0-	1868	2	10	9	Y	9	23	0			5
11	1920	N	NO RPT	-0-	-1920	-0-					Y	NO RPT					5

VERGARA-RAYZOR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 130153 COMPL. DATE 12/25/2001 TOTAL DEPTH 10557 PERF. 9316 - 9331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LUNDELL WELL #: 52 RRCID -> 130484 COMPL. DATE 03/29/1989 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9240 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4920	X	2803	-0-	-2117	-0-	2803	2			Y	-0-					-0-
07	4709	X	4709	-0-	-0-	-0-	4709	2			Y	-0-					-0-
08	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	4700	2			Y	-0-					-0-
*09	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	3836	2			Y	-0-					-0-
10	4940	X	4940	-0-	-0-	-0-	4940	2			Y	-0-					-0-
11	3120	X	NO RPT	-0-	-3120	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH L2 WELL #: 65 RRCID -> 130632 COMPL. DATE 04/10/1989 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8740 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUNDELL WELL #: 58 RRCID -> 131282 COMPL. DATE 04/19/1989 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9411 - 9576

06	7080	X	6621	-0-	-459	-0-	6621	2			Y	-0-					-0-
07	7440	X	7085	-0-	-355	-0-	7085	2			Y	-0-					-0-
08	7440	X	7022	-0-	-418	-0-	7022	2			Y	-0-					-0-
*09	7200	X	6742	-0-	-458	-0-	6471	2	271	9	Y	246	159	1			87
10	7347	X	6957	-0-	-390	-0-	6737	2	220	9	Y	200	252	1			35
11	6870	X	NO RPT	-0-	-6870	-0-					Y	NO RPT					35

VAQUILLAS A-8 WELL #: 66 RRCID -> 131348 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8146 - 9092

06	750	N	425	-0-	-325	-0-	44	1	372	2	Y	8	8	0			6
							9	9									
07	1581	N	775	-0-	-806	-0-	63	1	704	2	Y	7	8	0			5
							8	9									
08	1333	N	438	-0-	-895	-0-	36	1	396	2	Y	5	4	0			6
							6	9									
*09	478	N	478	-0-	-0-	-0-	36	1	422	2	Y	18	16	1			8
							20	9									
*10	775	N	232	-0-	-543	-0-	16	1	201	2	Y	14	13	0			9
							15	9									
11	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					9

VAQUILLAS RANCH CO. S.G.U. WELL #: 8 RRCID -> 132088 COMPL. DATE 09/20/1989 TOTAL DEPTH 10219 PERF. 9240 - 9360

06	778	N	778	-0-	-0-	-0-	48	1	689	2	Y	37	35	0			11
							41	9									
07	3100	N	7035	-0-	3935	3935	412	1	6313	2	Y	282	160	0			133
							310	9									
08	3100	N	5903	-0-	2803	6738	368	1	5338	2	Y	179	191	0			121
							197	9									
*09	3000	N	4085	-0-	1085	7823	255	1	3582	2	Y	225	259	1			87
							248	9									
10	9173	X	1350	-0-	-7823	-0-	74	1	1276	2	Y	-0-	87	0			-0-
11	420	X	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					-0-

HIRSCH WELL #: 5 RRCID -> 132274 COMPL. DATE 10/15/1989 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 10803 - 11778

06	2934	N	2934	-0-	-0-	-0-	2845	2	89	9	N	81	84	1			18
07	2980	N	2980	-0-	-0-	-0-	2977	2	3	9	N	3					21
08	2947	N	2947	-0-	-0-	-0-	2939	2	8	9	N	7					28
09	2837	N	2837	-0-	-0-	-0-	2822	2	15	9	N	14					42
10	2914	N	2914	-0-	-0-	-0-	2906	2	8	9	N	7					49
11	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					49

VAQUILLAS RANCH A-3 WELL #: 67 U RRCID -> 132286 COMPL. DATE 07/15/1989 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8576 - 8604

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
CARR WELL #: 48 RRCID -> 132620 COMPL. DATE 11/02/1989 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8600 - 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
06	7440	X	391	-0-	-7049	-0-	391	2			N	-0-					67
07	682	X	290	-0-	-392	-0-	284	2	6	9	N	5					72
08	682	X	370	-0-	-312	-0-	356	2	14	9	N	13					85
09	660	X	251	-0-	-409	-0-	248	2	3	9	N	3					88
*10	620	X	385	-0-	-235	-0-	385	2			N	-0-					88
11	390	X	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					88

VAQUILLAS RANCH -I WELL #: 42 RRCID -> 133021 COMPL. DATE 12/06/1989 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10754 - 11134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	390	N	267	-0-	-123	-0-	11	1	254	2	Y	2					4
							2	9									
07	372	N	298	-0-	-74	-0-	12	1	285	2	Y	1	3	0			2
							1	9									
08	279	N	276	-0-	-3	-0-	11	1	262	2	Y	3	2	0			3
							3	9									
*09	278	N	278	-0-	-0-	-0-	12	1	266	2	Y	-0-					3
10	311	N	311	-0-	-0-	-0-	13	1	298	2	Y	-0-	3	0			-0-
11	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH CO., LTD WELL #: 31 RRCID -> 133182 COMPL. DATE 10/26/1989 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 9004 - 9052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	862	N	862	-0-	-0-	-0-	40	1	580	2	Y	220	164	0			65
							242	9									
07	811	N	811	-0-	-0-	-0-	48	1	731	2	Y	29	80	0			14
							32	9									
08	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	160	1	2321	2	Y	68	36	0			46
							75	9									
*09	3000	N	3060	-0-	60	60	193	1	2702	2	Y	150	138	1			58
							165	9									
10	1742	N	1682	-0-	-60	-0-	92	1	1590	2	Y	-0-	58	0			-0-
11	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	613	N	613	-0-	-0-	-0-	25	1	585	2	Y	3					6
							3	9									
07	654	N	654	-0-	-0-	-0-	26	1	627	2	Y	1	4	0			3
							1	9									
08	651	N	610	-0-	-41	-0-	25	1	581	2	Y	4	3	0			4
							4	9									
*09	600	N	550	-0-	-50	-0-	24	1	526	2	Y	-0-					4
10	651	N	591	-0-	-60	-0-	25	1	566	2	Y	-0-	4	0			-0-
11	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT					-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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
06	4500	X	4277	-0-	-223	-0-	4181	2	96	9	Y	87	18	0			109
07	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	4506	2	196	9	Y	178	187	0			100
08	4606	X	4606	-0-	-0-	-0-	4446	2	160	9	Y	145	192	0			53
*09	4290	X	3369	-0-	-921	-0-	3363	2	6	9	Y	5					58
10	4712	X	3042	-0-	-1670	-0-	3028	2	14	9	Y	13	68	0			3
11	4560	X	NO RPT	-0-	-4560	-0-					Y	NO RPT					3

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
06	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					35
07	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					35
08	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					35
09	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	2			N	-0-					35
10	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					35
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					35

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
06	6253	X	6253	-0-	-0-	-0-	400	1	5797	2	Y	51	45	0			15
							56	9									
07	6170	X	6170	-0-	-0-	-0-	376	1	5757	2	Y	34	33	0			16
							37	9									
08	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	251	1	3652	2	Y	18	22	0			12
							20	9									
*09	2910	X	2642	-0-	-268	-0-	174	1	2444	2	Y	22	25	1			9
							24	9									
10	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	248	1	4273	2	Y	-0-	9	0			-0-
11	2910	X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					Y	NO RPT					-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
06	990	N	208	-0-	-782	-0-	9	1	199	2	Y	-0-					-0-
07	930	N	220	-0-	-710	-0-	9	1	211	2	Y	-0-					-0-
08	279	N	194	-0-	-85	-0-	9	1	185	2	Y	-0-					-0-
*09	226	N	226	-0-	-0-	-0-	10	1	216	2	Y	-0-					-0-
10	276	N	276	-0-	-0-	-0-	11	1	243	2	Y	20	16	0			4
							22	9									
11	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					4

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
06	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			Y	-0-					-0-
07	1581	N	1037	-0-	-544	-0-	1037	2			Y	-0-					-0-
08	1798	N	1753	-0-	-45	-0-	1753	2			Y	-0-					-0-
*09	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2			Y	-0-					-0-
10	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1599	2	24	9	Y	22	13	1			9
11	1710	N	NO RPT	-0-	-1710	-0-					Y	NO RPT					9

ROSEBERRY, D. L. WELL #: 2 RRCID -> 135960 COMPL. DATE 10/01/1990 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9626 - 10318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6570	X	5468	-0-	-1102	-0-	5468	2			Y	-0-					-0-
07	6448	X	5275	-0-	-1173	-0-	5275	2			Y	-0-					-0-
08	6448	X	4979	-0-	-1469	-0-	4979	2			Y	-0-					-0-
*09	6120	X	6004	-0-	-116	-0-	5938	2	66	9	Y	60	49	1			11
10	6973	X	6973	-0-	-0-	-0-	6949	2	24	9	Y	22					33
11	5460	X	NO RPT	-0-	-5460	-0-					Y	NO RPT					33

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
06	4980	X	4723	-0-	-257	-0-	4723	2			Y	-0-					-0-
07	4836	X	4255	-0-	-581	-0-	4255	2			Y	-0-					-0-
08	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	4549	2			Y	-0-					-0-
*09	5013	X	5013	-0-	-0-	-0-	5013	2			Y	-0-					-0-
10	4836	X	3299	-0-	-1537	-0-	3299	2			Y	-0-					-0-
11	4680	X	NO RPT	-0-	-4680	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
06	420	N	404	-0-	-16	-0-	404	2			N	-0-					42
07	434	N	412	-0-	-22	-0-	412	2			N	-0-					42
08	434	N	433	-0-	-1	-0-	433	2			N	-0-					42
09	431	N	431	-0-	-0-	-0-	430	2	1	9	N	1					43
10	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					43
11	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					43

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
06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
07	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			Y	-0-					-0-
08	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
*09	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			Y	-0-					-0-
10	341	N	117	-0-	-224	-0-	117	2			Y	-0-					-0-
11	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					-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
06	T. A.		731	-0-	731	3319	96	1	635	2	Y	-0-					-0-
07	100	N	562	-0-	462	3781	68	1	494	2	Y	-0-					-0-
08	4330	X	549	-0-	-3781	-0-	62	1	487	2	Y	-0-					-0-
*09	725	X	725	-0-	-0-	-0-	109	1	616	2	Y	-0-					-0-
10	732	N	732	-0-	-0-	-0-	111	1	599	2	Y	20	16	0			4
							22	9									
11	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT					4

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
06	4710	X	3579	-0-	-1131	-0-	3579	2			Y	-0-					-0-
07	4695	X	4695	-0-	-0-	-0-	4695	2			Y	-0-					-0-
08	5645	X	5645	-0-	-0-	-0-	5645	2			Y	-0-					-0-
*09	4999	X	4999	-0-	-0-	-0-	4999	2			Y	-0-					-0-
10	5100	X	5100	-0-	-0-	-0-	5100	2			Y	-0-					-0-
11	3030	X	NO RPT	-0-	-3030	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	840	N	4	-0-	-836	-0-	1	1	3	2	Y	-0-					-0-
07	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
08	263	N	263	-0-	-0-	-0-	54	1	196	2	Y	12					12
							13	9									
*09	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-	12	1			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH A6 WELL #: 30 RRCID -> 136224 COMPL. DATE 10/15/1990 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10970 - 11278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2070	X	-0-	-0-	-2070	-0-					Y	-0-					3
07	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					Y	-0-	2	0			1
08	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
*09	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					Y	-0-					-0-
10	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH A-1 WELL #: 72 RRCID -> 136502 COMPL. DATE 11/18/1990 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9830 - 9864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4260	X	4256	-0-	-4	-0-	178	1	4078	2	Y	-0-					-0-
07	6164	X	6164	-0-	-0-	-0-	261	1	5903	2	Y	-0-					-0-
08	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	205	1	4289	2	Y	-0-					-0-
*09	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	192	1	4135	2	Y	-0-					-0-
10	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	192	1	4142	2	Y	31	25	0			6
							34	9									
11	3360	X	NO RPT	-0-	-3360	-0-					Y	NO RPT					6

MORGAN WELL #: 1 RRCID -> 136612 COMPL. DATE 10/15/1990 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10452 - 11070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	566	N	566	-0-	-0-	-0-	22	1	522	2	N	20					80
							22	9									
07	484	N	484	-0-	-0-	-0-	18	1	455	2	N	10					90
							11	9									
08	442	N	442	-0-	-0-	-0-	18	1	424	2	N	-0-					90
09	570	N	492	-0-	-78	-0-	21	1	471	2	N	-0-					90
10	496	N	470	-0-	-26	-0-	20	1	450	2	N	-0-					90
11	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					90

LUNDELL WELL #: 56 RRCID -> 137020 COMPL. DATE 09/26/1990 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9236 - 9928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-					-0-
07	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-					-0-
08	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			Y	-0-					-0-
*09	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
10	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			Y	-0-					-0-
11	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-0-

LUNDELL WELL #: 57 RRCID -> 137346 COMPL. DATE 12/23/1990 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 9622 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	360	N	234	-0-	-126	-0-	234	2			Y	-0-					-0-
07	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			Y	-0-					-0-
08	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			Y	-0-					-0-
*09	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			Y	-0-					-0-
10	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	2			Y	-0-					-0-
11	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					-0-

VILLARREAL "F" WELL #: 2 RRCID -> 137354 COMPL. DATE 10/12/2013 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11007 - 11330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	3034	-0-	34	361	3034	2			N	-0-					52
07	3100	N	2825	-0-	-275	86	2825	2			N	-0-					52
08	2201	X	1738	-0-	-463	-0-	1738	2			N	-0-					52
*09	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	3703	2			N	-0-					52
*10	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	3229	2			N	-0-					52
11	2130	X	NO RPT	-0-	-2130	-0-					N	NO RPT					52

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
06	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2			N	-0-					-0-
07	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			N	-0-					-0-
08	465	N	231	-0-	-234	-0-	231	2			N	-0-					-0-
09	630	N	257	-0-	-373	-0-	257	2			N	-0-					-0-
10	651	N	175	-0-	-476	-0-	175	2			N	-0-					-0-
11	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
06	2786	N	2786	-0-	-0-	-0-	2786	2			N	-0-					-0-
07	2635	N	2628	-0-	-7	-0-	2628	2			N	-0-					-0-
08	2852	N	2647	-0-	-205	-0-	2647	2			N	-0-					-0-
09	2760	N	2333	-0-	-427	-0-	2333	2			N	-0-					-0-
10	2635	N	2425	-0-	-210	-0-	2425	2			N	-0-					-0-
11	2550	N	NO RPT	-0-	-2550	-0-					N	NO RPT					-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
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	4	1	88	2	Y	10					19
							11	9									
07	121	N	121	-0-	-0-	-0-	5	1	112	2	Y	4	12	0			11
							4	9									
08	114	N	114	-0-	-0-	-0-	4	1	95	2	Y	14	12	0			13
							15	9									
*09	54	N	54	-0-	-0-	-0-	2	1	52	2	Y	-0-					13
10	31	N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	2	Y	-0-	13	0			-0-
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	11790	X	11249	-0-	-541	-0-	464	1	10782	2	Y	3					6
							3	9									
07	11625	X	11430	-0-	-195	-0-	447	1	10982	2	Y	1	4	0			3
							1	9									
08	11377	X	11119	-0-	-258	-0-	459	1	10656	2	Y	4	3	0			4
							4	9									
*09	11250	X	10779	-0-	-471	-0-	457	1	10322	2	Y	-0-					4
10	11625	X	10092	-0-	-1533	-0-	435	1	9657	2	Y	-0-	4	0			-0-
11	11250	X	NO RPT	-0-	-11250	-0-					Y	NO RPT					-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
06	440	N	440	-0-	-0-	-0-	18	1	420	2	Y	2					5
							2	9									
07	368	N	368	-0-	-0-	-0-	14	1	353	2	Y	1	3	0			3
							1	9									
08	527	N	328	-0-	-199	-0-	13	1	312	2	Y	3	3	0			3
							3	9									
*09	450	N	302	-0-	-148	-0-	13	1	289	2	Y	-0-					3
10	372	N	314	-0-	-58	-0-	14	1	300	2	Y	-0-	3	0			-0-
11	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH A11 WELL #: 79 RRCID -> 138606 COMPL. DATE 05/10/1991 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9102 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6587	X	6587	-0-	-0-	-0-	685	1	5824	2	Y	71	25	0			54
							78	9									
07	7145	X	7145	-0-	-0-	-0-	578	1	6494	2	Y	66	73	0			47
							73	9									
08	6279	X	6279	-0-	-0-	-0-	522	1	5715	2	Y	38	34	0			51
							42	9									
*09	4750	X	4750	-0-	-0-	-0-	366	1	4244	2	Y	127	117	1			61
							140	9									
10	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	360	1	4420	2	Y	100	88	0			73
							110	9									
11	2070	X	NO RPT	-0-	-2070	-0-					Y	NO RPT					73

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
06	210	N	97	-0-	-113	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
07	248	N	150	-0-	-98	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
08	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			Y	-0-					-0-
*09	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-					-0-
10	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			Y	-0-					-0-
11	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					-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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
06	550	N	550	-0-	-0-	-0-	23	1	525	2	Y	2					4
							2	9									
07	527	N	429	-0-	-98	-0-	17	1	411	2	Y	1	3	0			2
							1	9									
08	558	N	514	-0-	-44	-0-	21	1	490	2	Y	3	2	0			3
							3	9									
09	540	N	536	-0-	-4	-0-	23	1	513	2	Y	-0-					3
10	434	N	397	-0-	-37	-0-	17	1	380	2	Y	-0-	3	0			-0-
11	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT					-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
06	2460	X	2277	-0-	-183	-0-	239	1	2029	2	Y	8	6	0			6
							9	9									
07	5084	X	2805	-0-	-2279	-0-	229	1	2568	2	Y	7	8	0			5
							8	9									
08	5084	X	3354	-0-	-1730	-0-	280	1	3068	2	Y	5	4	0			6
							6	9									
*09	5858	X	5858	-0-	-0-	-0-	462	1	5356	2	Y	36	25	1			17
							40	9									
*10	5549	X	5141	-0-	-408	-0-	384	1	4711	2	Y	42	29	0			30
							46	9									
11	3240	X	NO RPT	-0-	-3240	-0-					Y	NO RPT					30

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
06	1860	X	1240	-0-	-620	-0-	79	1	1146	2	Y	14	13	0			4
							15	9									
07	1860	N	1241	-0-	-619	-0-	75	1	1154	2	Y	11	10	0			5
							12	9									
08	1488	N	1243	-0-	-245	-0-	79	1	1154	2	Y	9	8	0			6
							10	9									
*09	1230	N	992	-0-	-238	-0-	65	1	910	2	Y	15	15	1			6
							17	9									
10	1240	N	868	-0-	-372	-0-	48	1	820	2	Y	-0-	6	0			-0-
11	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					Y	NO RPT					-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
06	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-					69
07	946	N	946	-0-	-0-	-0-	940	2	6	9	N	5					74
08	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					74
09	832	N	832	-0-	-0-	-0-	829	2	3	9	N	3					77
10	908	N	908	-0-	-0-	-0-	905	2	3	9	N	3					80
11	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					80

VAQUILLAS RANCH A 1 WELL #: 90 RRCID -> 141009 COMPL. DATE 03/13/1992 TOTAL DEPTH 1100 PERF.10238 - 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
06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	8	1	176	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	150	-0-	-5	-0-	6	1	144	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	74	-0-	-81	-0-	3	1	71	2	Y	-0-					-0-
*09	180	N	100	-0-	-80	-0-	4	1	96	2	Y	-0-					-0-
10	155	N	149	-0-	-6	-0-	6	1	132	2	Y	10	8	0			2
							11	9									
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					2

VAQUILLAS RANCH "A1" WELL #: 91 RRCID -> 141117 COMPL. DATE 03/09/1992 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10068 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 40 RRCID -> 141118 COMPL. DATE 03/10/1992 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8725 - 8754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	893	N	893	-0-	-0-	-0-	55	1	798	2	Y	36	30	0			11
							40	9									
07	641	N	641	-0-	-0-	-0-	38	1	584	2	Y	17	20	0			8
							19	9									
08	699	N	699	-0-	-0-	-0-	44	1	635	2	Y	18	14	0			12
							20	9									
*09	570	N	443	-0-	-127	-0-	29	1	397	2	Y	15	21	1			6
							17	9									
10	589	N	583	-0-	-6	-0-	32	1	551	2	Y	-0-	6	0			-0-
11	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARR WELL #: 53 RRCID -> 141441 COMPL. DATE 06/03/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8232 - 8473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			N	-0-					16
08	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2			N	-0-					16
09	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1240	2	3	9	N	3					19
*10	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1345	2	3	9	N	3					22
11	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					22

CARR WELL #: 56 RRCID -> 141848 COMPL. DATE 06/11/1992 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8632 - 8812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	210	N	177	-0-	-33	-0-	177	2			N	-0-					101
07	217	N	182	-0-	-35	-0-	179	2	3	9	N	3					104
08	217	N	163	-0-	-54	-0-	163	2			N	-0-					104
09	180	N	96	-0-	-84	-0-	96	2			N	-0-					104
10	186	N	165	-0-	-21	-0-	165	2			N	-0-					104
11	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					104

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH "A-1" WELL #: 15 RRCID -> 142042 COMPL. DATE 08/14/1992 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10248 - 10266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1380	X	147	-0-	-1233	-0-	6	1	141	2	Y	-0-					-0-
07	899	N	141	-0-	-758	-0-	6	1	135	2	Y	-0-					-0-
08	355	N	355	-0-	-0-	-0-	16	1	339	2	Y	-0-					-0-
*09	150	N	145	-0-	-5	-0-	7	1	138	2	Y	-0-					-0-
10	155	N	141	-0-	-14	-0-	5	1	114	2	Y	20	16	0			4
							22	9									
11	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT					4

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	1	1	24	2	Y	70					70
							77	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					70

VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 43 RRCID -> 142099 COMPL. DATE 07/28/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9162 - 9184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAY WELL #: 4 RRCID -> 142225 COMPL. DATE 08/02/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8814 - 9056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH WELL #: 11 RRCID -> 142299 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10860 - 11574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	3654	2			N	-0-					-0-
07	5068	X	5068	-0-	-0-	-0-	5068	2			N	-0-					-0-
08	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	3690	2			N	-0-					-0-
*09	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	3878	2			N	-0-					-0-
10	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	4073	2			N	-0-					-0-
11	2820	X	NO RPT	-0-	-2820	-0-					N	NO RPT					-0-

CARR WELL #: 58 RRCID -> 142402 COMPL. DATE 07/30/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8556 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	2514	2	18	9	N	16					44
07	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	2360	2	12	9	N	11					55
08	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	2347	2	11	9	N	10					65
09	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	2478	2	57	9	N	52	91	1			26
10	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	2513	2	7	9	N	6					32
11	1920	N	NO RPT	-0-	-1920	-0-					N	NO RPT					32

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH "D" WELL #: 1 RRCID -> 142454 COMPL. DATE 08/12/1992 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8232 - 8270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	270	N	244	-0-	-26	-0-	43	1	200	2	Y	1					7
							1	9									
07	265	N	265	-0-	-0-	-0-	45	1	218	2	Y	2					9
							2	9									
08	265	N	265	-0-	-0-	-0-	37	1	220	2	Y	7	7	1			9
							8	9									
*09	240	N	202	-0-	-38	-0-	32	1	161	2	Y	8	12	1			5
							9	9									
10	248	N	225	-0-	-23	-0-	31	1	192	2	Y	2					7
							2	9									
11	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					7

VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 29 RRCID -> 142537 COMPL. DATE 08/20/1992 TOTAL DEPTH 10104 PERF. 9044 - 9064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	352	N	352	-0-	-0-	-0-	20	1	291	2	Y	37	32	0			11
							41	9									
07	562	N	562	-0-	-0-	-0-	31	1	475	2	Y	51	38	0			24
							56	9									
08	331	N	331	-0-	-0-	-0-	20	1	288	2	Y	21	31	0			14
							23	9									
*09	270	N	270	-0-	-0-	-0-	15	1	222	2	Y	30	33	1			11
							33	9									
*10	195	N	195	-0-	-0-	-0-	11	1	184	2	Y	-0-	11	0			-0-
11	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARR WELL #: 61 RRCID -> 142737 COMPL. DATE 09/23/1992 TOTAL DEPTH 9042 PERF. 8506 - 8736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
06	780	N	542	-0-	-238	-0-	542	2			Y	-0-					-0-
07	930	N	483	-0-	-447	-0-	483	2			Y	-0-					-0-
08	930	N	475	-0-	-455	-0-	475	2			Y	-0-					-0-
*09	540	N	503	-0-	-37	-0-	503	2			Y	-0-					-0-
10	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			Y	-0-					-0-
11	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT					-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
06	277	N	277	-0-	-0-	-0-	49	1	227	2	Y	1					4
							1	9									
07	193	N	193	-0-	-0-	-0-	33	1	158	2	Y	2					6
							2	9									
08	93	N	58	-0-	-35	-0-	8	1	48	2	Y	2	5	1			3
							2	9									
*09	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	290	1	1465	2	Y	120	48	1			75
							132	9									
10	2875	N	2875	-0-	-0-	-0-	403	1	2466	2	Y	5					80
							6	9									
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					80

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LUNDELL "C" WELL #: 3 RRCID -> 142885 COMPL. DATE 10/15/1992 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9656 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAY WELL #: 5 RRCID -> 143059 COMPL. DATE 11/08/1992 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8486 - 8532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	2			N	-0-					59
07	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2068	2	3	9	N	3					62
08	1271	N	1167	-0-	-104	-0-	1167	2			N	-0-					62
09	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2			N	-0-					62
10	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					62
11	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					N	NO RPT					62

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
06	720	N	74	-0-	-646	-0-	13	1	61	2	Y	-0-					1
07	279	N	66	-0-	-213	-0-	11	1	55	2	Y	-0-					1
08	279	N	35	-0-	-244	-0-	5	1	30	2	Y	-0-	1	1			-0-
*09	216	N	216	-0-	-0-	-0-	35	1	179	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	18	1	108	2	Y	1					2
							1	9									
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					2

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
06	300	N	79	-0-	-221	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
*09	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
10	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
06	1200	N	620	-0-	-580	-0-	110	1	510	2	Y	-0-					3
07	1426	N	1030	-0-	-396	-0-	176	1	853	2	Y	1					4
							1	9									
08	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	188	1	1121	2	Y	7	4	1			7
							8	9									
*09	903	N	903	-0-	-0-	-0-	148	1	749	2	Y	5	9	1			3
							6	9									
10	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	171	1	1047	2	Y	5					8
							6	9									
11	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					Y	NO RPT					8

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
06	1560	N	1538	-0-	-22	-0-	1538	2			N	-0-					-0-
07	1643	N	1607	-0-	-36	-0-	1607	2			N	-0-					-0-
08	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2			N	-0-					-0-
09	1530	N	1499	-0-	-31	-0-	1499	2			N	-0-					-0-
10	1612	N	1535	-0-	-77	-0-	1535	2			N	-0-					-0-
11	1530	N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					24
07	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					24
08	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					24
*09	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					24
10	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					24
11	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					24

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 89 RRCID -> 144015 COMPL. DATE 01/07/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9864 - 9894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5900	X	5900	-0-	-0-	-0-	247	1	5653	2	Y	-0-					-0-
07	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	144	1	3273	2	Y	-0-					-0-
08	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	151	1	3174	2	Y	-0-					-0-
*09	2541	X	2541	-0-	-0-	-0-	113	1	2428	2	Y	-0-					-0-
10	2657	X	2657	-0-	-0-	-0-	115	1	2485	2	Y	52	41	0			11
							57	9									
11	1800	X	NO RPT	-0-	-1800	-0-					Y	NO RPT					11

LUNDELL A WELL #: 10 RRCID -> 144311 COMPL. DATE 12/07/1992 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9508 - 9531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			Y	-0-					-0-
07	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			Y	-0-					-0-
08	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			Y	-0-					-0-
*09	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			Y	-0-					-0-
10	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			Y	-0-					-0-
11	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
DAY WELL #: 6 RRCID -> 144449 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9108 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH "D" WELL #: 2 RRCID -> 144498 COMPL. DATE 02/04/1993 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8138 - 8192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARR WELL #: 64 RRCID -> 144499 COMPL. DATE 02/07/1993 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8297 - 9046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARR WELL #: 65 RRCID -> 144517 COMPL. DATE 02/08/1993 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8494 - 8695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			N	-0-					134
07	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			N	-0-					134
08	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-					134
09	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			N	-0-					134
10	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1129	2	13	9	N	12					146
11	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					146

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
06	330	N	322	-0-	-8	-0-	57	1	264	2	Y	1					5
							1	9									
07	341	N	7	-0-	-334	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					5
08	310	N	307	-0-	-3	-0-	43	1	257	2	Y	6	4	1			7
							7	9									
*09	330	N	288	-0-	-42	-0-	46	1	233	2	Y	8	10	1			5
							9	9									
10	407	N	407	-0-	-0-	-0-	56	1	344	2	Y	6					11
							7	9									
11	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					11

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARR WELL #: 63 RRCID -> 145301 COMPL. DATE 04/26/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8778 - 8938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARR WELL #: 70 RRCID -> 145303 COMPL. DATE 04/02/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8397 - 9420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH WELL #: 10 RRCID -> 145357 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11028 - 11530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	570	N	454	-0-	-116	-0-	454	2			N	-0-					-0-
07	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					-0-
08	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2			N	-0-					-0-
*09	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					-0-
10	806	N	634	-0-	-172	-0-	634	2			N	-0-					-0-
11	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT					-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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	4017	-0-	4017	4017	4017	2			Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4017					Y	NO RPT					-0-

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
06	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	2572	2			N	-0-					-0-
07	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	2726	2			N	-0-					-0-
08	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	2693	2			N	-0-					-0-
*09	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	2608	2			N	-0-					-0-
10	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	2599	2			N	-0-					-0-
11	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT					-0-

LUNDELL WELL #: 66 RRCID -> 145658 COMPL. DATE 04/14/1993 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10067 - 10947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LUNDELL WELL #: 65 RRCID -> 145660 COMPL. DATE 04/18/1993 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9726 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 8 RRCID -> 145675 COMPL. DATE 03/30/1993 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9221 - 9268

06	549	N	549	-0-	-0-	-0-	33	1	484	2	Y	29	28	0			9
							32	9									
07	496	N	496	-0-	-0-	-0-	29	1	448	2	Y	17	18	0			8
							19	9									
08	465	N	442	-0-	-23	-0-	28	1	400	2	Y	13	12	0			9
							14	9									
*09	450	N	432	-0-	-18	-0-	27	1	381	2	Y	22	23	1			8
							24	9									
*10	470	N	470	-0-	-0-	-0-	26	1	444	2	Y	-0-	8	0			-0-
11	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAY WELL #: 10 RRCID -> 145794 COMPL. DATE 06/08/1993 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8694 - 9150

06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					33
07	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					33
08	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					33
09	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					33
10	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	2			N	-0-					33
11	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					33

CARR WELL #: 67 RRCID -> 145936 COMPL. DATE 03/19/1993 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9087 - 9221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARR WELL #: 78 RRCID -> 146039 COMPL. DATE 07/06/1993 TOTAL DEPTH 10100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARR WELL #: 91 RRCID -> 146096 COMPL. DATE 06/03/1993 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8648 - 8704

06	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	2308	2			N	-0-					49
07	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	2266	2	3	9	N	3					52
08	2201	N	2094	-0-	-107	-0-	2090	2	4	9	N	4					56
09	2310	N	1944	-0-	-366	-0-	1942	2	2	9	N	2					58
10	2263	N	1867	-0-	-396	-0-	1867	2			N	-0-					58
11	2040	N	NO RPT	-0-	-2040	-0-					N	NO RPT					58

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH WELL #: 15 RRCID -> 146116 COMPL. DATE 07/16/1993 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10666 - 11494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					17
07	341	N	80	-0-	-261	-0-	80	2			N	-0-					17
08	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					17
09	360	N	101	-0-	-259	-0-	100	2	1	9	N	1					18
*10	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					18
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					18

JURASCHEK WELL #: 3 RRCID -> 146118 COMPL. DATE 07/28/1993 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10791 - 11057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5864	X	5864	-0-	-0-	-0-	5864	2			N	-0-					-0-
07	6012	X	6012	-0-	-0-	-0-	6012	2			N	-0-					-0-
08	6901	X	6901	-0-	-0-	-0-	6901	2			N	-0-					-0-
*09	5571	X	5571	-0-	-0-	-0-	5571	2			N	-0-					-0-
10	5777	X	5777	-0-	-0-	-0-	5777	2			N	-0-					-0-
11	330	X	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH H WELL #: 109 RRCID -> 146138 COMPL. DATE 08/05/1993 TOTAL DEPTH 12190 PERF.10562 - 11954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2970	X	2019	-0-	-951	-0-	83	1	1933	2	Y	3					6
							3	9									
07	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	154	1	3778	2	Y	2	4	0			4
							2	9									
08	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	180	1	4176	2	Y	8	4	0			8
							9	9									
*09	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	165	1	3735	2	Y	-0-					8
10	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	177	1	3928	2	Y	-0-	8	0			-0-
11	30	X	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

LUNDELL WELL #: 68 RRCID -> 146217 COMPL. DATE 05/11/1993 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 9320 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4530	X	4315	-0-	-215	-0-	4315	2			Y	-0-					-0-
07	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	4305	2			Y	-0-					-0-
08	3658	X	3543	-0-	-115	-0-	3543	2			Y	-0-					-0-
*09	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	4066	2			Y	-0-					-0-
10	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	3858	2			Y	-0-					-0-
11	3540	X	NO RPT	-0-	-3540	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					34
07	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					34
08	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-					34
09	120	N	44	-0-	-76	-0-	44	2			N	-0-					34
10	124	N	50	-0-	-74	-0-	50	2			N	-0-					34
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					34

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
06	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1939	2	29	9	N	26	152	1			26
07	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2001	2	15	9	N	14					40
08	2077	N	1859	-0-	-218	-0-	1849	2	10	9	N	9					49
09	1980	N	1852	-0-	-128	-0-	1846	2	6	9	N	5					54
10	2015	N	1915	-0-	-100	-0-	1908	2	7	9	N	6					60
11	1800	N	NO RPT	-0-	-1800	-0-					N	NO RPT					60

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
06	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-					12
07	186	X	183	-0-	-3	-0-	183	2			N	-0-					12
08	186	X	183	-0-	-3	-0-	183	2			N	-0-					12
09	180	X	172	-0-	-8	-0-	172	2			N	-0-					12
10	355	X	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					12
11	180	X	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					12

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUNDELL WELL #: 69 RRCID -> 146560 COMPL. DATE 08/23/1993 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9546 - 10526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6036	X	6036	-0-	-0-	-0-	6036	2			Y	-0-					-0-
07	6257	X	6257	-0-	-0-	-0-	6257	2			Y	-0-					-0-
08	6101	X	6101	-0-	-0-	-0-	6101	2			Y	-0-					-0-
*09	5760	X	5740	-0-	-20	-0-	5740	2			Y	-0-					-0-
10	5952	X	5748	-0-	-204	-0-	5748	2			Y	-0-					-0-
11	5760	X	NO RPT	-0-	-5760	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH A WELL #: 116 RRCID -> 146612 COMPL. DATE 09/15/1993 TOTAL DEPTH 11940 PERF.10860 - 10872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	N	38	-0-	-22	-0-	2	1	36	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	38	-0-	-24	-0-	1	1	37	2	Y	-0-					-0-
08	186	N	186	-0-	-0-	-0-	8	1	177	2	Y	1					1
							1	9									
*09	112	N	112	-0-	-0-	-0-	107	1	5	2	Y	-0-					1
10	78	N	78	-0-	-0-	-0-	3	1	75	2	Y	-0-	1	0			-0-
11	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARR WELL #: 85 RRCID -> 146798 COMPL. DATE 09/08/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9032 - 9198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2580	X	2486	-0-	-94	-0-	2486	2			N	-0-					123
07	2666	X	2555	-0-	-111	-0-	2551	2	4	9	N	4	87	1			40
08	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	2404	2			N	-0-					40
09	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	2650	2	12	9	N	11					51
*10	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	2652	2	13	9	N	12					63
11	2340	N	NO RPT	-0-	-2340	-0-					N	NO RPT					63

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
CARR WELL #: 84 RRCID -> 146855 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9623 - 9774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	2			N	-0-					55
07	124	N	51	-0-	-73	-0-	51	2			N	-0-					55
08	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					55
09	60	N	38	-0-	-22	-0-	38	2			N	-0-					55
10	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					55
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					55

VILLARREAL, J. GAS UNIT WELL #: 1-T RRCID -> 146958 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10686 - 12043

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH WELL #: 18 RRCID -> 147091 COMPL. DATE 10/21/1993 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11761 - 11940

06	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					-0-
07	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			N	-0-					-0-
08	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					-0-
*09	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					-0-
10	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			N	-0-					-0-
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH WELL #: 16 RRCID -> 147333 COMPL. DATE 11/10/1993 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11121 - 11152

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YATES WELL #: 4 RRCID -> 147340 COMPL. DATE 11/10/1993 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10673 - 11120

06	600	N	456	-0-	-144	-0-	437	2	19	9	N	17					42
07	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2			N	-0-					42
08	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	2			N	-0-					42
*09	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					42
10	744	N	410	-0-	-334	-0-	410	2			N	-0-					42
11	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					42

JURASCHEK WELL #: 5 RRCID -> 147441 COMPL. DATE 12/05/1993 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10747 - 10870

06	3000	N	1290	-0-	-1710	773	1290	2			N	-0-					20
07	2945	X	722	-0-	-2223	-0-	722	2			N	-0-					20
08	2945	X	643	-0-	-2302	-0-	643	2			N	-0-					20
09	2850	X	984	-0-	-1866	-0-	984	2			N	-0-					20
10	2945	X	1226	-0-	-1719	-0-	1226	2			N	-0-					20
11	1290	X	NO RPT	-0-	-1290	-0-					N	NO RPT					20

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
06	583	N	583	-0-	-0-	-0-	24	1	558	2	Y	1					3
							1	9									
07	496	N	455	-0-	-41	-0-	18	1	437	2	Y	-0-	2	0			1
08	961	N	33	-0-	-928	-0-	1	1	32	2	Y	-0-	1	0			-0-
*09	570	N	27	-0-	-543	-0-	1	1	26	2	Y	-0-					-0-
10	465	N	263	-0-	-202	-0-	11	1	252	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
06	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	2			N	-0-					60
07	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					60
08	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					60
09	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	2			N	-0-					60
10	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	2			N	-0-					60
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					60

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
06	120	N	86	-0-	-34	-0-	80	2	6	9	Y	5	6	0			1
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
08	145	N	145	-0-	-0-	-0-	138	2	7	9	Y	6	5	0			1
*09	268	N	268	-0-	-0-	-0-	182	2	86	9	Y	78	41	1			38
10	190	N	190	-0-	-0-	-0-	171	2	19	9	Y	17	45	0			10
11	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					10

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
06	300	N	174	-0-	-126	-0-	174	2			N	-0-					44
07	279	N	187	-0-	-92	-0-	187	2			N	-0-					44
08	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					44
09	298	N	298	-0-	-0-	-0-	295	2	3	9	N	3					47
*10	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	2			N	-0-					47
11	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					47

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
06	4920	X	650	-0-	-4270	-0-	650	2			Y	-0-					-0-
07	4309	X	294	-0-	-4015	-0-	294	2			Y	-0-					-0-
08	4309	X	1303	-0-	-3006	-0-	1303	2			Y	-0-					-0-
*09	2310	X	1776	-0-	-534	-0-	1776	2			Y	-0-					-0-
10	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	2977	2			Y	-0-					-0-
11	1260	X	NO RPT	-0-	-1260	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

CARR WELL #: 94 RRCID -> 147878 COMPL. DATE 01/17/1994 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9155 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARR WELL #: 77 RRCID -> 148135 COMPL. DATE 01/13/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9012 - 9186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARR WELL #: 88 RRCID -> 148143 COMPL. DATE 01/01/1994 TOTAL DEPTH 9688 PERF. 8877 - 9022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2489	X	2489	-0-	-0-	-0-	2482	2	7	9	N	6					75
07	2480	X	2480	-0-	-0-	-0-	2470	2	10	9	N	9					84
08	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	3257	2	9	9	N	8					92
09	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	3284	2			N	-0-					92
10	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	3204	2			N	-0-					92
11	1500	X	NO RPT	-0-	-1500	-0-					N	NO RPT					92

JURASCHEK WELL #: 6 RRCID -> 148344 COMPL. DATE 02/06/1994 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11580 - 11677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					70
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

7-B CATTLE CO. "A" WELL #: 3 RRCID -> 148491 COMPL. DATE 01/27/1994 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11160 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	2440	2			N	-0-					-0-
07	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	2498	2			N	-0-					-0-
08	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	2465	2			N	-0-					-0-
09	2430	N	2273	-0-	-157	-0-	2273	2			N	-0-					-0-
10	2511	N	2286	-0-	-225	-0-	2286	2			N	-0-					-0-
11	2400	N	NO RPT	-0-	-2400	-0-					N	NO RPT					-0-

CARR WELL #: 95 RRCID -> 149153 COMPL. DATE 03/28/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8472 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
CARR WELL #: 92 RRCID -> 149250 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 9768 PERF. 8420 - 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
06	1800	N	1542	-0-	-258	-0-	1534	2	8	9	N	7					47
07	1860	N	1448	-0-	-412	-0-	1442	2	6	9	N	5					52
08	1860	N	1071	-0-	-789	-0-	1052	2	19	9	N	17					69
09	1530	N	981	-0-	-549	-0-	975	2	6	9	N	5					74
10	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1515	2	11	9	N	10					84
11	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT					84

LUNDELL WELL #: 74 RRCID -> 149327 COMPL. DATE 05/04/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9508 - 10246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	300	N	230	-0-	-70	-0-	230	2			Y	-0-					-0-
07	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			Y	-0-					-0-
08	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			Y	-0-					-0-
*09	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			Y	-0-					-0-
10	279	N	273	-0-	-6	-0-	273	2			Y	-0-					-0-
11	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARR WELL #: 99 RRCID -> 149884 COMPL. DATE 05/27/1994 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8455 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	50 2	1 9	1153	2	Y	2					4
07	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	52 2	1 9	1283	2	Y	2	3	0			3
08	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	57 4	1 9	1329	2	Y	4	3	0			4
*09	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	61	1	1372	2	Y	-0-					4
10	3100	N	5132	-0-	2032	2032	221	1	4911	2	Y	-0-	4	0			-0-
11	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	682					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH "A" WELL #: 19 RRCID -> 150063 COMPL. DATE 06/21/1994 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10622 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	N	50	-0-	-100	-0-	18	2	32	9	N	29					37
07	155	N	47	-0-	-108	-0-	47	2			N	-0-					37
08	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					37
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					37
10	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					37
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					37

JURASCHEK WELL #: 7 RRCID -> 150736 COMPL. DATE 05/05/1994 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10722 - 10958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	2709	2	10	9	N	9					53
07	3100	N	3232	-0-	132	132	3169	2	63	9	N	57	94	1			16
08	3100	N	2991	-0-	-109	23	2991	2			N	-0-					16
*09	2621	N	2598	-0-	-23	-0-	2598	2			N	-0-					16
10	2418	X	2404	-0-	-14	-0-	2404	2			N	-0-					16
11	2340	X	NO RPT	-0-	-2340	-0-					N	NO RPT					16

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
CARR WELL #: 97 RRCID -> 150813 COMPL. DATE 07/20/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8534 - 9806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 92 RRCID -> 150933 COMPL. DATE 08/27/1994 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9948 - 10340

06	585	N	585	-0-	-0-	-0-	24	1	561	2	Y	-0-					-0-
07	619	N	619	-0-	-0-	-0-	26	1	593	2	Y	-0-					-0-
08	640	N	640	-0-	-0-	-0-	29	1	611	2	Y	-0-					-0-
*09	648	N	648	-0-	-0-	-0-	29	1	619	2	Y	-0-					-0-
10	600	N	600	-0-	-0-	-0-	25	1	541	2	Y	31	25	0			6
							34	9									
11	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT					6

CARR WELL #: 103 RRCID -> 150939 COMPL. DATE 08/22/1994 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8928 - 9089

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	2899	N	2899	-0-	-0-	-0-	2899	2			N	-0-					60
09	3000	N	4252	-0-	1252	1252	4249	2	3	9	N	3					63
*10	3100	N	4120	-0-	1020	2272	4076	2	44	9	N	40	86	1			17
11	120	N	NO RPT	-0-	-120	2152					N	NO RPT					17

CARR WELL #: 104 RRCID -> 151028 COMPL. DATE 09/07/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9091 - 9272

06	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	2462	2	14	9	N	13					95
07	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	2698	2	11	9	N	10					105
08	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	2482	2	39	9	N	35					140
09	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	2374	2	42	9	N	38	110	1			68
*10	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	2729	2	12	9	N	11					79
11	1980	N	NO RPT	-0-	-1980	-0-					N	NO RPT					79

MORGAN WELL #: 2 RRCID -> 151194 COMPL. DATE 09/26/1994 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10998 - 11139

06	2250	N	-0-	-0-	-2250	-0-					N	7					33
07	3100	N	3669	-0-	569	569	143	1	3526	2	N	-0-					33
08	2861	N	2292	-0-	-569	-0-	95	1	2197	2	N	-0-					33
09	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	54	1	1222	2	N	299	267	1			65
							329	9									
*10	2790	X	1079	-0-	-1711	-0-	46	1	1033	2	N	-0-					65
11	2700	X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					N	NO RPT					65

VERGARA WELL #: 4 RRCID -> 151270 COMPL. DATE 09/20/1994 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9454 - 9646

06	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	3833	2	14	9	N	13					40
07	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	3573	2	33	9	N	30					70
08	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	4210	2			N	-0-					70
09	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	4071	2	74	9	N	67	67	1			70
10	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	3385	2			N	-0-					70
11	780	X	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					70

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
06	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					-0-
07	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
08	341	N	300	-0-	-41	-0-	300	2			N	-0-					-0-
09	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					-0-
10	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					-0-
11	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH A5 WELL #: 126 RRCID -> 151799 COMPL. DATE 11/20/1994 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8200 - 8818

06	3960	X	3496	-0-	-464	-0-	620	1	2876	2	Y	-0-					3
07	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	689	1	3342	2	Y	2					5
							2	9									
08	4030	X	2231	-0-	-1799	-0-	320	1	1909	2	Y	2	4	1			3
							2	9									
*09	3900	X	1260	-0-	-2640	-0-	208	1	1049	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
10	4030	X	1212	-0-	-2818	-0-	170	1	1039	2	Y	3					5
							3	9									
11	3900	X	NO RPT	-0-	-3900	-0-					Y	NO RPT					5

JURASCHEK WELL #: 8 RRCID -> 151854 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10410 - 11735

06	5455	X	5455	-0-	-0-	-0-	5455	2			N	-0-					67
07	5590	X	5590	-0-	-0-	-0-	5520	2	70	9	N	64	100	1			31
08	4981	X	4981	-0-	-0-	-0-	4981	2			N	-0-					31
*09	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-	4686	2	1	9	N	1					32
10	5380	X	5380	-0-	-0-	-0-	5380	2			N	-0-					32
11	2190	X	NO RPT	-0-	-2190	-0-					N	NO RPT					32

VAQUILLAS RANCH "A" WELL #: 20 RRCID -> 152284 COMPL. DATE 12/20/1994 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11291 - 11495

06	3000	N	3163	-0-	163	163	3163	2			N	-0-					61
07	2670	X	2507	-0-	-163	-0-	2507	2			N	-0-					61
08	2451	X	2451	-0-	-0-	-0-	2451	2			N	-0-					61
09	2246	X	2246	-0-	-0-	-0-	2246	2			N	-0-					61
10	2232	X	1872	-0-	-360	-0-	1872	2			N	-0-					61
11	2160	X	NO RPT	-0-	-2160	-0-					N	NO RPT					61

CARR WELL #: 102 RRCID -> 152434 COMPL. DATE 08/16/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8285 - 8311

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VERGARA, G. B. WELL #: 4 RRCID -> 153155 COMPL. DATE 01/03/1995 TOTAL DEPTH 10229 PERF. 9681 - 9700

06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	179	2	37	9	Y	34	13	0			21
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	33	2	1	9	Y	1					22
08	171	N	171	-0-	-0-	-0-	162	2	9	9	Y	8					30
*09	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			Y	-0-					30
10	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					30
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					30

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
CARR WELL #: 107 RRCID -> 153188 COMPL. DATE 01/11/1995 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 9272 - 9443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2294	2	4	9	N	4					23
07	3004	N	3004	-0-	-0-	-0-	2992	2	12	9	N	11					34
08	1922	N	1473	-0-	-449	-0-	1469	2	4	9	N	4					38
09	1860	N	1366	-0-	-494	-0-	1329	2	37	9	N	34					72
10	1922	N	1488	-0-	-434	-0-	1488	2			N	-0-					72
11	1440	N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					N	NO RPT					72

CARR WELL #: 108 RRCID -> 153326 COMPL. DATE 12/11/1994 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8725 - 8748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	510	N	507	-0-	-3	-0-	501	2	6	9	N	5					28
07	496	N	474	-0-	-22	-0-	466	2	8	9	N	7					35
08	527	N	466	-0-	-61	-0-	453	2	13	9	N	12					47
09	510	N	472	-0-	-38	-0-	469	2	3	9	N	3					50
10	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					50
11	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					50

VERGARA, G.B. WELL #: 11 RRCID -> 153934 COMPL. DATE 04/11/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9239 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	N	7	-0-	-143	-0-	7	2			Y	-0-	7	0			-0-
07	155	N	103	-0-	-52	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
*09	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH A5 WELL #: 118 RRCID -> 154303 COMPL. DATE 04/19/1995 TOTAL DEPTH 9213 PERF. 8911 - 8966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH H WELL #: 46 RRCID -> 154607 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 12366 PERF.10520 - 11752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13302	X	13302	-0-	-0-	-0-	548	1	12739	2	Y	14					15
							15	9									
07	11218	X	11218	-0-	-0-	-0-	438	1	10774	2	Y	5	10	0			10
							6	9									
08	9300	X	9300	-0-	-0-	-0-	384	1	8903	2	Y	12	10	0			12
							13	9									
*09	8405	X	8405	-0-	-0-	-0-	357	1	8048	2	Y	-0-					12
10	9728	X	9728	-0-	-0-	-0-	419	1	9309	2	Y	-0-	12	0			-0-
11	2850	X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					Y	NO RPT					-0-

VERGARA WELL #: 6 RRCID -> 155018 COMPL. DATE 07/20/1995 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8634 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1770	X	1320	-0-	-450	-0-	1320	2			Y	-0-					15
07	4061	X	1057	-0-	-3004	-0-	1057	2			Y	-0-					15
08	4061	X	1565	-0-	-2496	-0-	1565	2			Y	-0-					15
*09	3930	X	2270	-0-	-1660	-0-	2270	2			Y	-0-					15
10	2852	X	521	-0-	-2331	-0-	521	2			Y	-0-					15
11	1500	X	NO RPT	-0-	-1500	-0-					Y	NO RPT					15

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
ROSEBERRY, D. L. WELL #: 4 RRCID -> 156118 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9470 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	3480	2			Y	-0-					-0-
07	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	4146	2			Y	-0-					-0-
08	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	3837	2			Y	-0-					-0-
*09	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	3946	2	66	9	Y	60	49	1			11
10	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	3720	2	24	9	Y	22					33
11	3270	X	NO RPT	-0-	-3270	-0-					Y	NO RPT					33

VERGARA WELL #: 7 RRCID -> 156475 COMPL. DATE 08/22/1995 TOTAL DEPTH 9958 PERF. 9402 - 9574

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VERGARA WELL #: 8 RRCID -> 156483 COMPL. DATE 09/01/1995 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8629 - 9620

06	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			Y	-0-					3
07	682	N	635	-0-	-47	-0-	635	2			Y	-0-					3
08	744	N	704	-0-	-40	-0-	704	2			Y	-0-					3
*09	600	N	452	-0-	-148	-0-	452	2			Y	-0-					3
10	620	N	309	-0-	-311	-0-	309	2			Y	-0-					3
11	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT					3

VERGARA WELL #: 9 RRCID -> 156921 COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9176 - 9400

06	2310	X	1469	-0-	-841	-0-	1469	2			Y	-0-					9
07	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	2			Y	-0-					9
08	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			Y	-0-					9
*09	1470	N	1288	-0-	-182	-0-	1288	2			Y	-0-					9
10	1829	N	407	-0-	-1422	-0-	407	2			Y	-0-					9
11	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					Y	NO RPT					9

CARR WELL #: 113 RRCID -> 157738 COMPL. DATE 03/27/1996 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9554 - 9608

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCLEAN, MARRS "C" WELL #: 9 RRCID -> 157838 COMPL. DATE 02/25/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 10770 - 11190

06	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					30
07	372	N	237	-0-	-135	-0-	237	2			N	-0-					30
08	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					30
09	330	N	67	-0-	-263	-0-	67	2			N	-0-					30
10	248	N	206	-0-	-42	-0-	206	2			N	-0-					30
11	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					30

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH A 1 WELL #: 132 RRCID -> 158265 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9663 - 10637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	164	1	3764	2	Y	-0-					-0-
07	2976	X	2775	-0-	-201	-0-	117	1	2658	2	Y	-0-					-0-
08	2697	N	2644	-0-	-53	-0-	120	1	2524	2	Y	-0-					-0-
*09	2880	X	2728	-0-	-152	-0-	121	1	2607	2	Y	-0-					-0-
10	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	137	1	2954	2	Y	20	16	0			4
							22	9									
11	2880	X	NO RPT	-0-	-2880	-0-					Y	NO RPT					4

VAQUILLAS RANCH-A1 WELL #: 130 RRCID -> 158334 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10009 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	63	1	1442	2	Y	-0-					-0-
07	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	64	1	1455	2	Y	-0-					-0-
08	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	68	1	1427	2	Y	-0-					-0-
*09	1500	N	1328	-0-	-172	-0-	59	1	1269	2	Y	-0-					-0-
10	1519	N	1318	-0-	-201	-0-	57	1	1226	2	Y	32	25	0			7
							35	9									
11	1440	N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					Y	NO RPT					7

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 106 RRCID -> 158590 COMPL. DATE 05/30/1996 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10043 - 10303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	4849	-0-	1849	2192	203	1	4646	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	2835	-0-	-265	1927	120	1	2715	2	Y	-0-					-0-
08	2477	X	550	-0-	-1927	-0-	25	1	525	2	Y	-0-					-0-
*09	2134	X	2134	-0-	-0-	-0-	95	1	2039	2	Y	-0-					-0-
10	2172	X	2172	-0-	-0-	-0-	95	1	2042	2	Y	32	25	0			7
							35	9									
11	390	X	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					7

VAQUILLAS RANCH H WELL #: 28 RRCID -> 158837 COMPL. DATE 06/19/1996 TOTAL DEPTH 12242 PERF.10760 - 11268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	N	33	-0-	-27	-0-	1	1	29	2	Y	3					7
							3	9									
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	63	2	Y	2	4	0			5
							2	9									
08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	3	1	63	2	Y	9	5	0			9
							10	9									
*09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	2	Y	-0-					9
10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	2	Y	-0-	9	0			-0-
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH A WELL #: 27 RRCID -> 158850 COMPL. DATE 06/21/1996 TOTAL DEPTH 10937 PERF. 9900 - 9922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	1	1	19	2	Y	1					1
							1	9									
07	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	Y	1	1	0			1
							1	9									
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	10	2	1	9	Y	1	1	0			1
*09	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	2			Y	-0-					1
10	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			Y	-0-	1	0			-0-
11	11	N	NO RPT	-0-	-11	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH C WELL #: 84 RRCID -> 159107 COMPL. DATE 06/20/1996 TOTAL DEPTH 12462 PERF.10570 - 11408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	13	1	292	2	Y	1					2
							1	9									
07	233	N	233	-0-	-0-	-0-	9	1	224	2	Y	-0-	1	0			1
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
*09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
10	248	N	121	-0-	-127	-0-	5	1	116	2	Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 44 RRCID -> 159130 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 11248 PERF.10112 - 10990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1470	N	636	-0-	-834	-0-	27	1	609	2	Y	-0-					-0-
07	2666	N	630	-0-	-2036	-0-	27	1	603	2	Y	-0-					-0-
08	744	N	632	-0-	-112	-0-	29	1	603	2	Y	-0-					-0-
*09	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	76	1	1631	2	Y	-0-					-0-
10	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	56	1	1216	2	Y	10	8	0			2
							11	9									
11	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT					2

VAQUILLAS RANCH CO. SGU WELL #: 5 RRCID -> 159205 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9277 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120	N	52	-0-	-68	-0-	3	1	49	2	Y	-0-	5	0			-0-
07	155	N	68	-0-	-87	-0-	4	1	64	2	Y	-0-					-0-
08	1054	N	104	-0-	-950	-0-	7	1	97	2	Y	-0-					-0-
*09	88	N	88	-0-	-0-	-0-	6	1	82	2	Y	-0-					-0-
10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	6	1	97	2	Y	-0-					-0-
11	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-0-

VERGARA, IGNACIO WELL #: 3 RRCID -> 159468 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9530 - 9776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			Y	-0-					-0-
07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			Y	-0-					-0-
08	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
*09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-					-0-
10	120	N	120	-0-	-0-	-0-	105	2	15	9	Y	14	8	1			6
11	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					6

VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 45 RRCID -> 159542 COMPL. DATE 07/24/1996 TOTAL DEPTH 10009 PERF. 9272 - 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
06	58	N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	38	2	Y	15	17	0			4
							17	9									
07	62	N	49	-0-	-13	-0-	2	1	35	2	Y	11	10	0			5
							12	9									
08	62	N	50	-0-	-12	-0-	3	1	37	2	Y	9	8	0			6
							10	9									
*09	60	N	53	-0-	-7	-0-	2	1	34	2	Y	15	15	1			6
							17	9									
10	62	N	38	-0-	-24	-0-	2	1	36	2	Y	-0-	6	0			-0-
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-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
06	660	N	450	-0-	-210	-0-	19	1	430	2	Y	1					3
							1	9									
07	1116	N	406	-0-	-710	-0-	16	1	389	2	Y	1	2	0			2
							1	9									
08	837	N	361	-0-	-476	-0-	15	1	345	2	Y	1	2	0			1
							1	9									
*09	450	N	303	-0-	-147	-0-	13	1	290	2	Y	-0-					1
10	403	N	375	-0-	-28	-0-	16	1	359	2	Y	-0-	1	0			-0-
11	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH E WELL #: 31 RRCID -> 159588 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 11315 PERF. 9937 - 10251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5839	X	5839	-0-	-0-	-0-	241	1	5595	2	Y	3					6
							3	9									
07	5529	X	5529	-0-	-0-	-0-	216	1	5312	2	Y	1	4	0			3
							1	9									
08	6098	X	6098	-0-	-0-	-0-	252	1	5842	2	Y	4	3	0			4
							4	9									
*09	5799	X	5799	-0-	-0-	-0-	246	1	5553	2	Y	-0-					4
10	5270	X	4927	-0-	-343	-0-	212	1	4715	2	Y	-0-	4	0			-0-
11	5100	X	NO RPT	-0-	-5100	-0-					Y	NO RPT					-0-

LUNDELL A1 WELL #: 9 RRCID -> 159810 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 11720 PERF.10450 - 11448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	180	N	37	-0-	-143	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
07	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
*09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
10	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			Y	-0-					-0-
11	11	N	NO RPT	-0-	-11	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH CO., LTD WELL #: 32 RRCID -> 160361 COMPL. DATE 10/04/1996 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8770 - 8944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	300	N	282	-0-	-18	-0-	17	1	241	2	Y	22	20	0			7
							24	9									
07	310	N	268	-0-	-42	-0-	15	1	234	2	Y	17	16	0			8
							19	9									
08	310	N	242	-0-	-68	-0-	15	1	217	2	Y	9	11	0			6
							10	9									
*09	566	N	566	-0-	-0-	-0-	34	1	482	2	Y	45	33	1			18
							50	9									
*10	475	N	475	-0-	-0-	-0-	26	1	449	2	Y	-0-	17	0			1
11	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					1

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	103	1	2362	2	Y	-0-					-0-
07	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	82	1	1849	2	Y	-0-					-0-
08	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	79	1	1655	2	Y	-0-					-0-
*09	1800	N	1119	-0-	-681	-0-	1069	1	50	2	Y	-0-					-0-
10	1860	N	1066	-0-	-794	-0-	46	1	986	2	Y	31	25	0			6
							34	9									
11	1680	N	NO RPT	-0-	-1680	-0-					Y	NO RPT					6

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH A-1 WELL #: 144 RRCID -> 160744 COMPL. DATE 11/17/1996 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9540 - 9578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7110	X	6133	-0-	-977	-0-	256	1	5877	2	Y	-0-					-0-
07	7347	X	6350	-0-	-997	-0-	268	1	6082	2	Y	-0-					-0-
08	7347	X	6739	-0-	-608	-0-	307	1	6432	2	Y	-0-					-0-
*09	6510	X	5769	-0-	-741	-0-	5512	1	257	2	Y	-0-					-0-
10	6727	X	5402	-0-	-1325	-0-	238	1	5129	2	Y	32	25	0			7
							35	9									
11	6510	X	NO RPT	-0-	-6510	-0-					Y	NO RPT					7

CARR WELL #: 114 RRCID -> 161721 COMPL. DATE 12/23/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8576 - 8700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5070	X	4664	-0-	-406	-0-	4661	2	3	9	N	3					37
07	4650	X	4648	-0-	-2	-0-	4645	2	3	9	N	3					40
08	4650	X	4548	-0-	-102	-0-	4519	2	29	9	N	26					66
09	4500	X	3640	-0-	-860	-0-	3629	2	11	9	N	10					76
10	4650	X	3435	-0-	-1215	-0-	3424	2	11	9	N	10					86
11	4500	X	NO RPT	-0-	-4500	-0-					N	NO RPT					86

VAQUILLAS RANCH G WELL #: 34 RRCID -> 162170 COMPL. DATE 03/02/1997 TOTAL DEPTH 12490 PERF.10798 - 11171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	780	N	670	-0-	-110	-0-	27	1	639	2	Y	4					10
							4	9									
07	3100	N	4133	-0-	1033	1033	161	1	3962	2	Y	9	6	0			13
							10	9									
08	3100	N	2458	-0-	-642	391	101	1	2337	2	Y	18	13	0			18
							20	9									
*09	2034	N	1643	-0-	-391	-0-	1573	1	70	2	Y	-0-					18
10	1156	X	1156	-0-	-0-	-0-	50	1	1106	2	Y	-0-	18	0			-0-
11	510	X	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT					-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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11850	X	3120	-0-	-8730	-0-	3094	2	26	9	Y	24					50
07	14911	X	2495	-0-	-12416	-0-	2304	2	191	9	Y	174					224
08	14911	X	1968	-0-	-12943	-0-	1968	2			Y	-0-	192	1			32
*09	14430	X	2027	-0-	-12403	-0-	1984	2	43	9	Y	39	64	1			7
10	6665	X	2060	-0-	-4605	-0-	2043	2	17	9	Y	15					22
11	3120	X	NO RPT	-0-	-3120	-0-					Y	NO RPT					22

VAQUILLAS RANCH A-1 WELL #: 145 RRCID -> 162353 COMPL. DATE 03/24/1997 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9835 - 10135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	161	1	3684	2	Y	-0-					-0-
07	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	175	1	3966	2	Y	-0-					-0-
08	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	190	1	3993	2	Y	-0-					-0-
*09	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	3522	1	164	2	Y	-0-					-0-
10	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	151	1	3252	2	Y	32	25	0			7
							35	9									
11	2310	X	NO RPT	-0-	-2310	-0-					Y	NO RPT					7

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH H WELL #: 96 RRCID -> 162513 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11000 - 11957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	918	N	918	-0-	-0-	-0-	38	1	877	2	Y	3					6
							3	9									
07	938	N	938	-0-	-0-	-0-	37	1	900	2	Y	1	4	0			3
							1	9									
08	955	N	955	-0-	-0-	-0-	39	1	912	2	Y	4	3	0			4
							4	9									
*09	930	N	918	-0-	-12	-0-	879	1	39	2	Y	-0-					4
10	930	N	845	-0-	-85	-0-	36	1	809	2	Y	-0-	4	0			-0-
11	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 85 RRCID -> 163397 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9758 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2640	X	2266	-0-	-374	-0-	95	1	2171	2	Y	-0-					-0-
07	2201	X	1564	-0-	-637	-0-	66	1	1498	2	Y	-0-					-0-
08	2201	X	1215	-0-	-986	-0-	55	1	1160	2	Y	-0-					-0-
*09	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	3158	1	147	2	Y	-0-					-0-
10	2201	X	1493	-0-	-708	-0-	65	1	1393	2	Y	32	25	0			7
							35	9									
11	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					Y	NO RPT					7

VAQUILLAS RANCH CO. LTD. WELL #: 51 RRCID -> 163527 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 9953 PERF. 8984 - 9724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2250	N	1564	-0-	-686	-0-	99	1	1440	2	Y	23	22	0			7
							25	9									
07	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	163	1	2493	2	Y	23	19	0			11
							25	9									
08	1891	N	918	-0-	-973	-0-	58	1	850	2	Y	9	14	0			6
							10	9									
*09	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2094	1	149	2	Y	30	24	1			12
							33	9									
10	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	137	1	2361	2	Y	-0-	12	0			-0-
11	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT					-0-

VERGARA-RAYZOR GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 163764 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10431 PERF. 9356 - 10250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5070	X	5070	-0-	-0-	-0-	5031	2	39	9	Y	35	43	0			8
07	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	4492	2	77	9	Y	70	55	0			23
08	4853	X	4853	-0-	-0-	-0-	4809	2	44	9	Y	40	56	0			7
*09	4594	X	4594	-0-	-0-	-0-	4537	2	57	9	Y	52	34	1			25
10	4617	X	4617	-0-	-0-	-0-	4604	2	13	9	Y	12	30	0			7
11	2160	X	NO RPT	-0-	-2160	-0-					Y	NO RPT					7

VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 44 RRCID -> 163765 COMPL. DATE 07/10/1997 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9040 - 9758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	250	1	3622	2	Y	22	20	0			7
							24	9									
07	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	236	1	3611	2	Y	17	16	0			8
							19	9									
08	4030	X	3321	-0-	-709	-0-	213	1	3094	2	Y	13	12	0			9
							14	9									
*09	3900	X	3199	-0-	-701	-0-	211	1	2964	2	Y	22	22	1			9
							24	9									
10	4030	X	3464	-0-	-566	-0-	190	1	3274	2	Y	-0-	9	0			-0-
11	3900	X	NO RPT	-0-	-3900	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 73 RRCID -> 163825 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9942 - 10910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	140	1	3201	2	Y	-0-					-0-
07	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	167	1	3793	2	Y	-0-					-0-
08	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	171	1	3585	2	Y	-0-					-0-
*09	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	143	1	3071	2	Y	-0-					-0-
10	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	139	1	3000	2	Y	32	25	0			7
							35	9									
11	1350	X	NO RPT	-0-	-1350	-0-					Y	NO RPT					7

VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 41 RRCID -> 163845 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 8830 - 9083

06	1755	X	1755	-0-	-0-	-0-	109	1	1582	2	Y	58	46	0			17
							64	9									
07	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	100	1	1526	2	Y	41	39	0			19
							45	9									
08	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	69	1	1000	2	Y	21	26	0			14
							23	9									
*09	802	N	802	-0-	-0-	-0-	51	1	718	2	Y	30	32	1			12
							33	9									
10	896	N	896	-0-	-0-	-0-	49	1	847	2	Y	-0-	12	0			-0-
11	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT					-0-

VERGARA, G. B. WELL #: 10 RRCID -> 163846 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10643 PERF. 9650 - 10400

06	2763	N	2763	-0-	-0-	-0-	2763	2			Y	-0-					-0-
07	2467	X	2467	-0-	-0-	-0-	2467	2			Y	-0-					-0-
08	2573	X	2375	-0-	-198	-0-	2375	2			Y	-0-					-0-
*09	2760	X	2208	-0-	-552	-0-	2202	2	6	9	Y	5					5
10	2852	X	2264	-0-	-588	-0-	2250	2	14	9	Y	13	15	0			3
11	2760	X	NO RPT	-0-	-2760	-0-					Y	NO RPT					3

VAQUILLAS RANCH A WELL #: 146 RRCID -> 164028 COMPL. DATE 05/22/1998 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10780 - 11860

06	5958	X	5958	-0-	-0-	-0-	246	1	5710	2	Y	2					5
							2	9									
07	7440	X	7422	-0-	-18	-0-	290	1	7131	2	Y	1	3	0			3
							1	9									
08	7161	X	5988	-0-	-1173	-0-	247	1	5738	2	Y	3	3	0			3
							3	9									
*09	8154	X	8154	-0-	-0-	-0-	346	1	7808	2	Y	-0-					3
10	7409	X	6970	-0-	-439	-0-	300	1	6670	2	Y	-0-	3	0			-0-
11	7170	X	NO RPT	-0-	-7170	-0-					Y	NO RPT					-0-

ARCO FEE WELL #: 7 RRCID -> 164605 COMPL. DATE 09/17/1997 TOTAL DEPTH 12143 PERF.11028 - 11904

06	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	2			N	-0-					-0-
07	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	2			N	-0-					-0-
08	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	2			N	-0-					-0-
09	1650	N	1454	-0-	-196	-0-	1454	2			N	-0-					-0-
10	1705	N	519	-0-	-1186	-0-	519	2			N	-0-					-0-
11	1650	N	NO RPT	-0-	-1650	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
06	9150	X	8596	-0-	-554	-0-	903	1	7675	2	Y	16	12	0			12
							18	9									
07	9641	X	8880	-0-	-761	-0-	725	1	8140	2	Y	14	16	0			10
							15	9									
08	10757	X	9330	-0-	-1427	-0-	780	1	8538	2	Y	11	8	0			13
							12	9									
*09	8813	X	8813	-0-	-0-	-0-	8076	1	697	2	Y	36	31	1			18
							40	9									
10	8897	X	7539	-0-	-1358	-0-	566	1	6942	2	Y	28	25	0			21
							31	9									
11	9030	X	NO RPT	-0-	-9030	-0-					Y	NO RPT					21

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
06	690	N	615	-0-	-75	-0-	615	2			Y	-0-					-0-
07	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			Y	-0-					-0-
08	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			Y	-0-					-0-
*09	600	N	513	-0-	-87	-0-	513	2			Y	-0-					-0-
10	744	N	602	-0-	-142	-0-	602	2			Y	-0-					-0-
11	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH H WELL #: 115 RRCID -> 164924 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 12258 PERF.11090 - 11908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	429	N	429	-0-	-0-	-0-	17	1	389	2	Y	21					51
							23	9									
07	813	N	813	-0-	-0-	-0-	31	1	765	2	Y	15	32	0			34
							17	9									
08	382	N	382	-0-	-0-	-0-	15	1	343	2	Y	22	34	0			22
							24	9									
*09	324	N	324	-0-	-0-	-0-	14	1	309	2	Y	1					23
							1	9									
10	344	N	344	-0-	-0-	-0-	15	1	329	2	Y	-0-	23	0			-0-
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH D WELL #: 117 RRCID -> 164925 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 11823 PERF.10666 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VERGARA, G. B. WELL #: 13 RRCID -> 165183 COMPL. DATE 10/09/1997 TOTAL DEPTH 10590 PERF.10224 - 10364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1430	2	3	9	Y	3	11	0			2
07	1519	N	1508	-0-	-11	-0-	1506	2	2	9	Y	2					4
08	1643	N	1464	-0-	-179	-0-	1463	2	1	9	Y	1					5
*09	1440	N	1370	-0-	-70	-0-	1370	2			Y	-0-					5
10	1519	N	1399	-0-	-120	-0-	1399	2			Y	-0-					5
11	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					Y	NO RPT					5

VERGARA, G. B. WELL #: 15 RRCID -> 165187 COMPL. DATE 10/22/1997 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9806 - 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
06	2381	X	2381	-0-	-0-	-0-	2381	2			Y	-0-					-0-
07	1953	X	1826	-0-	-127	-0-	1826	2			Y	-0-					-0-
08	1953	X	1592	-0-	-361	-0-	1592	2			Y	-0-					-0-
*09	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2119	2	9	9	Y	8	8	1			-0-
*10	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1912	2	22	9	Y	20	20	0			-0-
11	1530	N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LUNDELL A1 WELL #: 5 RRCID -> 165190 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10799 - 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
06	1350	X	713	-0-	-637	-0-	713	2			Y	-0-					-0-
07	1147	X	485	-0-	-662	-0-	485	2			Y	-0-					-0-
08	1147	X	274	-0-	-873	-0-	274	2			Y	-0-					-0-
*09	870	X	164	-0-	-706	-0-	164	2			Y	-0-					-0-
10	744	X	642	-0-	-102	-0-	642	2			Y	-0-					-0-
11	720	X	NO RPT	-0-	-720	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	224	1	1901	2	Y	40	20	0			30
							44	9									
07	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	176	1	1973	2	Y	36	40	0			26
							40	9									
08	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	174	1	1905	2	Y	24	19	0			31
							26	9									
*09	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	147	1	1706	2	Y	91	78	1			44
							100	9									
10	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	145	1	1775	2	Y	28	51	0			21
							31	9									
11	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					Y	NO RPT					21

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
06	2100	X	1743	-0-	-357	-0-	1743	2			Y	-0-					-0-
07	2573	X	1670	-0-	-903	-0-	1670	2			Y	-0-					-0-
08	1860	N	1734	-0-	-126	-0-	1734	2			Y	-0-					-0-
*09	1740	N	1625	-0-	-115	-0-	1625	2			Y	-0-					-0-
10	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	2675	2			Y	-0-					-0-
11	1680	N	NO RPT	-0-	-1680	-0-					Y	NO RPT					-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
06	6449	X	6449	-0-	-0-	-0-	414	1	5994	2	Y	37	29	0			11
							41	9									
07	4371	X	2610	-0-	-1761	-0-	159	1	2439	2	Y	11	17	0			5
							12	9									
08	4820	X	4820	-0-	-0-	-0-	309	1	4491	2	Y	18	11	0			12
							20	9									
*09	5296	X	5296	-0-	-0-	-0-	350	1	4913	2	Y	30	30	1			12
							33	9									
10	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	265	1	4570	2	Y	-0-	12	0			-0-
11	4230	X	NO RPT	-0-	-4230	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	1975	X	1975	-0-	-0-	-0-	81	1	1893	2	Y	1					3
							1	9									
07	3937	X	3096	-0-	-841	-0-	121	1	2974	2	Y	1	2	0			2
							1	9									
08	3937	X	3342	-0-	-595	-0-	138	1	3201	2	Y	3	2	0			3
							3	9									
09	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	150	1	3378	2	Y	-0-					3
10	3627	X	2726	-0-	-901	-0-	117	1	2609	2	Y	-0-	3	0			-0-
11	3240	X	NO RPT	-0-	-3240	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
CARR WELL #: 116 RRCID -> 166048 COMPL. DATE 10/22/1997 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 8556 - 9586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

VAQUILLAS RANCH A2 WELL #: 4 RRCID -> 166109 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10086 PERF. 9078 - 9416

06	2018	X	2018	-0-	-0-	-0-	84	1	1934	2	Y	-0-					-0-
07	1797	X	1797	-0-	-0-	-0-	76	1	1721	2	Y	-0-					-0-
08	1434	X	1434	-0-	-0-	-0-	65	1	1369	2	Y	-0-					-0-
*09	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	62	1	1348	2	Y	-0-					-0-
10	1271	N	979	-0-	-292	-0-	42	1	902	2	Y	32	25	0			7
							35	9									
11	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					Y	NO RPT					7

VAQUILLAS RANCH A WELL #: 149 RRCID -> 166272 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9786 - 9800

06	572	N	572	-0-	-0-	-0-	24	1	548	2	Y	-0-					-0-
07	525	X	525	-0-	-0-	-0-	21	1	504	2	Y	-0-					-0-
08	519	X	519	-0-	-0-	-0-	21	1	498	2	Y	-0-					-0-
*09	570	X	472	-0-	-98	-0-	20	1	452	2	Y	-0-					-0-
10	589	X	512	-0-	-77	-0-	22	1	490	2	Y	-0-					-0-
11	570	X	NO RPT	-0-	-570	-0-					Y	NO RPT					-0-

JURASCHEK WELL #: 10 RRCID -> 166951 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 11892 PERF.10500 - 11604

06	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	4281	2			N	-0-					79
07	3875	X	1921	-0-	-1954	-0-	1921	2			N	-0-					79
08	4185	X	2655	-0-	-1530	-0-	2655	2			N	-0-					79
*09	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	4526	2			N	-0-					79
10	4827	X	4827	-0-	-0-	-0-	4827	2			N	-0-					79
11	4050	X	NO RPT	-0-	-4050	-0-					N	NO RPT					79

VAQUILLAS RANCH A4 WELL #: 150 RRCID -> 167278 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 12370 PERF.10862 - 12058

06	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	79	1	1830	2	Y	3					7
							3	9									
07	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	92	1	2267	2	Y	1	4	0			4
							1	9									
08	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	86	1	1997	2	Y	4	4	0			4
							4	9									
*09	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	93	1	2094	2	Y	-0-					4
10	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	92	1	2052	2	Y	-0-	4	0			-0-
11	1740	N	NO RPT	-0-	-1740	-0-					Y	NO RPT					-0-

G.B. VERGARA WELL #: 14 RRCID -> 168209 COMPL. DATE 12/13/1997 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 992 - 10170

06	5910	X	5419	-0-	-491	-0-	5413	2	6	9	Y	5	12	0			3
07	5735	X	5136	-0-	-599	-0-	5134	2	2	9	Y	2					5
08	5735	X	5549	-0-	-186	-0-	5548	2	1	9	Y	1					6
*09	5550	X	5352	-0-	-198	-0-	5352	2			Y	-0-					6
10	5611	X	4914	-0-	-697	-0-	4914	2			Y	-0-					6
11	5430	X	NO RPT	-0-	-5430	-0-					Y	NO RPT					6

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
06	5653	X	5653	-0-	-0-	-0-	5638	2	15	9	Y	14	16	0			3
07	5814	X	5814	-0-	-0-	-0-	5775	2	39	9	Y	35	27	0			11
08	5103	X	5103	-0-	-0-	-0-	5083	2	20	9	Y	18	26	0			3
*09	5580	X	5269	-0-	-311	-0-	5226	2	43	9	Y	39	23	1			19
10	5796	X	5796	-0-	-0-	-0-	5786	2	10	9	Y	9	23	0			5
11	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					Y	NO RPT					5

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
06	4860	X	4854	-0-	-6	-0-	203	1	4651	2	Y	-0-					-0-
07	5022	X	4565	-0-	-457	-0-	193	1	4372	2	Y	-0-					-0-
08	4898	X	4758	-0-	-140	-0-	217	1	4541	2	Y	-0-					-0-
*09	4860	X	4462	-0-	-398	-0-	198	1	4264	2	Y	-0-					-0-
10	5022	X	4218	-0-	-804	-0-	186	1	3997	2	Y	32	25	0			7
							35	9									
11	4860	X	NO RPT	-0-	-4860	-0-					Y	NO RPT					7

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH A4 WELL #: 151 RRCID -> 168576 COMPL. DATE 04/04/1998 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11090 - 11990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6660	X	6295	-0-	-365	-0-	260	1	6032	2	Y	3					6
							3	9									
07	6882	X	6292	-0-	-590	-0-	246	1	6045	2	Y	1	4	0			3
							1	9									
08	6789	X	5817	-0-	-972	-0-	240	1	5574	2	Y	3	3	0			3
							3	9									
*09	6570	X	5109	-0-	-1461	-0-	216	1	4893	2	Y	-0-					3
10	6789	X	5558	-0-	-1231	-0-	239	1	5319	2	Y	-0-	3	0			-0-
11	6300	X	NO RPT	-0-	-6300	-0-					Y	NO RPT					-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
06	5610	X	5377	-0-	-233	-0-	225	1	5152	2	Y	-0-					-0-
07	5323	X	5323	-0-	-0-	-0-	225	1	5098	2	Y	-0-					-0-
08	5257	X	5257	-0-	-0-	-0-	239	1	5018	2	Y	-0-					-0-
*09	4801	X	4801	-0-	-0-	-0-	214	1	4587	2	Y	-0-					-0-
10	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	214	1	4605	2	Y	32	25	0			7
							35	9									
11	4350	X	NO RPT	-0-	-4350	-0-					Y	NO RPT					7

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
06	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	2			N	-0-					-0-
07	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2315	2			N	-0-					-0-
08	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	2258	2			N	-0-					-0-
*09	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	2			N	-0-					-0-
10	2325	N	2281	-0-	-44	-0-	2281	2			N	-0-					-0-
11	2190	N	NO RPT	-0-	-2190	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
06	3900	X	3716	-0-	-184	-0-	3716	2			Y	-0-					-0-
07	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	4048	2			Y	-0-					-0-
08	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	3713	2			Y	-0-					-0-
*09	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	3604	2			Y	-0-					-0-
10	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	3826	2			Y	-0-					-0-
11	3180	X	NO RPT	-0-	-3180	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	425	N	425	-0-	-0-	-0-	18	1	407	2	Y	-0-					-0-
07	419	N	419	-0-	-0-	-0-	18	1	401	2	Y	-0-					-0-
08	341	N	83	-0-	-258	-0-	4	1	79	2	Y	-0-					-0-
09	341	N	341	-0-	-0-	-0-	15	1	326	2	Y	-0-					-0-
10	341	N	267	-0-	-74	-0-	10	1	222	2	Y	32	25	0			7
							35	9									
11	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					7

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
06	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	3878	2			Y	-0-					-0-
07	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	4073	2			Y	-0-					-0-
08	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-	2579	2			Y	-0-					-0-
*09	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	3844	2			Y	-0-					-0-
10	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	3623	2			Y	-0-					-0-
11	1710	X	NO RPT	-0-	-1710	-0-					Y	NO RPT					-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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
06	4530	X	3832	-0-	-698	-0-	158	1	3672	2	Y	2					5
							2	9									
07	4743	X	3569	-0-	-1174	-0-	139	1	3429	2	Y	1	3	0			3
							1	9									
08	4526	X	4018	-0-	-508	-0-	166	1	3849	2	Y	3	3	0			3
							3	9									
*09	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	180	1	4056	2	Y	-0-					3
10	4340	X	1893	-0-	-2447	-0-	82	1	1811	2	Y	-0-	3	0			-0-
11	3900	X	NO RPT	-0-	-3900	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	2070	N	1417	-0-	-653	-0-	1417	2			Y	-0-					-0-
07	2418	X	1509	-0-	-909	-0-	1509	2			Y	-0-					-0-
08	2418	X	1387	-0-	-1031	-0-	1387	2			Y	-0-					-0-
*09	2340	X	1140	-0-	-1200	-0-	1140	2			Y	-0-					-0-
10	2015	X	1466	-0-	-549	-0-	1466	2			Y	-0-					-0-
11	1470	X	NO RPT	-0-	-1470	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
06	240	X	221	-0-	-19	-0-	9	1	210	2	Y	2					4
							2	9									
07	217	N	215	-0-	-2	-0-	8	1	206	2	Y	1	3	0			2
							1	9									
08	250	N	250	-0-	-0-	-0-	10	1	237	2	Y	3	2	0			3
							3	9									
*09	246	N	246	-0-	-0-	-0-	10	1	236	2	Y	-0-					3
10	243	N	243	-0-	-0-	-0-	10	1	233	2	Y	-0-	3	0			-0-
11	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					-0-

LUNDELL WELL #: 77 RRCID -> 169944 COMPL. DATE 08/26/1998 TOTAL DEPTH 9244 PERF. 9112 - 9148

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HIRSCH WELL #: 6 RRCID -> 169954 COMPL. DATE 08/26/1998 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11006 - 11844

06	1620	N	1501	-0-	-119	-0-	1501	2			N	-0-					27
07	1674	N	1489	-0-	-185	-0-	1489	2			N	-0-					27
08	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2			N	-0-					27
09	1500	N	1366	-0-	-134	-0-	1366	2			N	-0-					27
10	1488	N	986	-0-	-502	-0-	979	2	7	9	N	6					33
11	1500	N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					N	NO RPT					33

LUNDELL WELL #: 79 RRCID -> 170321 COMPL. DATE 08/30/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9140 - 9304

06	2670	X	2305	-0-	-365	-0-	2305	2			Y	-0-					-0-
07	2635	N	2533	-0-	-102	-0-	2533	2			Y	-0-					-0-
08	2635	N	2326	-0-	-309	-0-	2326	2			Y	-0-					-0-
*09	2310	N	2128	-0-	-182	-0-	2128	2			Y	-0-					-0-
10	2511	N	2285	-0-	-226	-0-	2285	2			Y	-0-					-0-
11	2250	N	NO RPT	-0-	-2250	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH WELL #: 164 RRCID -> 170862 COMPL. DATE 09/22/1998 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10640 - 11551

06	2520	N	2487	-0-	-33	-0-	2487	2			N	-0-					70
07	2666	N	2114	-0-	-552	-0-	2114	2			N	-0-					70
08	2263	N	2068	-0-	-195	-0-	2068	2			N	-0-					70
09	2490	N	1976	-0-	-514	-0-	1976	1			N	-0-					70
10	2108	N	2069	-0-	-39	-0-	2069	2			N	-0-					70
11	2010	N	NO RPT	-0-	-2010	-0-					N	NO RPT					70

VAQUILLAS RANCH H WELL #: 162 RRCID -> 170868 COMPL. DATE 09/24/1998 TOTAL DEPTH 12455 PERF.11010 - 12000

06	6240	X	5715	-0-	-525	-0-	236	1	5476	2	Y	3					6
							3	9									
07	5871	X	5871	-0-	-0-	-0-	229	1	5641	2	Y	1	4	0			3
							1	9									
08	7207	X	7207	-0-	-0-	-0-	297	1	6904	2	Y	5	3	0			5
							6	9									
*09	5640	X	3556	-0-	-2084	-0-	151	1	3405	2	Y	-0-					5
10	5828	X	4041	-0-	-1787	-0-	174	1	3867	2	Y	-0-	5	0			-0-
11	5640	X	NO RPT	-0-	-5640	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 163 RRCID -> 170894 COMPL. DATE 05/15/2002 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 9178 - 9949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6142	X	6142	-0-	-0-	-0-	257	1	5885	2	Y	-0-					-0-
07	6301	X	6301	-0-	-0-	-0-	266	1	6035	2	Y	-0-					-0-
08	6260	X	6260	-0-	-0-	-0-	285	1	5975	2	Y	-0-					-0-
*09	5763	X	5763	-0-	-0-	-0-	256	1	5507	2	Y	-0-					-0-
10	5069	X	5069	-0-	-0-	-0-	223	1	4811	2	Y	32	25	0			7
							35	9									
11	3390	X	NO RPT	-0-	-3390	-0-					Y	NO RPT					7

ROSEBERRY, D. L. WELL #: 5 RRCID -> 170902 COMPL. DATE 10/10/1998 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10096 - 10866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11460	X	10466	-0-	-994	-0-	10466	2			Y	-0-					-0-
07	11749	X	10239	-0-	-1510	-0-	10239	2			Y	-0-					-0-
08	11749	X	10178	-0-	-1571	-0-	10178	2			Y	-0-					-0-
*09	11098	X	11098	-0-	-0-	-0-	11032	2	66	9	Y	60	49	1			11
10	10935	X	10935	-0-	-0-	-0-	10911	2	24	9	Y	22					33
11	10470	X	NO RPT	-0-	-10470	-0-					Y	NO RPT					33

VILLARREAL, J. GU WELL #: 4 RRCID -> 170904 COMPL. DATE 10/18/1998 TOTAL DEPTH 12243 PERF.11060 - 11986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	N	37	-0-	-23	-0-	37	2			N	-0-					-0-
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
*09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	2910	X	2666	-0-	-244	-0-	2666	2			Y	-0-					-0-
07	2811	N	2811	-0-	-0-	-0-	2811	2			Y	-0-					-0-
08	2759	N	2593	-0-	-166	-0-	2593	2			Y	-0-					-0-
*09	2670	N	2527	-0-	-143	-0-	2527	2			Y	-0-					-0-
10	2759	N	2720	-0-	-39	-0-	2720	2			Y	-0-					-0-
11	2520	N	NO RPT	-0-	-2520	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH A5 WELL #: 166 RRCID -> 170938 COMPL. DATE 10/16/1998 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8276 - 8534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	284	N	284	-0-	-0-	-0-	50	1	233	2	Y	1					5
							1	9									
07	316	N	316	-0-	-0-	-0-	54	1	261	2	Y	1					6
							1	9									
08	318	N	318	-0-	-0-	-0-	45	1	266	2	Y	6	5	1			7
							7	9									
*09	290	N	290	-0-	-0-	-0-	46	1	235	2	Y	8	10	1			5
							9	9									
10	310	N	292	-0-	-18	-0-	41	1	248	2	Y	3					8
							3	9									
11	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					8

LUNDELL WELL #: 75 RRCID -> 171078 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 5680 - 6250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LUNDELL "C" WELL #: 4 RRCID -> 171093 COMPL. DATE 08/29/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8932 - 9685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VERGARA 1659 WELL #: 1 RRCID -> 171095 COMPL. DATE 07/29/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9520 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1048	2	33	9	Y	30	114	1			25
07	763	N	763	-0-	-0-	-0-	759	2	4	9	Y	4					29
08	1116	N	863	-0-	-253	-0-	851	2	12	9	Y	11					40
*09	1080	N	669	-0-	-411	-0-	669	2			Y	-0-					40
10	775	N	762	-0-	-13	-0-	762	2			Y	-0-					40
11	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT					40

LUNDELL WELL #: 81 RRCID -> 171129 COMPL. DATE 11/21/1998 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9220 - 9255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH A4 WELL #: 167 RRCID -> 171360 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11040 - 12024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	342	N	342	-0-	-0-	-0-	14	1	328	2	Y	-0-					-0-
07	992	X	428	-0-	-564	-0-	17	1	411	2	Y	-0-					-0-
08	992	X	264	-0-	-728	-0-	11	1	253	2	Y	-0-					-0-
*09	960	X	340	-0-	-620	-0-	15	1	325	2	Y	-0-					-0-
10	496	X	250	-0-	-246	-0-	11	1	239	2	Y	-0-					-0-
11	420	X	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					-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
06	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	2			Y	-0-					-0-
07	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	2			Y	-0-					-0-
08	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2089	2			Y	-0-					-0-
*09	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	2004	2	8	9	Y	7					7
*10	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2042	2	22	9	Y	20	23	0			4
11	2010	N	NO RPT	-0-	-2010	-0-					Y	NO RPT					4

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
06	900	N	587	-0-	-313	-0-	24	1	562	2	Y	1					1
							1	9									
07	837	N	405	-0-	-432	-0-	16	1	389	2	Y	-0-	1	0			-0-
08	372	N	363	-0-	-9	-0-	15	1	348	2	Y	-0-					-0-
*09	600	N	468	-0-	-132	-0-	20	1	448	2	Y	-0-					-0-
10	470	N	470	-0-	-0-	-0-	20	1	450	2	Y	-0-					-0-
11	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					-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
06	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-					-0-
07	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
08	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-					-0-
09	960	N	874	-0-	-86	-0-	874	2			N	-0-					-0-
10	992	N	981	-0-	-11	-0-	981	2			N	-0-					-0-
11	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					-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
06	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1631	2	36	9	N	33					50
07	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2			N	-0-					50
08	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1481	2	11	9	N	10					60
09	1680	N	1396	-0-	-284	-0-	1396	2			N	-0-					60
10	1550	N	1273	-0-	-277	-0-	1267	2	6	9	N	5					65
11	1440	N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					N	NO RPT					65

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
06	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	50	1	1155	2	Y	2					5
							2	9									
07	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	50	1	1222	2	Y	1	3	0			3
							1	9									
08	1333	N	1234	-0-	-99	-0-	51	1	1179	2	Y	4	3	0			4
							4	9									
*09	1200	N	1138	-0-	-62	-0-	48	1	1090	2	Y	-0-					4
10	1271	N	1187	-0-	-84	-0-	51	1	1136	2	Y	-0-	4	0			-0-
11	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	104	1	2412	2	Y	4					8
							4	9									
07	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	104	1	2550	2	Y	2	5	0			5
							2	9									
08	3093	N	3093	-0-	-0-	-0-	128	1	2959	2	Y	5	5	0			5
							6	9									
*09	3000	N	3614	-0-	614	614	153	1	3461	2	Y	-0-					5
*10	3100	N	3098	-0-	-2	612	133	1	2965	2	Y	-0-	5	0			-0-
11	2040	N	NO RPT	-0-	-2040	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
06	3000	N	3366	-0-	366	366	212	1	3066	2	Y	80	61	0			24
							88	9									
07	3100	N	3328	-0-	228	594	200	1	3065	2	Y	57	54	0			27
							63	9									
08	3100	N	2899	-0-	-201	393	184	1	2673	2	Y	38	39	0			26
							42	9									
*09	2882	X	2489	-0-	-393	-0-	161	1	2262	2	Y	60	63	1			23
							66	9									
10	2431	X	2431	-0-	-0-	-0-	133	1	2298	2	Y	-0-	23	0			-0-
11	960	X	NO RPT	-0-	-960	-0-					Y	NO RPT					-0-

LUNDELL "C" WELL #: 5 RRCID -> 172516 COMPL. DATE 03/03/1999 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9232 - 9252

06	570	N	117	-0-	-453	-0-	117	2			Y	-0-					-0-
07	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			Y	-0-					-0-
08	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			Y	-0-					-0-
*09	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			Y	-0-					-0-
10	713	N	568	-0-	-145	-0-	568	2			Y	-0-					-0-
11	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					Y	NO RPT					-0-

AMANDO WELL #: 4 RRCID -> 172518 COMPL. DATE 03/02/1999 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10146 - 10160

06	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			Y	-0-					31
07	202	N	202	-0-	-0-	-0-	200	2	2	9	Y	2					33
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					33
*09	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					33
10	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	2			Y	-0-					33
11	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					33

LUNDELL WELL #: 84 RRCID -> 172519 COMPL. DATE 01/29/2014 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8871 - 9020

06	2677	X	2677	-0-	-0-	-0-	2677	2			Y	-0-					-0-
07	2945	X	2480	-0-	-465	-0-	2480	2			Y	-0-					-0-
08	2821	X	2709	-0-	-112	-0-	2709	2			Y	-0-					-0-
*09	2700	X	2689	-0-	-11	-0-	2689	2			Y	-0-					-0-
10	2759	X	2728	-0-	-31	-0-	2728	2			Y	-0-					-0-
11	2670	X	NO RPT	-0-	-2670	-0-					Y	NO RPT					-0-

LUNDELL WELL #: 83 RRCID -> 172542 COMPL. DATE 02/12/1999 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9230 - 9843

06	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-					-0-
07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-					-0-
08	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			Y	-0-					-0-
*09	210	N	204	-0-	-6	-0-	204	2			Y	-0-					-0-
10	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			Y	-0-					-0-
11	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					-0-

VERGARA-RAYZOR GU WELL #: 9 RRCID -> 172577 COMPL. DATE 03/24/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9686 - 9766

06	7204	X	7204	-0-	-0-	-0-	7189	2	15	9	Y	14	18	0			3
07	7471	X	6751	-0-	-720	-0-	6712	2	39	9	Y	35	27	0			11
08	7471	X	7253	-0-	-218	-0-	7233	2	20	9	Y	18	26	0			3
*09	7230	X	6839	-0-	-391	-0-	6796	2	43	9	Y	39	23	1			19
10	7440	X	6895	-0-	-545	-0-	6885	2	10	9	Y	9	23	0			5
11	7200	X	NO RPT	-0-	-7200	-0-					Y	NO RPT					5

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
06	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			Y	-0-	12	1			-0-
07	342	X	342	-0-	-0-	-0-	342	2			Y	-0-					-0-
08	186	X	17	-0-	-169	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
*09	327	X	327	-0-	-0-	-0-	327	2			Y	-0-					-0-
10	341	X	317	-0-	-24	-0-	295	2	22	9	Y	20					20
11	330	X	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT					20

CARR WELL #: 123 RRCID -> 172964 COMPL. DATE 04/08/1999 TOTAL DEPTH 10571 PERF. 9395 - 10091

06	1800	N	1610	-0-	-190	-0-	1604	2	6	9	N	5					49
07	1860	N	1650	-0-	-210	-0-	1628	2	22	9	N	20					69
08	1860	N	1743	-0-	-117	-0-	1743	2			N	-0-					69
09	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2087	2	3	9	N	3					72
10	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2188	2			N	-0-					72
11	1680	N	NO RPT	-0-	-1680	-0-					N	NO RPT					72

CARR WELL #: 120 RRCID -> 173024 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10348 - 10460

06	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	4161	2	9	9	N	8					72
07	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	4178	2	31	9	N	28					100
08	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	3970	2			N	-0-					100
09	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	3895	2			N	-0-					100
10	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	3934	2	13	9	N	12	87	1			25
11	2940	X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					N	NO RPT					25

CARR WELL #: 121 RRCID -> 173059 COMPL. DATE 02/04/1999 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8649 - 8659

06	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1177	2	8	9	N	7					94
07	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1469	2	11	9	N	10					104
08	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-					104
09	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1162	2	25	9	N	23	101	1			26
10	1054	N	267	-0-	-787	-0-	267	2			N	-0-					26
11	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT					26

VAQUILLAS RANCH STATE F WELL #: 170 RRCID -> 173240 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 8404 - 8454

06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	32	1	147	2	Y	1					10
							1	9									
07	227	N	227	-0-	-0-	-0-	38	1	186	2	Y	3					13
							3	9									
08	247	N	247	-0-	-0-	-0-	33	1	199	2	Y	14	11	1			16
							15	9									
*09	184	N	184	-0-	-0-	-0-	28	1	142	2	Y	13	21	1			8
							14	9									
10	160	N	160	-0-	-0-	-0-	22	1	136	2	Y	2					10
							2	9									
11	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					10

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
06	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
07	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
08	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
*09	90	N	64	-0-	-26	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-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
06	5880	X	5537	-0-	-343	-0-	5537	2			Y	-0-					-0-
07	5549	X	5466	-0-	-83	-0-	5466	2			Y	-0-					-0-
08	5549	X	5061	-0-	-488	-0-	5061	2			Y	-0-					-0-
*09	5370	X	4939	-0-	-431	-0-	4939	2			Y	-0-					-0-
10	5549	X	5488	-0-	-61	-0-	5488	2			Y	-0-					-0-
11	5370	X	NO RPT	-0-	-5370	-0-					Y	NO RPT					-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
06	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	2384	2			Y	-0-					-0-
07	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	2506	2			Y	-0-					-0-
08	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	2402	2			Y	-0-					-0-
*09	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	2328	2			Y	-0-					-0-
10	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	2627	2			Y	-0-					-0-
11	1620	N	NO RPT	-0-	-1620	-0-					Y	NO RPT					-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
06	1410	N	1395	-0-	-15	-0-	1395	2			N	-0-					-0-
07	1488	N	1470	-0-	-18	-0-	1470	2			N	-0-					-0-
08	1457	N	1371	-0-	-86	-0-	1371	2			N	-0-					-0-
09	1410	N	1267	-0-	-143	-0-	1267	2			N	-0-					-0-
10	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2			N	-0-					-0-
11	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					N	NO RPT					-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
06	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	2300	2	52	9	N	47	153	1			25
07	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1946	2	4	9	N	4					29
08	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1585	2	6	9	N	5					34
09	2340	N	1681	-0-	-659	-0-	1671	2	10	9	N	9	18	1			25
10	1953	N	1687	-0-	-266	-0-	1687	2			N	-0-					25
11	1530	N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					N	NO RPT					25

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
06	10530	X	10530	-0-	-0-	-0-	10454	2	76	9	Y	69	47	1			44
07	10912	X	3543	-0-	-7369	-0-	3543	2			Y	-0-					44
08	12510	X	12510	-0-	-0-	-0-	12510	2			Y	-0-					44
*09	13621	X	13621	-0-	-0-	-0-	13621	2			Y	-0-					44
10	13591	X	13591	-0-	-0-	-0-	13559	2	32	9	Y	29	34	1			39
11	10560	X	NO RPT	-0-	-10560	-0-					Y	NO RPT					39

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
06	9150	X	9065	-0-	-85	-0-	9065	2			Y	-0-					-0-
07	9003	X	9003	-0-	-0-	-0-	9003	2			Y	-0-					-0-
08	8990	X	8560	-0-	-430	-0-	8560	2			Y	-0-					-0-
*09	8700	X	8154	-0-	-546	-0-	8154	2			Y	-0-					-0-
10	8990	X	8458	-0-	-532	-0-	8434	2	24	9	Y	22	13	1			9
11	8700	X	NO RPT	-0-	-8700	-0-					Y	NO RPT					9

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VILLARREAL STATE 272 WELL #: 2 RRCID -> 174032 COMPL. DATE 09/14/1999 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10620 - 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
06	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			Y	-0-					-0-
07	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			Y	-0-					-0-
08	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			Y	-0-					-0-
*09	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			Y	-0-					-0-
10	403	N	370	-0-	-33	-0-	370	2			Y	-0-					-0-
11	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH STATE F WELL #: 179 RRCID -> 174178 COMPL. DATE 07/23/1999 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8434 - 8444

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARR WELL #: 126 RRCID -> 174239 COMPL. DATE 09/03/1999 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8753 - 9044

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH WELL #: 182 RRCID -> 174628 COMPL. DATE 09/30/1999 TOTAL DEPTH 12230 PERF.10586 - 11959

06	485	N	485	-0-	-0-	-0-	426	2	59	9	N	54					54
07	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					54
08	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					54
*09	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					54
10	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					54
11	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					54

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 180 RRCID -> 174742 COMPL. DATE 09/04/1999 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10390 - 10410

06	647	N	647	-0-	-0-	-0-	27	1	620	2	Y	-0-					-0-
07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	4	1	92	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	64	-0-	-91	-0-	3	1	61	2	Y	-0-					-0-
*09	660	N	58	-0-	-602	-0-	2	1	56	2	Y	-0-					-0-
10	93	N	87	-0-	-6	-0-	3	1	62	2	Y	20	16	0			4
							22	9									
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					4

VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 56 RRCID -> 174849 COMPL. DATE 10/12/1999 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8770 - 9630

06	4020	X	2011	-0-	-2009	-0-	129	1	1874	2	Y	7	7	0			2
							8	9									
07	2852	X	2041	-0-	-811	-0-	125	1	1909	2	Y	6	5	0			3
							7	9									
08	2480	X	2051	-0-	-429	-0-	132	1	1915	2	Y	4	4	0			3
							4	9									
*09	2400	X	1791	-0-	-609	-0-	118	1	1665	2	Y	7	7	1			3
							8	9									
10	2480	X	1587	-0-	-893	-0-	87	1	1500	2	Y	-0-	3	0			-0-
11	2010	X	NO RPT	-0-	-2010	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VILLARREAL F WELL #: 4 RRCID -> 174879 COMPL. DATE 10/15/1999 TOTAL DEPTH 12513 PERF.11014 - 12024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3120	X	3101	-0-	-19	-0-	3101	2			N	-0-					79
07	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	3217	2	3	9	N	3					82
08	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	3223	2			N	-0-					82
*09	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	3057	2	2	9	N	2					84
10	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	3126	2			N	-0-					84
11	2070	X	NO RPT	-0-	-2070	-0-					N	NO RPT					84

LUNDELL WELL #: 88 RRCID -> 175022 COMPL. DATE 11/08/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9143 - 9153

06	330	N	229	-0-	-101	-0-	229	2			Y	-0-					-0-
07	248	N	184	-0-	-64	-0-	184	2			Y	-0-					-0-
08	217	N	166	-0-	-51	-0-	166	2			Y	-0-					-0-
*09	240	N	147	-0-	-93	-0-	147	2			Y	-0-					-0-
10	186	N	149	-0-	-37	-0-	149	2			Y	-0-					-0-
11	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					-0-

7B CATTLE CO. WELL #: 5 RRCID -> 175084 COMPL. DATE 10/09/1999 TOTAL DEPTH 12600 PERF. N/A

06	2880	X	2451	-0-	-429	-0-	2399	2	52	9	Y	47	36	1			30
07	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	3031	2			Y	-0-					30
08	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	3000	2			Y	-0-					30
*09	2743	N	2743	-0-	-0-	-0-	2743	2			Y	-0-					30
10	3038	N	2806	-0-	-232	-0-	2775	2	31	9	Y	28	23	1			35
11	2910	N	NO RPT	-0-	-2910	-0-					Y	NO RPT					35

WILSON, ABE S. WELL #: 1 RRCID -> 175150 COMPL. DATE 09/11/1999 TOTAL DEPTH 12730 PERF.11649 - 12442

06	1440	N	724	-0-	-716	-0-	724	2			N	-0-					27
07	992	N	675	-0-	-317	-0-	675	2			N	-0-					27
08	961	N	723	-0-	-238	-0-	723	2			N	-0-					27
09	720	N	619	-0-	-101	-0-	619	2			N	-0-					27
10	682	N	593	-0-	-89	-0-	593	2			N	-0-					27
11	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					27

CARR WELL #: 125 RRCID -> 175228 COMPL. DATE 11/20/1999 TOTAL DEPTH 10496 PERF.10106 - 10111

06	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-
07	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					-0-
08	558	N	541	-0-	-17	-0-	541	2			N	-0-					-0-
09	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					-0-
10	527	N	517	-0-	-10	-0-	517	2			N	-0-					-0-
11	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					-0-

LUNDELL WELL #: 87 RRCID -> 175270 COMPL. DATE 11/25/1999 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9718 - 9862

06	900	N	821	-0-	-79	-0-	821	2			Y	-0-					-0-
07	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			Y	-0-					-0-
08	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			Y	-0-					-0-
*09	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			Y	-0-					-0-
10	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			Y	-0-					-0-
11	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT					-0-

LUNDELL WELL #: 90 RRCID -> 175452 COMPL. DATE 12/15/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9445 - 9568

06	2463	X	2463	-0-	-0-	-0-	2463	2			Y	-0-					-0-
07	2487	X	2487	-0-	-0-	-0-	2487	2			Y	-0-					-0-
08	2510	X	2510	-0-	-0-	-0-	2510	2			Y	-0-					-0-
*09	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	3621	2			Y	-0-					-0-
10	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	3722	2			Y	-0-					-0-
11	2250	X	NO RPT	-0-	-2250	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 184 RRCID -> 175458 COMPL. DATE 12/22/1999 TOTAL DEPTH 10775 PERF.10376 - 10524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3420	X	3188	-0-	-232	-0-	133	1	3055	2	Y	-0-					-0-
07	3627	X	3243	-0-	-384	-0-	137	1	3106	2	Y	-0-					-0-
08	3627	X	3013	-0-	-614	-0-	137	1	2876	2	Y	-0-					-0-
*09	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	3505	1	163	2	Y	-0-					-0-
10	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	169	1	3648	2	Y	32	25	0			7
							35	9									
11	3180	X	NO RPT	-0-	-3180	-0-					Y	NO RPT					7

CARR WELL #: 128 RRCID -> 175547 COMPL. DATE 01/06/2000 TOTAL DEPTH 9882 PERF. 9295 - 9577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	694	N	694	-0-	-0-	-0-	683	2	11	9	N	10					80
07	2449	N	1829	-0-	-620	-0-	1825	2	4	9	N	4					84
08	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	2674	2			N	-0-					84
*09	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1558	2	37	9	N	34	96	1			22
10	1829	N	1250	-0-	-579	-0-	1250	2			N	-0-					22
11	2370	N	NO RPT	-0-	-2370	-0-					N	NO RPT					22

LUNDELL D WELL #: 2 RRCID -> 175751 COMPL. DATE 12/19/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9611 - 10565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5340	X	4835	-0-	-505	-0-	4417	2	418	9	Y	380	351	1			59
07	4650	X	3215	-0-	-1435	-0-	2966	2	249	9	Y	226	242	1			43
08	4650	X	4543	-0-	-107	-0-	4306	2	237	9	Y	215	234	1			24
*09	4500	X	4430	-0-	-70	-0-	4430	2			Y	-0-					24
10	4650	X	4305	-0-	-345	-0-	4305	2			Y	-0-					-0-
11	4500	X	NO RPT	-0-	-4500	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 185 RRCID -> 176005 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 9460 - 10512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5610	X	4823	-0-	-787	-0-	187	1	4297	2	Y	308	315	0			35
							339	9									
07	5611	X	5115	-0-	-496	-0-	200	1	4535	2	Y	345	357	0			23
							380	9									
08	5611	X	5295	-0-	-316	-0-	220	1	4606	2	Y	426	416	0			33
							469	9									
*09	5430	X	4736	-0-	-694	-0-	4210	1	196	2	Y	300	268	1			65
							330	9									
10	5115	X	4136	-0-	-979	-0-	182	1	3919	2	Y	32	90	0			7
							35	9									
11	5130	X	NO RPT	-0-	-5130	-0-					Y	NO RPT					7

LUNDELL WELL #: 89 RRCID -> 176242 COMPL. DATE 02/14/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9480 - 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
06	4620	X	3681	-0-	-939	-0-	3681	2			Y	-0-					-0-
07	4495	X	3906	-0-	-589	-0-	3906	2			Y	-0-					-0-
08	4495	X	4304	-0-	-191	-0-	4304	2			Y	-0-					-0-
*09	4350	X	3385	-0-	-965	-0-	3385	2			Y	-0-					-0-
10	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	4529	2			Y	-0-					-0-
11	4170	X	NO RPT	-0-	-4170	-0-					Y	NO RPT					-0-

7B CATTLE CO. E WELL #: 2 RRCID -> 176264 COMPL. DATE 01/27/2000 TOTAL DEPTH 11986 PERF.11358 - 11647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1269	2	26	9	Y	24	28	1			15
07	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	2728	2			Y	-0-					15
08	3100	N	3470	-0-	370	370	3470	2			Y	-0-					15
*09	3000	N	3869	-0-	869	1239	3869	2			Y	-0-					15
10	3100	N	3577	-0-	477	1716	3557	2	20	9	Y	18	11	1			22
11	2610	X	NO RPT	-0-	-2610	-0-					Y	NO RPT					22

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
06	5525	X	5525	-0-	-0-	-0-	214	1	4913	2	Y	362	372	0			41
							398	9									
07	5704	X	5583	-0-	-121	-0-	218	1	4939	2	Y	387	402	0			26
							426	9									
08	5704	X	5696	-0-	-8	-0-	236	1	4942	2	Y	471	460	0			37
							518	9									
*09	5520	X	5079	-0-	-441	-0-	4506	1	210	2	Y	330	295	1			72
							363	9									
10	5704	X	4343	-0-	-1361	-0-	191	1	4118	2	Y	31	96	0			7
							34	9									
11	5520	X	NO RPT	-0-	-5520	-0-					Y	NO RPT					7

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
06	255	N	255	-0-	-0-	-0-	15	1	127	2	Y	103	51	0			78
							113	9									
07	230	N	230	-0-	-0-	-0-	11	1	123	2	Y	87	103	0			62
							96	9									
08	53	N	53	-0-	-0-	-0-	3	1	33	2	Y	15	45	0			32
							17	9									
*09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	32	1			-0-
10	510	N	510	-0-	-0-	-0-	38	1	472	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 187 RRCID -> 177025 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9678 - 10511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	57	1	1303	2	Y	-0-					-0-
07	1581	N	1406	-0-	-175	-0-	59	1	1347	2	Y	-0-					-0-
08	1550	N	1402	-0-	-148	-0-	64	1	1338	2	Y	-0-					-0-
*09	1350	N	1264	-0-	-86	-0-	1208	1	56	2	Y	-0-					-0-
10	1395	N	1293	-0-	-102	-0-	56	1	1215	2	Y	20	16	0			4
							22	9									
11	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					Y	NO RPT					4

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
06	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	3559	2			N	-0-					69
07	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	3612	2			N	-0-					69
08	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	3665	2	14	9	N	13					82
*09	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	3390	2			N	-0-					82
10	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	4123	2	74	9	N	67	123	1			26
11	2520	X	NO RPT	-0-	-2520	-0-					N	NO RPT					26

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
06	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					18
07	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					18
08	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					18
*09	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					18
10	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					18
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					18

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
06	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	77	1	1764	2	Y	-0-					-0-
07	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	67	1	1526	2	Y	-0-					-0-
08	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	70	1	1457	2	Y	-0-					-0-
*09	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	62	1	1346	2	Y	-0-					-0-
10	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	65	1	1401	2	Y	20	16	0			4
							22	9									
11	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					Y	NO RPT					4

VERGARA WELL #: 23 RRCID -> 177399 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8938 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 192 RRCID -> 177526 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9824 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2040	N	1009	-0-	-1031	-0-	42	1	967	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	3501	-0-	401	401	148	1	3353	2	Y	-0-					-0-
08	3018	N	2617	-0-	-401	-0-	119	1	2498	2	Y	-0-					-0-
*09	3000	N	3741	-0-	741	741	167	1	3574	2	Y	-0-					-0-
*10	2868	X	2127	-0-	-741	-0-	93	1	1999	2	Y	32	25	0			7
							35	9									
11	2670	X	NO RPT	-0-	-2670	-0-					Y	NO RPT					7

AMANDO WELL #: 3 RRCID -> 177588 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 12718 PERF.10937 - 10960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120	N	92	-0-	-28	-0-	92	2			Y	-0-					3
07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	128	2	1	9	Y	1					4
08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-					4
*09	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			Y	-0-					4
10	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			Y	-0-					4
11	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					4

VAQUILLAS RANCH CO. LTD. WELL #: 59 RRCID -> 177873 COMPL. DATE 06/24/2000 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8937 - 10016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LUNDELL C WELL #: 6 RRCID -> 177900 COMPL. DATE 06/14/2000 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 9544 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120	N	31	-0-	-89	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
07	93	N	12	-0-	-81	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
08	651	N	8	-0-	-643	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
*09	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
10	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			Y	-0-					-0-
11	8	N	NO RPT	-0-	-8	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH CO. LTD. WELL #: 61 RRCID -> 177962 COMPL. DATE 07/05/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8825 - 9026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1080	N	962	-0-	-118	-0-	61	1	877	2	Y	22	20	0			7
							24	9									
07	992	N	946	-0-	-46	-0-	57	1	870	2	Y	17	16	0			8
							19	9									
08	992	N	896	-0-	-96	-0-	57	1	825	2	Y	13	12	0			9
							14	9									
*09	960	N	806	-0-	-154	-0-	52	1	730	2	Y	22	22	1			9
							24	9									
10	961	N	724	-0-	-237	-0-	40	1	684	2	Y	-0-	9	0			-0-
11	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					Y	NO RPT					-0-

VERGARA, IGNACIO WELL #: 5 RRCID -> 178157 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9956 - 10202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1770	N	1485	-0-	-285	-0-	1485	2			Y	-0-					-0-
07	1736	N	1555	-0-	-181	-0-	1555	2			Y	-0-					-0-
08	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2			Y	-0-					-0-
*09	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	2			Y	-0-					-0-
10	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1629	2	24	9	Y	22	13	1			9
11	1590	N	NO RPT	-0-	-1590	-0-					Y	NO RPT					9

CARR WELL #: 132 RRCID -> 178171 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8660 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					35
07	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					35
08	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					35
*09	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					35
10	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					35
11	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					35

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 193 RRCID -> 179260 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10269 - 10439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1680	X	1680	-0-	-0-	-0-	70	1	1610	2	Y	-0-					-0-
07	2697	X	1776	-0-	-921	-0-	75	1	1701	2	Y	-0-					-0-
08	2666	X	2228	-0-	-438	-0-	101	1	2127	2	Y	-0-					-0-
*09	2130	X	1849	-0-	-281	-0-	82	1	1767	2	Y	-0-					-0-
10	1984	X	1725	-0-	-259	-0-	75	1	1615	2	Y	32	25	0			7
							35	9									
11	2160	N	NO RPT	-0-	-2160	-0-					Y	NO RPT					7

CARR WELL #: 130 RRCID -> 179286 COMPL. DATE 08/07/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9090 - 9368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DESPAIN, WALTER WELL #: 1 RRCID -> 179615 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10480 - 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
06	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	2			N	-0-					29
07	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	2			N	-0-					29
08	1705	N	1310	-0-	-395	-0-	1310	2			N	-0-					29
09	1650	N	1305	-0-	-345	-0-	1305	2			N	-0-					29
10	1705	N	1497	-0-	-208	-0-	1497	2			N	-0-					29
11	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT					29

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 194 RRCID -> 179957 COMPL. DATE 10/30/2000 TOTAL DEPTH 11021 PERF.10022 - 10741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5430	X	4869	-0-	-561	-0-	204	1	4665	2	Y	-0-					-0-
07	4681	X	4681	-0-	-0-	-0-	198	1	4483	2	Y	-0-					-0-
08	5367	X	5367	-0-	-0-	-0-	244	1	5123	2	Y	-0-					-0-
*09	4993	X	4993	-0-	-0-	-0-	4771	1	222	2	Y	-0-					-0-
10	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	213	1	4586	2	Y	31	25	0			6
							34	9									
11	2970	X	NO RPT	-0-	-2970	-0-					Y	NO RPT					6

LUNDELL C WELL #: 7 RRCID -> 180283 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 10114 PERF. 9530 - 9745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WALTER DESPAIN WELL #: 2 RRCID -> 180287 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10029 - 10368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4830	X	3996	-0-	-834	-0-	3996	2			N	-0-					60
07	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	4128	2			N	-0-					60
08	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	4430	2			N	-0-					60
09	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	4566	2			N	-0-					60
10	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	3920	2			N	-0-					60
11	3330	X	NO RPT	-0-	-3330	-0-					N	NO RPT					60

VAQUILLAS RANCH CO. LTD. WELL #: 64 RRCID -> 180505 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 9642 PERF. 9108 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2308	N	1994	-0-	-314	-0-	126	1	1827	2	Y	37	38	0			11
							41	9									
07	1333	N	860	-0-	-473	-0-	52	1	796	2	Y	11	17	0			5
							12	9									
08	1333	X	478	-0-	-855	-0-	30	1	442	2	Y	5	7	0			3
							6	9									
*09	1290	X	569	-0-	-721	-0-	524	1	37	2	Y	7	7	1			3
							8	9									
10	1333	X	1228	-0-	-105	-0-	67	1	1161	2	Y	-0-	3	0			-0-
11	1290	X	NO RPT	-0-	-1290	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH L WELL #: 196 RRCID -> 180533 COMPL. DATE 12/10/2000 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8654 - 8817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 195 RRCID -> 181555 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10678 - 10693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	186	1	4274	2	Y	-0-					-0-
07	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	187	1	4239	2	Y	-0-					-0-
08	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	196	1	4104	2	Y	-0-					-0-
*09	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	178	1	3815	2	Y	-0-					-0-
10	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	158	1	3408	2	Y	32	25	0			7
							35	9									
11	720	X	NO RPT	-0-	-720	-0-					Y	NO RPT					7

P.M. FROST B WELL #: 2 RRCID -> 181808 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10842 - 10858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2			N	-0-					-0-
07	1550	N	1348	-0-	-202	-0-	1348	2			N	-0-					-0-
08	1364	N	896	-0-	-468	-0-	896	2			N	-0-					-0-
09	1500	N	780	-0-	-720	-0-	780	2			N	-0-					-0-
10	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2			N	-0-					-0-
11	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					-0-

FROST TRUST 9 WELL #: 1 RRCID -> 182682 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9926 - 10508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	4129	2			N	-0-					24
07	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	3196	2			N	-0-					24
08	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	3957	2			N	-0-					24
*09	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	3433	2			N	-0-					24
10	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	3467	2			N	-0-					24
11	2250	X	NO RPT	-0-	-2250	-0-					N	NO RPT					24

CARR WELL #: 133 RRCID -> 183914 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8683 - 8705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					149
07	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					149
08	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					149
09	300	N	297	-0-	-3	-0-	297	2			N	-0-					149
10	310	N	254	-0-	-56	-0-	254	2			N	-0-					149
11	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					149

FROST TRUST 13 WELL #: 1 RRCID -> 183946 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9680 - 10093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	3710	2			N	-0-					27
07	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	3452	2	129	9	N	117	119	1			25
08	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	3942	2			N	-0-					25
09	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	3685	2			N	-0-					25
10	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	3719	2			N	-0-					25
11	2670	X	NO RPT	-0-	-2670	-0-					N	NO RPT					25

FROST TRUST 13 WELL #: 2 RRCID -> 184897 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 11119 PERF.10410 - 10427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	990	N	745	-0-	-245	-0-	745	2			N	-0-					27
07	1023	N	933	-0-	-90	-0-	933	2			N	-0-					27
08	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-					27
09	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					27
10	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					27
11	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					27

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
FROST TRUST 9 WELL #: 2 RRCID -> 185363 COMPL. DATE 09/11/2001 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10409 - 10423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DESPAIN, WALTER WELL #: 3 RRCID -> 185464 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 11560 PERF.10120 - 10535

06	1830	N	1774	-0-	-56	-0-	1774	2			N	-0-					40
07	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1761	2	127	9	N	115	74	1			81
08	1891	N	1799	-0-	-92	-0-	1745	2	54	9	N	49	67	1			63
09	1770	N	1518	-0-	-252	-0-	1518	2			N	-0-					63
10	1891	N	1194	-0-	-697	-0-	1194	2			N	-0-					63
11	1740	N	NO RPT	-0-	-1740	-0-					N	NO RPT					63

FROST TRUST 7 WELL #: 1 RRCID -> 185470 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10322 - 10913

06	2610	X	2489	-0-	-121	-0-	2489	2			N	-0-					25
07	3100	N	3154	-0-	54	54	3154	2			N	-0-					25
08	2911	N	2857	-0-	-54	-0-	2796	2	61	9	N	55					80
09	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	2514	2			N	-0-					80
10	2697	X	2552	-0-	-145	-0-	2552	2			N	-0-					80
11	2610	X	NO RPT	-0-	-2610	-0-					N	NO RPT					80

FROST TRUST 47 WELL #: 2 RRCID -> 185491 COMPL. DATE 09/24/2001 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9589 - 9608

06	150	N	144	-0-	-6	-0-	144	2			N	-0-					23
07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					23
08	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					23
09	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					23
10	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					23
11	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					23

FROST TRUST 15 WELL #: 1 RRCID -> 185559 COMPL. DATE 09/24/2001 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9317 - 9327

06	1320	N	1222	-0-	-98	-0-	1222	2			N	-0-					40
07	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2			N	-0-					40
08	1302	N	1261	-0-	-41	-0-	1217	2	44	9	N	40					80
09	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			N	-0-					80
10	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1416	2	61	9	N	55	108	1			27
11	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					N	NO RPT					27

LUNDELL WELL #: 91 RRCID -> 185838 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 9100 - 9118

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FROST TRUST 39 WELL #: 1 RRCID -> 186079 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10514 - 10774

06	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					24
07	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					24
08	279	N	198	-0-	-81	-0-	198	2			N	-0-					24
09	270	N	134	-0-	-136	-0-	134	2			N	-0-					24
10	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					24
11	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					24

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH CO. LTD. WELL #: 65 RRCID -> 186609 COMPL. DATE 10/09/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9439 - 9569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1380	N	548	-0-	-832	-0-	35	1	505	2	Y	7	7	0			2
							8	9									
07	1829	N	389	-0-	-1440	-0-	24	1	365	2	Y	-0-	2	0			-0-
08	713	N	359	-0-	-354	-0-	23	1	336	2	Y	-0-					-0-
*09	540	N	331	-0-	-209	-0-	309	1	22	2	Y	-0-					-0-
10	403	N	303	-0-	-100	-0-	17	1	286	2	Y	-0-					-0-
11	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					-0-

KAISER STATE 2 WELL #: 1 RRCID -> 186723 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9123 - 9282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1080	N	866	-0-	-214	-0-	866	2			N	-0-					65
07	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					65
08	961	N	859	-0-	-102	-0-	859	2			N	-0-					65
09	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					65
10	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1011	2	107	9	N	97	87	1			75
11	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					75

VAQUILLAS RANCH A3 WELL #: 199 RRCID -> 186779 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7996 - 8032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MENDOZA, SARA A STATE WELL #: 1 RRCID -> 186788 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9745 - 9752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			N	-0-					25
07	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2			N	-0-					25
08	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2			N	-0-					25
09	930	N	660	-0-	-270	-0-	660	2			N	-0-					25
10	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1691	2	13	9	N	12					37
11	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					37

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
06	2550	X	761	-0-	-1789	-0-	48	1	689	2	Y	22	20	0			7
							24	9									
07	806	X	766	-0-	-40	-0-	46	1	701	2	Y	17	16	0			8
							19	9									
08	832	X	832	-0-	-0-	-0-	53	1	765	2	Y	13	12	0			9
							14	9									
*09	3000	N	3208	-0-	208	208	206	1	2895	2	Y	97	68	1			38
							107	9									
10	3100	N	3298	-0-	198	406	181	1	3117	2	Y	-0-	38	0			-0-
11	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	2	Y	-0-					-0-
07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	4	1	93	2	Y	-0-					-0-
08	153	N	153	-0-	-0-	-0-	7	1	146	2	Y	-0-					-0-
*09	95	N	95	-0-	-0-	-0-	4	1	91	2	Y	-0-					-0-
10	90	N	90	-0-	-0-	-0-	2	1	53	2	Y	32	25	0			7
							35	9									
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					7

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
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					27
07	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					27
08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					27
09	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	2			N	-0-					27
10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					27
11	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					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
06	2610	X	1970	-0-	-640	-0-	1970	2			N	-0-					26
07	2697	X	2185	-0-	-512	-0-	2185	2			N	-0-					26
08	2697	X	2476	-0-	-221	-0-	2476	2			N	-0-					26
09	2610	X	2384	-0-	-226	-0-	2384	2			N	-0-					26
10	2377	X	2377	-0-	-0-	-0-	2377	2			N	-0-					26
11	2400	N	NO RPT	-0-	-2400	-0-					N	NO RPT					26

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
06	10497	X	10497	-0-	-0-	-0-	10496	2	1	9	N	1					27
07	5115	X	3503	-0-	-1612	-0-	3307	2	196	9	N	178	179	1			26
08	5115	X	3891	-0-	-1224	-0-	3876	2	15	9	N	14					40
09	5908	X	5908	-0-	-0-	-0-	5908	2			N	-0-					40
10	7382	X	7382	-0-	-0-	-0-	7258	2	124	9	N	113	112	1			41
11	5070	X	NO RPT	-0-	-5070	-0-					N	NO RPT					41

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
06	1950	N	1243	-0-	-707	-0-	1243	2			N	-0-					24
07	2542	N	1245	-0-	-1297	-0-	1245	2			N	-0-					24
08	1457	N	1450	-0-	-7	-0-	1450	2			N	-0-					24
09	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	-0-					24
10	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			N	-0-					24
11	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					N	NO RPT					24

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
06	1052	X	1052	-0-	-0-	-0-	67	1	977	2	Y	7	5	0			2
							8	9									
07	1230	X	1230	-0-	-0-	-0-	75	1	1148	2	Y	6	5	0			3
							7	9									
08	1036	X	1036	-0-	-0-	-0-	66	1	966	2	Y	4	4	0			3
							4	9									
*09	1050	X	966	-0-	-84	-0-	894	1	64	2	Y	7	7	1			3
							8	9									
10	1240	X	820	-0-	-420	-0-	45	1	775	2	Y	-0-	3	0			-0-
11	1200	X	NO RPT	-0-	-1200	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
06	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	3557	2			N	-0-					-0-
07	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	3790	2			N	-0-					-0-
08	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	3443	2			N	-0-					-0-
09	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	3127	2			N	-0-					-0-
10	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	3909	2			N	-0-					-0-
11	2940	X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					N	NO RPT					-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
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	18	1	84	2	Y	-0-					-0-
07	110	N	110	-0-	-0-	-0-	19	1	91	2	Y	-0-					-0-
08	109	N	109	-0-	-0-	-0-	16	1	93	2	Y	-0-					-0-
*09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	15	1	78	2	Y	-0-					-0-
10	124	N	111	-0-	-13	-0-	16	1	95	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					-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
06	450	N	383	-0-	-67	-0-	68	1	315	2	Y	-0-					3
07	651	N	453	-0-	-198	-0-	77	1	375	2	Y	1					4
							1	9									
08	837	N	762	-0-	-75	-0-	109	1	649	2	Y	4	3	1			5
							4	9									
*09	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	931	1	184	2	Y	8	8	2			5
							9	9									
10	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	252	1	1540	2	Y	5					10
							6	9									
11	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					Y	NO RPT					10

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
06	5880	X	5490	-0-	-390	-0-	5489	2	1	9	N	1					27
07	6076	X	4795	-0-	-1281	-0-	4617	2	178	9	N	162	163	1			26
08	5890	X	5707	-0-	-183	-0-	5689	2	18	9	N	16					42
09	5670	X	5246	-0-	-424	-0-	5204	2	42	9	N	38					80
10	5859	X	5048	-0-	-811	-0-	4897	2	151	9	N	137	189	1			28
11	5520	X	NO RPT	-0-	-5520	-0-					N	NO RPT					28

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
06	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					35
07	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			N	-0-					35
08	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			N	-0-					35
*09	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2			N	-0-					35
10	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			N	-0-					35
11	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					35

WALTER DESPAIN 12 WELL #: 2 RRCID -> 191672 COMPL. DATE 08/21/2002 TOTAL DEPTH 10614 PERF. 9708 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1770	N	1622	-0-	-148	-0-	1622	2			N	-0-					60
07	1767	N	1710	-0-	-57	-0-	1710	2			N	-0-					60
08	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1673	2	98	9	N	89	124	1			25
09	1620	N	1537	-0-	-83	-0-	1537	2			N	-0-					25
10	1705	N	1598	-0-	-107	-0-	1598	2			N	-0-					25
11	1710	N	NO RPT	-0-	-1710	-0-					N	NO RPT					25

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLLAS RANCH A3 WELL #: 203 RRCID -> 191673 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8471 - 8641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	330	N	282	-0-	-48	-0-	50	1	231	2	Y	1					29
							1	9									
07	222	N	222	-0-	-0-	-0-	38	1	182	2	Y	2					31
							2	9									
08	223	N	223	-0-	-0-	-0-	31	1	183	2	Y	8	26	1			13
							9	9									
*09	198	N	198	-0-	-0-	-0-	31	1	155	2	Y	11	17	1			7
							12	9									
10	284	N	284	-0-	-0-	-0-	39	1	237	2	Y	7					14
							8	9									
11	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					14

VAQUILLAS RANCH STATE F WELL #: 204 RRCID -> 191746 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8777 - 9002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	360	N	302	-0-	-58	-0-	53	1	248	2	Y	1					2
							1	9									
07	341	N	119	-0-	-222	-0-	20	1	99	2	Y	-0-					2
08	244	N	244	-0-	-0-	-0-	35	1	207	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
*09	314	N	314	-0-	-0-	-0-	51	1	260	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
10	346	N	346	-0-	-0-	-0-	48	1	295	2	Y	3					5
							3	9									
11	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					5

VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 68 RRCID -> 191853 COMPL. DATE 08/23/2002 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9386 - 9485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2490	X	1831	-0-	-659	-0-	117	1	1699	2	Y	14	13	0			4
							15	9									
07	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	143	1	2192	2	Y	17	13	0			8
							19	9									
08	1953	N	1660	-0-	-293	-0-	106	1	1544	2	Y	9	11	0			6
							10	9									
*09	1830	N	1594	-0-	-236	-0-	1472	1	105	2	Y	15	15	1			6
							17	9									
10	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	136	1	2352	2	Y	-0-	6	0			-0-
11	1620	N	NO RPT	-0-	-1620	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARR WELL #: 136 RRCID -> 192335 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9324 - 9338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	900	N	874	-0-	-26	-0-	853	2	21	9	N	19					114
07	940	N	940	-0-	-0-	-0-	873	2	67	9	N	61	150	1			25
08	777	N	777	-0-	-0-	-0-	771	2	6	9	N	5					30
09	870	N	846	-0-	-24	-0-	846	2			N	-0-					30
10	930	N	628	-0-	-302	-0-	628	2			N	-0-					30
11	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					30

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
06	147	N	147	-0-	-0-	-0-	139	2	8	9	N	7					67
07	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					67
08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					67
09	150	N	22	-0-	-128	-0-	22	2			N	-0-					67
10	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					67
11	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					67

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
06	4650	X	3293	-0-	-1357	-0-	3293	2			N	-0-					25
07	4681	X	3380	-0-	-1301	-0-	3380	2			N	-0-					25
08	4681	X	3539	-0-	-1142	-0-	3539	2			N	-0-					25
*09	5333	X	5333	-0-	-0-	-0-	5333	2			N	-0-					25
10	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	3815	2			N	-0-					25
11	3420	X	NO RPT	-0-	-3420	-0-					N	NO RPT					25

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
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	33	1	153	2	Y	-0-					28
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
08	496	X	225	-0-	-271	-0-	32	1	193	2	Y	-0-	24	1			4
*09	480	X	66	-0-	-414	-0-	11	1	55	2	Y	-0-	4	1			-0-
10	496	X	268	-0-	-228	-0-	38	1	230	2	Y	-0-					-0-
11	210	X	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					-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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YATES WELL #: 5 RRCID -> 193317 COMPL. DATE 01/06/2003 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10390 - 11787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
08	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-					70
*09	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					70
10	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					70
11	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					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
06	3660	X	3635	-0-	-25	-0-	3620	2	15	9	Y	14	16	0			3
07	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	3676	2	39	9	Y	35	27	0			11
08	3348	X	3331	-0-	-17	-0-	3311	2	20	9	Y	18	26	0			3
*09	3240	X	2929	-0-	-311	-0-	2886	2	43	9	Y	39	23	1			19
10	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	3795	2	13	9	Y	12	24	0			7
11	3240	X	NO RPT	-0-	-3240	-0-					Y	NO RPT					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
06	5700	X	4473	-0-	-1227	-0-	4403	2	70	9	Y	64	108	1			26
07	5270	X	3901	-0-	-1369	-0-	3901	2			Y	-0-					26
08	5270	X	3393	-0-	-1877	-0-	3290	2	103	9	Y	94					120
*09	5563	X	5563	-0-	-0-	-0-	5563	2			Y	-0-					120
10	5465	X	5465	-0-	-0-	-0-	5441	2	24	9	Y	22	133	1			9
11	4470	X	NO RPT	-0-	-4470	-0-					Y	NO RPT					9

YATES WELL #: 6 RRCID -> 194837 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10534 - 11899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	2997	2	85	9	N	77					132
07	3069	X	2778	-0-	-291	-0-	2759	2	19	9	N	17					149
08	3069	X	2913	-0-	-156	-0-	2907	2	6	9	N	5					154
09	2970	X	2763	-0-	-207	-0-	2763	2			N	-0-					154
10	3069	X	2858	-0-	-211	-0-	2858	2			N	-0-					154
11	2970	X	NO RPT	-0-	-2970	-0-					N	NO RPT					154

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
06	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	52	1	1191	2	Y	-0-					-0-
07	1643	N	1178	-0-	-465	-0-	50	1	1128	2	Y	-0-					-0-
08	1271	N	1217	-0-	-54	-0-	55	1	1162	2	Y	-0-					-0-
*09	1230	N	-0-	-0-	-1230	-0-					Y	-0-					-0-
10	1178	N	973	-0-	-205	-0-	42	1	896	2	Y	32	25	0			7
							35	9									
11	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					Y	NO RPT					7

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
06	2100	N	2059	-0-	-41	-0-	131	1	1904	2	Y	22	20	0			7
							24	9									
07	2139	N	2045	-0-	-94	-0-	124	1	1902	2	Y	17	16	0			8
							19	9									
08	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	144	1	2086	2	Y	13	12	0			9
							14	9									
*09	2070	N	2007	-0-	-63	-0-	132	1	1851	2	Y	22	22	1			9
							24	9									
10	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	128	1	2205	2	Y	-0-	9	0			-0-
11	2070	N	NO RPT	-0-	-2070	-0-					Y	NO RPT					-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
06	2220	X	1675	-0-	-545	-0-	1675	2			N	-0-					59
07	2294	X	1815	-0-	-479	-0-	1815	2			N	-0-					59
08	2294	X	1881	-0-	-413	-0-	1881	2			N	-0-					59
*09	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	2372	2			N	-0-					59
10	1829	N	1211	-0-	-618	-0-	1211	2			N	-0-					59
11	1830	N	NO RPT	-0-	-1830	-0-					N	NO RPT					59

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
06	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	102	1	2365	2	Y	3					6
							3	9									
07	2294	N	2024	-0-	-270	-0-	79	1	1944	2	Y	1	4	0			3
							1	9									
08	3100	N	3573	-0-	473	473	147	1	3418	2	Y	7	4	0			6
							8	9									
*09	3000	N	3317	-0-	317	790	140	1	3176	2	Y	1					7
							1	9									
10	3100	N	2817	-0-	-283	507	115	1	2546	2	Y	142	7	0			142
							156	9									
11	2220	X	NO RPT	-0-	-2220	-0-					Y	NO RPT					142

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
06	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			Y	-0-					-0-
07	2985	N	2985	-0-	-0-	-0-	2985	2			Y	-0-					-0-
08	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	2606	2			Y	-0-					-0-
*09	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			Y	-0-					-0-
10	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-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
06	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	180	1	4195	2	Y	3					6
							3	9									
07	4588	X	3809	-0-	-779	-0-	149	1	3659	2	Y	1	4	0			3
							1	9									
08	4588	X	3816	-0-	-772	-0-	157	1	3655	2	Y	4	3	0			4
							4	9									
*09	4440	X	3491	-0-	-949	-0-	148	1	3343	2	Y	-0-					4
10	5488	X	5488	-0-	-0-	-0-	236	1	5252	2	Y	-0-	4	0			-0-
11	4380	X	NO RPT	-0-	-4380	-0-					Y	NO RPT					-0-

VERGARA, IGNACIO WELL #: 7 RRCID -> 197038 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 10376 PERF. 9600 - 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
06	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	2484	2			Y	-0-					-0-
07	2843	N	2843	-0-	-0-	-0-	2843	2			Y	-0-					-0-
08	3024	N	3024	-0-	-0-	-0-	3024	2			Y	-0-					-0-
*09	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	2494	2			Y	-0-					-0-
10	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	2525	2	24	9	Y	22	13	1			9
11	2010	N	NO RPT	-0-	-2010	-0-					Y	NO RPT					9

CARR WELL #: 139 RRCID -> 197702 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8694 - 8834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5700	X	3611	-0-	-2089	-0-	3575	2	36	9	N	33					82
07	4588	X	3671	-0-	-917	-0-	3641	2	30	9	N	27					109
08	4433	X	2889	-0-	-1544	-0-	2866	2	23	9	N	21					130
09	4290	X	3126	-0-	-1164	-0-	3031	2	95	9	N	86	181	2			35
10	4433	X	3730	-0-	-703	-0-	3708	2	22	9	N	20					55
11	3600	X	NO RPT	-0-	-3600	-0-					N	NO RPT					55

VERGARA-RAYZOR GU WELL #: 10 RRCID -> 198123 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9077 - 9553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5636	X	5636	-0-	-0-	-0-	5621	2	15	9	Y	14	18	0			3
07	6045	X	5549	-0-	-496	-0-	5510	2	39	9	Y	35	27	0			11
08	6045	X	5985	-0-	-60	-0-	5965	2	20	9	Y	18	26	0			3
*09	6043	X	6043	-0-	-0-	-0-	6000	2	43	9	Y	39	23	1			19
10	6014	X	5877	-0-	-137	-0-	5867	2	10	9	Y	9	23	0			5
11	5790	X	NO RPT	-0-	-5790	-0-					Y	NO RPT					5

VAQUILLAS RANCH CO. S.G.U. WELL #: 13 RRCID -> 200363 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 10192 PERF. 9034 - 9882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6149	X	6149	-0-	-0-	-0-	395	1	5721	2	Y	30	27	0			9
							33	9									
07	6096	X	6096	-0-	-0-	-0-	372	1	5699	2	Y	23	21	0			11
							25	9									
08	4905	X	4905	-0-	-0-	-0-	315	1	4576	2	Y	13	15	0			9
							14	9									
*09	4410	X	3879	-0-	-531	-0-	257	1	3598	2	Y	22	22	1			9
							24	9									
10	4557	X	4441	-0-	-116	-0-	243	1	4198	2	Y	-0-	9	0			-0-
11	4410	X	NO RPT	-0-	-4410	-0-					Y	NO RPT					-0-

LUNDELL WELL #: 93 RRCID -> 201948 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 9961 PERF. 9483 - 9637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1664	X	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2			N	-0-					-0-
07	1491	X	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2			N	-0-					-0-
08	1981	X	1981	-0-	-0-	-0-	1981	2			N	-0-					-0-
09	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	2801	2			N	-0-					-0-
10	1617	X	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2			N	-0-					-0-
11	1050	X	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	2400	N	2370	-0-	-30	-0-	99	1	2271	2	Y	-0-					-0-
07	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	102	1	2305	2	Y	-0-					-0-
08	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	109	1	2283	2	Y	-0-					-0-
*09	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	100	1	2140	2	Y	-0-					-0-
10	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	98	1	2102	2	Y	32	25	0			7
							35	9									
11	2100	N	NO RPT	-0-	-2100	-0-					Y	NO RPT					7

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
06	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2284	2	7	9	N	6					75
07	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2286	2	8	9	N	7					82
08	2263	N	2001	-0-	-262	-0-	1990	2	11	9	N	10					92
09	2190	N	2084	-0-	-106	-0-	2084	2			N	-0-					92
10	2263	N	2051	-0-	-212	-0-	2040	2	11	9	N	10					102
11	1950	N	NO RPT	-0-	-1950	-0-					N	NO RPT					102

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
06	870	N	802	-0-	-68	-0-	802	2			N	-0-					37
07	961	N	927	-0-	-34	-0-	927	2			N	-0-					37
08	837	N	637	-0-	-200	-0-	637	2			N	-0-					37
09	810	N	605	-0-	-205	-0-	605	2			N	-0-					37
10	930	N	584	-0-	-346	-0-	584	2			N	-0-					37
11	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					37

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
06	2400	X	2400	-0-	-0-	-0-	2400	2			N	-0-					52
07	2082	X	2082	-0-	-0-	-0-	2073	2	9	9	N	8					60
08	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2095	2	13	9	N	12					72
09	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1908	2	9	9	N	8					80
10	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1728	2	10	9	N	9					89
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					89

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
06	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	72	1	1661	2	Y	-0-					-0-
07	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	69	1	1556	2	Y	-0-					-0-
08	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	73	1	1532	2	Y	-0-					-0-
*09	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	57	1	1206	2	Y	-0-					-0-
10	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	53	1	1146	2	Y	31	25	0			6
							34	9									
11	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					6

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
06	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	57	1	1300	2	Y	-0-					-0-
07	1395	N	1363	-0-	-32	-0-	58	1	1305	2	Y	-0-					-0-
08	1426	N	1371	-0-	-55	-0-	62	1	1309	2	Y	-0-					-0-
*09	1350	N	1273	-0-	-77	-0-	57	1	1216	2	Y	-0-					-0-
10	1364	N	1257	-0-	-107	-0-	54	1	1168	2	Y	32	25	0			7
							35	9									
11	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					Y	NO RPT					7

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
06	1380	X	557	-0-	-823	-0-	36	1	521	2	Y	-0-	5	0			-0-
07	4557	X	493	-0-	-4064	-0-	30	1	463	2	Y	-0-					-0-
08	4557	X	623	-0-	-3934	-0-	40	1	583	2	Y	-0-					-0-
*09	4410	X	593	-0-	-3817	-0-	593	2			Y	-0-					-0-
10	3937	X	719	-0-	-3218	-0-	39	1	680	2	Y	-0-					-0-
11	600	X	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT					-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
06	1290	N	882	-0-	-408	-0-	876	2	6	9	N	5					30
07	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			N	-0-					30
08	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1186	2	33	9	N	30					60
09	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1196	2	8	9	N	7					67
10	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1146	2	19	9	N	17					84
11	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT					84

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
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	5	1	119	2	Y	-0-					-0-
07	163	N	163	-0-	-0-	-0-	7	1	156	2	Y	-0-					-0-
08	124	N	122	-0-	-2	-0-	6	1	116	2	Y	-0-					-0-
*09	120	N	109	-0-	-11	-0-	5	1	104	2	Y	-0-					-0-
10	124	N	82	-0-	-42	-0-	3	1	68	2	Y	10	8	0			2
							11	9									
11	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					2

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
06	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	88	1	2019	2	Y	-0-					-0-
07	2263	N	1896	-0-	-367	-0-	80	1	1816	2	Y	-0-					-0-
08	2232	N	1945	-0-	-287	-0-	89	1	1856	2	Y	-0-					-0-
*09	2100	N	1796	-0-	-304	-0-	79	1	1717	2	Y	-0-					-0-
10	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	85	1	1830	2	Y	32	25	0			7
							35	9									
11	1890	N	NO RPT	-0-	-1890	-0-					Y	NO RPT					7

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
06	14586	X	14586	-0-	-0-	-0-	940	1	13614	2	Y	29	25	0			9
							32	9									
07	13829	X	13829	-0-	-0-	-0-	847	1	12963	2	Y	17	18	0			8
							19	9									
08	13796	X	13796	-0-	-0-	-0-	888	1	12894	2	Y	13	12	0			9
							14	9									
*09	12630	X	5959	-0-	-6671	-0-	395	1	5547	2	Y	15	18	1			6
							17	9									
10	22112	X	22112	-0-	-0-	-0-	1212	1	20900	2	Y	-0-	6	0			-0-
11	12630	X	NO RPT	-0-	-12630	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
06	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	56	1	1301	2	Y	10					19
							11	9									
07	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	57	1	1394	2	Y	4	12	0			11
							4	9									
08	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	58	1	1352	2	Y	13	11	0			13
							14	9									
*09	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	57	1	1291	2	Y	-0-					13
10	900	N	900	-0-	-0-	-0-	39	1	861	2	Y	-0-	13	0			-0-
11	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 71 RRCID -> 212481 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 9495 PERF. 8871 - 9007

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARR WELL #: 143 RRCID -> 212882 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8791 - 8841

06	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	3447	2			N	-0-					87
07	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	3007	2			N	-0-					87
08	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	2856	2			N	-0-					87
09	2532	X	2532	-0-	-0-	-0-	2532	1			N	-0-					87
10	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	3296	2			N	-0-					87
11	150	X	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					87

LUNDELL WELL #: 94 RRCID -> 212885 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9533 - 9793

06	240	N	227	-0-	-13	-0-	227	2			Y	-0-					-0-
07	248	N	221	-0-	-27	-0-	221	2			Y	-0-					-0-
08	248	N	227	-0-	-21	-0-	227	2			Y	-0-					-0-
*09	240	N	231	-0-	-9	-0-	231	2			Y	-0-					-0-
10	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			Y	-0-					-0-
11	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARR WELL #: 142 RRCID -> 213114 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 8680 - 9396

06	270	N	207	-0-	-63	-0-	207	2			N	-0-					109
07	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					109
08	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					109
09	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	1			N	-0-					109
10	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					109
11	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					109

VAQUILLAS RANCH A12 WELL #: 202 RRCID -> 213309 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 12030 PERF.10919 - 11578

06	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	54	1	1252	2	Y	3					6
							3	9									
07	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	51	1	1254	2	Y	1	4	0			3
							1	9									
08	1333	N	1318	-0-	-15	-0-	54	1	1260	2	Y	4	3	0			4
							4	9									
*09	1320	N	1044	-0-	-276	-0-	44	1	1000	2	Y	-0-					4
10	1302	N	1289	-0-	-13	-0-	56	1	1233	2	Y	-0-	4	0			-0-
11	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS L6 WELL #: 211 RRCID -> 213610 COMPL. DATE 02/21/2004 TOTAL DEPTH 9014 PERF. 8230 - 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
06	1140	N	1126	-0-	-14	-0-	200	1	926	2	N	-0-					30
07	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	101	104	1			27
08	1178	N	805	-0-	-373	-0-	116	1	689	2	N	-0-					27
09	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	246	1	1240	2	N	-0-					27
10	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	180	1	1103	2	N	151	153	1			25
							166	9									
11	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					25

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
06	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	451	1	2374	2	N	45	68	1			78
							50	9									
07	2821	X	2723	-0-	-98	-0-	463	1	2257	2	N	3					81
							3	9									
08	2821	X	2270	-0-	-551	-0-	392	1	1867	2	N	10					91
							11	9									
09	4613	X	4613	-0-	-0-	-0-	443	1	4159	2	N	10					101
							11	9									
10	3100	N	5387	-0-	2287	2287	433	1	4932	2	N	20					121
							22	9									
11	2190	N	NO RPT	-0-	-2190	97					N	NO RPT					121

LUNDELL WELL #: 96 RRCID -> 215454 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 8958 - 9176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	510	N	490	-0-	-20	-0-	490	2			Y	-0-					-0-
07	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			Y	-0-					-0-
08	527	N	524	-0-	-3	-0-	524	2			Y	-0-					-0-
*09	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			Y	-0-					-0-
10	527	N	514	-0-	-13	-0-	514	2			Y	-0-					-0-
11	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT					-0-

LUNDELL WELL #: 95 RRCID -> 215816 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 10472 PERF. 9784 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6255	X	6255	-0-	-0-	-0-	6255	2			Y	-0-					-0-
07	6417	X	6399	-0-	-18	-0-	6399	2			Y	-0-					-0-
08	7350	X	7350	-0-	-0-	-0-	7350	2			Y	-0-					-0-
*09	6976	X	6976	-0-	-0-	-0-	6976	2			Y	-0-					-0-
10	7068	X	6334	-0-	-734	-0-	6334	2			Y	-0-					-0-
11	7110	X	NO RPT	-0-	-7110	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 74 RRCID -> 217449 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 10192 PERF. 8946 - 9060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4260	X	3972	-0-	-288	-0-	255	1	3693	2	Y	22	20	0			7
							24	9									
07	4340	X	3811	-0-	-529	-0-	232	1	3560	2	Y	17	16	0			8
							19	9									
08	4340	X	4000	-0-	-340	-0-	257	1	3729	2	Y	13	12	0			9
							14	9									
09	4200	X	3440	-0-	-760	-0-	228	1	3188	2	Y	22	22	1			9
							24	9									
10	4247	X	3916	-0-	-331	-0-	215	1	3701	2	Y	-0-	9	0			-0-
11	3960	X	NO RPT	-0-	-3960	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH CO LTD WELL #: 73 RRCID -> 218437 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 9236 PERF. 8830 - 8970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	676	N	676	-0-	-0-	-0-	42	1	610	2	Y	22	20	0			7
							24	9									
07	677	N	677	-0-	-0-	-0-	40	1	618	2	Y	17	16	0			8
							19	9									
08	682	N	656	-0-	-26	-0-	41	1	601	2	Y	13	12	0			9
							14	9									
09	660	N	496	-0-	-164	-0-	32	1	447	2	Y	15	18	1			6
							17	9									
10	682	N	406	-0-	-276	-0-	22	1	384	2	Y	-0-	6	0			-0-
11	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH A4 WELL #: 227 RRCID -> 225807 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 12511 PERF.10570 - 12074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	660	N	635	-0-	-25	-0-	26	1	608	2	Y	1					2
							1	9									
07	651	N	632	-0-	-19	-0-	25	1	607	2	Y	-0-	1	0			1
08	682	N	639	-0-	-43	-0-	26	1	612	2	Y	1	1	0			1
							1	9									
09	630	N	608	-0-	-22	-0-	25	1	583	2	Y	-0-					1
10	621	N	621	-0-	-0-	-0-	27	1	594	2	Y	-0-	1	0			-0-
11	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH H WELL #: 224A RRCID -> 229342 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 12435 PERF.10928 - 11209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4980	X	2695	-0-	-2285	-0-	111	1	2582	2	Y	2					4
							2	9									
07	4495	X	2497	-0-	-1998	-0-	98	1	2398	2	Y	1	3	0			2
							1	9									
08	3565	X	2391	-0-	-1174	-0-	99	1	2291	2	Y	1	2	0			1
							1	9									
*09	3210	X	2245	-0-	-965	-0-	95	1	2150	2	Y	-0-					1
10	3162	X	2247	-0-	-915	-0-	97	1	2150	2	Y	-0-	1	0			-0-
11	2700	X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARR WELL #: 147 RRCID -> 229574 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 9264 PERF. 8599 - 9156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	210	N	202	-0-	-8	-0-	202	2			N	-0-					90
07	279	N	151	-0-	-128	-0-	151	2			N	-0-					90
08	310	N	100	-0-	-210	-0-	100	2			N	-0-					90
09	210	N	77	-0-	-133	-0-	77	2			N	-0-					90
10	155	N	60	-0-	-95	-0-	60	2			N	-0-					90
11	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					90

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH G WELL #: 225 RRCID -> 231314 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 12370 PERF.11084 - 11248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	5	1	111	2	Y	4					24
							4	9									
07	620	N	620	-0-	-0-	-0-	24	1	587	2	Y	8	15	0			17
							9	9									
08	93	N	15	-0-	-78	-0-	1	1	14	2	Y	-0-	17	0			-0-
*09	568	N	568	-0-	-0-	-0-	24	1	544	2	Y	-0-					-0-
*10	671	N	671	-0-	-0-	-0-	29	1	642	2	Y	-0-					-0-
11	15	N	NO RPT	-0-	-15	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 6 RRCID -> 231875 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 12240 PERF.10425 - 11804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2550	N	1877	-0-	-673	-0-	1877	2			N	-0-					92
07	2201	N	1748	-0-	-453	-0-	1740	2	8	9	N	7					99
08	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	2345	2	6	9	N	5					104
09	1890	N	1423	-0-	-467	-0-	1420	2	3	9	N	3					107
10	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	2457	2	13	9	N	12					119
11	2280	N	NO RPT	-0-	-2280	-0-					N	NO RPT					119

ARCO FEE WELL #: 10 RRCID -> 231882 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10712 - 12034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

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
06	3000	X	2749	-0-	-251	-0-	113	1	2633	2	Y	3					6
							3	9									
07	3100	X	2959	-0-	-141	-0-	116	1	2842	2	Y	1	4	0			3
							1	9									
08	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	128	1	2972	2	Y	4	3	0			4
							4	9									
09	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	129	1	2905	2	Y	-0-					4
10	3096	N	3096	-0-	-0-	-0-	133	1	2963	2	Y	-0-	4	0			-0-
11	3000	N	NO RPT	-0-	-3000	-0-					Y	NO RPT					-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
06	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2159	2			N	-0-					60
07	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	2372	2			N	-0-					60
08	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2335	2			N	-0-					60
09	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2			N	-0-					60
10	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1714	2	52	9	N	47	81	1			26
11	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					N	NO RPT					26

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARR WELL #: 150 RRCID -> 243082 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 8730 - 8801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	6416	X	6416	-0-	-0-	-0-	6416	2			N	-0-					23
07	6107	X	5073	-0-	-1034	-0-	5073	2			N	-0-					23
08	6107	X	4707	-0-	-1400	-0-	4707	2			N	-0-					23
09	5910	X	2961	-0-	-2949	-0-	2961	2			N	-0-					23
10	10242	X	10242	-0-	-0-	-0-	10242	2			N	-0-					23
11	5910	X	NO RPT	-0-	-5910	-0-					N	NO RPT					23

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
06	840	N	226	-0-	-614	-0-	9 2	1 9	215	2	Y	2					6
07	310	N	190	-0-	-120	-0-	7 1	1 9	182	2	Y	1	4	0			3
08	310	N	252	-0-	-58	-0-	10 3	1 9	239	2	Y	3	3	0			3
*09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	13	1	287	2	Y	-0-					3
10	217	N	217	-0-	-0-	-0-	9	1	208	2	Y	-0-	3	0			-0-
11	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH D WELL #: 223 RRCID -> 251551 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 12045 PERF.11290 - 11514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-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-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	95					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	95					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	95					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH A5 WELL #: 230 RRCID -> 252116 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 8332 - 8392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 237 RRCID -> 252836 COMPL. DATE 03/08/2009 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9838 - 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
06	5439	X	5439	-0-	-0-	-0-	212	1	4867	2	Y	327	350	0			37
							360	9									
07	7626	X	6103	-0-	-1523	-0-	240	1	5434	2	Y	390	401	0			26
							429	9									
08	7626	X	6360	-0-	-1266	-0-	265	1	5553	2	Y	493	481	0			38
							542	9									
*09	7380	X	6557	-0-	-823	-0-	272	1	5854	2	Y	392	345	1			85
							431	9									
10	7626	X	5844	-0-	-1782	-0-	257	1	5530	2	Y	52	126	0			11
							57	9									
11	6150	X	NO RPT	-0-	-6150	-0-					Y	NO RPT					11

CARR WELL #: 152 RRCID -> 253621 COMPL. DATE 07/24/2009 TOTAL DEPTH 9082 PERF. 8506 - 8528

06	210	N	155	-0-	-55	-0-	155	2			N	-0-					129
07	558	N	558	-0-	-0-	-0-	541	2	17	9	N	15	82	1			62
08	186	N	184	-0-	-2	-0-	178	2	6	9	N	5					67
09	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					67
10	217	N	146	-0-	-71	-0-	146	2			N	-0-					67
11	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					67

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 240 RRCID -> 254320 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 11115 PERF. 9654 - 10626

06	2220	N	1488	-0-	-732	-0-	62	1	1426	2	Y	-0-					-0-
07	1581	N	1466	-0-	-115	-0-	62	1	1404	2	Y	-0-					-0-
08	1581	N	1435	-0-	-146	-0-	65	1	1370	2	Y	-0-					-0-
09	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	67	1	1448	2	Y	-0-					-0-
10	1457	N	1271	-0-	-186	-0-	55	1	1182	2	Y	31	25	0			6
							34	9									
11	1380	N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					Y	NO RPT					6

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 238 RRCID -> 254581 COMPL. DATE 06/21/2009 TOTAL DEPTH 10609 PERF. 9575 - 10782

06	5257	X	5257	-0-	-0-	-0-	206	1	4723	2	Y	298	306	0			34
							328	9									
07	5213	X	5213	-0-	-0-	-0-	206	1	4663	2	Y	313	326	0			21
							344	9									
08	4916	X	4916	-0-	-0-	-0-	206	1	4324	2	Y	351	345	0			27
							386	9									
*09	4967	X	4967	-0-	-0-	-0-	207	1	4453	2	Y	279	246	1			60
							307	9									
*10	4774	X	4582	-0-	-192	-0-	202	1	4346	2	Y	31	85	0			6
							34	9									
11	4620	X	NO RPT	-0-	-4620	-0-					Y	NO RPT					6

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 241 RRCID -> 255655 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10411 - 10537

06	2721	X	2721	-0-	-0-	-0-	114	1	2607	2	Y	-0-					-0-
07	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-	117	1	2640	2	Y	-0-					-0-
08	2151	X	2151	-0-	-0-	-0-	98	1	2053	2	Y	-0-					-0-
09	2152	X	2152	-0-	-0-	-0-	98	1	2054	2	Y	-0-					-0-
10	1519	X	1179	-0-	-340	-0-	50	1	1083	2	Y	42	33	0			9
							46	9									
11	1470	X	NO RPT	-0-	-1470	-0-					Y	NO RPT					9

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 218 RRCID -> 257019 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 10966 PERF.10086 - 10549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10513	X	10513	-0-	-0-	-0-	440	1	10073	2	Y	-0-					-0-
07	11811	X	10519	-0-	-1292	-0-	445	1	10074	2	Y	-0-					-0-
08	12245	X	9615	-0-	-2630	-0-	438	1	9177	2	Y	-0-					-0-
09	11850	X	8858	-0-	-2992	-0-	394	1	8464	2	Y	-0-					-0-
10	12245	X	8053	-0-	-4192	-0-	356	1	7675	2	Y	20	16	0			4
							22	9									
11	10500	X	NO RPT	-0-	-10500	-0-					Y	NO RPT					4

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 242 RRCID -> 259059 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 10623 PERF. 9945 - 10344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		4723	-0-	4723	4723	200	1	4523	2	Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		2117	-0-	2117	6840	96	1	2021	2	Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	6840					Y	NO RPT					-0-
10	8385	X	1545	-0-	-6840	-0-	63	1	1357	2	Y	114	90	0			24
							125	9									
11	4560	X	NO RPT	-0-	-4560	-0-					Y	NO RPT					24

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 239 RRCID -> 261296 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 10229 PERF. 9920 - 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
06	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	143	1	3278	2	Y	-0-					-0-
07	5353	X	5353	-0-	-0-	-0-	226	1	5127	2	Y	-0-					-0-
08	6899	X	6899	-0-	-0-	-0-	314	1	6585	2	Y	-0-					-0-
09	6809	X	6809	-0-	-0-	-0-	302	1	6507	2	Y	-0-					-0-
10	6094	X	6094	-0-	-0-	-0-	267	1	5759	2	Y	62	49	0			13
							68	9									
11	3450	X	NO RPT	-0-	-3450	-0-					Y	NO RPT					13

VAQUILLAS RANCH A4 WELL #: 247 RRCID -> 264320 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 12312 PERF.11840 - 11980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6360	X	4547	-0-	-1813	-0-	4547	2			N	-0-					-0-
07	6107	X	5666	-0-	-441	-0-	5666	2			N	-0-					-0-
08	6014	X	5149	-0-	-865	-0-	5149	2			N	-0-					-0-
09	5700	X	4710	-0-	-990	-0-	4710	2			N	-0-					-0-
10	5890	X	4619	-0-	-1271	-0-	4619	2			N	-0-					-0-
11	5490	X	NO RPT	-0-	-5490	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-
07	434	N	301	-0-	-133	-0-	301	2			N	-0-					-0-
08	434	N	305	-0-	-129	-0-	305	2			N	-0-					-0-
09	420	N	379	-0-	-41	-0-	379	2			N	-0-					-0-
10	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-
11	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH A7 WELL #: 249 RRCID -> 266546 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 11751 PERF.10620 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	2882	N	2882	-0-	-0-	-0-	2882	2			N	-0-					-0-
10	47	N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	2	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ENCINA RESOURCES, LLC 251741
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
06	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	444	1	1898	2	Y	-0-					86
07	1700	N	2356	-0-	656	656	559	1	1789	2	Y	7					93
							8	9									
08	2702	N	2046	-0-	-656	-0-	350	1	1676	2	Y	18					111
							20	9									
09	2340	N	1824	-0-	-516	-0-	240	1	1536	2	Y	44					155
							48	9									
10	2356	N	NO RPT	-0-	-2356	-0-					Y	NO RPT					155
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					155

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
06	2940	X	677	-0-	-2263	-0-	123	1	528	2	Y	24					142
							26	9									
07	250	X	250	-0-	-0-	-0-	58	1	185	2	Y	6					148
							7	9									
08	791	X	791	-0-	-0-	-0-	137	1	654	2	Y	-0-					148
09	3390	X	2696	-0-	-694	-0-	362	1	2322	2	Y	11					159
							12	9									
10	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					Y	NO RPT					159
11	690	X	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT					159

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
06	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	841	1	1983	2	N	23					52
							25	9									
07	2821	X	2448	-0-	-373	-0-	783	1	1657	2	N	7					59
							8	9									
08	2821	X	951	-0-	-1870	-0-	8	1	943	2	N	-0-					59
09	2820	X	1381	-0-	-1439	-0-	159	1	1220	2	N	2					61
							2	9									
10	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT					61
11	2850	X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					N	NO RPT					61

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
06	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	249	1	1067	2	Y	-0-					72
07	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	323	1	1035	2	Y	-0-					72
08	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	194	1	928	2	Y	-0-					72
09	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	161	1	1033	2	Y	-0-					72
10	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					72
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					72

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
06	575	N	575	-0-	-0-	-0-	109	1	466	2	Y	-0-					56
07	434	N	434	-0-	-0-	-0-	103	1	331	2	Y	-0-					56
08	370	N	370	-0-	-0-	-0-	64	1	306	2	Y	-0-					56
09	570	N	339	-0-	-231	-0-	45	1	294	2	Y	-0-					56
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					56
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					56

MOORE WELL #: 1 RRCID -> 249559 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11200 PERF.10664 - 10832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1590	N	1536	-0-	-54	-0-	1536	2			N	-0-					99
07	1581	N	1498	-0-	-83	-0-	1498	2			N	-0-					99
08	1643	N	1499	-0-	-144	-0-	1499	2			N	-0-					99
09	1530	N	1409	-0-	-121	-0-	1409	2			N	-0-					99
10	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					99
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99

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. (I) GAS 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	660	N	526	-0-	-134	-0-	246	1	277	2	Y	3					8
							3	9									
07	626	N	626	-0-	-0-	-0-	336	1	286	2	Y	4					12
							4	9									
08	584	N	584	-0-	-0-	-0-	333	1	248	2	Y	3					15
							3	9									
09	682	N	682	-0-	-0-	-0-	488	1	194	2	Y	-0-					15
10	620	N	572	-0-	-48	-0-	353	1	217	2	Y	2					17
							2	9									
*11	723	N	723	-0-	-0-	-0-	495	1	227	2	Y	1					18
							1	9									

BRISCOE B WELL #: 2 RRCID -> 143772 COMPL. DATE 11/16/1992 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8863 - 8873

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	908	N	908	-0-	-0-	-0-	423	1	476	2	Y	8					21
							9	9									
07	744	N	664	-0-	-80	-0-	355	1	303	2	Y	5					26
							6	9									
08	837	N	745	-0-	-92	-0-	424	1	315	2	Y	5					31
							6	9									
09	810	N	337	-0-	-473	-0-	241	1	96	2	Y	-0-					31
10	657	N	657	-0-	-0-	-0-	403	1	248	2	Y	5					36
							6	9									
11	720	N	243	-0-	-477	-0-	166	1	76	2	Y	1					37
							1	9									

BRISCOE "N" 2046 WELL #: 2 RRCID -> 163538 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8250 - 8590

06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					23
07	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					23
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

BRISCOE M WELL #: 3 RRCID -> 167897 COMPL. DATE 04/01/1998 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 8394 - 8407

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/17/2015 - P/A 07/17/15

BRISCOE "M" WELL #: 4 RRCID -> 168566 COMPL. DATE 04/18/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8686 - 8864

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/21/2015 - PLUGGED 07/21/2015

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BRISCOE N WELL #: 1 RRCID -> 176359 COMPL. DATE 10/17/1999 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9403 - 9557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/29/2015 - P/A 07/29/15

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
OLMITOS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 096962 COMPL. DATE 12/09/1981 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8636 - 8670

06	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	175	1	1372	2	Y	-0-					52
07	1326	X	1326	-0-	-0-	-0-	207	1	1119	2	Y	-0-					52
08	1878	X	1878	-0-	-0-	-0-	252	1	1626	2	Y	-0-					52
09	1620	X	1208	-0-	-412	-0-	179	1	1029	2	Y	-0-					52
10	1674	X	990	-0-	-684	-0-	151	1	839	2	Y	-0-					52
11	1830	X	1273	-0-	-557	-0-	165	1	1106	2	Y	2	2	8			52
							2	9									

OLMITOS RANCH WELL #: 2 RRCID -> 098213 COMPL. DATE 02/24/1982 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8626 - 8790

06	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	251	1	1964	2	Y	-0-					29
07	3100	X	1329	-0-	-1771	-0-	207	1	1122	2	Y	-0-					29
08	3100	X	1134	-0-	-1966	-0-	152	1	982	2	Y	-0-					29
09	3000	X	1111	-0-	-1889	-0-	164	1	947	2	Y	-0-					29
10	2294	X	1488	-0-	-806	-0-	226	1	1253	2	Y	8					37
							9	9									
11	2220	X	984	-0-	-1236	-0-	124	1	827	2	Y	30	2	8			65
							33	9									

OLMITOS RANCH WELL #: 7 RRCID -> 109373 COMPL. DATE 02/21/1984 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8510 - 8604

06	1529	X	1529	-0-	-0-	-0-	170	1	1327	2	Y	29					64
							32	9									
07	594	N	594	-0-	-0-	-0-	93	1	501	2	Y	-0-					64
08	1798	N	569	-0-	-1229	-0-	74	1	476	2	Y	17					81
							19	9									
09	1530	N	491	-0-	-1039	-0-	69	1	397	2	Y	23	1	8			103
							25	9									
10	589	N	22	-0-	-567	-0-	2	1	12	2	Y	7					110
							8	9									
*11	916	N	916	-0-	-0-	-0-	118	1	790	2	Y	7	2	8			115
							8	9									

OLMITOS RANCH WELL #: 8 RRCID -> 111122 COMPL. DATE 05/25/1984 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8808 - 8828

06	1930	X	1930	-0-	-0-	-0-	218	1	1705	2	Y	6					146
							7	9									
07	1798	X	1586	-0-	-212	-0-	247	1	1339	2	Y	-0-					146
08	2299	X	2299	-0-	-0-	-0-	307	1	1983	2	Y	8					154
							9	9									
09	2040	X	1814	-0-	-226	-0-	266	1	1531	2	Y	15	1	8			168
							17	9									
10	2108	X	1379	-0-	-729	-0-	211	1	1168	2	Y	-0-					168
*11	2506	X	2506	-0-	-0-	-0-	326	1	2180	2	Y	-0-					168

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
OLMITOS RANCH WELL #: 13 RRCID -> 125362 COMPL. DATE 08/17/1987 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8706 - 8860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	762	N	762	-0-	-0-	-0-	86	1	676	2	Y	-0-					29
07	806	N	556	-0-	-250	-0-	86	1	470	2	Y	-0-					29
08	806	N	642	-0-	-164	-0-	85	1	554	2	Y	3	3	8			29
							3	9									
09	897	N	897	-0-	-0-	-0-	132	1	765	2	Y	-0-					29
10	657	N	657	-0-	-0-	-0-	100	1	555	2	Y	2					31
							2	9									
*11	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	167	1	1115	2	Y	-0-					31

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
EL GATO WELL #: 10 RRCID -> 118871 COMPL. DATE 11/13/1987 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8461 - 8645

06	540	N	485	-0-	-55	-0-	23	1	462	3	Y	-0-					-0-
07	558	X	538	-0-	-20	-0-	26	1	512	3	Y	-0-					-0-
08	558	X	415	-0-	-143	-0-	16	1	399	3	Y	-0-					-0-
09	510	X	507	-0-	-3	-0-	19	1	488	3	Y	-0-					-0-
10	589	X	589	-0-	-0-	-0-	15	1	574	3	Y	-0-					-0-
*11	603	X	603	-0-	-0-	-0-	16	1	587	3	Y	-0-					-0-

EL GATO WELL #: 12 RRCID -> 119681 COMPL. DATE 12/09/1985 TOTAL DEPTH 9198 PERF. 8679 - 8770

06	390	N	230	-0-	-160	-0-	11	1	219	3	Y	-0-					-0-
07	2140	X	2140	-0-	-0-	-0-	101	1	2039	3	Y	-0-					-0-
08	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	153	1	3835	3	Y	-0-					-0-
09	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	129	1	3339	3	Y	-0-					-0-
10	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	90	1	3610	3	Y	84	68	1			16
							92	9									
*11	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	100	1	3800	3	Y	-0-	16	1			-0-

EL GATO WELL #: 13 RRCID -> 121860 COMPL. DATE 02/08/1988 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8101 - 8290

06	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	1612	X	1612	-0-	-0-	-0-	75	1	1517	3	Y	18	6	1			20
							20	9									
07	2976	X	2475	-0-	-501	-0-	116	1	2355	3	Y	4					24
							4	9									
08	2790	X	1972	-0-	-818	-0-	76	1	1894	3	Y	2	16	1			10
							2	9									
09	2640	X	2051	-0-	-589	-0-	76	1	1969	3	Y	5	1	1			14
							6	9									
10	2480	X	2005	-0-	-475	-0-	49	1	1954	3	Y	2					16
							2	9									
*11	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	63	1	2361	3	Y	7	14	1			9
							8	9									

EL GATO WELL #: 17 RRCID -> 125456 COMPL. DATE 10/03/1987 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8605 - 8785

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	17	X	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	75	-0-	75	75	3	1	72	3	Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	81	-0-	81	156	3	1	78	3	Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	98	-0-	98	254	2	1	96	3	Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	84	-0-	84	338	2	1	82	3	Y	-0-					-0-

EL GATO WELL #: 15 RRCID -> 143249 COMPL. DATE 11/24/1992 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8118 - 8136

06	2460	N	1915	-0-	-545	-0-	91	1	1823	3	Y	1	3	1			8
							1	9									
07	2790	X	2028	-0-	-762	-0-	96	1	1932	3	Y	-0-					8
08	2635	X	1874	-0-	-761	-0-	71	1	1797	3	Y	5					13
							6	9									
09	2550	X	1938	-0-	-612	-0-	72	1	1863	3	Y	3					16
							3	9									
10	2635	X	2115	-0-	-520	-0-	51	1	2044	3	Y	18	23	1			11
							20	9									
*11	2299	X	2299	-0-	-0-	-0-	59	1	2223	3	Y	15	22	1			4
							17	9									

EL GATO WELL #: 22 RRCID -> 147704 COMPL. DATE 01/05/1994 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8206 - 8215

06	2366	X	2366	-0-	-0-	-0-	112	1	2254	3	Y	-0-	2	1			-0-
07	3193	X	2866	-0-	-327	-0-	134	1	2732	3	Y	-0-					-0-
08	3193	X	2144	-0-	-1049	-0-	82	1	2062	3	Y	-0-					-0-
09	3090	X	2121	-0-	-969	-0-	79	1	2042	3	Y	-0-					-0-
10	2852	X	2073	-0-	-779	-0-	50	1	2023	3	Y	-0-					-0-
11	2760	X	2725	-0-	-35	-0-	71	1	2654	3	Y	-0-					-0-

EL GATO WELL #: 25 RRCID -> 188726 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7912 - 8614

06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					16
07	465	N	234	-0-	-231	-0-	11	1	223	3	Y	-0-					16
08	217	N	11	-0-	-206	-0-	11	3			Y	-0-					16
09	54	N	54	-0-	-0-	-0-	2	1	52	3	Y	-0-					16
10	252	N	252	-0-	-0-	-0-	6	1	246	3	Y	-0-					16
*11	253	N	253	-0-	-0-	-0-	7	1	246	3	Y	-0-					16

VAQUILLAS RANCH WELL #: 8 RRCID -> 200686 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8368 - 8550

06	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	71	1	1439	3	Y	15	21	1			44
							17	9									
07	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	76	1	1522	3	Y	4					48
							4	9									
08	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	59	1	1463	3	Y	10	23	1			35
							11	9									
09	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	54	1	1385	3	Y	5	2	1			38
							6	9									
10	1488	N	1422	-0-	-66	-0-	34	1	1384	3	Y	4					42
							4	9									
11	1440	N	1439	-0-	-1	-0-	37	1	1390	3	Y	11					53
							12	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
06	559	N	559	-0-	-0-	-0-	26	1	533	3	N	-0-					-0-
07	626	N	626	-0-	-0-	-0-	30	1	596	3	N	-0-					-0-
08	665	N	665	-0-	-0-	-0-	26	1	639	3	N	-0-					-0-
09	956	N	956	-0-	-0-	-0-	36	1	920	3	N	-0-					-0-
10	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	46	1	1836	3	N	-0-					-0-
*11	3000	N	3550	-0-	550	550	91	1	3459	3	N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH WELL #: 10 RRCID -> 218944 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 7772 - 8688

06	1080	N	1029	-0-	-51	-0-	49	1	980	3	N	-0-					9
07	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	48	1	957	3	N	-0-					9
08	1426	N	368	-0-	-1058	-0-	15	1	353	3	N	-0-					9
09	1020	N	313	-0-	-707	-0-	11	1	302	3	N	-0-					9
10	992	N	247	-0-	-745	-0-	6	1	241	3	N	-0-					9
11	360	N	264	-0-	-96	-0-	7	1	257	3	N	-0-					9

VAQUILLAS RANCH WELL #: 11 RRCID -> 219357 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7976 - 8776

06	4050	X	3315	-0-	-735	-0-	157	1	3158	3	N	-0-					8
07	4185	X	3231	-0-	-954	-0-	152	1	3079	3	N	-0-					8
08	4092	X	3477	-0-	-615	-0-	132	1	3324	3	N	19	25	1			2
							21	9									
09	3960	X	3417	-0-	-543	-0-	128	1	3289	3	N	-0-	2	1			-0-
10	3999	X	3380	-0-	-619	-0-	83	1	3297	3	N	-0-					-0-
*11	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	95	1	3587	3	N	26	22	1			4
							29	9									

EL GATO WELL #: 32 RRCID -> 224745 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8106 - 8867

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	109	N	109	-0-	-0-	-0-	5	1	104	3	N	-0-					-0-
10	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
*11	24	N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	3	N	-0-					-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
K&H 1647 WELL #: 1 RRCID -> 126575 COMPL. DATE 05/05/1987 TOTAL DEPTH 9556 PERF. 9189 - 9431

06	2426	X	2426	-0-	-0-	-0-	2426	2			N	-0-					99
07	2635	X	1895	-0-	-740	-0-	1886	2	9	9	N	8					107
08	3875	X	2938	-0-	-937	-0-	2918	2	20	9	N	18					125
09	3750	X	3005	-0-	-745	-0-	2957	2	48	9	N	44					169
10	3875	X	3478	-0-	-397	-0-	3435	2	43	9	N	39	178	1			30
11	2850	X	2481	-0-	-369	-0-	2437	2	44	9	N	40					70

LINN OPERATING, INC. 501545
BONEBRAKE WELL #: 1 RRCID -> 117546 COMPL. DATE 06/07/1985 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9709 - 9986

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545

BONEBRAKE WELL #: 5 RRCID -> 129875 COMPL. DATE 04/30/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8722 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BONEBRAKE WELL #: 7 RRCID -> 159948 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8633 - 9687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	1320	N	1253	-0-	-67	-0-	205 7	1 9	1041	2	Y	6	3	1			3
07	1364	N	1080	-0-	-284	-0-	223 23	1 9	834	2	Y	21					24
08	1364	N	836	-0-	-528	-0-	157 18	1 9	661	2	Y	16					40
09	1260	N	575	-0-	-685	-0-	131 6	1 9	438	2	Y	5					45
10	1085	N	679	-0-	-406	-0-	135 23	1 9	521	2	Y	21					66
11	810	N	783	-0-	-27	-0-	139	1	644	2	Y	-0-					66

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
06	1020	N	734	-0-	-286	-0-	115	1	584	2	N	32	57	1			51
							35	9									
07	1271	N	528	-0-	-743	-0-	105	1	392	2	N	28					79
							31	9									
08	1240	N	518	-0-	-722	-0-	94	1	396	2	N	25					104
							28	9									
09	720	N	588	-0-	-132	-0-	133	1	444	2	N	10					114
							11	9									
10	527	N	524	-0-	-3	-0-	97	1	374	2	N	48					162
							53	9									
11	510	N	417	-0-	-93	-0-	74	1	343	2	N	-0-					162

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
06	4590	X	4398	-0-	-192	-0-	1031	1	3308	2	N	54	130	1			113
							59	9									
07	4743	X	3466	-0-	-1277	-0-	810	1	2634	2	N	20					133
							22	9									
08	4340	X	3914	-0-	-426	-0-	748	1	3141	2	N	23					156
							25	9									
09	4410	X	3371	-0-	-1039	-0-	787	1	2575	2	N	8					164
							9	9									
10	4557	X	3630	-0-	-927	-0-	741	1	2856	2	N	30					194
							33	9									
11	4410	X	4369	-0-	-41	-0-	802	1	3567	2	N	-0-					194

MOHICAN OPERATING, L.L.C. 573707
EL GATITA WELL #: 1 RRCID -> 101230 COMPL. DATE 07/29/1982 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8684 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLMITOS RANCH-GATITA WELL #: 1 RRCID -> 228999 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 9834 PERF. 8701 - 9365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					60
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					60
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					60
09	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					60
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
*11	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					60

OLMITOS RANCH 1529 WELL #: 2 RRCID -> 229686 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 9102 PERF. 8854 - 8874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	3507	2	23	9	N	21					163
07	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	3944	2	31	9	N	28	184	1			7
08	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	2846	2	15	9	N	14	5	1			16
09	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	3529	2	12	9	N	11	9	1			18
10	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	3133	2	9	9	N	8	9	1			17
*11	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	4024	2	7	9	N	6					23

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MOHICAN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 573707
OLMITOS RANCH 1529 WELL #: 5 RRCID -> 243698 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8734 - 9476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					42
07	372	N	309	-0-	-63	-0-	289	2	20	9	N	18	1	1			59
08	372	N	135	-0-	-237	-0-	135	2			N	-0-					59
09	360	N	321	-0-	-39	-0-	321	2			N	-0-					59
10	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-	1	1			58
*11	307	N	307	-0-	-0-	-0-	306	2	1	9	N	1					59

WINCH WELL #: 1 RRCID -> 251967 COMPL. DATE 09/17/2009 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9220 - 9886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	480	N	373	-0-	-107	-0-	371	2	2	9	N	2					121
07	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-	1	1			120
08	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-	4	1			116
09	360	N	310	-0-	-50	-0-	309	2	1	9	N	1	1	1			116
10	434	N	324	-0-	-110	-0-	323	2	1	9	N	1	1	1			116
*11	564	N	564	-0-	-0-	-0-	563	2	1	9	N	1					117

CARR WELL #: 2 RRCID -> 256283 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8200 - 8248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5730	X	2864	-0-	-2866	-0-	2818	2	46	9	N	42					211
07	5921	X	3058	-0-	-2863	-0-	2983	2	75	9	N	68	183	1			96
08	4836	X	3535	-0-	-1301	-0-	3403	2	132	9	N	120					216
09	3600	X	3042	-0-	-558	-0-	3033	2	9	9	N	8					224
10	3193	X	2557	-0-	-636	-0-	2551	2	6	9	N	5					229
*11	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	3357	2	75	9	N	68	168	1			129

WINCH WELL #: 2 RRCID -> 256325 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 10456 PERF. 9074 - 9396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7320	X	6078	-0-	-1242	-0-	6065	2	13	9	N	12					96
07	5673	X	5495	-0-	-178	-0-	5481	2	14	9	N	13	19	1			90
08	6246	X	6246	-0-	-0-	-0-	6172	2	74	9	N	67	10	1			147
09	5717	X	5717	-0-	-0-	-0-	5633	2	84	9	N	76	180	1			43
10	5673	X	4640	-0-	-1033	-0-	4619	2	21	9	N	19	14	1			48
11	5490	X	5126	-0-	-364	-0-	5117	2	9	9	N	8					56

WINCH WELL #: 3 RRCID -> 257962 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 9110 - 9434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4050	X	3714	-0-	-336	-0-	3693	2	21	9	N	19					130
07	3503	X	3218	-0-	-285	-0-	3181	2	37	9	N	34	12	1			152
08	3503	X	2965	-0-	-538	-0-	2961	2	4	9	N	4	5	1			151
09	3390	X	3201	-0-	-189	-0-	3189	2	12	9	N	11	9	1			153
10	3503	X	3018	-0-	-485	-0-	3008	2	10	9	N	9	8	1			154
*11	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	3441	2	6	9	N	5					159

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINCH WELL #: 4 RRCID -> 262509 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 9556 PERF. 8798 - 9362

06	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	3126	2	129	9	N	117					186
07	1527	X	1527	-0-	-0-	-0-	1466	2	61	9	N	55	175	1			66
08	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	3170	2	47	9	N	43	4	1			105
09	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	2827	2	13	9	N	12	10	1			107
10	2673	X	2673	-0-	-0-	-0-	2651	2	22	9	N	20	7	1			120
*11	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	2842	2	143	9	N	130	174	1			76

BHE WELL #: 2 RRCID -> 263427 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 8860 - 9374

06	5130	X	3349	-0-	-1781	-0-	3349	2			N	-0-					84
07	4991	X	2541	-0-	-2450	-0-	2532	2	9	9	N	8	11	1			81
08	5146	X	4469	-0-	-677	-0-	4429	2	40	9	N	36	20	1			97
09	4980	X	3571	-0-	-1409	-0-	3552	2	19	9	N	17	14	1			100
10	4805	X	3223	-0-	-1582	-0-	3214	2	9	9	N	8	9	1			99
11	4320	X	3313	-0-	-1007	-0-	3218	2	95	9	N	86	159	1			26

BHE WELL #: 1 RRCID -> 263598 COMPL. DATE 06/26/2011 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 9245 - 9594

06	1020	X	435	-0-	-585	-0-	433	2	2	9	N	2					93
07	1705	X	1026	-0-	-679	-0-	1026	2			N	-0-	1	1			92
08	1860	X	808	-0-	-1052	-0-	791	2	17	9	N	15	2	1			105
09	1800	X	824	-0-	-976	-0-	820	2	4	9	N	4	3	1			106
10	1023	X	676	-0-	-347	-0-	675	2	1	9	N	1	2	1			105
11	990	X	612	-0-	-378	-0-	610	2	2	9	N	2					107

WINCH WELL #: 5 RRCID -> 263618 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8559 - 9544

06	1920	N	1679	-0-	-241	-0-	1651	2	28	9	N	25					196
07	1984	N	1486	-0-	-498	-0-	1473	2	13	9	N	12	5	1			203
08	2232	N	1714	-0-	-518	-0-	1713	2	1	9	N	1	5	1			199
09	1680	N	1569	-0-	-111	-0-	1559	2	10	9	N	9	5	1			203
10	1488	N	1181	-0-	-307	-0-	1178	2	3	9	N	3	4	1			202
11	1650	N	1535	-0-	-115	-0-	1532	2	3	9	N	3					205

BHE WELL #: 4 RRCID -> 263769 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 9150 - 9186

06	3300	X	3225	-0-	-75	-0-	3205	2	20	9	N	18					79
07	3224	X	2770	-0-	-454	-0-	2762	2	8	9	N	7	10	1			76
08	3472	X	2641	-0-	-831	-0-	2639	2	2	9	N	2	14	1			64
09	3360	X	1978	-0-	-1382	-0-	1967	2	11	9	N	10	8	1			66
10	3348	X	2406	-0-	-942	-0-	2402	2	4	9	N	4	5	1			65
11	3240	X	2250	-0-	-990	-0-	2244	2	6	9	N	5					70

BHE WELL #: 6 RRCID -> 266646 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9514 - 9532

06	570	N	548	-0-	-22	-0-	546	2	2	9	N	2					73
07	558	N	479	-0-	-79	-0-	478	2	1	9	N	1	2	1			72
08	744	N	529	-0-	-215	-0-	528	2	1	9	N	1	5	1			68
09	890	N	890	-0-	-0-	-0-	888	2	2	9	N	2	2	1			68
10	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1105	2	2	9	N	2	2	1			68
*11	680	N	680	-0-	-0-	-0-	678	2	2	9	N	2					70

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
06	1710	N	1654	-0-	-56	-0-	1654	2			N	-0-					113
07	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1433	2	3	9	N	3	5	1			111
08	1984	N	1601	-0-	-383	-0-	1601	2			N	-0-	4	1			107
09	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1709	2	8	9	N	7	5	1			109
10	1426	N	908	-0-	-518	-0-	905	2	3	9	N	3	4	1			108
11	1560	N	791	-0-	-769	-0-	789	2	2	9	N	2					110

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
06	690	N	62	-0-	-628	-0-	60	2	2	9	N	2					33
07	744	N	177	-0-	-567	-0-	177	2			N	-0-					33
08	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-	5	1			28
09	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					28
10	186	N	66	-0-	-120	-0-	66	2			N	-0-					28
*11	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					28

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
06	4440	X	4212	-0-	-228	-0-	4202	2	10	9	N	9					32
07	7156	X	7156	-0-	-0-	-0-	7146	2	10	9	N	9	13	1			28
08	8000	X	8000	-0-	-0-	-0-	7993	2	7	9	N	6	10	1			24
09	8854	X	8854	-0-	-0-	-0-	8821	2	33	9	N	30	25	1			29
10	6696	X	2944	-0-	-3752	-0-	2921	2	23	9	N	21	23	1			27
11	6480	X	2428	-0-	-4052	-0-	2422	2	6	9	N	5					32

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
06	3090	X	2721	-0-	-369	-0-	2715	2	6	9	N	5					24
07	3193	X	2754	-0-	-439	-0-	2747	2	7	9	N	6	9	1			21
08	3038	X	2655	-0-	-383	-0-	2636	2	19	9	N	17	9	1			29
09	2940	X	1885	-0-	-1055	-0-	1874	2	11	9	N	10	8	1			31
10	2976	X	2164	-0-	-812	-0-	2160	2	4	9	N	4	5	1			30
11	2730	X	2688	-0-	-42	-0-	2684	2	4	9	N	4					34

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
06	12600	X	10026	-0-	-2574	-0-	10004	2	22	9	N	20					116
07	13020	X	9099	-0-	-3921	-0-	9079	2	20	9	N	18	32	1			102
08	11656	X	9002	-0-	-2654	-0-	9002	2			N	-0-	25	1			77
09	11280	X	8880	-0-	-2400	-0-	8854	2	26	9	N	24	29	1			72
10	11656	X	8147	-0-	-3509	-0-	8124	2	23	9	N	21	23	1			70
11	10020	X	8682	-0-	-1338	-0-	8665	2	17	9	N	15					85

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
06	2160	X	2061	-0-	-99	-0-	2060	2	1	9	N	1					67
07	2201	N	2084	-0-	-117	-0-	2077	2	7	9	N	6	7	1			66
08	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	2387	2	1	9	N	1	1	1			66
09	2070	N	2043	-0-	-27	-0-	2032	2	11	9	N	10	8	1			68
10	2077	N	1905	-0-	-172	-0-	1901	2	4	9	N	4	5	1			67
*11	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	2337	2	3	9	N	3					70

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
06	840	N	262	-0-	-578	-0-	262	2			N	-0-					47
07	372	N	112	-0-	-260	-0-	111	2	1	9	N	1	1	1			47
08	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-					47
09	436	N	436	-0-	-0-	-0-	425	2	11	9	N	10	3	1			54
10	912	N	912	-0-	-0-	-0-	911	2	1	9	N	1	1	1			54
11	990	N	634	-0-	-356	-0-	632	2	2	9	N	2					56

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
06	390	X	132	-0-	-258	-0-	132	2			N	-0-					10
07	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					10
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8	1			2
09	120	N	73	-0-	-47	-0-	73	2			N	-0-					2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
*11	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					2

BHE WELL #: 13 RRCID -> 269209 COMPL. DATE 06/19/2012 TOTAL DEPTH 10516 PERF. 8971 - 10467

06	5370	X	2176	-0-	-3194	-0-	2173	2	3	9	N	3					194
07	3162	X	2402	-0-	-760	-0-	2398	2	4	9	N	4	7	1			191
08	1771	X	1771	-0-	-0-	-0-	1770	2	1	9	N	1	19	1			173
09	2190	X	844	-0-	-1346	-0-	836	2	8	9	N	7	6	1			174
10	2387	X	1621	-0-	-766	-0-	1619	2	2	9	N	2	2	1			174
11	2310	X	1622	-0-	-688	-0-	1619	2	3	9	N	3					177

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
ALLEY WELL #: 1 RRCID -> 102555 COMPL. DATE 10/02/1982 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10060 - 10128

06	989	N	989	-0-	-0-	-0-	79	1	892	2	Y	16	17	1			8
							18	9									
07	899	N	792	-0-	-107	-0-	67	1	708	2	Y	15	17	1			6
							17	9									
08	957	N	957	-0-	-0-	-0-	88	1	869	2	Y	-0-	6	1			-0-
09	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	100	1	1030	2	Y	-0-					-0-
10	806	N	783	-0-	-23	-0-	82	1	701	2	Y	-0-					-0-
11	930	N	862	-0-	-68	-0-	89	1	773	2	Y	-0-					-0-

VERGARA 1680 WELL #: 2ST RRCID -> 107078 COMPL. DATE 09/28/2000 TOTAL DEPTH 10912 PERF.10038 - 10047

06	90	N	60	-0-	-30	-0-	7	1	39	2	Y	13	16	1			2
							14	9									
07	45	N	45	-0-	-0-	-0-	5	1	31	2	Y	8	6	1			4
							9	9									
08	62	N	50	-0-	-12	-0-	7	1	43	2	Y	-0-	4	1			-0-
09	124	N	124	-0-	-0-	-0-	20	1	104	2	Y	-0-					-0-
10	117	N	117	-0-	-0-	-0-	20	1	97	2	Y	-0-					-0-
*11	95	N	95	-0-	-0-	-0-	15	1	80	2	Y	-0-					-0-

VERGARA 1674 WELL #: 1 RRCID -> 108453 COMPL. DATE 12/21/1983 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10422 - 10584

06	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	721	1	3928	2	Y	32	35	1			5
							35	9									
07	4799	X	4799	-0-	-0-	-0-	666	1	4107	2	Y	24	18	1			11
							26	9									
08	4557	X	4542	-0-	-15	-0-	654	1	3838	2	Y	45	45	1			11
							50	9									
09	4680	X	4362	-0-	-318	-0-	699	1	3606	2	Y	52	43	1			20
							57	9									
10	4836	X	4615	-0-	-221	-0-	787	1	3775	2	Y	48	49	1			19
							53	9									
11	4680	X	4661	-0-	-19	-0-	742	1	3846	2	Y	66	76	1			9
							73	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6907	X	6907	-0-	-0-	-0-	557	1	6318	2	Y	29	18	1			14
							32	9									
07	5515	X	5515	-0-	-0-	-0-	473	1	5005	2	Y	34	34	1			14
							37	9									
08	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	400	1	3936	2	Y	31	18	1			27
							34	9									
09	6900	X	4114	-0-	-2786	-0-	360	1	3704	2	Y	45	61	1			11
							50	9									
10	7130	X	4169	-0-	-2961	-0-	431	1	3698	2	Y	36	21	1			26
							40	9									
11	6900	X	3872	-0-	-3028	-0-	394	1	3433	2	Y	41	44	1			23
							45	9									

ALLEY WELL #: 4 RRCID -> 110092 COMPL. DATE 04/11/1984 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9973 - 10206

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5910	X	4342	-0-	-1568	-0-	350	1	3967	2	Y	23	26	1			11
							25	9									
07	5828	X	4908	-0-	-920	-0-	421	1	4458	2	Y	26	26	1			11
							29	9									
08	5735	X	4735	-0-	-1000	-0-	434	1	4264	2	Y	34	15	1			30
							37	9									
09	5100	X	3712	-0-	-1388	-0-	324	1	3332	2	Y	51	69	1			12
							56	9									
10	5270	X	3970	-0-	-1300	-0-	410	1	3514	2	Y	42	24	1			30
							46	9									
11	4740	X	4263	-0-	-477	-0-	434	1	3781	2	Y	44	49	1			25
							48	9									

ALLEY WELL #: 2 L RRCID -> 110256 COMPL. DATE 10/09/1996 TOTAL DEPTH 10525 PERF.10116 - 10350

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5040	X	3666	-0-	-1374	-0-	295	1	3350	2	Y	19	21	1			9
							21	9									
07	5208	X	4483	-0-	-725	-0-	385	1	4075	2	Y	21	21	1			9
							23	9									
08	5208	X	1878	-0-	-3330	-0-	171	1	1682	2	Y	23	12	1			20
							25	9									
09	4260	X	1650	-0-	-2610	-0-	143	1	1473	2	Y	31	44	1			7
							34	9									
10	4495	X	645	-0-	-3850	-0-	65	1	561	2	Y	17	12	1			12
							19	9									
11	4350	X	1075	-0-	-3275	-0-	108	1	939	2	Y	25	23	1			14
							28	9									

ALLEY WELL #: 2 U RRCID -> 110257 COMPL. DATE 01/24/1984 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9684 - 9722

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	CM	COND PROD	EOM BALANCE
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

VERGARA 1679 WELL #: 1 RRCID -> 113161 COMPL. DATE 10/09/1984 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10200 - 10292

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	CM	COND PROD	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	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

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
06	882	N	882	-0-	-0-	-0-	137	1	745	2	Y	-0-					-0-
07	806	N	794	-0-	-12	-0-	111	1	683	2	Y	-0-					-0-
08	1612	N	677	-0-	-935	-0-	98	1	575	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
09	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
10	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					-0-
11	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					-0-

ALLEY WELL #: 5 RRCID -> 114352 COMPL. DATE 05/21/2000 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9660 - 10471

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
06	5850	X	5121	-0-	-729	-0-	410	1	4656	2	Y	50	55	1			24
							55	9									
07	5704	X	5645	-0-	-59	-0-	484	1	5116	2	Y	41	48	1			17
							45	9									
08	5394	X	5066	-0-	-328	-0-	464	1	4565	2	Y	34	22	1			29
							37	9									
09	5197	X	5197	-0-	-0-	-0-	455	1	4687	2	Y	50	67	1			12
							55	9									
10	5642	X	4599	-0-	-1043	-0-	476	1	4082	2	Y	37	22	1			27
							41	9									
11	5460	X	5002	-0-	-458	-0-	510	1	4444	2	Y	44	46	1			25
							48	9									

ALLEY WELL #: 7ST RRCID -> 116492 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10320 - 10501

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
06	870	X	665	-0-	-205	-0-	54	1	607	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
07	899	X	680	-0-	-219	-0-	58	1	618	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
08	899	X	557	-0-	-342	-0-	51	1	503	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
09	810	X	483	-0-	-327	-0-	42	1	433	2	Y	7	8	1			2
							8	9									
10	682	X	475	-0-	-207	-0-	49	1	422	2	Y	4	3	1			3
							4	9									
11	660	X	560	-0-	-100	-0-	57	1	497	2	Y	5	5	1			3
							6	9									

VERGARA 1679 WELL #: 4ST RRCID -> 116493 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10225 - 10420

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120	N	95	-0-	-25	-0-	14	1	75	2	Y	5	6	1			1
							6	9									
07	124	N	78	-0-	-46	-0-	10	1	64	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
08	124	N	84	-0-	-40	-0-	12	1	69	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
09	108	N	108	-0-	-0-	-0-	17	1	87	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
10	93	N	82	-0-	-11	-0-	14	1	66	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
*11	134	N	134	-0-	-0-	-0-	21	1	107	2	Y	5	5	1			1
							6	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
06	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	366	1	1994	2	Y	22	25	1			3
							24	9									
07	2387	N	2338	-0-	-49	-0-	324	1	1996	2	Y	16	12	1			7
							18	9									
08	2294	N	2277	-0-	-17	-0-	328	1	1928	2	Y	19	21	1			5
							21	9									
09	2370	N	1719	-0-	-651	-0-	277	1	1428	2	Y	13	13	1			5
							14	9									
10	3100	N	3155	-0-	55	55	542	1	2598	2	Y	14	14	1			5
							15	9									
*11	2762	N	2707	-0-	-55	-0-	434	1	2249	2	Y	22	24	1			3
							24	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
06	1410	X	1269	-0-	-141	-0-	192	1	1048	2	Y	26	30	1			4
							29	9									
07	1333	N	1152	-0-	-181	-0-	158	1	972	2	Y	20	15	1			9
							22	9									
08	1209	N	1109	-0-	-100	-0-	158	1	928	2	Y	21	25	1			5
							23	9									
09	1260	N	996	-0-	-264	-0-	158	1	815	2	Y	21	18	1			8
							23	9									
10	1147	N	1107	-0-	-40	-0-	187	1	899	2	Y	19	20	1			7
							21	9									
*11	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	174	1	902	2	Y	27	30	1			4
							30	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
06	3060	X	3014	-0-	-46	-0-	460	1	2504	2	Y	45	51	1			6
							50	9									
07	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	422	1	2599	2	Y	34	25	1			15
							37	9									
08	2976	X	2737	-0-	-239	-0-	391	1	2294	2	Y	47	50	1			12
							52	9									
09	3000	X	2761	-0-	-239	-0-	439	1	2263	2	Y	54	45	1			21
							59	9									
10	3100	X	2891	-0-	-209	-0-	490	1	2348	2	Y	48	50	1			19
							53	9									
11	3000	X	2662	-0-	-338	-0-	419	1	2171	2	Y	65	75	1			9
							72	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
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	11	2	Y	4	2	1			2
							4	9									
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	Y	-0-	2	1			-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	6	N	4	-0-	-2	-0-	1	1	3	2	Y	-0-					-0-

ALLEY WELL #: 8ST RRCID -> 135953 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 10882 PERF.10158 - 10319

06	2880	X	2764	-0-	-116	-0-	222	1	2524	2	Y	16	17	1			8
							18	9									
07	2976	X	2966	-0-	-10	-0-	255	1	2693	2	Y	16	17	1			7
							18	9									
08	3162	X	3050	-0-	-112	-0-	280	1	2753	2	Y	15	9	1			13
							17	9									
09	3060	X	2342	-0-	-718	-0-	206	1	2116	2	Y	18	27	1			4
							20	9									
10	3162	X	1632	-0-	-1530	-0-	168	1	1444	2	Y	18	9	1			13
							20	9									
11	2940	X	1680	-0-	-1260	-0-	171	1	1488	2	Y	19	21	1			11
							21	9									

ALLEY WELL #: 9ST RRCID -> 143611 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 10868 PERF. 9808 - 9935

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VERGARA 1679-W WELL #: 3 RRCID -> 145365 COMPL. DATE 04/19/1993 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9540 - 9600

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VERGARA 1674 WELL #: 6 RRCID -> 146097 COMPL. DATE 06/22/1993 TOTAL DEPTH 11170 PERF.11008 - 11028

06	574	N	574	-0-	-0-	-0-	75	1	409	2	Y	82	91	1			12
							90	9									
07	620	N	542	-0-	-78	-0-	67	1	411	2	Y	58	44	1			26
							64	9									
08	558	N	554	-0-	-4	-0-	74	1	435	2	Y	41	57	1			10
							45	9									
09	570	N	371	-0-	-199	-0-	57	1	296	2	Y	16	20	1			6
							18	9									
10	527	N	408	-0-	-119	-0-	67	1	323	2	Y	16	16	1			6
							18	9									
11	540	N	402	-0-	-138	-0-	61	1	317	2	Y	22	25	1			3
							24	9									

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	190	N	190	-0-	-0-	-0-	11	1	60	2	Y	108	121	1			15
							119	9									
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	10	1	59	2	Y	79	59	1			35
							87	9									
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	9	1	54	2	Y	35	61	1			9
							39	9									
09	90	N	49	-0-	-41	-0-	8	1	41	2	Y	-0-	9	1			-0-
10	93	N	85	-0-	-8	-0-	15	1	70	2	Y	-0-					-0-
11	90	N	74	-0-	-16	-0-	12	1	62	2	Y	-0-					-0-

VERGARA 1680 WELL #: 9ST RRCID -> 150210 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 11054 PERF.10176 - 10316

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	330	N	281	-0-	-49	-0-	32	1	174	2	Y	68	82	1			10
							75	9									
07	248	N	233	-0-	-15	-0-	25	1	157	2	Y	46	35	1			21
							51	9									
08	279	N	260	-0-	-19	-0-	38	1	222	2	Y	-0-	21	1			-0-
09	270	N	162	-0-	-108	-0-	26	1	136	2	Y	-0-					-0-
10	248	N	166	-0-	-82	-0-	29	1	137	2	Y	-0-					-0-
11	240	N	164	-0-	-76	-0-	27	1	137	2	Y	-0-					-0-

ALLEY WELL #: 6ST RRCID -> 177263 COMPL. DATE 02/10/2000 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10484 - 10509

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1410	N	1290	-0-	-120	-0-	103	1	1168	2	Y	17	18	1			8
							19	9									
07	1488	X	1433	-0-	-55	-0-	122	1	1293	2	Y	16	17	1			7
							18	9									
08	1488	X	1240	-0-	-248	-0-	114	1	1124	2	Y	2	7	1			2
							2	9									
09	1440	X	1187	-0-	-253	-0-	105	1	1078	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
10	1488	X	1212	-0-	-276	-0-	126	1	1083	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
*11	1385	X	1385	-0-	-0-	-0-	142	1	1239	2	Y	4	4	1			2
							4	9									

VERGARA 1674 WELL #: 7ST RRCID -> 179269 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 10984 PERF.10633 - 10756

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	890	N	890	-0-	-0-	-0-	138	1	750	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	143	1	884	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
08	1147	N	981	-0-	-166	-0-	141	1	828	2	Y	11	9	1			3
							12	9									
09	930	N	930	-0-	-0-	-0-	147	1	760	2	Y	21	16	1			8
							23	9									
10	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	189	1	907	2	Y	16	18	1			6
							18	9									
11	960	N	858	-0-	-102	-0-	136	1	704	2	Y	16	20	1			2
							18	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	591	-0-	591	591	94 12	1 9	485	2	Y	11	7	1			4
*10	892	X	301	-0-	-591	-0-	52 1	1 9	248	2	Y	1	5	1			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VERGARA 1680 WELL #: 10ST RRCID -> 180512 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 10987 PERF.10836 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VERGARA 1679 WELL #: 7 RRCID -> 183930 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 10733 PERF.10259 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8220	X	4432	-0-	-3788	-0-	677 70	1 9	3685	2	Y	64	68	1			9
07	8765	X	8765	-0-	-0-	-0-	1216 55	1 9	7494	2	Y	50	37	1			22
08	9730	X	9730	-0-	-0-	-0-	1407 61	1 9	8262	2	Y	55	63	1			14
09	6450	X	4932	-0-	-1518	-0-	792 57	1 9	4083	2	Y	52	46	1			20
10	8773	X	3221	-0-	-5552	-0-	549 42	1 9	2630	2	Y	38	43	1			15
11	8640	X	6394	-0-	-2246	-0-	1022 72	1 9	5300	2	Y	65	71	1			9

ALLEY WELL #: 11 RRCID -> 183959 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 10702 PERF. 9532 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3750	X	2231	-0-	-1519	-0-	177 44	1 9	2010	2	Y	40	44	1			19
07	3534	X	1794	-0-	-1740	-0-	151 45	1 9	1598	2	Y	41	43	1			17
08	3162	X	1464	-0-	-1698	-0-	135 3	1 9	1326	2	Y	3	17	1			3
09	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	338 6	1 9	3478	2	Y	5	7	1			1
10	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	277 6	1 9	2371	2	Y	5	3	1			3
11	2220	X	1858	-0-	-362	-0-	191 6	1 9	1661	2	Y	5	5	1			3

ALLEY WELL #: 10 RRCID -> 184941 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11173 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	420	N	392	-0-	-28	-0-	57	1	313	2	Y	20	22	1			3
							22	9									
07	527	N	408	-0-	-119	-0-	55	1	339	2	Y	13	10	1			6
							14	9									
08	403	N	378	-0-	-25	-0-	52	1	305	2	Y	19	20	1			5
							21	9									
09	390	N	342	-0-	-48	-0-	52	1	270	2	Y	18	16	1			7
							20	9									
10	403	N	299	-0-	-104	-0-	49	1	236	2	Y	13	15	1			5
							14	9									
11	360	N	303	-0-	-57	-0-	45	1	235	2	Y	21	23	1			3
							23	9									

ALLEY WELL #: 13 RRCID -> 185365 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 10829 PERF. 9738 - 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
06	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	185	1	2101	2	Y	23	26	1			11
							25	9									
07	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	227	1	2399	2	Y	25	26	1			10
							28	9									
08	2294	X	2169	-0-	-125	-0-	198	1	1947	2	Y	22	13	1			19
							24	9									
09	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	244	1	2507	2	Y	31	43	1			7
							34	9									
10	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	287	1	2462	2	Y	27	15	1			19
							30	9									
*11	2621	X	2621	-0-	-0-	-0-	267	1	2323	2	Y	28	31	1			16
							31	9									

ALLEY WELL #: 12 RRCID -> 185466 COMPL. DATE 09/21/2001 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10040 - 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
06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	20	1	232	2	Y	-0-					-0-
07	248	N	238	-0-	-10	-0-	21	1	217	2	Y	-0-					-0-
08	248	N	223	-0-	-25	-0-	21	1	202	2	Y	-0-					-0-
09	240	N	157	-0-	-83	-0-	14	1	143	2	Y	-0-					-0-
10	248	N	202	-0-	-46	-0-	21	1	181	2	Y	-0-					-0-
*11	282	N	282	-0-	-0-	-0-	29	1	253	2	Y	-0-					-0-

VERGARA 1679 WELL #: 10 RRCID -> 185487 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 10506 PERF. 9406 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6990	X	6084	-0-	-906	-0-	933	1	5081	2	Y	64	72	1			9
							70	9									
07	7192	X	6330	-0-	-862	-0-	877	1	5401	2	Y	47	35	1			21
							52	9									
08	7068	X	5875	-0-	-1193	-0-	844	1	4956	2	Y	68	72	1			17
							75	9									
09	6840	X	5268	-0-	-1572	-0-	843	1	4344	2	Y	74	63	1			28
							81	9									
10	6696	X	5626	-0-	-1070	-0-	958	1	4595	2	Y	66	69	1			25
							73	9									
11	6120	X	5358	-0-	-762	-0-	850	1	4409	2	Y	90	102	1			13
							99	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
06	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	297	1	3365	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
07	9021	X	2748	-0-	-6273	-0-	237	1	2508	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	5859	X	5084	-0-	-775	-0-	468	1	4606	2	Y	9	2	1			8
							10	9									
09	5234	X	5234	-0-	-0-	-0-	462	1	4759	2	Y	12	17	1			3
							13	9									
10	4805	X	4342	-0-	-463	-0-	452	1	3879	2	Y	10	6	1			7
							11	9									
11	4920	X	3959	-0-	-961	-0-	407	1	3540	2	Y	11	12	1			6
							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
06	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	163	1	1845	2	Y	6	6	1			3
							7	9									
07	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	191	1	2018	2	Y	6	6	1			3
							7	9									
08	2573	N	2528	-0-	-45	-0-	232	1	2279	2	Y	15	5	1			13
							17	9									
09	2010	N	1561	-0-	-449	-0-	137	1	1406	2	Y	16	25	1			4
							18	9									
10	2201	N	-0-	-0-	-2201	-0-					Y	1	4	1			1
11	2460	N	4	-0-	-2456	-0-	4	2			Y	-0-	1	1			-0-

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
06	2310	N	2233	-0-	-77	-0-	180	1	2040	2	Y	12	13	1			6
							13	9									
07	2387	X	2295	-0-	-92	-0-	197	1	2085	2	Y	12	13	1			5
							13	9									
08	2418	X	2415	-0-	-3	-0-	221	1	2174	2	Y	18	8	1			15
							20	9									
09	2471	X	2471	-0-	-0-	-0-	216	1	2226	2	Y	26	35	1			6
							29	9									
10	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	280	1	2401	2	Y	21	12	1			15
							23	9									
*11	2511	X	2511	-0-	-0-	-0-	256	1	2230	2	Y	23	25	1			13
							25	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
06	9600	X	8992	-0-	-608	-0-	1381	1	7521	2	Y	82	91	1			12
							90	9									
07	9920	X	9197	-0-	-723	-0-	1275	1	7858	2	Y	58	44	1			26
							64	9									
08	9393	X	8338	-0-	-1055	-0-	1203	1	7065	2	Y	64	74	1			16
							70	9									
09	9090	X	6806	-0-	-2284	-0-	1094	1	5643	2	Y	63	55	1			24
							69	9									
10	9300	X	8114	-0-	-1186	-0-	1389	1	6661	2	Y	58	60	1			22
							64	9									
11	9000	X	8031	-0-	-969	-0-	1285	1	6659	2	Y	79	90	1			11
							87	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
06	2040	N	1329	-0-	-711	-0-	107	1	1209	2	Y	12	13	1			6
							13	9									
07	1705	N	1279	-0-	-426	-0-	109	1	1157	2	Y	12	13	1			5
							13	9									
08	1612	N	984	-0-	-628	-0-	90	1	886	2	Y	7	6	1			6
							8	9									
09	1320	N	911	-0-	-409	-0-	80	1	821	2	Y	9	13	1			2
							10	9									
10	1271	N	977	-0-	-294	-0-	101	1	868	2	Y	7	4	1			5
							8	9									
*11	962	N	962	-0-	-0-	-0-	98	1	854	2	Y	9	9	1			5
							10	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
06	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	100	1	1133	2	Y	6	6	1			3
							7	9									
07	1005	X	1005	-0-	-0-	-0-	86	1	909	2	Y	9	8	1			4
							10	9									
08	1302	X	980	-0-	-322	-0-	90	1	880	2	Y	9	5	1			8
							10	9									
09	1260	X	1068	-0-	-192	-0-	93	1	961	2	Y	13	18	1			3
							14	9									
10	1302	X	895	-0-	-407	-0-	92	1	792	2	Y	10	6	1			7
							11	9									
11	1230	X	1040	-0-	-190	-0-	106	1	921	2	Y	12	12	1			7
							13	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
06	1530	N	1482	-0-	-48	-0-	118	1	1341	2	Y	21	23	1			10
							23	9									
07	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	146	1	1540	2	Y	13	18	1			5
							14	9									
08	1798	N	1644	-0-	-154	-0-	151	1	1480	2	Y	12	7	1			10
							13	9									
09	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	163	1	1673	2	Y	17	23	1			4
							19	9									
10	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	188	1	1615	2	Y	14	8	1			10
							15	9									
*11	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	173	1	1506	2	Y	16	17	1			9
							18	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
06	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	255	1	2890	2	Y	14	16	1			7
							15	9									
07	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	295	1	3116	2	Y	16	16	1			7
							18	9									
08	3627	X	3501	-0-	-126	-0-	322	1	3161	2	Y	16	9	1			14
							18	9									
09	3510	X	3425	-0-	-85	-0-	301	1	3095	2	Y	26	34	1			6
							29	9									
10	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	399	1	3418	2	Y	20	12	1			14
							22	9									
*11	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	355	1	3091	2	Y	22	24	1			12
							24	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	150	N	31	-0-	-119	-0-	4	1	24	2	Y	3	6	1			-0-
							3	9									
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	3	2	1			1
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLEY WELL #: 21R RRCID -> 208265 COMPL. DATE 12/12/2004 TOTAL DEPTH 11365 PERF.10271 - 10350

06	660	N	450	-0-	-210	-0-	35	1	396	2	Y	17	19	1			8
							19	9									
07	651	N	530	-0-	-121	-0-	44	1	466	2	Y	18	19	1			7
							20	9									
08	589	N	426	-0-	-163	-0-	38	1	369	2	Y	17	10	1			14
							19	9									
09	450	N	399	-0-	-51	-0-	33	1	340	2	Y	24	32	1			6
							26	9									
10	527	N	477	-0-	-50	-0-	48	1	408	2	Y	19	11	1			14
							21	9									
*11	432	N	432	-0-	-0-	-0-	42	1	367	2	Y	21	23	1			12
							23	9									

OMEGA ENERGY, LLC 622657
NORDAN TRUST ET AL WELL #: 1 RRCID -> 103184 COMPL. DATE 12/07/1981 TOTAL DEPTH 12816 PERF.11806 - 11853

06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		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

06	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					139
07	775	N	332	-0-	-443	-0-	332	2			N	-0-					139
08	806	N	252	-0-	-554	-0-	252	2			N	-0-					139
09	660	N	249	-0-	-411	-0-	249	2			N	-0-					139
10	341	N	57	-0-	-284	-0-	57	2			N	-0-					139
*11	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	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

06	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					-0-
07	589	N	468	-0-	-121	-0-	468	2			N	-0-					-0-
08	589	N	529	-0-	-60	-0-	529	2			N	-0-					-0-
09	600	N	434	-0-	-166	-0-	434	2			N	-0-					-0-
10	465	N	418	-0-	-47	-0-	418	2			N	-0-					-0-
*11	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-

ARCO FEE "C" WELL #: 1 RRCID -> 103511 COMPL. DATE 12/01/1982 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11175 - 11209

06	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					-0-
07	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			N	-0-					-0-
08	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			N	-0-					-0-
09	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					-0-
10	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			N	-0-					-0-
*11	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TX ENERGY SERVICES, LLC 875192
LUNDELL WELL #: 35 RRCID -> 116697 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 3115 - 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
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
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
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	1020	N	761	-0-	-259	-0-	40	1	721	2	Y	-0-					24
07	1054	N	960	-0-	-94	-0-	106	1	854	2	Y	-0-					24
08	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	106	1	1066	2	Y	-0-					24
*09	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	97	1	1119	2	Y	-0-					24
10	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	100	1	1081	2	Y	2					2
							2	9									
11	1140	N	814	-0-	-326	-0-	70	1	741	2	Y	3					29
							3	9									

LUNDELL 40 WELL #: 2 RRCID -> 141301 COMPL. DATE 03/04/1992 TOTAL DEPTH 10939 PERF.10465 - 10607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	180	N	73	-0-	-107	-0-	10	1	63	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	89	-0-	-66	-0-	52	1	37	2	Y	-0-					-0-
08	124	N	90	-0-	-34	-0-	52	1	38	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	11	-0-	-79	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	19	1	136	2	Y	-0-					-0-
*11	112	N	112	-0-	-0-	-0-	12	1	100	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
06	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	95	1	1691	2	Y	-0-					22
07	713	N	669	-0-	-44	-0-	70	1	599	2	Y	-0-					22
08	747	N	747	-0-	-0-	-0-	70	1	677	2	Y	-0-					22
*09	930	N	782	-0-	-148	-0-	62	1	720	2	Y	-0-					22
10	830	N	830	-0-	-0-	-0-	70	1	760	2	Y	-0-					-0-
11	720	N	716	-0-	-4	-0-	62	1	654	2	Y	-0-					22

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
06	30	N	23	-0-	-7	-0-	3	1	20	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	48	-0-	-14	-0-	31	1	17	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	57	-0-	-5	-0-	31	1	26	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	18	-0-	-12	-0-	2	1	16	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	22	-0-	-40	-0-	3	1	19	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	28	-0-	-32	-0-	3	1	25	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
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
06	1200	N	960	-0-	-240	-0-	51	1	909	2	Y	-0-					29
07	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	112	1	1068	2	Y	-0-					29
08	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	112	1	1194	2	Y	-0-					29
*09	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	103	1	1189	2	Y	-0-					29
10	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	110	1	1193	2	Y	-0-					-0-
11	1260	N	1233	-0-	-27	-0-	107	1	1126	2	Y	-0-					29

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
06	300	N	201	-0-	-99	-0-	28	1	173	2	Y	-0-					-0-
07	217	N	210	-0-	-7	-0-	38	1	172	2	Y	-0-					-0-
08	311	N	311	-0-	-0-	-0-	38	1	273	2	Y	-0-					-0-
09	287	N	287	-0-	-0-	-0-	35	1	252	2	Y	-0-					-0-
10	324	N	324	-0-	-0-	-0-	40	1	284	2	Y	-0-					-0-
*11	262	N	262	-0-	-0-	-0-	28	1	234	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
06	270	N	73	-0-	-197	-0-	10	1	59	2	Y	4					10
							4	9									
07	155	N	88	-0-	-67	-0-	72	1	16	2	Y	-0-					10
08	352	N	352	-0-	-0-	-0-	72	1	280	2	Y	-0-					10
09	156	N	156	-0-	-0-	-0-	19	1	134	2	Y	3					13
							3	9									
10	135	N	135	-0-	-0-	-0-	16	1	115	2	Y	4					17
							4	9									
*11	471	N	471	-0-	-0-	-0-	51	1	418	2	Y	2					19
							2	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-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
06	3360	X	2286	-0-	-1074	-0-	316	1	1951	2	Y	17					98
							19	9									
07	3472	X	2997	-0-	-475	-0-	516	1	2481	2	Y	-0-					98
08	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	516	1	3281	2	Y	-0-					98
09	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	485	1	3460	2	Y	52	150	1			-0-
							57	9									
10	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	486	1	3457	2	Y	14					14
							15	9									
*11	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	401	1	3301	2	Y	10					24
							11	9									

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
06	450	N	165	-0-	-285	-0-	9	1	156	2	Y	-0-					-0-
07	310	N	216	-0-	-94	-0-	47	1	169	2	Y	-0-					-0-
08	251	N	251	-0-	-0-	-0-	47	1	204	2	Y	-0-					-0-
09	750	N	190	-0-	-560	-0-	15	1	175	2	Y	-0-					-0-
10	234	N	234	-0-	-0-	-0-	20	1	214	2	Y	-0-					-0-
*11	296	N	296	-0-	-0-	-0-	26	1	270	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

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
06	4110	X	3264	-0-	-846	-0-	173	1	3091	2	Y	-0-					68
07	3627	X	3334	-0-	-293	-0-	166	1	3168	2	Y	-0-					68
08	3906	X	3827	-0-	-79	-0-	166	1	3661	2	Y	-0-					68
09	3780	X	3666	-0-	-114	-0-	292	1	3374	2	Y	-0-					68
10	3906	X	1619	-0-	-2287	-0-	137	1	1482	2	Y	-0-					68
11	3690	X	1894	-0-	-1796	-0-	164	1	1730	2	Y	-0-					68

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
06	300	N	230	-0-	-70	-0-	12	1	218	2	Y	-0-					14
07	288	N	288	-0-	-0-	-0-	72	1	216	2	Y	-0-					14
08	344	N	344	-0-	-0-	-0-	72	1	272	2	Y	-0-					14
09	248	N	248	-0-	-0-	-0-	20	1	228	2	Y	-0-					14
10	265	N	265	-0-	-0-	-0-	22	1	243	2	Y	-0-					14
*11	267	N	267	-0-	-0-	-0-	23	1	244	2	Y	-0-					14

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
06	3000	N	1665	-0-	-1335	2039	86	1	1540	2	Y	35	35	1			-0-
							39	9									
07	3100	N	1939	-0-	-1161	878	180	1	1736	2	Y	21					21
							23	9									
08	3100	N	2376	-0-	-724	154	180	1	2170	2	Y	24	45	1			-0-
							26	9									
09	2550	X	2276	-0-	-274	-0-	179	1	2071	2	Y	24					24
							26	9									
10	2660	X	2660	-0-	-0-	-0-	225	1	2435	2	Y	-0-					24
*11	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	232	1	2450	2	Y	-0-					24

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
06	480	N	343	-0-	-137	-0-	18	1	325	2	Y	-0-					20
07	496	N	472	-0-	-24	-0-	74	1	398	2	Y	-0-					20
08	403	N	379	-0-	-24	-0-	74	1	305	2	Y	-0-					20
09	660	N	414	-0-	-246	-0-	33	1	381	2	Y	-0-					20
10	602	N	602	-0-	-0-	-0-	51	1	551	2	Y	-0-					20
*11	655	N	655	-0-	-0-	-0-	57	1	598	2	Y	-0-					20

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
06	1380	N	1072	-0-	-308	-0-	56	1	998	2	Y	16	35	1			21
							18	9									
07	1364	N	1267	-0-	-97	-0-	121	1	1123	2	Y	21					42
							23	9									
08	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	121	1	1367	2	Y	24	45	1			21
							26	9									
09	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	114	1	1316	2	Y	24					45
							26	9									
10	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	122	1	1327	2	Y	-0-					45
*11	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	128	1	1350	2	Y	-0-					45

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

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
06	3420	X	2570	-0-	-850	-0-	136	1	2434	2	Y	-0-					50
07	3410	X	2962	-0-	-448	-0-	337	1	2625	2	Y	-0-					50
08	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	337	1	3283	2	Y	-0-					50
09	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	256	1	2963	2	Y	-0-					50
10	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	317	1	3432	2	Y	134	184	1			-0-
							147	9									
*11	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	320	1	3378	2	Y	-0-					-0-

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
06	690	N	434	-0-	-256	-0-	23	1	411	2	Y	-0-					9
07	713	N	122	-0-	-591	-0-	115	1	7	2	Y	-0-					9
08	651	N	389	-0-	-262	-0-	115	1	274	2	Y	-0-					9
09	1440	X	233	-0-	-1207	-0-	19	1	214	2	Y	-0-					9
10	1488	X	327	-0-	-1161	-0-	28	1	299	2	Y	-0-					9
11	390	N	296	-0-	-94	-0-	26	1	270	2	Y	-0-					9

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
06	720	N	527	-0-	-193	-0-	28	1	499	2	Y	-0-					-0-
07	682	N	658	-0-	-24	-0-	72	1	586	2	Y	-0-					-0-
08	760	N	760	-0-	-0-	-0-	72	1	688	2	Y	-0-					-0-
09	702	N	702	-0-	-0-	-0-	56	1	646	2	Y	-0-					-0-
10	729	N	729	-0-	-0-	-0-	62	1	667	2	Y	-0-					-0-
11	750	N	739	-0-	-11	-0-	64	1	675	2	Y	-0-					-0-

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
06	480	N	393	-0-	-87	-0-	21	1	372	2	Y	-0-					-0-
07	465	N	321	-0-	-144	-0-	67	1	254	2	Y	-0-					-0-
08	434	N	368	-0-	-66	-0-	67	1	301	2	Y	-0-					-0-
09	510	N	243	-0-	-267	-0-	19	1	224	2	Y	-0-					-0-
10	507	N	507	-0-	-0-	-0-	43	1	464	2	Y	-0-					-0-
*11	437	N	437	-0-	-0-	-0-	38	1	399	2	Y	-0-					-0-

LUNDELL RANCH WELL #: 15RD RRCID -> 200357 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 11518 PERF.11137 - 11166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6383	X	6383	-0-	-0-	-0-	335	1	5985	2	Y	57	71	1			97
							63	9									
07	5061	X	5061	-0-	-0-	-0-	277	1	4738	2	Y	42					139
							46	9									
08	3100	N	5609	-0-	2509	2509	277	1	5306	2	Y	24	45	1			118
							26	9									
09	3000	N	5252	-0-	2252	4761	416	1	4810	2	Y	24					142
							26	9									
10	10806	X	6045	-0-	-4761	-0-	504	1	5461	2	Y	73					215
							80	9									
*11	5153	X	5153	-0-	-0-	-0-	438	1	4612	2	Y	94	182	1			127
							103	9									

LUNDELL RANCH WELL #: 18 RRCID -> 200450 COMPL. DATE 03/03/2004 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9898 - 9933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		866	-0-	866	13702	46	1	820	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	925	-0-	-2175	11527	49	1	876	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	591	-0-	-2509	9018	31	1	560	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	200	-0-	-2800	6218	16	1	184	2	Y	-0-					-0-
10	3100	N	38	-0-	-3062	3156	3	1	35	2	Y	-0-					-0-
*11	3000	N	-0-	-0-	-3000	156					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
LUNDELL 40 WELL #: 5 RRCID -> 205317 COMPL. DATE 09/27/2004 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10401 - 11354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6542	X	6542	-0-	-0-	-0-	906	1	5589	2	Y	43					43
							47	9									
07	8401	X	4645	-0-	-3756	-0-	488	1	4126	2	Y	28	71	1			-0-
							31	9									
08	6820	X	5979	-0-	-841	-0-	488	1	5444	2	Y	43					43
							47	9									
09	6600	X	2770	-0-	-3830	-0-	336	1	2400	2	Y	31	74	1			-0-
							34	9									
10	6789	X	3249	-0-	-3540	-0-	396	1	2822	2	Y	28					28
							31	9									
11	6540	X	5469	-0-	-1071	-0-	587	1	4829	2	Y	48	53	1			23
							53	9									

LUNDELL 44 WELL #: 4 RRCID -> 206814 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9566 - 9579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	810	N	577	-0-	-233	-0-	80	1	493	2	Y	4					17
							4	9									
07	837	N	549	-0-	-288	-0-	138	1	411	2	Y	-0-					17
08	795	N	795	-0-	-0-	-0-	138	1	657	2	Y	-0-					17
09	742	N	742	-0-	-0-	-0-	91	1	648	2	Y	3					20
							3	9									
10	774	N	774	-0-	-0-	-0-	95	1	675	2	Y	4					24
							4	9									
11	780	N	697	-0-	-83	-0-	75	1	620	2	Y	2					26
							2	9									

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
06	1230	N	906	-0-	-324	-0-	123	1	760	2	Y	21					36
							23	9									
07	1085	N	947	-0-	-138	-0-	275	1	663	2	Y	8	35	1			9
							9	9									
08	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	275	1	1065	2	Y	-0-					9
09	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	146	1	1043	2	Y	-0-					9
10	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	163	1	1160	2	Y	28					37
							31	9									
11	1290	N	1166	-0-	-124	-0-	121	1	992	2	Y	48	53	1			32
							53	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
06	1470	N	1361	-0-	-109	-0-	190	1	1171	2	Y	-0-					2
07	1705	N	788	-0-	-917	-0-	131	1	657	2	Y	-0-					2
08	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	131	1	1870	2	Y	22					24
							24	9									
09	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	277	1	1975	2	Y	13	37	1			-0-
							14	9									
10	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	247	1	1761	2	Y	-0-					-0-
*11	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	218	1	1793	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
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
06	2706	N	694	-0-	-2012	-0-	94	1	577	2	Y	21					34
							23	9									
07	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	217	1	1415	2	Y	12	35	1			11
							13	9									
08	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	217	1	1592	2	Y	22					33
							24	9									
09	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	217	1	1550	2	Y	13	37	1			9
							14	9									
10	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	237	1	1690	2	Y	28					37
							31	9									
*11	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	204	1	1676	2	Y	48	53	1			32
							53	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
06	3180	X	2744	-0-	-436	-0-	380	1	2345	2	Y	17					101
							19	9									
07	3162	X	3016	-0-	-146	-0-	389	1	2627	2	Y	-0-					101
08	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	389	1	3332	2	Y	-0-					101
09	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	459	1	3278	2	Y	10					111
							11	9									
10	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	449	1	3195	2	Y	14					125
							15	9									
*11	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	410	1	3369	2	Y	10					135
							11	9									

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
06	900	N	597	-0-	-303	-0-	32	1	565	2	Y	-0-					1
07	1085	N	787	-0-	-298	-0-	85	1	702	2	Y	-0-					1
08	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	85	1	1004	2	Y	-0-					1
09	1240	X	1240	-0-	-0-	-0-	99	1	1141	2	Y	-0-					1
10	1085	X	779	-0-	-306	-0-	66	1	713	2	Y	-0-					1
11	1050	N	794	-0-	-256	-0-	69	1	725	2	Y	-0-					1

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
06	510	N	409	-0-	-101	-0-	22	1	387	2	Y	-0-					-0-
07	558	N	453	-0-	-105	-0-	70	1	383	2	Y	-0-					-0-
08	556	N	556	-0-	-0-	-0-	70	1	486	2	Y	-0-					-0-
09	420	N	399	-0-	-21	-0-	32	1	367	2	Y	-0-					-0-
10	465	N	265	-0-	-200	-0-	22	1	243	2	Y	-0-					-0-
11	540	N	259	-0-	-281	-0-	22	1	237	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
06	3000	N	1911	-0-	-1089	1120	268	1	1643	2	Y	-0-					72
07	2819	N	1699	-0-	-1120	-0-	310	1	1389	2	Y	-0-					72
08	1891	N	1580	-0-	-311	-0-	310	1	1270	2	Y	-0-					72
09	1950	N	1521	-0-	-429	-0-	264	1	1257	2	Y	-0-					72
10	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	294	1	1524	2	Y	-0-					72
*11	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	281	1	1335	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
06	2865	N	1698	-0-	-1167	-0-	238	1	1460	2	Y	-0-					58
07	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	310	1	1398	2	Y	-0-					58
08	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	310	1	1586	2	Y	-0-					58
09	1770	N	1407	-0-	-363	-0-	244	1	1163	2	Y	-0-					58
10	1705	N	1461	-0-	-244	-0-	236	1	1225	2	Y	-0-					58
11	1830	N	1289	-0-	-541	-0-	224	1	1065	2	Y	-0-					58

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
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
06	1680	N	1005	-0-	-675	-0-	137	1	844	2	Y	22					69
							24	9									
07	1736	N	1429	-0-	-307	-0-	172	1	1257	2	Y	-0-					69
08	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	172	1	1286	2	Y	-0-					69
09	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	220	1	1574	2	Y	-0-					69
10	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	207	1	1471	2	Y	-0-					69
*11	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	196	1	1611	2	Y	-0-					69

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
06	2490	X	1989	-0-	-501	-0-	274	1	1691	2	Y	22					150
							24	9									
07	2573	X	1223	-0-	-1350	-0-	117	1	1106	2	Y	-0-					150
08	2573	X	1908	-0-	-665	-0-	117	1	1791	2	Y	-0-					150
09	2340	X	2128	-0-	-212	-0-	261	1	1867	2	Y	-0-					150
10	2247	X	2247	-0-	-0-	-0-	277	1	1970	2	Y	-0-					150
*11	2251	X	2251	-0-	-0-	-0-	244	1	2007	2	Y	-0-					150

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
06	930	N	391	-0-	-539	-0-	21	1	370	2	Y	-0-					-0-
07	961	N	926	-0-	-35	-0-	142	1	784	2	Y	-0-					-0-
08	899	N	899	-0-	-0-	-0-	142	1	757	2	Y	-0-					-0-
09	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	112	1	1298	2	Y	-0-					-0-
10	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	115	1	1252	2	Y	-0-					-0-
*11	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	162	1	1708	2	Y	-0-					-0-

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
06	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	215	1	1317	2	Y	-0-					21
07	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	155	1	1316	2	Y	-0-					21
08	1550	N	1190	-0-	-360	-0-	155	1	1035	2	Y	-0-					21
09	1470	N	1128	-0-	-342	-0-	196	1	932	2	Y	-0-					21
10	1457	N	1127	-0-	-330	-0-	182	1	945	2	Y	-0-					21
*11	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	207	1	984	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
06	480	N	205	-0-	-275	-0-	29	1	176	2	Y	-0-					13
07	372	N	130	-0-	-242	-0-	130	2			Y	-0-					13
08	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			Y	-0-					13
09	267	N	267	-0-	-0-	-0-	46	1	221	2	Y	-0-					13
10	394	N	394	-0-	-0-	-0-	64	1	330	2	Y	-0-					13
11	390	N	221	-0-	-169	-0-	38	1	183	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
06	16968	X	16968	-0-	-0-	-0-	897	1	16035	2	Y	33	35	1			-0-
							36	9									
07	14632	X	14632	-0-	-0-	-0-	56	1	14553	2	Y	21					21
							23	9									
08	3224	X	2160	-0-	-1064	-0-	56	1	2078	2	Y	24	45	1			-0-
							26	9									
09	3120	X	2026	-0-	-1094	-0-	159	1	1841	2	Y	24					24
							26	9									
10	3224	X	1829	-0-	-1395	-0-	154	1	1675	2	Y	-0-					24
11	3120	X	1059	-0-	-2061	-0-	92	1	967	2	Y	-0-					24

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VISION OIL AND GAS LLC 886198
BAILEY-REESE WELL #: 1 RRCID -> 195751 COMPL. DATE 05/17/2003 TOTAL DEPTH 13435 PERF.12308 - 12328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1890	N	931	-0-	-959	-0-	931	2			N	-0-					-0-
07	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					-0-
08	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-					-0-
09	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			N	-0-					-0-
10	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
LUNDELL MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 100339 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9060 - 9471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					27
07	372	N	218	-0-	-154	-0-	218	2			N	-0-					27
08	372	N	125	-0-	-247	-0-	125	2			N	-0-					27
09	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					27
10	217	N	137	-0-	-80	-0-	137	2			N	-0-					27
11	120	N	57	-0-	-63	-0-	57	2			N	-0-					27

LUNDELL MINERALS WELL #: 3 RRCID -> 222814 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9346 - 9372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1530	N	1501	-0-	-29	-0-	1501	2			Y	-0-					250
07	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2			Y	-0-					250
08	1240	N	1052	-0-	-188	-0-	1052	2			Y	-0-					250
09	1200	N	26	-0-	-1174	-0-	26	2			Y	-0-	96	1			154
10	1240	N	757	-0-	-483	-0-	757	2			Y	-0-					154
*11	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			Y	-0-					154

LUNDELL MINERALS WELL #: 2 RRCID -> 241616 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 9530 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4919	X	4919	-0-	-0-	-0-	4919	2			Y	-0-					250
07	5301	X	3561	-0-	-1740	-0-	3561	2			Y	-0-					250
08	5301	X	2973	-0-	-2328	-0-	2973	2			Y	-0-					250
09	5130	X	88	-0-	-5042	-0-	88	2			Y	-0-	96	1			154
10	5084	X	2891	-0-	-2193	-0-	2891	2			Y	-0-					154
11	4920	X	4089	-0-	-831	-0-	4089	2			Y	-0-					154

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
RUSSELL - WINCH STATE WELL #: 3 RRCID -> 098216 COMPL. DATE 03/09/1999 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8609 - 9392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	367	1	1595	2	Y	11	14	1			8
							12	9									
07	1643	N	1025	-0-	-618	-0-	210	1	811	2	Y	4	6	1			6
							4	9									
08	1860	N	1072	-0-	-788	-0-	213	1	853	2	Y	5	3	1			8
							6	9									
09	1800	N	1054	-0-	-746	-0-	244	1	801	2	Y	8	9	1			7
							9	9									
10	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	247	1	798	2	Y	4	8	1			3
							4	9									
*11	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	242	1	903	2	Y	9	4	1			8
							10	9									

L. WINCH STATE WELL #: 4 RRCID -> 100947 COMPL. DATE 07/16/1982 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8818 - 8856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
RUSSELL-WINCH WELL #: 1 RRCID -> 108652 COMPL. DATE 12/16/1983 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8848 - 8878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	7	8			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	10	8			-0-

RUSSELL-WINCH WELL #: 5 RRCID -> 111905 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8623 - 8639

06	4410	X	4097	-0-	-313	-0-	759	1	3291	2	Y	43	199	1			44
							47	9									
07	4557	X	3525	-0-	-1032	-0-	714	1	2756	2	Y	50	20	1			74
							55	9									
08	4061	X	3404	-0-	-657	-0-	677	1	2708	2	Y	17	10	1			81
							19	9									
09	4110	X	2863	-0-	-1247	-0-	663	1	2182	2	Y	16	24	1			73
							18	9									
10	4247	X	3020	-0-	-1227	-0-	680	1	2191	2	Y	135	22	1			186
							149	9									
11	4110	X	3819	-0-	-291	-0-	791	1	2934	2	Y	85	191	1	2	8	78
							94	9									

RUSSELL-WINCH WELL #: 6 RRCID -> 120415 COMPL. DATE 02/13/1986 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8428 - 8486

06	570	N	448	-0-	-122	-0-	83	1	363	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
07	620	N	442	-0-	-178	-0-	90	1	349	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
08	496	N	457	-0-	-39	-0-	90	1	365	2	Y	2	1	1			4
							2	9									
09	450	N	399	-0-	-51	-0-	92	1	304	2	Y	3	3	1			4
							3	9									
10	434	N	330	-0-	-104	-0-	78	1	251	2	Y	1	3	1			2
							1	9									
11	450	N	388	-0-	-62	-0-	82	1	303	2	Y	3	1	1			4
							3	9									

RUSSELL - WINCH STATE WELL #: 7 RRCID -> 128572 COMPL. DATE 09/19/1988 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8710 - 8730

06	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	538	1	2339	2	Y	11	22	1			23
							12	9									
07	2697	X	2545	-0-	-152	-0-	519	1	2006	2	Y	18	14	1			27
							20	9									
08	3100	X	2396	-0-	-704	-0-	476	1	1907	2	Y	12	7	1			32
							13	9									
09	3000	X	1916	-0-	-1084	-0-	444	1	1461	2	Y	10	16	1			26
							11	9									
10	3100	X	2294	-0-	-806	-0-	541	1	1741	2	Y	11	18	1			19
							12	9									
11	2880	X	2812	-0-	-68	-0-	592	1	2195	2	Y	23	9	1	2	8	31
							25	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
RUSSELL - WINCH WELL #: 8 RRCID -> 132796 COMPL. DATE 12/02/1989 TOTAL DEPTH 8918 PERF. 8530 - 8608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6149	X	6149	-0-	-0-	-0-	1107	1	4803	2	Y	217	220	1	2	8	56
							239	9									
07	6014	X	5122	-0-	-892	-0-	1041	1	4020	2	Y	55	29	1			82
							61	9									
08	5611	X	4874	-0-	-737	-0-	969	1	3877	2	Y	25	14	1	1	8	92
							28	9									
09	6150	X	3863	-0-	-2287	-0-	896	1	2946	2	Y	19	33	1			78
							21	9									
10	6355	X	3876	-0-	-2479	-0-	915	1	2946	2	Y	14	30	1			62
							15	9									
11	6150	X	4221	-0-	-1929	-0-	889	1	3298	2	Y	31	13	1			80
							34	9									

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
06	600	N	440	-0-	-160	-0-	82	1	356	2	Y	2	3	1			3
							2	9									
07	589	N	331	-0-	-258	-0-	68	1	259	2	Y	4	2	1	2	8	3
							4	9									
08	434	N	303	-0-	-131	-0-	60	1	241	2	Y	2	1	1			4
							2	9									
09	502	N	502	-0-	-0-	-0-	116	1	380	2	Y	5	4	1			5
							6	9									
10	490	N	490	-0-	-0-	-0-	116	1	372	2	Y	2	4	1			3
							2	9									
*11	632	N	632	-0-	-0-	-0-	133	1	493	2	Y	5	2	1			6
							6	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
06	1710	N	1337	-0-	-373	-0-	249	1	1079	2	Y	8	9	1			10
							9	9									
07	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	236	1	910	2	Y	8	6	1			12
							9	9									
08	1364	N	1185	-0-	-179	-0-	235	1	943	2	Y	6	3	1			15
							7	9									
09	1350	N	971	-0-	-379	-0-	225	1	739	2	Y	6	8	1			13
							7	9									
10	1147	N	909	-0-	-238	-0-	215	1	691	2	Y	3	7	1			9
							3	9									
11	1140	N	1069	-0-	-71	-0-	225	1	835	2	Y	8	3	1			14
							9	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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

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
06	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-	989	1	4286	2	Y	27	37	1			34
							30	9									
07	5611	X	5160	-0-	-451	-0-	1051	1	4067	2	Y	38	29	1			43
							42	9									
08	5797	X	5544	-0-	-253	-0-	1102	1	4409	2	Y	30	15	1			58
							33	9									
09	5610	X	4667	-0-	-943	-0-	1081	1	3556	2	Y	27	40	1			45
							30	9									
10	5797	X	4845	-0-	-952	-0-	1144	1	3680	2	Y	19	38	1			26
							21	9									
11	5370	X	5187	-0-	-183	-0-	1093	1	4051	2	Y	39	17	1			48
							43	9									

RUSSELL-WINCH WELL #: 16 RRCID -> 166302 COMPL. DATE 01/08/1998 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8462 - 8564

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14

WELHAUSEN, J. R. WELL #: 4 RRCID -> 167838 COMPL. DATE 04/18/1998 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8862 - 8888

06	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	487	1	2107	2	Y	14	18	1			45
							15	9									
07	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	528	1	2040	2	Y	19	14	1			50
							21	9									
08	2728	N	2316	-0-	-412	-0-	460	1	1844	2	Y	11	6	1			55
							12	9									
09	2610	N	2325	-0-	-285	-0-	537	1	1770	2	Y	16	20	1			51
							18	9									
10	2604	N	2184	-0-	-420	-0-	516	1	1660	2	Y	7	17	1			41
							8	9									
11	2250	N	2173	-0-	-77	-0-	457	1	1696	2	Y	18	7	1	2	8	50
							20	9									

RUSSELL-WINCH WELL #: 17 RRCID -> 169843 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 9065 PERF. 8610 - 8640

06	4830	X	3140	-0-	-1690	-0-	585	1	2536	2	Y	17	22	1			17
							19	9									
07	3813	X	2756	-0-	-1057	-0-	562	1	2173	2	Y	19	15	1			21
							21	9									
08	3596	X	2961	-0-	-635	-0-	587	1	2354	2	Y	18	8	1			31
							20	9									
09	3150	X	2255	-0-	-895	-0-	523	1	1721	2	Y	10	19	1			22
							11	9									
10	3255	X	2639	-0-	-616	-0-	622	1	2004	2	Y	12	21	1			13
							13	9									
*11	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	667	1	2475	2	Y	24	10	1			27
							26	9									

WINCH, L.-STATE WELL #: 18 RRCID -> 192926 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 10044 PERF. 8894 - 8914

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
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
06	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	554	1	2402	2	Y	16	21	1			18
							18	9									
07	3534	X	2078	-0-	-1456	-0-	424	1	1639	2	Y	14	12	1	2	8	18
							15	9									
08	3100	X	2543	-0-	-557	-0-	504	1	2021	2	Y	16	7	1			27
							18	9									
09	3000	X	1776	-0-	-1224	-0-	412	1	1357	2	Y	6	15	1			18
							7	9									
10	3100	X	2052	-0-	-1048	-0-	483	1	1559	2	Y	9	16	1			11
							10	9									
11	2970	X	1883	-0-	-1087	-0-	397	1	1471	2	Y	14	6	1			19
							15	9									

RUSSELL - WINCH WELL #: 20 RRCID -> 193163 COMPL. DATE 02/26/2003 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8768 - 9648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	240	1	1040	2	Y	7	9	1			4
							8	9									
07	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	256	1	990	2	Y	9	7	1			6
							10	9									
08	1240	N	1217	-0-	-23	-0-	242	1	968	2	Y	6	3	1			9
							7	9									
09	1200	N	1048	-0-	-152	-0-	243	1	798	2	Y	6	9	1			6
							7	9									
10	1240	N	1019	-0-	-221	-0-	241	1	775	2	Y	3	8	1			1
							3	9									
11	1170	N	1014	-0-	-156	-0-	213	1	792	2	Y	8	3	1			6
							9	9									

RUSSELL - WINCH WELL #: 21 RRCID -> 196183 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8763 - 9095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4050	X	4014	-0-	-36	-0-	731	1	3167	2	Y	105	26	1	2	8	113
							116	9									
07	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	936	1	3614	2	Y	65	26	1			152
							72	9									
08	6198	X	6198	-0-	-0-	-0-	1229	1	4912	2	Y	52	17	1	1	8	186
							57	9									
09	5057	X	5057	-0-	-0-	-0-	1163	1	3829	2	Y	59	43	1			202
							65	9									
10	5163	X	5163	-0-	-0-	-0-	1207	1	3890	2	Y	60	223	1			39
							66	9									
*11	5395	X	5395	-0-	-0-	-0-	1118	1	4153	2	Y	113	17	1			135
							124	9									

RUSSELL-WINCH WELL #: 26 RRCID -> 251030 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8682 - 9519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11163	X	11163	-0-	-0-	-0-	1597	1	9314	2	Y	229	201	1			165
							252	9									
07	12457	X	12457	-0-	-0-	-0-	1712	1	10519	2	Y	205	250	1			120
							226	9									
08	11476	X	11476	-0-	-0-	-0-	1664	1	9654	2	Y	144	33	1	1	8	230
							158	9									
09	11160	X	9082	-0-	-2078	-0-	1597	1	7373	2	Y	102	209	1			123
							112	9									
10	12462	X	9143	-0-	-3319	-0-	1648	1	7374	2	Y	110	32	1			201
							121	9									
11	12060	X	11353	-0-	-707	-0-	1719	1	9457	2	Y	161	214	1			148
							177	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

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
06	5610	X	3464	-0-	-2146	-0-	930	1	2520	2	Y	13	9	1	2	8	210
							14	9									
07	5952	X	3880	-0-	-2072	-0-	972	1	2884	2	Y	22	21	1	4	8	207
							24	9									
08	5952	X	4430	-0-	-1522	-0-	1150	1	3256	2	Y	22	11	1	1	8	217
							24	9									
09	5760	X	3251	-0-	-2509	-0-	1001	1	2231	2	Y	17	10	1	8	8	216
							19	9									
10	5735	X	2159	-0-	-3576	-0-	819	1	1340	2	Y	-0-	7	1			209
11	4290	X	3248	-0-	-1042	-0-	986	1	2249	2	Y	12	10	1	2	8	209
							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
06	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	1033	1	2801	2	Y	13	10	1			134
							14	9									
07	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-	1102	1	3267	2	Y	21	23	1			132
							23	9									
08	4309	X	3476	-0-	-833	-0-	903	1	2556	2	Y	15	9	1			138
							17	9									
09	4170	X	3170	-0-	-1000	-0-	978	1	2180	2	Y	11	10	1			139
							12	9									
10	4402	X	2977	-0-	-1425	-0-	1129	1	1845	2	Y	3	8	1			134
							3	9									
11	4260	X	3236	-0-	-1024	-0-	982	1	2241	2	Y	12	9	1	3	8	134
							13	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
06	3420	X	3324	-0-	-96	-0-	620	1	2680	2	Y	22	23	1	5	8	186
							24	9									
07	3379	X	3047	-0-	-332	-0-	621	1	2400	2	Y	24	17	1	2	8	191
							26	9									
08	3658	X	3026	-0-	-632	-0-	601	1	2407	2	Y	16	8	1	1	8	198
							18	9									
09	3540	X	2191	-0-	-1349	-0-	506	1	1666	2	Y	17	19	1	8	8	188
							19	9									
10	3658	X	1765	-0-	-1893	-0-	418	1	1344	2	Y	3	14	1			177
							3	9									
11	3330	X	2643	-0-	-687	-0-	556	1	2065	2	Y	20	8	1			189
							22	9									

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	26
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	26
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	26
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	26
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	26
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	26

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
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
06	3870	X	3312	-0-	-558	-0-	616	1	2676	2	Y	18	23	1			63
							20	9									
07	3565	X	3185	-0-	-380	-0-	650	1	2509	2	Y	24	18	1			69
							26	9									
08	3410	X	3061	-0-	-349	-0-	608	1	2435	2	Y	16	9	1	1	8	75
							18	9									
09	3300	X	2593	-0-	-707	-0-	600	1	1976	2	Y	15	22	1			68
							17	9									
10	3410	X	2595	-0-	-815	-0-	612	1	1973	2	Y	9	20	1			57
							10	9									
11	3300	X	2061	-0-	-1239	-0-	434	1	1608	2	Y	17	7	1	2	8	65
							19	9									

RUSSELL-WINCH WELL #: 30 RRCID -> 269266 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9006 - 9288

06	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-					55
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					55
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			55

RUSSELL-WINCH WELL #: 31 RRCID -> 269949 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8506 - 9250

06	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	220	1	953	2	Y	9	8	1	4	8	139
							10	9									
07	1612	N	1160	-0-	-452	-0-	236	1	910	2	Y	13	6	1	4	8	142
							14	9									
08	1550	N	1099	-0-	-451	-0-	218	1	874	2	Y	6	3	1	1	8	144
							7	9									
09	1170	N	1014	-0-	-156	-0-	231	1	757	2	Y	24	8	1	18	8	142
							26	9									
10	1147	N	986	-0-	-161	-0-	233	1	749	2	Y	4	8	1	1	8	137
							4	9									
*11	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	229	1	853	2	Y	14	3	1	6	8	142
							15	9									

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

06	690	N	485	-0-	-205	-0-	485	2			N	-0-					49
07	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					49
08	806	N	206	-0-	-600	-0-	206	2			N	-0-					49
09	480	N	428	-0-	-52	-0-	428	2			N	-0-					49
10	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					49
*11	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-41212				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-41212				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-41212				N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-41212				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-41212				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-41212				N	-0-					-0-

VATO (LOBO) //CONT.// 93259 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
MARTIN, SOPHIE J. WELL #: 9 RRCID -> 163853 COMPL. DATE 05/22/1997 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8672 - 8686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

G. & F. RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 174288 COMPL. DATE 07/27/1999 TOTAL DEPTH 9255 PERF. 8860 - 8954

06	780	#	1891	-0-	1111	B	-57421	205 2	1 9	1684	2	N	2	2	1			58
07	992	#	1968	-0-	976	B	-56445	218	1	1750	2	N	-0-					58
08	1271	#	1622	-0-	351	B	-56094	213 4	1 9	1405	2	N	4	6	1			56
09	1890	#	1303	-0-	-587	B	-56681	191 9	1 9	1103	2	N	8	6	1			58
10	1953	#	1126	-0-	-827	B	-57508	194 6	1 9	926	2	N	5	6	1			57
*11	1890	#	1882	-0-	-8	B	-57516	214 4	1 9	1664	2	N	4	6	1			55

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

06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

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

06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

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

06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

VIBORAS (F-81) 93647 084 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 87-F RRCID -> 144037 COMPL. DATE 10/27/1992 TOTAL DEPTH 8697 PERF. 6706 - 6720

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 131 RRCID -> 160295 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6802 - 7136

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	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

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
06	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	100	1	1712	3	N	-0-					-0-
07	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	107	1	1897	3	N	-0-					-0-
08	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	127	1	1989	3	N	-0-					-0-
09	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	117	1	1839	3	N	-0-					-0-
10	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	123	1	1910	3	N	-0-					-0-
11	2040	N	1937	-0-	-103	-0-	116	1	1821	3	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
06	900	X	48	-0-	-852	-0-	3	1	45	3	N	-0-					-0-
07	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
08	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
09	561	N	561	-0-	-0-	-0-	34	1	527	3	N	-0-					-0-
10	202	N	202	-0-	-0-	-0-	12	1	190	3	N	-0-					-0-
*11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	N	-0-					-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
06	450	N	408	-0-	-42	-0-	23	1	385	3	N	-0-					-0-
07	466	N	466	-0-	-0-	-0-	25	1	441	3	N	-0-					-0-
08	445	N	445	-0-	-0-	-0-	27	1	418	3	N	-0-					-0-
09	420	N	404	-0-	-16	-0-	24	1	380	3	N	-0-					-0-
10	447	N	447	-0-	-0-	-0-	27	1	420	3	N	-0-					-0-
11	330	N	62	-0-	-268	-0-	4	1	58	3	N	-0-					-0-

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
06	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
07	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1470	N	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-					-0-
07	829	N	829	-0-	-0-	-0-	91	1	738	2	N	-0-					-0-
08	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	133	1	1034	2	N	-0-					-0-
09	121	N	121	-0-	-0-	-0-	15	1	106	2	N	-0-					-0-
10	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	163	1	1206	2	N	-0-					-0-
*11	3000	N	3143	-0-	143	143	314	1	2829	2	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8400	X	8021	-0-	-379	-0-	677	1	7228	2	N	105	108	1			10
							116	9									
07	8711	X	6657	-0-	-2054	-0-	734	1	5923	2	N	-0-	10	1			-0-
08	6924	X	6924	-0-	-0-	-0-	792	1	6132	2	N	-0-					-0-
09	8010	X	7408	-0-	-602	-0-	928	1	6480	2	N	-0-					-0-
10	8277	X	7270	-0-	-1007	-0-	863	1	6377	2	N	27	27	1			5
							30	9									
11	8010	X	7198	-0-	-812	-0-	717	1	6452	2	N	26	28	1			3
							29	9									

VIBORAS (FRIO CONS.) //CONT.// 93647 126 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
VIBORAS FIELD GAS UNIT #1 WELL #: V 32 J RRCID -> 036960 COMPL. DATE 05/25/1965 TOTAL DEPTH 8700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: Q 82 F RRCID -> 076368 COMPL. DATE 12/18/1996 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7962 - 8496

06	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	313	1	3339	2	N	-0-					-0-
07	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	340	1	2740	2	N	10	9	1			1
							11	9									
08	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	357	1	2763	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
09	2760	X	2239	-0-	-521	-0-	280	1	1957	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
10	3782	X	2067	-0-	-1715	-0-	246	1	1820	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
11	3660	X	2369	-0-	-1291	-0-	237	1	2130	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: Q 86 RRCID -> 078094 COMPL. DATE 07/06/1982 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 7734 - 8074

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

06	1710	X	-0-	-0-	-1710	-0-					N	-0-					-0-
07	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					-0-
08	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					-0-
09	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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

06	780	N	641	-0-	-139	-0-	35	1	606	3	N	-0-					-0-
07	713	N	659	-0-	-54	-0-	35	1	624	3	N	-0-					-0-
08	713	N	598	-0-	-115	-0-	36	1	562	3	N	-0-					-0-
09	630	N	529	-0-	-101	-0-	32	1	497	3	N	-0-					-0-
10	620	N	564	-0-	-56	-0-	34	1	530	3	N	-0-					-0-
11	570	N	517	-0-	-53	-0-	31	1	486	3	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 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
06	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	386	1	4126	2	N	-0-					-0-
07	3751	X	3306	-0-	-445	-0-	363	1	2932	2	N	10	9	1			1
							11	9									
08	3751	X	2792	-0-	-959	-0-	319	1	2471	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
09	3990	X	1144	-0-	-2846	-0-	143	1	1000	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
10	4650	X	1765	-0-	-2885	-0-	210	1	1554	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
11	4500	X	3133	-0-	-1367	-0-	313	1	2818	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									

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
06	12750	X	10198	-0-	-2552	-0-	564	1	9634	3	N	-0-					-0-
07	11315	X	5700	-0-	-5615	-0-	303	1	5386	3	N	10	9	1			1
							11	9									
08	12245	X	6765	-0-	-5480	-0-	406	1	6352	3	N	6	7	1			-0-
							7	9									
09	11850	X	8160	-0-	-3690	-0-	488	1	7660	3	N	11	10	1			1
							12	9									
10	9579	X	8750	-0-	-829	-0-	529	1	8210	3	N	10	9	1			2
							11	9									
11	9270	X	7683	-0-	-1587	-0-	460	1	7215	3	N	7	8	1			1
							8	9									

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 24 D RRCID -> 088800 COMPL. DATE 06/24/1980 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8448 - 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
06	286	N	286	-0-	-0-	-0-	16	1	270	3	N	-0-					-0-
07	465	N	180	-0-	-285	-0-	10	1	170	3	N	-0-					-0-
08	747	N	747	-0-	-0-	-0-	45	1	702	3	N	-0-					-0-
09	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	93	1	1456	3	N	-0-					-0-
10	T. A.		743	-0-	743	743	45	1	698	3	N	-0-					-0-
11	T. A.		818	-0-	818	1561	49	1	769	3	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3000	N	3273	-0-	273	273	280	1	2993	2	N	-0-					-0-
07	3096	X	2823	-0-	-273	-0-	311	1	2509	2	N	3	3	1			-0-
							3	9									
08	1742	X	1742	-0-	-0-	-0-	199	1	1542	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1998	X	1998	-0-	-0-	-0-	250	1	1746	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
10	3379	X	1703	-0-	-1676	-0-	203	1	1499	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
11	3270	X	2861	-0-	-409	-0-	286	1	2573	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									

VIBORAS (FRIO CONS.) //CONT.// 93647 126 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: Q701CT RRCID -> 257320 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7996 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	398					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		907	-0-	907	1305	99 10	1 9	798	2	N	9	8	1			1
08	1305	X	-0-	-0-	-1305	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	899	X	708	-0-	-191	-0-	84 1	1 9	623	2	N	1	1	1			-0-
11	870	X	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-

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
06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	7 1	1 9	69	2	N	1	5	1			-0-
07	1333	N	21	-0-	-1312	-0-	2	1	19	2	N	-0-					-0-
08	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR QUITERIA PAST WELL #: 705L RRCID -> 261871 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 10393 PERF. 9702 - 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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	1770	N	1377	-0-	-393	-0-	118	1	1259	2	N	-0-					-0-
07	2015	N	1857	-0-	-158	-0-	205	1	1652	2	N	-0-					-0-
08	1891	N	1433	-0-	-458	-0-	164	1	1269	2	N	-0-					-0-
09	1380	N	977	-0-	-403	-0-	122	1	855	2	N	-0-					-0-
10	1860	N	1084	-0-	-776	-0-	129	1	955	2	N	-0-					-0-
11	1200	N	83	-0-	-1117	-0-	8	1	75	2	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
06	2938	N	1525	-0-	-1413	-0-	84	1	1441	3	N	-0-					-0-
07	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	89	1	1585	3	N	-0-					-0-
08	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	94	1	1472	3	N	-0-					-0-
09	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	84	1	1321	3	N	-0-					-0-
10	1302	N	1108	-0-	-194	-0-	67	1	1041	3	N	-0-					-0-
11	1260	N	-0-	-0-	-1260	-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
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	1975		1975	-0-	-0-	-0-	109	1	1866	3	N	-0-					-0-
07	1984		1357	-0-	-627	-0-	72	1	1285	3	N	-0-					-0-
08	1984	N	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					-0-
09	1920	N	-0-	-0-	-1920	-0-					N	-0-					-0-
10	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3810	#	2344	-0-	-1466	-0-	169	1	2175	3	N	-0-					-0-
07	5475	R	5475	-0-	-0-	-0-	379	1	5096	3	N	-0-					-0-
08	3937	#	1472	-0-	-2465	-0-	114	1	1358	3	N	-0-					-0-
09	3030	#	2095	-0-	-935	-0-	164	1	1931	3	N	-0-					-0-
10	3658		798	-0-	-2860	-0-	63	1	735	3	N	-0-					-0-
11	3540		1422	-0-	-2118	-0-	130	1	1292	3	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	6390		2626	-0-	-3764	-0-	188	1	2423	3	N	14	17	1			1
							15	9									
07	6603		5114	-0-	-1489	-0-	353	1	4752	3	N	8	8	1			1
							9	9									
08	6603		5576	-0-	-1027	-0-	426	1	5098	3	N	47	45	1			3
							52	9									
09	5160	#	3879	-0-	-1281	-0-	300	1	3525	3	N	49	47	1			5
							54	9									
10	7343		7343	-0-	-0-	-0-	575	1	6753	3	N	14	12	1			3
							15	9									
*11	7424		7424	-0-	-0-	-0-	677	1	6730	3	N	15	15	1			2
							17	9									

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

06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	328	N	328	-0-	-0-	-0-	18	1	302	3	N	7	6	1			1
							8	9									
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	102	1	1601	3	N	-0-					-0-
10	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	112	1	1745	3	N	-0-					-0-
*11	193	N	193	-0-	-0-	-0-	12	1	181	3	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

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIBORAS (MASSIVE FIRST 5, VIII) //CONT.// 93647 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-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

	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
06	2190	N	2027	-0-	-163	-0-	112	1	1915	3	N	-0-					-0-
07	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	120	1	2136	3	N	-0-					-0-
08	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	132	1	2059	3	N	-0-					-0-
09	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	124	1	1948	3	N	-0-					-0-
10	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	132	1	2054	3	N	-0-					-0-
*11	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	124	1	1946	3	N	-0-					-0-

VIBORAS (TOP VXBG.-H-910) 93647 567 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR QUITERIA PAST WELL #: 131 RRCID -> 168400 COMPL. DATE 08/25/1998 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9657 - 10316

	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
06	40053	X	4512	-0-	-35541 B	-0-	375	1	4006	2	N	119	123	1			11
							131	9									
07	3620	X	3620	-0-	-0- B	-0-	399	1	3221	2	N	-0-	11	1			-0-
08	4030	X	3390	-0-	-640 B	-0-	388	1	3002	2	N	-0-					-0-
09	4500	X	3166	-0-	-1334 B	-0-	397	1	2769	2	N	-0-					-0-
10	4650	X	2943	-0-	-1707 B	-0-	351	1	2592	2	N	-0-					-0-
11	4500	X	2812	-0-	-1688 B	-0-	281	1	2531	2	N	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR QUITERIA PAST WELL #: 703 RRCID -> 260817 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 12475 PERF. 9700 - 11139

	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
06	9510	X	-0-	-0-	-9510 B	-0-					N	-0-					-0-
07	9827	X	1573	-0-	-8254 B	-0-	26	1	1547	2	N	-0-					-0-
08	9827	X	-0-	-0-	-9827 B	-0-					N	-0-					-0-
09	5070	X	-0-	-0-	-5070 B	-0-					N	-0-					-0-
10	2325	X	706	-0-	-1619 B	-0-	14	1	692	2	N	-0-					-0-
11	1530	X	-0-	-0-	-1530 B	-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

	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
06	12300	#	9367	-0-	-2933	-0-	802	1	8565	2	N	-0-					-0-
07	12710	#	5766	-0-	-6944	-0-	636	1	5130	2	N	-0-					-0-
08	9424	#	5537	-0-	-3887	-0-	633	1	4904	2	N	-0-					-0-
09	9360	#	5842	-0-	-3518	-0-	732	1	5110	2	N	-0-					-0-
10	9672	#	2082	-0-	-7590	-0-	248	1	1834	2	N	-0-					-0-
11	9360	#	1460	-0-	-7900	-0-	146	1	1314	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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	4170	#	1506	-0-	-2664	-0-	83	1	1423	3	N	-0-					-0-
07	4309	#	3015	-0-	-1294	-0-	161	1	2854	3	N	-0-					-0-
08	3751	#	665	-0-	-3086	-0-	40	1	625	3	N	-0-					-0-
09	3630	#	2295	-0-	-1335	-0-	138	1	2157	3	N	-0-					-0-
10	3007	#	2200	-0-	-807	-0-	133	1	2067	3	N	-0-					-0-
11	2910	#	2630	-0-	-280	-0-	158	1	2472	3	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/09/2015 - P/A 10/09/2015

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIBORAS (8500, SOUTH) 93647 852 ASSOCIATED CAPACITY 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIBORAS (8500, SOUTH) //CONT.// 93647 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KLEBERG, R J JR TR QUITERIA PAST WELL #: 707 RRCID -> 262131 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8478 - 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
06	12090	X	11770	-0-	-320	-0-	849	1	9059	2	N	1693	1733	1			157
							1862	9									
07	15562	X	6342	-0-	-9220	-0-	617	1	4977	2	N	680	785	1			52
							748	9									
08	9300	X	4205	-0-	-5095	-0-	481	1	3724	2	N	-0-	20	1			-0-
09	5160	X	2310	-0-	-2850	-0-	289	1	2021	2	N	-0-					-0-
10	6296	X	6296	-0-	-0-	-0-	474	1	3506	2	N	2105	1897	1			408
							2316	9									
*11	5857	X	5857	-0-	-0-	-0-	374	1	3367	2	N	1924	2085	1			217
							2116	9									

KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 724 RRCID -> 265359 COMPL. DATE 12/20/2014 TOTAL DEPTH 10345 PERF. 8450 - 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
06	453025	X	21920	-0-	-431105	-0-	1861	1	19872	2	N	170	176	1			16
							187	9									
07	17019	X	16892	-0-	-127	-0-	1852	1	14939	2	N	92	101	1			7
							101	9									
08	17019	X	16358	-0-	-661	-0-	1868	1	14472	2	N	16	18	1			1
							18	9									
09	16470	X	15769	-0-	-701	-0-	1972	1	13767	2	N	27	25	1			3
							30	9									
10	17019	X	14941	-0-	-2078	-0-	1778	1	13141	2	N	20	19	1			4
							22	9									
*11	17470	X	17470	-0-	-0-	-0-	1744	1	15703	2	N	21	22	1			2
							23	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9600	X	7473	-0-	-2127	-0-	413	1	7048	3	N	11	12	1			1
							12	9									
07	9920	X	8402	-0-	-1518	-0-	447	1	7955	3	N	-0-	1	1			-0-
08	9176	X	7450	-0-	-1726	-0-	448	1	7002	3	N	-0-					-0-
09	8340	X	8089	-0-	-251	-0-	485	1	7604	3	N	-0-					-0-
10	8525	X	8322	-0-	-203	-0-	504	1	7818	3	N	-0-					-0-
11	8130	X	7957	-0-	-173	-0-	477	1	7480	3	N	-0-					-0-

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
06	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
07	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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 #: 21 RRCID -> 164406 COMPL. DATE 04/01/1999 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10835 - 11157

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4470	X	4178	-0-	-292	-0-	299	1	3856	3	N	21	22	1			2
							23	9									
07	4619	X	4510	-0-	-109	-0-	311	1	4181	3	N	16	17	1			1
							18	9									
08	4557	X	4123	-0-	-434	-0-	304	1	3636	3	N	166	156	1			10
							183	9									
09	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	331	1	3890	3	N	267	250	1			27
							294	9									
10	4464	X	4403	-0-	-61	-0-	345	1	4050	3	N	7	7	1			1
							8	9									
11	4320	X	4298	-0-	-22	-0-	392	1	3898	3	N	7	7	1			1
							8	9									

KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST WELL #: 22 RRCID -> 166433 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 11385 PERF.10036 - 10675

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8432	X	2868	-0-	-5564	-0-	195	1	2513	3	N	145	154	1			13
							160	9									
07	1791	X	1791	-0-	-0-	-0-	119	1	1599	3	N	66	74	1			5
							73	9									
08	2728	X	1087	-0-	-1641	-0-	84	1	1003	3	N	-0-	2	1			-0-
09	2640	X	981	-0-	-1659	-0-	77	1	904	3	N	-0-					-0-
10	1364	X	1005	-0-	-359	-0-	79	1	926	3	N	-0-					-0-
11	1320	X	935	-0-	-385	-0-	85	1	850	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5789	X	5789	-0-	-0-	-0-	411	1	5290	3	N	80	87	1			7
							88	9									
07	5746	X	5746	-0-	-0-	-0-	393	1	5290	3	N	57	60	1			4
							63	9									
08	5516	X	5516	-0-	-0-	-0-	414	1	4951	3	N	137	131	1			8
							151	9									
09	5240	X	5240	-0-	-0-	-0-	394	1	4631	3	N	195	184	1			19
							215	9									
10	5318	X	5318	-0-	-0-	-0-	405	1	4750	3	N	148	143	1			29
							163	9									
11	4920	X	4439	-0-	-481	-0-	393	1	3914	3	N	120	133	1			14
							132	9									

KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST WELL #: 24 RRCID -> 166830 COMPL. DATE 08/06/1999 TOTAL DEPTH 11490 PERF.10482 - 10900

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5310	X	3202	-0-	-2108	-0-	174	1	2971	3	N	52	56	1			5
							57	9									
07	3906	X	2514	-0-	-1392	-0-	132	1	2350	3	N	29	32	1			2
							32	9									
08	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	225	1	3512	3	N	412	388	1			25
							453	9									
09	6365	X	6365	-0-	-0-	-0-	323	1	5059	3	N	894	830	1			89
							983	9									
10	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	234	1	3639	3	N	28	29	1			5
							31	9									
11	3720	X	3142	-0-	-578	-0-	187	1	2932	3	N	21	24	1			2
							23	9									

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
06	2641	X	2641	-0-	-0-	-0-	189	1	2435	3	N	15	16	1			1
							17	9									
07	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	197	1	2644	3	N	12	12	1			1
							13	9									
08	2852	X	2763	-0-	-89	-0-	209	1	2502	3	N	47	44	1			3
							52	9									
09	2760	X	2500	-0-	-260	-0-	191	1	2240	3	N	63	60	1			6
							69	9									
10	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	211	1	2472	3	N	5	5	1			1
							6	9									
11	2580	N	2542	-0-	-38	-0-	232	1	2303	3	N	6	6	1			1
							7	9									

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
06	2970	X	2881	-0-	-89	-0-	206	1	2660	3	N	14	15	1			1
							15	9									
07	3069	X	3036	-0-	-33	-0-	209	1	2815	3	N	11	11	1			1
							12	9									
08	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	225	1	2691	3	N	307	288	1			19
							338	9									
09	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	223	1	2625	3	N	450	424	1			45
							495	9									
10	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	234	1	2748	3	N	15	14	1			3
							17	9									
*11	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	262	1	2605	3	N	13	14	1			2
							14	9									

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
06	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					-0-
07	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	9810	X	9557	-0-	-253	-0-	513	1	8755	3	N	263	284	1			24
							289	9									
07	10416	X	9444	-0-	-972	-0-	492	1	8746	3	N	187	197	1			14
							206	9									
08	10819	X	10776	-0-	-43	-0-	612	1	9573	3	N	537	509	1			33
							591	9									
09	10470	X	9771	-0-	-699	-0-	539	1	8450	3	N	711	673	1			71
							782	9									
10	8292	X	8292	-0-	-0-	-0-	500	1	7760	3	N	29	28	1			6
							32	9									
*11	9039	X	9039	-0-	-0-	-0-	540	1	8466	3	N	30	32	1			3
							33	9									

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 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
06	7710	X	7379	-0-	-331	-0-	395	1	6740	3	N	222	237	1			21
							244	9									
07	8215	X	7844	-0-	-371	-0-	418	1	7426	3	N	-0-	21	1			-0-
08	8215	X	8058	-0-	-157	-0-	485	1	7573	3	N	-0-					-0-
09	7830	X	7464	-0-	-366	-0-	447	1	7017	3	N	-0-					-0-
10	7453	X	7453	-0-	-0-	-0-	451	1	7002	3	N	-0-					-0-
11	7080	X	7018	-0-	-62	-0-	421	1	6597	3	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
06	26040	X	25947	-0-	-93	-0-	1436	1	24507	3	N	4	18	1			-0-
							4	9									
07	26643	X	26643	-0-	-0-	-0-	1419	1	25224	3	N	-0-					-0-
08	26908	X	25341	-0-	-1567	-0-	1524	1	23817	3	N	-0-					-0-
09	26040	X	22966	-0-	-3074	-0-	1377	1	21589	3	N	-0-					-0-
10	28985	X	23494	-0-	-5491	-0-	1422	1	22072	3	N	-0-					-0-
11	25950	X	19870	-0-	-6080	-0-	1192	1	18678	3	N	-0-					-0-

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
06	24810	X	23810	-0-	-1000	-0-	1317	1	22486	3	N	6	6	1			1
							7	9									
07	25637	X	24194	-0-	-1443	-0-	1286	1	22866	3	N	38	36	1			3
							42	9									
08	25637	X	4639	-0-	-20998	-0-	279	1	4358	3	N	2	3	1			-0-
							2	9									
09	24810	X	9393	-0-	-15417	-0-	563	1	8826	3	N	4	4	1			-0-
							4	9									
10	27218	X	19612	-0-	-7606	-0-	1187	1	18418	3	N	6	6	1			1
							7	9									
11	23820	X	18993	-0-	-4827	-0-	1139	1	17846	3	N	7	7	1			1
							8	9									

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
06	17910	X	16951	-0-	-959	-0-	928	1	15847	3	N	160	171	1			15
							176	9									
07	18693	X	18426	-0-	-267	-0-	974	1	17321	3	N	119	125	1			9
							131	9									
08	18693	X	17509	-0-	-1184	-0-	1051	1	16434	3	N	22	24	1			1
							24	9									
09	17730	X	16307	-0-	-1423	-0-	975	1	15295	3	N	34	32	1			3
							37	9									
10	17825	X	17022	-0-	-803	-0-	1029	1	15963	3	N	27	26	1			5
							30	9									
11	17250	X	16252	-0-	-998	-0-	973	1	15248	3	N	28	30	1			3
							31	9									

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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

06	412	R	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-
07	117	R	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
08	219	R	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
09	420	#	198	-0-	-222	-0-	198	2			N	-0-					-0-
10	434	#	191	-0-	-243	-0-	191	2			N	-0-					-0-
11	420	#	106	-0-	-314	-0-	106	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

06	1920	#	1113	-0-	-807	-0-	146	1	880	2	Y	79	189	1			91
							87	9									
07	1984	#	1415	-0-	-569	-0-	189	1	1092	2	Y	122					213
							134	9									
08	1613	R	1613	-0-	-0-	-0-	219	1	1327	2	Y	61					274
							67	9									
09	2128	R	2128	-0-	-0-	-0-	277	1	1718	2	Y	121	187	1			208
							133	9									
10	1791	R	1791	-0-	-0-	-0-	243	1	1413	2	Y	123	188	1			143
							135	9									
*11	2003	R	2003	-0-	-0-	-0-	284	1	1630	2	Y	81					224
							89	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

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VILLARREAL (WILCOX CONS.) 93841 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BXP OPERATING, LLC 042191
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
06	3660	X	3266	-0-	-394	-0-	3265	2	1	9	N	1					61
07	3782	X	3502	-0-	-280	-0-	3502	2			N	-0-					61
08	3503	X	3240	-0-	-263	-0-	3240	2			N	-0-					61
09	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	3232	2			N	-0-					61
10	3503	X	3138	-0-	-365	-0-	3138	2			N	-0-					61
11	3390	X	NO RPT	-0-	-3390	-0-					N	NO RPT					61

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
06	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			N	-0-					-0-
07	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					-0-
08	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					-0-
09	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-
10	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VILLAREAL WELL #: 4 RRCID -> 218275 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 13010 PERF.11810 - 12796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		204	-0-	204	351	204	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		200	-0-	200	551	200	2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		147	-0-	147	698	147	2			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		162	-0-	162	860	162	2			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	860					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	860					N	NO RPT					-0-

VILLARREAL (WILCOX CONS.) //CONT.// 93841 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BXP OPERATING, LLC //CONT.// 042191
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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VISION OIL AND GAS LLC 886198
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
06	1525	X	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2			N	-0-					-0-
07	1457	X	1330	-0-	-127	-0-	1330	2			N	-0-					-0-
08	1395	X	1214	-0-	-181	-0-	1214	2			N	-0-					-0-
09	1007	X	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-					-0-
10	1581	X	1246	-0-	-335	-0-	1246	2			N	-0-					-0-
11	1530	X	NO RPT	-0-	-1530	-0-					N	NO RPT					-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
06	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					-0-
07	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-
08	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					-0-
09	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					-0-
10	620	N	618	-0-	-2	-0-	618	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
06	480	X	445	-0-	-35	-0-	438	2	7	9	N	6					58
07	465	X	398	-0-	-67	-0-	396	2	2	9	N	2					60
08	465	X	317	-0-	-148	-0-	315	2	2	9	N	2					62
09	262	X	262	-0-	-0-	-0-	261	2	1	9	N	1					63
10	465	X	237	-0-	-228	-0-	231	2	6	9	N	5	62	1			6
11	450	X	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					6

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
06	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2291	2	2	9	N	2					13
07	3100	N	3221	-0-	121	121	3202	2	19	9	N	17					30
08	2219	N	2098	-0-	-121	-0-	2080	2	18	9	N	16					46
09	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1377	2	7	9	N	6					52
10	2945	X	1617	-0-	-1328	-0-	1599	2	18	9	N	16	66	1			2
11	2850	X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					N	NO RPT					2

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
06	975	X	975	-0-	-0-	-0-	971	2	4	9	N	4					28
07	1030	X	1030	-0-	-0-	-0-	1026	2	4	9	N	4					32
08	837	X	684	-0-	-153	-0-	681	2	3	9	N	3					35
09	663	X	663	-0-	-0-	-0-	661	2	2	9	N	2					37
10	1023	X	734	-0-	-289	-0-	725	2	9	9	N	8	42	1			3
11	990	X	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT					3

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
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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					299
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					299
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	2988	2			N	-0-					26
07	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	3019	2	4	9	N	4					30
08	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	3056	2			N	-0-					30
09	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	3349	2	9	9	N	8					38
*10	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	2930	2	17	9	N	15					53
11	150	X	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					53

FROST NATIONAL BANK WELL #: 24 RRCID -> 122140 COMPL. DATE 07/09/1986 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7934 - 7943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 26 RRCID -> 123572 COMPL. DATE 02/12/1986 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7760 - 8111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49

FROST NATIONAL BANK WELL #: 27 RRCID -> 124550 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 10592 PERF. 7916 - 10220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4770	X	4343	-0-	-427	-0-	4319	2	24	9	N	22					38
07	4929	X	4421	-0-	-508	-0-	4401	2	20	9	N	18					56
08	4929	X	2976	-0-	-1953	-0-	2954	2	22	9	N	20	61	1			15
09	4590	X	3715	-0-	-875	-0-	3712	2	3	9	N	3					18
*10	4743	X	4059	-0-	-684	-0-	4040	2	19	9	N	17					35
11	4350	X	NO RPT	-0-	-4350	-0-					N	NO RPT					35

FROST NATIONAL BANK WELL #: 31 C RRCID -> 128195 COMPL. DATE 08/06/1988 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7817 - 7958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
06	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					12
07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					12
08	186	N	156	-0-	-30	-0-	156	2			N	-0-					12
09	180	N	147	-0-	-33	-0-	147	2			N	-0-					12
10	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	2			N	-0-					12
11	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					12

FROST NATIONAL BANK WELL #: 38 RRCID -> 135817 COMPL. DATE 09/03/1990 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7798 - 8118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
*09	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
10	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-					-0-
11	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 39 RRCID -> 136270 COMPL. DATE 12/02/1990 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7721 - 7869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	N	130	-0-	-20	-0-	130	2			N	-0-					-0-
07	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	2			N	-0-					-0-
08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
*09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
10	155	N	126	-0-	-29	-0-	126	2			N	-0-					-0-
11	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 41 RRCID -> 138439 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7866 - 8086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	4033	2			N	-0-					18
07	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	4650	2	4	9	N	4					22
08	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	3695	2	7	9	N	6					28
*09	4757	X	4757	-0-	-0-	-0-	4721	2	36	9	N	33	45	1			16
10	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	3768	2			N	-0-					16
11	2100	X	NO RPT	-0-	-2100	-0-					N	NO RPT					16

FROST NATIONAL BANK WELL #: 42 RRCID -> 139395 COMPL. DATE 09/03/1991 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7760 - 8110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	180	N	169	-0-	-11	-0-	169	2			N	-0-					-0-
07	186	N	130	-0-	-56	-0-	130	2			N	-0-					-0-
08	186	N	130	-0-	-56	-0-	130	2			N	-0-					-0-
09	180	N	117	-0-	-63	-0-	117	2			N	-0-					-0-
10	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-					-0-
11	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 43 RRCID -> 140077 COMPL. DATE 11/27/1991 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7686 - 8098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1260	N	915	-0-	-345	-0-	915	2			N	-0-					25
07	930	N	857	-0-	-73	-0-	857	2			N	-0-					25
08	775	N	677	-0-	-98	-0-	677	2			N	-0-					25
09	930	N	734	-0-	-196	-0-	734	2			N	-0-					25
10	868	N	705	-0-	-163	-0-	705	2			N	-0-					25
11	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					25

FROST NATIONAL BANK WELL #: 44 RRCID -> 140930 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7726 - 8052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2914	N	2914	-0-	-0-	-0-	2907	2	7	9	N	6					28
07	3007	N	2751	-0-	-256	-0-	2751	2			N	-0-					28
08	2862	N	2862	-0-	-0-	-0-	2854	2	8	9	N	7					35
09	2910	N	2692	-0-	-218	-0-	2690	2	2	9	N	2					37
10	2759	N	2748	-0-	-11	-0-	2735	2	13	9	N	12					49
11	2760	N	NO RPT	-0-	-2760	-0-					N	NO RPT					49

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
06	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			N	-0-					30
07	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			N	-0-					30
08	1271	N	1014	-0-	-257	-0-	1014	2			N	-0-					30
*09	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1194	2	6	9	N	5					35
10	1271	N	913	-0-	-358	-0-	907	2	6	9	N	5					40
11	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT					40

FROST NATIONAL BANK WELL #: 46 RRCID -> 142634 COMPL. DATE 10/08/1992 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8106 - 8118

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 47 RRCID -> 143981 COMPL. DATE 01/25/1993 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 7942 - 8162

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 52 RRCID -> 156329 COMPL. DATE 11/27/1995 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7712 - 8143

06	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					-0-
07	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					-0-
08	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					-0-
09	720	N	667	-0-	-53	-0-	667	2			N	-0-					-0-
10	713	N	678	-0-	-35	-0-	678	2			N	-0-					-0-
11	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					-0-

DERBY WELL #: 1 RRCID -> 168697 COMPL. DATE 05/26/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8152 - 8164

06	930	N	860	-0-	-70	-0-	851	2	9	9	N	8					95
07	930	N	925	-0-	-5	-0-	919	2	6	9	N	5					100
08	961	N	874	-0-	-87	-0-	874	2			N	-0-					100
09	870	N	856	-0-	-14	-0-	845	2	11	9	N	10					110
10	930	N	902	-0-	-28	-0-	885	2	17	9	N	15					125
11	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					125

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

06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			Y	-0-					-0-
07	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			Y	-0-					-0-
08	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			Y	-0-					-0-
09	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			Y	-0-					-0-
10	713	N	537	-0-	-176	-0-	537	2			Y	-0-					-0-
11	840	N	535	-0-	-305	-0-	535	2			Y	-0-					-0-

K&H "1570" WELL #: 2 RRCID -> 131312 COMPL. DATE 06/20/1989 TOTAL DEPTH 10518 PERF. 7252 - 7257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					-0-
07	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					-0-
08	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					-0-
09	630	N	480	-0-	-150	-0-	480	2			N	-0-					-0-
10	620	N	465	-0-	-155	-0-	465	2			N	-0-					-0-
11	690	N	367	-0-	-323	-0-	367	2			N	-0-					-0-

CATTO HEIRS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 143155 COMPL. DATE 11/22/1992 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7842 - 8128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2626	X	2626	-0-	-0-	-0-	2626	2			Y	-0-	117	1			15
07	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	2849	2			Y	-0-					15
08	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	3086	2	13	9	Y	12					27
09	2640	X	2422	-0-	-218	-0-	2422	2			Y	-0-					27
10	2852	X	2172	-0-	-680	-0-	2150	2	22	9	Y	20					47
11	3000	X	2741	-0-	-259	-0-	2724	2	17	9	Y	15					62

K & H FEE "1620" WELL #: 1X RRCID -> 145435 COMPL. DATE 04/14/1993 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 7592 - 8158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2100	X	1784	-0-	-316	-0-	1784	2			Y	-0-					-0-
07	2256	X	2256	-0-	-0-	-0-	2256	2			Y	-0-					-0-
08	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	2766	2			Y	-0-					-0-
09	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	2948	2			Y	-0-					-0-
10	2599	X	2599	-0-	-0-	-0-	2568	2	31	9	Y	28	12	1			16
11	2670	X	2108	-0-	-562	-0-	2071	2	37	9	Y	34	38	1			12

KILLAM MINERAL FEE "601" WELL #: 2 RRCID -> 148849 COMPL. DATE 03/25/1994 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7678 - 8020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	5490	X	5415	-0-	-75	-0-	5331	2	84	9	Y	76	66	1			124
07	6427	X	6427	-0-	-0-	-0-	6385	2	42	9	Y	38					162
08	5946	X	5946	-0-	-0-	-0-	5880	2	66	9	Y	60					222
09	6093	X	6093	-0-	-0-	-0-	6021	2	72	9	Y	65	187	1			100
10	6417	X	5855	-0-	-562	-0-	5787	2	68	9	Y	62					162
11	6210	X	5991	-0-	-219	-0-	5916	2	75	9	Y	68					230

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
06	990	N	753	-0-	-237	-0-	753	2			Y	-0-					-0-
07	806	N	484	-0-	-322	-0-	484	2			Y	-0-					-0-
08	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			Y	-0-					-0-
09	843	N	843	-0-	-0-	-0-	840	2	3	9	Y	3					3
10	655	N	655	-0-	-0-	-0-	646	2	9	9	Y	8					11
11	1200	N	330	-0-	-870	-0-	327	2	3	9	Y	3					14

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
06	1650	N	1490	-0-	-160	-0-	1490	2			Y	-0-					-0-
07	1612	N	1524	-0-	-88	-0-	1524	2			Y	-0-					-0-
08	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2			Y	-0-					-0-
09	1500	N	1346	-0-	-154	-0-	1346	2			Y	-0-					-0-
10	T. A.		1379	-0-	1379	1379	1369	2	10	9	Y	9					9
11	T. A.		1226	-0-	1226	2605	1213	2	13	9	Y	12					21

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	2850	X	2342	-0-	-508	-0-	2342	2			Y	-0-					-0-
07	2945	X	2545	-0-	-400	-0-	2545	2			Y	-0-					-0-
08	2728	X	2550	-0-	-178	-0-	2550	2			Y	-0-					-0-
09	2610	X	2501	-0-	-109	-0-	2501	2			Y	-0-					-0-
10	2697	X	2576	-0-	-121	-0-	2564	2	12	9	Y	11					11
11	2460	X	2203	-0-	-257	-0-	2189	2	14	9	Y	13					24

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
06	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
07	341	N	313	-0-	-28	-0-	313	2			N	-0-					-0-
08	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-
09	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-
10	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					-0-
11	390	N	312	-0-	-78	-0-	312	2			N	-0-					-0-

VILLEGAS (MIDDLE WILCOX 7950) //CONT.// 93845 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
BRUNI MINERAL 'C' WELL #: 9 RRCID -> 277572 COMPL. DATE 06/19/2015 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 7170 - 7180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		7732	-0-	7732	7732	312	1	7367	2	N	48	37	1			11
							53	9									
08	0	W	9621	-0-	9621	17353	245	1	9359	2	N	15	16	1			10
							17	9									
09	23309	X	5956	-0-	-17353	-0-	158	1	5791	2	N	6	13	1			3
							7	9									
10	15004	X	6926	-0-	-8078	-0-	223	1	6651	2	N	47	37	1			13
							52	9									
11	14520	X	7782	-0-	-6738	-0-	60	1	7660	2	N	56	42	1			27
							62	9									

VIRGINIA (FRIO CONS.) 93972 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	1491	N	1360	-0-	-131	-0-	575	1	716	2	Y	63	67	1			27
							69	9									
07	964	N	964	-0-	-0-	-0-	325	1	584	2	Y	50	55	1			22
							55	9									
08	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	395	1	802	2	Y	51	44	1			29
							56	9									
09	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	562	1	1323	2	Y	40	52	1			17
							44	9									
10	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	759	1	1484	2	Y	45	42	1			20
							50	9									
*11	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	474	1	877	2	Y	60	57	1			23
							66	9									

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
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VIRGINIA (FRIO CONS.) //CONT.// 93972 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TATTON, V. H. WELL #: 17 RRCID -> 152613 COMPL. DATE 12/08/1994 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8902 - 8912

06	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	1297	1	1618	2	Y	282	301	1			119
							310	9									
07	2914	X	2604	-0-	-310	-0-	837	1	1507	2	Y	236	252	1			103
							260	9									
08	3348	X	2760	-0-	-588	-0-	851	1	1723	2	Y	169	176	1			96
							186	9									
09	3240	X	2455	-0-	-785	-0-	667	1	1572	2	Y	196	209	1			83
							216	9									
10	3348	X	1102	-0-	-2246	-0-	325	1	637	2	Y	127	155	1			55
							140	9									
11	3240	X	1804	-0-	-1436	-0-	610	1	1128	2	Y	60	92	1			23
							66	9									

TATTON, V. H. WELL #: 19F RRCID -> 153500 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 11017 PERF. 8522 - 8747

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TATTON, V. H. WELL #: 21 RRCID -> 155754 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 10926 PERF. 8984 - 9276

06	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	520	1	649	2	Y	82	87	1			35
							90	9									
07	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	350	1	628	2	Y	75	77	1			33
							83	9									
08	898	N	898	-0-	-0-	-0-	267	1	541	2	Y	82	68	1			47
							90	9									
09	838	N	838	-0-	-0-	-0-	218	1	513	2	Y	97	103	1			41
							107	9									
10	858	N	858	-0-	-0-	-0-	248	1	487	2	Y	112	105	1			48
							123	9									
*11	856	N	856	-0-	-0-	-0-	249	1	461	2	Y	133	130	1			51
							146	9									

TATTON, V. H. WELL #: 16 RRCID -> 166871 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 11118 PERF. 8901 - 8905

06	1140	N	1041	-0-	-99	-0-	433	1	541	2	Y	61	65	1			26
							67	9									
07	673	N	673	-0-	-0-	-0-	221	1	399	2	Y	48	53	1			21
							53	9									
08	930	N	654	-0-	-276	-0-	203	1	412	2	Y	35	36	1			20
							39	9									
09	900	N	414	-0-	-486	-0-	110	1	260	2	Y	40	43	1			17
							44	9									
10	682	N	264	-0-	-418	-0-	80	1	155	2	Y	26	32	1			11
							29	9									
11	630	N	573	-0-	-57	-0-	186	1	344	2	Y	39	35	1			15
							43	9									

VISTA DEL MAR (MIOCENE 7150) 93986 470 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CAMERON
VT VISTATEX ENERGY LLC 887723
LERMA G. U. 2 WELL #: 1 RRCID -> 176384 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 7160 - 7163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VISTA DEL MAR (8560) 93986 895 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CAMERON
VT VISTATEX ENERGY LLC 887723
LERMA GU 3 WELL #: 1 RRCID -> 156224 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8278 - 8286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VOLPE (5500) 94082 670 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MORTIMER PRODUCTION COMPANY 589954
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
06	660	N	285	-0-	-375	-0-	75	1	210	2	Y	-0-					-0-
07	527	N	144	-0-	-383	-0-	48	1	96	2	Y	-0-					-0-
08	533	N	533	-0-	-0-	-0-	91	1	442	2	Y	-0-					-0-
09	702	N	702	-0-	-0-	-0-	113	1	589	2	Y	-0-					-0-
10	582	N	582	-0-	-0-	-0-	98	1	483	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*11	644	N	644	-0-	-0-	-0-	109	1	535	2	Y	-0-					-0-

VOLPE (6060) 94082 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
VELA, ADRIAN WELL #: 2 RRCID -> 175128 COMPL. DATE 08/08/2015 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 6010 - 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
06	6210	X	5465	-0-	-745	-0-	5465	2			N	-0-					-0-
07	6417	X	5369	-0-	-1048	-0-	5369	2			N	-0-					-0-
08	16018	X	16018	-0-	-0-	-0-	16018	2			N	-0-					-0-
09	19321	X	19321	-0-	-0-	-0-	19321	2			N	-0-					-0-
10	19201	X	19201	-0-	-0-	-0-	19201	2			N	-0-					-0-
*11	18350	X	18350	-0-	-0-	-0-	18350	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VOLZ (LOBO) 94095 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
HAERING - MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 116181 COMPL. DATE 01/31/1985 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 6100 - 6238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					13
07	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					13
08	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					13
09	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					13
10	496	N	398	-0-	-98	-0-	398	3			N	-0-					13
11	540	N	359	-0-	-181	-0-	359	3			N	-0-					13

BENAVIDES TRACT 4 WELL #: 4 RRCID -> 119703 COMPL. DATE 08/10/1985 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 6082 - 6154

06	1920	X	1360	-0-	-560	-0-	17	1	1343	3	N	-0-					35
07	1643	X	1533	-0-	-110	-0-	122	1	1411	3	N	-0-					35
08	1860	X	1493	-0-	-367	-0-	105	1	1388	3	N	-0-					35
09	1800	X	1355	-0-	-445	-0-	119	1	1236	3	N	-0-					35
10	1910	X	1910	-0-	-0-	-0-	151	1	1750	3	N	8					43
							9	9									
11	1470	X	1249	-0-	-221	-0-	99	1	1150	3	N	-0-					43

ACEVEDO-HAERING WELL #: 4 RRCID -> 143907 COMPL. DATE 01/21/1993 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5827 - 5956

06	870	X	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					20
07	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	463	1	2318	3	N	8					28
							9	9									
08	4887	X	4887	-0-	-0-	-0-	673	1	4214	3	N	-0-					28
09	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-	680	1	3944	3	N	5					33
							6	9									
10	4672	X	4672	-0-	-0-	-0-	706	1	3964	3	N	2					35
							2	9									
11	4740	X	3349	-0-	-1391	-0-	473	1	2874	3	N	2					37
							2	9									

HAERING-MARTIN WELL #: 3 RRCID -> 144752 COMPL. DATE 02/09/1993 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6274 - 6397

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ACEVEDO-HAERING WELL #: 8 RRCID -> 153185 COMPL. DATE 02/03/1995 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6590 - 6594

06	2940	X	2197	-0-	-743	-0-	8	1	2189	3	N	-0-					-0-
07	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	499	1	2498	3	N	-0-					-0-
08	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	400	1	2503	3	N	-0-					-0-
09	2576	X	2576	-0-	-0-	-0-	379	1	2197	3	N	-0-					-0-
10	3007	X	2517	-0-	-490	-0-	381	1	2136	3	N	-0-					-0-
11	2910	X	2131	-0-	-779	-0-	301	1	1830	3	N	-0-					-0-

ACEVEDO-HAERING WELL #: 9 RRCID -> 154634 COMPL. DATE 06/15/1995 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6088 - 6229

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
06	287	N	287	-0-	-0-	-0-	1	1	286	3	N	-0-					-0-
07	332	N	332	-0-	-0-	-0-	55	1	277	3	N	-0-					-0-
08	386	N	386	-0-	-0-	-0-	53	1	333	3	N	-0-					-0-
09	324	N	324	-0-	-0-	-0-	48	1	276	3	N	-0-					-0-
10	341	N	323	-0-	-18	-0-	49	1	274	3	N	-0-					-0-
11	360	N	304	-0-	-56	-0-	43	1	261	3	N	-0-					-0-

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
06	900	X	785	-0-	-115	-0-	18	1	767	3	N	-0-					-0-
07	982	X	982	-0-	-0-	-0-	192	1	790	3	N	-0-					-0-
08	932	X	932	-0-	-0-	-0-	180	1	752	3	N	-0-					-0-
09	1528	X	1528	-0-	-0-	-0-	307	1	1221	3	N	-0-					-0-
10	1212	X	1212	-0-	-0-	-0-	1212	1			N	-0-					-0-
11	960	X	856	-0-	-104	-0-	165	1	691	3	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
06	1680	X	1206	-0-	-474	-0-	12	1	1194	3	N	-0-					97
07	1680	X	1680	-0-	-0-	-0-	395	1	1282	3	N	3					100
							3	9									
08	1701	X	1701	-0-	-0-	-0-	417	1	1284	3	N	-0-					100
09	2292	X	2292	-0-	-0-	-0-	566	1	1726	3	N	-0-					100
10	2022	X	2022	-0-	-0-	-0-	472	1	1550	3	N	-0-					100
11	1650	X	1578	-0-	-72	-0-	340	1	1236	3	N	2					102
							2	9									

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
06	6990	X	5803	-0-	-1187	-0-	177	1	5602	3	N	22					197
							24	9									
07	6448	X	5944	-0-	-504	-0-	234	1	5692	3	N	16	193	1			20
							18	9									
08	6479	X	6004	-0-	-475	-0-	233	1	5743	3	N	25					45
							28	9									
09	6390	X	5927	-0-	-463	-0-	228	1	5677	3	N	20					65
							22	9									
10	6603	X	6314	-0-	-289	-0-	242	1	6031	3	N	37					102
							41	9									
11	5820	X	5274	-0-	-546	-0-	157	1	5093	3	N	22	71	1			53
							24	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
06	4875	X	4875	-0-	-0-	-0-	200	1	4675	3	N	-0-					12
07	5940	X	5940	-0-	-0-	-0-	223	1	5717	3	N	-0-					12
08	5674	X	5674	-0-	-0-	-0-	219	1	5455	3	N	-0-					12
09	5340	X	5155	-0-	-185	-0-	197	1	4958	3	N	-0-					12
10	5952	X	4567	-0-	-1385	-0-	203	1	4364	3	N	-0-					12
11	5760	X	2502	-0-	-3258	-0-	96	1	2406	3	N	-0-					12

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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VOLZ (LOBO) //CONT.// 94095 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MACMAHON "C" WELL #: 4 RRCID -> 204752 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6000 - 6014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1110	X	709	-0-	-401	-0-	56	1	653	3	N	-0-					23
07	992	X	888	-0-	-104	-0-	293	1	595	3	N	-0-					23
08	992	X	843	-0-	-149	-0-	310	1	533	3	N	-0-					23
09	783	X	783	-0-	-0-	-0-	300	1	483	3	N	-0-					23
10	899	X	791	-0-	-108	-0-	310	1	481	3	N	-0-					23
11	870	X	711	-0-	-159	-0-	218	1	493	3	N	-0-					23

MACMAHON "A" WELL #: 2 RRCID -> 208738 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6399 - 6452

06	3840	X	-0-	-0-	-3840	-0-					N	-0-					87
07	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					87
08	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					87
09	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					87
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

MACMAHON "D" WELL #: 5 RRCID -> 208750 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 6804 PERF. 6060 - 6911

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MACMAHON, P.A. WELL #: 5 RRCID -> 126912 COMPL. DATE 03/03/1988 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6252 - 6344

06	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	149	1	1092	3	Y	-0-					2
07	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	153	1	1176	3	Y	8					10
							9	9									
08	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	147	1	1226	3	Y	-0-					10
09	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	149	1	1193	3	Y	-0-	8	1			2
10	1333	N	1224	-0-	-109	-0-	143	1	1081	3	Y	-0-					2
11	1320	N	891	-0-	-429	-0-	88	1	803	3	Y	-0-					2

MACMAHON, P.A. WELL #: 9 RRCID -> 150070 COMPL. DATE 06/30/1994 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6195 - 6398

06	809	N	809	-0-	-0-	-0-	97	1	712	3	Y	-0-					3
07	974	N	974	-0-	-0-	-0-	111	1	853	3	Y	9					12
							10	9									
08	922	N	922	-0-	-0-	-0-	99	1	823	3	Y	-0-					12
09	893	N	893	-0-	-0-	-0-	99	1	794	3	Y	-0-	8	1			4
10	961	N	916	-0-	-45	-0-	107	1	809	3	Y	-0-					4
*11	900	N	822	-0-	-78	-0-	82	1	740	3	Y	-0-					4

MACMAHON, P. A. WELL #: 8 RRCID -> 150508 COMPL. DATE 05/07/1994 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 6214 - 6468

06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	18	1	138	3	Y	-0-					44
07	179	N	179	-0-	-0-	-0-	20	1	153	3	Y	5					49
							6	9									
08	149	N	149	-0-	-0-	-0-	16	1	133	3	Y	-0-					49
09	150	N	143	-0-	-7	-0-	16	1	127	3	Y	-0-	40	1			9
10	186	N	168	-0-	-18	-0-	19	1	149	3	Y	-0-					9
*11	150	N	128	-0-	-22	-0-	12	1	116	3	Y	-0-					9

VOLZ (LOBO) //CONT.// 94095 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
OXY USA INC. 630591
MARTIN-VOLZ FEE WELL #: 1 RRCID -> 104050 COMPL. DATE 11/12/1982 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6167 - 6325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1260	X	1216	-0-	-44	-0-	1216	2			N	-0-					-0-
07	1302	X	1028	-0-	-274	-0-	1028	2			N	-0-					-0-
08	1298	X	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2			N	-0-					-0-
09	1230	X	1212	-0-	-18	-0-	1212	2			N	-0-					-0-
10	1271	X	1049	-0-	-222	-0-	1049	2			N	-0-					-0-
11	1260	X	1002	-0-	-258	-0-	1002	2			N	-0-					-0-

BENAVIDES, R.V. WELL #: 7 RRCID -> 116595 COMPL. DATE 04/19/1985 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6201 - 6714

06	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					-0-
07	651	N	580	-0-	-71	-0-	580	2			N	-0-					-0-
08	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					-0-
09	630	N	610	-0-	-20	-0-	610	2			N	-0-					-0-
10	589	N	577	-0-	-12	-0-	577	2			N	-0-					-0-
11	660	N	577	-0-	-83	-0-	577	2			N	-0-					-0-

VOLZ (LOWER WILCOX) 94095 510 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MALAKOFF UNIT WELL #: 2 RRCID -> 151971 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6154 - 6618

06	390	N	375	-0-	-15	-0-	375	3			Y	-0-					-0-
07	434	N	417	-0-	-17	-0-	417	3			Y	-0-					-0-
08	403	N	399	-0-	-4	-0-	399	3			Y	-0-					-0-
09	390	N	380	-0-	-10	-0-	380	3			Y	-0-					-0-
10	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			Y	-0-					-0-
11	390	N	321	-0-	-69	-0-	321	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

06	780	#	731	-0-	-49	-0-	118	1	613	2	N	-0-					-0-
07	813	R	813	-0-	-0-	-0-	136	1	677	2	N	-0-					-0-
08	842	R	842	-0-	-0-	-0-	145	1	697	2	N	-0-					-0-
09	750	#	740	-0-	-10	-0-	121	1	619	2	N	-0-					-0-
10	806	#	759	-0-	-47	-0-	128	1	631	2	N	-0-					-0-
11	810	#	718	-0-	-92	-0-	125	1	593	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

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

GLOMP SEIDEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155950 COMPL. DATE 07/24/1995 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10222 - 10292

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
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145

W. E. COLSON (VX. BINGO) //CONT.// 94257 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALO BLANCO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226382 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10292 - 10530

06	1650	N	1512	-0-	-138	-0-	896	1	525	2	Y	83	84	1			81
							91	9									
07	1705	N	1664	-0-	-41	-0-	967	1	570	2	Y	115	141	1			55
							127	9									
08	1705	N	1362	-0-	-343	-0-	1010	1	246	2	Y	96	76	1			75
							106	9									
09	1500	N	1250	-0-	-250	-0-	1086	1	30	2	Y	122	152	1			45
							134	9									
10	1674	N	1143	-0-	-531	-0-	1022	1	121	9	Y	110	119	1			36
11	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					Y	NO RPT					36

PALO BLANCO GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230861 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 11315 PERF.10478 - 11020

06	3780	X	579	-0-	-3201	-0-	93	1	442	2	N	40	178	1			110
							44	9									
07	3906	X	1199	-0-	-2707	-0-	200	1	886	2	N	103					213
							113	9									
08	1986	X	1986	-0-	-0-	-0-	299	1	1545	2	N	129	186	1			156
							142	9									
09	1620	X	1484	-0-	-136	-0-	169	1	1170	2	N	132					288
							145	9									
10	2587	X	2587	-0-	-0-	-0-	323	1	2048	2	N	196	289	1			195
							216	9									
11	1920	X	NO RPT	-0-	-1920	-0-					N	NO RPT					195

PALO BLANCO GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232431 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF.10196 - 10472

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					225
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	26					251
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					251

PALO BLANCO GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233101 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 11438 PERF.10548 - 10770

06	4975	X	4975	-0-	-0-	-0-	828	1	3925	2	Y	202	108	1			188
							222	9									
07	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	727	1	3213	2	Y	159	238	1			109
							175	9									
08	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	605	1	3131	2	Y	152	116	1			145
							167	9									
09	5039	X	5039	-0-	-0-	-0-	611	1	4235	2	Y	175	225	1			95
							193	9									
10	5146	X	4386	-0-	-760	-0-	574	1	3638	2	Y	158	171	1			82
							174	9									
11	4980	X	NO RPT	-0-	-4980	-0-					Y	NO RPT					82

W. E. COLSON (VX. BINGO) //CONT.// 94257 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
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
06	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	253	1	1198	2	N	10					100
							11	9									
07	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	245	1	1082	2	N	5					105
							6	9									
08	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	226	1	1168	2	N	7					112
							8	9									
09	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	204	1	1417	2	N	5					117
							6	9									
10	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	220	1	1392	2	N	5					122
							6	9									
11	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					N	NO RPT					122

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

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

WADE CITY (2300) 94510 592 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
RWJ OPERATING LLC 739805
SCHMIDT, H.G. WELL #: 1 RRCID -> 079420 COMPL. DATE 09/15/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2422 - 2428

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	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

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEIL (HOCKLEY) 95908 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
D. O. G. OPERATING, LLC 196844
WEIL 'B' WELL #: 5 RRCID -> 273106 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 5311 PERF. 4132 - 4421

06	T. A.		156	-0-	156	156	155	2	1	9	N	1					134
07	T. A.		4182	-0-	4182	4338	4182	2			N	-0-					134
08	T. A.		3442	-0-	3442	7780	3441	2	1	9	N	1					135
09	T. A.		1869	-0-	1869	9649	1869	2			N	-0-					135
10	3503		12	-0-	-3491	6158	12	2			N	-0-					135
11	3390		NO RPT	-0-	-3390	2768					N	NO RPT					135

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

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

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS, D. C. WELL #: 1 RRCID -> 014979 COMPL. DATE 07/10/1998 TOTAL DEPTH 9926 PERF. 8299 - 8930

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NORTH WESLACO WELL #: 1 RRCID -> 122984 COMPL. DATE 12/02/1986 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 7498 - 7502

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOCKHART GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 134214 COMPL. DATE 04/09/1990 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8874 - 8883

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

H. A. HENRY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 135967 COMPL. DATE 08/28/1990 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8301 - 8309

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WESLACO, NORTH (FRIO CONS.) //CONT.// 96440 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
HARRIS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 143283 COMPL. DATE 11/22/1992 TOTAL DEPTH 10277 PERF. 9078 - 9082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					170
07	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	722	1	775	2	N	-0-					170
08	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	431	1	588	2	N	-0-					170
09	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	844	1	1063	2	N	-0-					170
10	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	756	1	917	2	N	-0-					170
11	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					170

MALONE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151537 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9030 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

H. A. HENRY UNIT WELL #: 5-T RRCID -> 151594 COMPL. DATE 10/05/1994 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8538 - 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
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

H.A. HENRY UNIT WELL #: 5-C RRCID -> 152479 COMPL. DATE 12/16/1994 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7464 - 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
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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					245
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					245
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					37
07	T. A.		216	-0-	216	216	94 22	1 9	100	2	Y	20					57
08	T. A.		211	-0-	211	427	86 7	1 9	118	2	Y	6					63
09	T. A.		93	-0-	93	520	38 8	1 9	47	2	Y	7					70
10	669	N	149	-0-	-520	-0-	62 11	1 9	76	2	Y	10					80
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					80

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					143
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					143
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					143
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					143
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					143
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					143

WESLACO, NORTH (FRIO CONS.) //CONT.// 96440 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
LOCKHART GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 175385 COMPL. DATE 06/15/2000 TOTAL DEPTH 9054 PERF. 7476 - 8030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

LOCKHART GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187690 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8887 - 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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					183
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					183
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

WESLACO, NORTH (11,000) 96440 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
HARRIS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 223514 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 12756 PERF.10915 - 10986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WESLACO, SOUTH (WILLIS) 96444 090 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
SOUTH WESLACO GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 045452 COMPL. DATE 10/26/1962 TOTAL DEPTH 9100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	2139	-0-	-861	9304	306	1	1821	2	Y	11					150
							12	9									
07	3100	N	2252	-0-	-848	8456	334	1	1909	2	Y	8					158
							9	9									
08	2356		2086	-0-	-270	8186	333	1	1743	2	Y	9					167
							10	9									
09	2280		1888	-0-	-392	7794	291	1	1587	2	Y	9					176
							10	9									
10	1798		1054	-0-	-744	7050	159	1	886	2	Y	8					184
							9	9									
11	1740		889	-0-	-851	6199	156	1	723	2	Y	9					193
							10	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
06	3540	X	3237	-0-	-303	-0-	3237	2			N	-0-					30
07	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	4134	2			N	-0-					30
08	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	3892	2			N	-0-					30
09	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	3560	2			N	-0-					30
10	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	4047	2			N	-0-					30
11	3990	X	3049	-0-	-941	-0-	3049	2			N	-0-					30

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
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

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
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WESLACO, SOUTH (9500) 96444 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
KALER ENERGY CORP. 450261
SOUTH WESLACO GAS UNIT WELL #: 37 RRCID -> 225143 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9430 - 9465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	20400	X	11885	-0-	-8515	-0-	11634	2	251	9	N	228	181	1			63
07	20212	X	13731	-0-	-6481	-0-	13695	2	36	9	N	33					96
08	21782	X	21782	-0-	-0-	-0-	21741	2	41	9	N	37					133
09	18275	X	18275	-0-	-0-	-0-	18239	2	36	9	N	33					166
10	20534	X	20534	-0-	-0-	-0-	20505	2	29	9	N	26	165	1			27
11	21090	X	21072	-0-	-18	-0-	21070	2	2	9	N	2					29

SOUTH WESLACO GAS UNIT WELL #: 38 RRCID -> 242309 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9371 - 9400

06	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	3015	2			N	-0-					78
07	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	2938	2			N	-0-					78
08	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	3471	2			N	-0-					78
09	3120	X	2980	-0-	-140	-0-	2980	2			N	-0-					78
10	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	2764	2			N	-0-					78
11	3300	X	1484	-0-	-1816	-0-	1484	2			N	-0-					78

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
SOUTH WESLACO GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 053372 COMPL. DATE 08/01/1972 TOTAL DEPTH 10450 PERF. N/A

06	10412	X	10412	-0-	-0-	-0-	1494	1	8906	2	Y	11					181
							12	9									
07	10354	X	10252	-0-	-102	-0-	1526	1	8717	2	Y	8					189
							9	9									
08	10354	X	9525	-0-	-829	-0-	1527	1	7988	2	Y	9					198
							10	9									
09	10020	X	9759	-0-	-261	-0-	1509	1	8240	2	Y	9					207
							10	9									
10	11186	X	11186	-0-	-0-	-0-	1701	1	9476	2	Y	8					215
							9	9									
11	9480	X	9252	-0-	-228	-0-	1644	1	7598	2	Y	9					224
							10	9									

SOUTH WESLACO GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 163823 COMPL. DATE 06/01/1997 TOTAL DEPTH 10236 PERF. 8731 - 8741

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

06	270	N	138	-0-	-132	-0-	37	1	100	2	Y	1					7
							1	9									
07	186	N	140	-0-	-46	-0-	26	1	113	2	Y	1	2	1			6
							1	9									
08	341	N	124	-0-	-217	-0-	24	1	98	2	Y	2	3	1			5
							2	9									
09	150	N	62	-0-	-88	-0-	12	1	49	2	Y	1					6
							1	9									
10	257	N	257	-0-	-0-	-0-	51	1	206	2	Y	-0-					6
*11	285	N	285	-0-	-0-	-0-	64	1	220	2	Y	1					7
							1	9									

WEST TIGER (WILCOX CONS.) //CONT.// 96558 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
ATCHISON ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 237076 COMPL. DATE 05/04/2014 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8018 - 8708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11115	X	11115	-0-	-0-	-0-	2992	1	8012	2	Y	101					353
							111	9									
07	11253	X	10857	-0-	-396	-0-	2021	1	8723	2	Y	103	130	1			326
							113	9									
08	11253	X	10217	-0-	-1036	-0-	2025	1	8039	2	Y	139	230	1			235
							153	9									
09	11130	X	9090	-0-	-2040	-0-	1739	1	7266	2	Y	77					312
							85	9									
10	10195	X	10195	-0-	-0-	-0-	2006	1	8142	2	Y	43	193	1			162
							47	9									
*11	8190	X	7168	-0-	-1022	-0-	1613	1	5527	2	Y	25					187
							28	9									

ATCHISON ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 237445 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8042 - 8784

06	1950	X	1878	-0-	-72	-0-	507	1	1358	2	Y	12					37
							13	9									
07	2015	X	1786	-0-	-229	-0-	333	1	1435	2	Y	16	21	1			32
							18	9									
08	1967	X	1967	-0-	-0-	-0-	390	1	1547	2	Y	27	44	1			15
							30	9									
09	1890	X	1465	-0-	-425	-0-	280	1	1172	2	Y	12					27
							13	9									
10	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	330	1	1339	2	Y	-0-					27
11	1320	N	1298	-0-	-22	-0-	292	1	1002	2	Y	4					31
							4	9									

ATCHISON ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 242012 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH 9058 PERF. 8084 - 8772

06	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	714	1	1913	2	Y	16					67
							18	9									
07	2573	N	2571	-0-	-2	-0-	478	1	2065	2	Y	25	31	1			61
							28	9									
08	2604	N	2347	-0-	-257	-0-	465	1	1847	2	Y	32	53	1			40
							35	9									
09	2550	N	2275	-0-	-275	-0-	435	1	1819	2	Y	19					59
							21	9									
10	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	490	1	1991	2	Y	-0-					59
*11	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	488	1	1673	2	Y	8					67
							9	9									

ATCHISON ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 242238 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8020 - 8699

06	120	N	101	-0-	-19	-0-	27	1	73	2	Y	1					2
							1	9									
07	186	N	22	-0-	-164	-0-	4	1	18	2	Y	-0-					2
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					2
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					2
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					2
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

WEST TIGER (WILCOX CONS.) //CONT.// 96558 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	383	N	383	-0-	-0-	-0-	103	1	277	2	Y	3					8
							3	9									
07	332	N	332	-0-	-0-	-0-	62	1	267	2	Y	3	4	1			7
							3	9									
08	316	N	316	-0-	-0-	-0-	62	1	248	2	Y	5	7	1			5
							6	9									
09	390	N	301	-0-	-89	-0-	58	1	241	2	Y	2					7
							2	9									
10	341	N	331	-0-	-10	-0-	65	1	266	2	Y	-0-					7
11	300	N	272	-0-	-28	-0-	61	1	210	2	Y	1					8
							1	9									

ATCHISON ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 244626 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8098 - 8376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	419	N	419	-0-	-0-	-0-	113	1	303	2	Y	3					6
							3	9									
07	402	N	402	-0-	-0-	-0-	75	1	323	2	Y	4	5	1			5
							4	9									
08	379	N	379	-0-	-0-	-0-	75	1	297	2	Y	6	8	1			3
							7	9									
09	420	N	360	-0-	-60	-0-	69	1	288	2	Y	3					6
							3	9									
10	403	N	395	-0-	-8	-0-	78	1	317	2	Y	-0-					6
11	360	N	311	-0-	-49	-0-	70	1	240	2	Y	1					7
							1	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	315	1	844	2	Y	17					69
							19	9									
07	1209	N	1152	-0-	-57	-0-	214	1	925	2	Y	12	61	1			20
							13	9									
08	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	234	1	928	2	Y	41					61
							45	9									
09	1170	N	1002	-0-	-168	-0-	192	1	800	2	Y	9					70
							10	9									
10	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	210	1	853	2	Y	-0-					70
*11	983	N	983	-0-	-0-	-0-	214	1	735	2	Y	31					101
							34	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2227	X	2227	-0-	-0-	-0-	596	1	1596	2	Y	32					158
							35	9									
07	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	431	1	1862	2	Y	24	123	1			59
							26	9									
08	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	505	1	2003	2	Y	18					77
							20	9									
09	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	404	1	1688	2	Y	20					97
							22	9									
10	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	460	1	1867	2	Y	-0-					97
*11	2250	N	1678	-0-	-572	-0-	369	1	1265	2	Y	40					137
							44	9									

WEST TIGER (WILCOX CONS.) //CONT.// 96558 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DYNAMIC PRODUCTION, INC. 237926
PETERS WELL #: 1 RRCID -> 242399 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7868 - 7976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
FLYING ELF 187 WELL #: 1 RRCID -> 235215 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10070 - 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
06	4590	X	4052	-0-	-538	-0-	4052	2			N	-0-					-0-
07	4743	X	4354	-0-	-389	-0-	4354	2			N	-0-					-0-
08	4743	X	3824	-0-	-919	-0-	3824	2			N	-0-					-0-
09	4050	X	4028	-0-	-22	-0-	4028	2			N	-0-					-0-
10	4362	X	4362	-0-	-0-	-0-	4362	2			N	-0-					-0-
11	4200	X	3935	-0-	-265	-0-	3935	2			N	-0-					-0-

KILLAM FREER RANCH 196 WELL #: 13 RRCID -> 236273 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 7998 - 8014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

FLYING ELF 187 WELL #: 2 RRCID -> 239741 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 11998 PERF.10319 - 10789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1966	X	1966	-0-	-0-	-0-	1966	2			N	-0-					155
07	1984	X	1392	-0-	-592	-0-	1392	2			N	-0-					155
08	1984	X	1431	-0-	-553	-0-	1431	2			N	-0-					155
09	1980	X	1387	-0-	-593	-0-	1387	2			N	-0-					155
10	2046	X	1455	-0-	-591	-0-	1453	2	2	9	N	2					157
11	1980	X	1197	-0-	-783	-0-	1197	2			N	-0-					157

FLYING ELF 187 WELL #: 3 RRCID -> 242578 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 12170 PERF.10518 - 10612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
07	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
08	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
09	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAPEZE STATE WELL #: 1 RRCID -> 249069 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9722 - 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
06	1740	X	1371	-0-	-369	-0-	1371	2			N	-0-					124
07	1798	X	1124	-0-	-674	-0-	1124	2			N	-0-					124
08	1798	X	921	-0-	-877	-0-	921	2			N	-0-					124
09	1590	X	520	-0-	-1070	-0-	520	2			N	-0-					124
10	1426	X	485	-0-	-941	-0-	485	2			N	-0-					124
11	1380	X	50	-0-	-1330	-0-	50	2			N	-0-					124

WEST TIGER (WILCOX CONS.) //CONT.// 96558 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION 747012
PETERS A 1721 WELL #: 1 RRCID -> 222823 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7838 - 7984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	222	X	222	-0-	-0-	-0-	83	1	138	3	N	1					25
							1	9									
07	217	X	210	-0-	-7	-0-	86	1	124	3	N	-0-					25
08	217	X	210	-0-	-7	-0-	86	1	124	3	N	-0-					25
09	270	X	207	-0-	-63	-0-	83	1	124	3	N	-0-					25
*10	279	X	217	-0-	-62	-0-	86	1	131	3	N	-0-					25
11	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					25

PETERS A 724 WELL #: 1 RRCID -> 223910 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8220 - 8237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	326	N	326	-0-	-0-	-0-	20	1	306	3	N	-0-					25
07	280	N	280	-0-	-0-	-0-	19	1	261	3	N	-0-					25
08	272	N	272	-0-	-0-	-0-	18	1	254	3	N	-0-					25
09	330	N	143	-0-	-187	-0-	8	1	135	3	N	-0-					25
*10	279	N	105	-0-	-174	-0-	3	1	102	3	N	-0-					25
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

PETERS A 1721 WELL #: 2 RRCID -> 223969 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7842 - 7858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
11	14B2	EXT	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	531	N	531	-0-	-0-	-0-	82	1	449	3	N	-0-					13
07	168	N	168	-0-	-0-	-0-	71	1	97	3	N	-0-					13
08	251	N	251	-0-	-0-	-0-	5	1	246	3	N	-0-					13
09	540	N	315	-0-	-225	-0-	82	1	233	3	N	-0-					13
*10	155	N	83	-0-	-72	-0-	83	3			N	-0-					13
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

PETERS A 1721 WELL #: 3 RRCID -> 225846 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7934 - 7944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

PETERS A 2021 WELL #: 1 RRCID -> 227825 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7911 - 8092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

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
06	420	X	339	-0-	-81	-0-	21	1	318	3	N	-0-					137
07	434	X	354	-0-	-80	-0-	21	1	333	3	N	-0-					137
08	409	X	409	-0-	-0-	-0-	23	1	386	3	N	-0-					137
09	406	X	406	-0-	-0-	-0-	21	1	385	3	N	-0-					137
*10	372	X	341	-0-	-31	-0-	20	1	321	3	N	-0-					137
11	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					137

PETERS A-717 WELL #: 1 RRCID -> 229451 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 8096 - 8104

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

PETERS A 724 WELL #: 3 RRCID -> 230731 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8012 - 9693

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

PETERS A 2021 WELL #: 5 RRCID -> 232987 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7910 - 9400

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETERS A 724 WELL #: 4 RRCID -> 233190 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 10712 PERF. 7990 - 9360

06	720	X	632	-0-	-88	-0-	23	1	609	3	N	-0-					184
07	744	X	517	-0-	-227	-0-	23	1	494	3	N	-0-					184
08	744	X	538	-0-	-206	-0-	25	1	513	3	N	-0-					184
09	810	X	509	-0-	-301	-0-	25	1	484	3	N	-0-					184
*10	837	X	404	-0-	-433	-0-	24	1	380	3	N	-0-					184
11	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					184

PETERS A 1721 WELL #: 5 RRCID -> 234642 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8419 - 9262

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					135
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					135
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135

PETERS A 1703 WELL #: 1 RRCID -> 235308 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7870 - 9322

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

WEST TIGER (WILCOX CONS.) //CONT.// 96558 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 747012

PETERS A 2021 WELL #: 3 RRCID -> 237508 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7926 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETERS A 724 WELL #: 5 RRCID -> 241630 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8058 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	254	X	254	-0-	-0-	-0-	24	1	230	3	N	-0-					43
07	248	X	210	-0-	-38	-0-	21	1	189	3	N	-0-					43
08	248	X	246	-0-	-2	-0-	22	1	224	3	N	-0-					43
09	242	X	242	-0-	-0-	-0-	24	1	218	3	N	-0-					43
*10	248	X	171	-0-	-77	-0-	21	1	150	3	N	-0-					43
11	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					43

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61

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
06	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	82	1	4277	3	N	-0-					163
07	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	85	1	3710	3	N	8	8	8			163
							9	9									
08	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	85	1	3210	3	N	-0-					163
09	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	82	1	3159	3	N	-0-					163
*10	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	85	1	3342	3	N	-0-					163
11	1080	X	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					163

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
11	14B2	EXT	-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
06	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	82	1	2402	3	N	-0-					54
07	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	84	1	2253	3	N	-0-					54
08	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	84	1	1957	3	N	-0-					54
09	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	82	1	1827	3	N	-0-					54
*10	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	84	1	1950	3	N	-0-					54
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86

PETERS A 724 WELL #: 11 RRCID -> 246030 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 8922 PERF. 8024 - 8274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4320	X	3334	-0-	-986	-0-	24	1	3310	3	N	-0-					159
07	4464	X	3434	-0-	-1030	-0-	25	1	3409	3	N	-0-					159
08	4154	X	3493	-0-	-661	-0-	25	1	3468	3	N	-0-					159
09	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	24	1	3365	3	N	-0-					159
*10	3441	X	3340	-0-	-101	-0-	25	1	3315	3	N	-0-					159
11	3330	X	-0-	-0-	-3330	-0-					N	-0-					159

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
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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

WHITE POINT 96978 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
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
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE POINT (1600) //CONT.// 96978 076 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
TYLUDADEDA, LLC //CONT.// 875253
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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1445					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1445					N	NO RPT					-0-
11	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE POINT, EAST (CONSOLIDATED) 96979 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. 253162
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
06	1590	X	915	-0-	-675	-0-	221	1	694	2	Y	-0-					-0-
07	1550	X	1008	-0-	-542	-0-	255	1	753	2	Y	-0-					-0-
08	816	N	816	-0-	-0-	-0-	272	1	544	2	Y	-0-					-0-
09	900	N	683	-0-	-217	-0-	213	1	470	2	Y	-0-					-0-
10	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	362	1	951	2	Y	-0-					-0-
11	780	N	619	-0-	-161	-0-	68	1	551	2	Y	-0-					-0-

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
06	180	N	78	-0-	-102	-0-	19	1	59	2	Y	-0-					-0-
07	30	X	30	-0-	-0-	-0-	8	1	22	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		291	-0-	291	291	97	1	194	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		201	-0-	201	492	63	1	138	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		331	-0-	331	823	91	1	240	2	Y	-0-					-0-
11	T. A.		250	-0-	250	1073	28	1	222	2	Y	-0-					-0-

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
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	508	1	3197	2	N	101	114	1			19
							111	9									
07	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	346	1	3650	2	N	91	104	1			6
							22	4	100	9							
08	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	290	1	2764	2	N	60	60	1			6
							66	9									
09	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	423	1	2601	2	N	59	55	1			10
							65	9									
10	2573	X	2434	-0-	-139	-0-	244	1	2134	2	N	45	49	1			6
							6	4	50	9							
11	2490	X	1828	-0-	-662	-0-	195	1	1600	2	N	29	32	1			3
							1	4	32	9							

WHITE POINT, EAST (CONSOLIDATED)//CONT.// 96979 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M-O-J GU WELL #: 4 RRCID -> 155634 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 12410 PERF.10022 - 11323

06	4820	X	4820	-0-	-0-	-0-	1122	1	3520	2	Y	162	187	1			63
							178	9									
07	5749	X	5749	-0-	-0-	-0-	1418	1	4181	2	Y	136	137	1			62
							150	9									
08	5246	X	5246	-0-	-0-	-0-	1691	1	3383	2	Y	156	92	1			126
							172	9									
09	4830	X	3947	-0-	-883	-0-	1186	1	2619	2	Y	129	232	1			23
							142	9									
10	5735	X	3940	-0-	-1795	-0-	1078	1	2829	2	Y	30	45	1			8
							33	9									
11	5550	X	2397	-0-	-3153	-0-	261	1	2104	2	Y	29	24	1			13
							32	9									

3ONES, FRED B. UNIT WELL #: 1A RRCID -> 163121 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 12592 PERF.11570 - 11634

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAYO OWENS GU WELL #: 1 RRCID -> 167107 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10294 - 11312

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	5686	X	2557	-0-	-3129	-0-	597	1	1873	2	Y	79	127	1			31
							87	9									
07	2294	X	1291	-0-	-1003	-0-	327	1	964	2	Y	-0-	31	1			-0-
08	DLQ G-10		3121	-0-	3121	3121	1040	1	2081	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		2995	-0-	2995	6116	934	1	2061	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		1400	-0-	1400	7516	318	1	836	2	Y	224	166	1			58
							246	9									
11	DLQ G-10		911	-0-	911	8427	66	1	533	2	Y	284	217	1			125
							312	9									

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
06	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	449	1	2826	2	N	60	90	1			11
							66	9									
07	3751	X	3533	-0-	-218	-0-	299	1	3156	2	N	54	62	1			3
							19	4	59	9							
08	3751	X	3401	-0-	-350	-0-	318	1	3033	2	N	45	44	1			4
							50	9									
09	3630	X	3142	-0-	-488	-0-	433	1	2663	2	N	42	39	1			7
							46	9									
10	3751	X	3164	-0-	-587	-0-	320	1	2792	2	N	40	42	1			5
							8	4	44	9							
11	3420	X	2647	-0-	-773	-0-	283	1	2330	2	N	30	32	1			3
							1	4	33	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
06	5730	X	5393	-0-	-337	-0-	719	1	4527	2	N	134	134	1			25
							147	9									
07	5921	X	5724	-0-	-197	-0-	481	1	5081	2	N	119	136	1			8
							31	4	131	9							
08	5570	X	5570	-0-	-0-	-0-	519	1	4942	2	N	99	98	1			9
							109	9									
09	5461	X	5461	-0-	-0-	-0-	749	1	4604	2	N	98	91	1			16
							108	9									
10	5681	X	5681	-0-	-0-	-0-	571	1	4987	2	N	98	102	1			12
							15	4	108	9							
*11	5393	X	5393	-0-	-0-	-0-	575	1	4726	2	N	82	86	1			8
							2	4	90	9							

JONES, FRED B.UNIT WELL #: 3 RRCID -> 180948 COMPL. DATE 08/10/1995 TOTAL DEPTH 12731 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JONES, FRED B. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 194464 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 1552 - 11552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3210	X	2629	-0-	-581	-0-	612	1	1921	2	Y	87	172	1	5	8	75
							96	9									
07	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	979	1	2888	2	Y	133	7	8			201
							146	9									
08	3100	X	2096	-0-	-1004	-0-	664	1	1329	2	Y	94	190	1	3	8	102
							103	9									
09	3000	X	2811	-0-	-189	-0-	839	1	1852	2	Y	109	170	1			41
							120	9									
10	3100	X	2464	-0-	-636	-0-	641	1	1682	2	Y	128	1	8			168
							141	9									
11	3000	X	2382	-0-	-618	-0-	244	1	1965	2	Y	157	192	1			133
							173	9									

WHITE POINT, EAST (CONSOLIDATED)//CONT.// 96979 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
06	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-	1021	1	3203	2	Y	329	201	1			128
							362	9									
07	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	947	1	2794	2	Y	292	287	1			133
							321	9									
08	1116	X	295	-0-	-821	-0-	88	1	176	2	Y	28	139	1	1	8	21
							31	9									
09	4590	X	-0-	-0-	-4590	-0-					Y	-0-	21	1			-0-
10	4743	X	3060	-0-	-1683	-0-	822	1	2157	2	Y	74	54	1	1	8	19
							81	9									
11	4590	X	871	-0-	-3719	-0-	92	1	743	2	Y	33	37	1			15
							36	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
06	3000	N	20954	-0-	17954	17954	196	1	19302	2	N	1324	1084	1			244
							1456	9									
07	73825	X	55871	-0-	-17954	-0-	346	1	52027	2	N	2902	2961	1			185
							306	4	3192	9							
08	47914	X	47914	-0-	-0-	-0-	343	1	45184	2	N	2166	2148	1			203
							4	4	2383	9							
09	39647	X	39647	-0-	-0-	-0-	319	1	37363	2	N	1786	1691	1			298
							1965	9									
10	55862	X	37032	-0-	-18830	-0-	313	1	34850	2	N	1611	1702	1	3	8	204
							97	4	1772	9							
11	54060	X	33845	-0-	-20215	-0-	308	1	32099	2	N	1294	1363	1			135
							15	4	1423	9							

MAYO OWEN GU WELL #: 5C RRCID -> 199022 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12410 PERF.10148 - 10196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYO KOONCE GU WELL #: 2 RRCID -> 201058 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 13139 PERF. 9234 - 10402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	366	1	1147	2	Y	26	33	1			10
							29	9									
07	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	468	1	1380	2	Y	177	107	1			80
							195	9									
08	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	550	1	1100	2	Y	202	120	1			162
							222	9									
09	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	398	1	879	2	Y	173	304	1			31
							190	9									
10	1488	N	1016	-0-	-472	-0-	271	1	712	2	Y	30	53	1			8
							33	9									
11	1440	N	836	-0-	-604	-0-	88	1	706	2	Y	38	29	1			17
							42	9									

WHITE POINT, EAST (CONSOLIDATED)//CONT.// 96979 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
06	13110	X	8475	-0-	-4635	-0-	1114	1	7013	2	Y	316	189	1	3	8	322
							348	9									
07	13547	X	8458	-0-	-5089	-0-	717	1	7572	2	Y	111	188	1	1	7	244
							47	4	122	9							
08	10478	X	8287	-0-	-2191	-0-	768	1	7316	2	Y	184	191	1	1	8	236
							1	4	202	9							
09	8940	X	7771	-0-	-1169	-0-	1059	1	6508	2	Y	185	164	1			257
							204	9									
10	9238	X	7974	-0-	-1264	-0-	794	1	6934	2	Y	205	368	1	11	8	83
							20	4	226	9							
11	8490	X	7485	-0-	-1005	-0-	790	1	6493	2	Y	181					264
							3	4	199	9							

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
06	5520	X	4057	-0-	-1463	-0-	533	1	3356	2	N	153	153	1			28
							168	9									
07	7952	X	7952	-0-	-0-	-0-	660	1	6970	2	N	254	266	1			16
							43	4	279	9							
08	8316	X	8316	-0-	-0-	-0-	765	1	7296	2	N	231	225	1			22
							1	4	254	9							
09	7563	X	7563	-0-	-0-	-0-	1026	1	6307	2	N	209	196	1			35
							230	9									
10	9534	X	9534	-0-	-0-	-0-	949	1	8283	2	N	253	256	1			32
							24	4	278	9							
*11	7347	X	7347	-0-	-0-	-0-	776	1	6379	2	N	172	186	1			18
							3	4	189	9							

KELLOGG GU WELL #: 7 RRCID -> 205431 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 11811 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

STATE TRACT D GU WELL #: 1 RRCID -> 206162 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 12745 PERF.11162 - 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
06	10950	X	5	-0-	-10945	-0-	4	3	1	9	Y	1	1	8			142
07	10974	X	44	-0-	-10930	-0-	2	1	42	3	Y	-0-					142
08	10974	X	120	-0-	-10854	-0-	14	1	106	3	Y	-0-					142
09	6210	X	-0-	-0-	-6210	-0-					Y	-0-					142
10	6417	X	-0-	-0-	-6417	-0-					Y	-0-					142
11	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					142

BROOKS GU WELL #: 4 RRCID -> 207029 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 11955 PERF.10680 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

WHITE POINT, EAST (CONSOLIDATED)//CONT.// 96979 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MAYO-OWEN GU WELL #: 5T RRCID -> 215037 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 12410 PERF.10560 - 10580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	66	X	66	-0-	-0-	-0-	16	1	50	2	Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-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

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-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

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BP AMERICA GU WELL #: 1 RRCID -> 225390 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 13070 PERF.11020 - 11458

06	2640	N	2140	-0-	-500	-0-	553 80	1 9	1507	3	N	73	188	1	1 8		109
07	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	571 89	1 9	1794	3	N	81					190
08	2818	N	2818	-0-	-0-	-0-	571 152	1 9	2095	3	N	138	193	1			135
09	2805	N	2805	-0-	-0-	-0-	553 136	1 9	2116	3	N	124	184	1			75
10	2897	N	2897	-0-	-0-	-0-	565 120	1 9	2212	3	N	109					184
*11	3000	N	3042	-0-	42	42	547 240	1 9	2255	3	N	218	190	1			212

STATE TRACT 976 WELL #: 1 RRCID -> 226860 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 13780 PERF.12469 - 13004

06	8671	X	8671	-0-	-0-	-0-	1105 607	1 9	6959	3	Y	552	568	1	3 8		254
07	9942	X	9942	-0-	-0-	-0-	1211 570	1 9	8161	3	Y	518	554	1	2 8		216
08	9852	X	9852	-0-	-0-	-0-	1228 667	1 9	7957	3	Y	606	548	1	3 8		271
09	10137	X	10137	-0-	-0-	-0-	1188 655	1 9	8294	3	Y	595	751	1			115
10	10414	X	10414	-0-	-0-	-0-	1228 614	1 9	8572	3	Y	558	556	1	1 8		116
*11	11255	X	11255	-0-	-0-	-0-	1188 613	1 9	9454	3	Y	557	574	1			99

WHITE POINT, EAST (CONSOLIDATED)//CONT.// 96979 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COLE G.U. WELL #: 4H RRCID -> 266231 COMPL. DATE 08/26/2012 TOTAL DEPTH 13027 PERF.11401 - 12387

06	1530	N	563	-0-	-967	-0-	71 43	1 9	449	2	N	39	76	1			7
07	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-	7	1			-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/24/2015 - W/O TO 04-277770

FLINN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 275437 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 11426 PERF.11360 - 11370

06	810	X	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	2580	X	2575	-0-	-5	-0-	425 425	1 9	1725	2	N	386	361	1			159
07	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	332 332	1 9	1630	2	N	302	384	1			77
08	2914	N	2914	-0-	-0-	-0-	403 403	1 9	2108	2	N	366	192	1			251
09	3000	N	4095	-0-	1095	1095	415 415	1 9	3265	2	N	377	369	1			259
10	3100	N	2273	-0-	-827	268	316 316	1 9	1641	2	N	287	369	1			177
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	268					N	NO RPT					177

WHITE POINT, EAST (CONSOLIDATED)//CONT.// 96979 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
HEDRICK WELL #: 1 RRCID -> 222886 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11906 - 12424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	337	N	337	-0-	-0-	-0-	311	2	26	9	N	24	4	8			112
07	603	N	603	-0-	-0-	-0-	559	2	44	9	N	40					152
08	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1180	2	53	9	N	48	5	8			195
09	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1180	2	67	9	N	61	184	1			72
*10	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1098	2	43	9	N	39	1	8			110
11	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT					110

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

06	3270		3013	-0-	-257	-0-	391	1	2465	2	N	143	201	1			26
							157	9									
07	3379		3284	-0-	-95	-0-	270	1	2851	2	N	132	150	1			8
							18	4	145	9							
08	3379		3288	-0-	-91	-0-	291	1	2778	2	N	199	188	1			19
							219	9									
09	3270		3124	-0-	-146	-0-	408	1	2510	2	N	187	175	1			31
							206	9									
10	3379		3314	-0-	-65	-0-	318	1	2777	2	N	192	199	1			24
							8	4	211	9							
*11	3239	R	3239	-0-	-0-	-0-	331	1	2724	2	N	166	173	1			17
							1	4	183	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

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE POINT, E. (WHITE PT.2500) 96979 270 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
GREEN EXPLORATION COMPANY 330179
STATE TRACT 973 WELL #: 4 RRCID -> 123828 COMPL. DATE 02/24/1987 TOTAL DEPTH 5872 PERF. 2476 - 2483

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE POINT, E. (WHITE PT.2500) //CONT.// 96979 270 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE POINT, E. (1850) 96979 310 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
GREEN EXPLORATION COMPANY 330179
STATE TRACT 973 WELL #: 6 RRCID -> 164278 COMPL. DATE 08/24/1997 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 1860 - 1865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE POINT, EAST (2300) 96979 350 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
FRIENDLY ENERGY SERVICES, INC. 286572
KIRK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 117781 COMPL. DATE 07/31/1985 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 2288 - 2296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	1			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE POINT, EAST (3030) 96979 430 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
GREEN EXPLORATION COMPANY 330179
TAFT PROP. SYNDICATE WELL #: 6 RRCID -> 145149 COMPL. DATE 03/06/1993 TOTAL DEPTH 5611 PERF. 3022 - 3025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					159
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					159
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					159
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					159

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	8620					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	8620					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE POINT, EAST (3800) 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
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EXXON SPEER FEE WELL #: 2 RRCID -> 155202 COMPL. DATE 08/01/1995 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 3870 - 3875

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TYLUDADEDA, LLC 875253
WHITE POINT DEVELOPMENT CO. WELL #: 7 RRCID -> 097710 COMPL. DATE 12/15/1981 TOTAL DEPTH 4987 PERF. 3782 - 8782

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE POINT, EAST (4510) 96979 640 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE NUECES BAY TRACT 688 WELL #: 23 RRCID -> 212809 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 4458 - 4476

06	1800	N	46	-0-	-1754	-0-	24	1	22	2	N	-0-					-0-
07	651	N	401	-0-	-250	-0-	262	1	139	2	N	-0-					-0-
08	385	N	385	-0-	-0-	-0-	262	1	123	2	N	-0-					-0-
09	366	N	366	-0-	-0-	-0-	260	1	106	2	N	-0-					-0-
10	403	N	98	-0-	-305	-0-	71	1	27	2	N	-0-					-0-
11	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE POINT, EAST (5350) 96979 735 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
GREEN EXPLORATION COMPANY 330179
STATE TRACT 973 WELL #: 7 RRCID -> 098665 COMPL. DATE 01/22/1982 TOTAL DEPTH 5876 PERF. 5362 - 5368

06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	1			N	-0-					-0-
07	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	1			N	-0-					-0-
08	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	1			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	1			N	-0-					-0-
07	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	1			N	-0-					-0-
08	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	1			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE POINT, EAST (8200) 96979 920 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
MEGO RESOURCES, LLC 559362
STATE TRACT 975 WELL #: 2 RRCID -> 276880 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 8796 PERF. 8568 - 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
06	39450		23896	-0-	-15554	-0-	150	1	23234	3	N	465	377	1			210
							512	9									
07	40765		22907	-0-	-17858	-0-	155	1	22146	3	N	551	564	1			197
							606	9									
08	33418	#	27060	-0-	-6358	-0-	208	1	26295	3	N	506	565	1	1	8	137
							557	9									
09	30270	#	21434	-0-	-8836	-0-	504	1	20579	3	N	319	369	1			87
							351	9									
10	29667	#	23008	-0-	-6659	-0-	206	1	22415	3	N	352	188	1			251
							387	9									
11	26190	#	5061	-0-	-21129	-0-	163	1	4825	3	N	66	193	1			124
							73	9									

WHITE POINT E. DP (COMMONWEALTH) 96980 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. 253162
COLE G.U. WELL #: 4H RRCID -> 277770 COMPL. DATE 07/03/2015 TOTAL DEPTH 13027 PERF. 9708 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	0		14141	-0-	14141	14141	52	1	13063	2	N	863	808	1			55
							77	4	949	9							
08	10162		10162	-0-	-0-	14141	923	1	8802	2	N	396	414	1			37
							1	4	436	9							
09	11490		9399	-0-	-2091	12050	45	1	8952	2	N	365	341	1			61
							402	9									
10	12474		12474	-0-	-0-	12050	1226	1	10704	2	N	466	468	1			59
							31	4	513	9							
*11	12020		12020	-0-	-0-	12050	1256	1	10323	2	N	396	414	1			41
							5	4	436	9							

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
06	8094		8094	-0-	-0-	-0-	8047	2	47	9	N	43					232
07	248	#	229	-0-	-19	-0-	229	2			N	-0-					232
08	1705		358	-0-	-1347	-0-	358	2			N	-0-					232
09	1650		-0-	-0-	-1650	-0-					N	-0-					232
*10	3343		3343	-0-	-0-	-0-	3321	2	22	9	N	20					252
11	1650		1097	-0-	-553	-0-	1097	2			N	-0-					252

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WILLAMAR (4500) 97491 664 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
CIMARRON ENGINEERING, LLC 153471
PARHAM WELL #: 1A RRCID -> 226188 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 6514 PERF. 4563 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
08	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
09	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	57 1		-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/17/2015 - PLUGGED 08/17/2015

WILLAMAR (5150) 97491 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
CAVAZOS, NICOLAS WELL #: 7 RRCID -> 152929 COMPL. DATE 11/24/1994 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5199 - 5204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLAMAR (6350) 97491 913 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
WILLAMAR COMMUNITY "E" WELL #: 7 RRCID -> 146481 COMPL. DATE 08/28/1993 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 6076 - 6159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WILLAMAR, WEST 97498 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WILLACY
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
BELL, S. H. SR. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 068004 COMPL. DATE 09/22/1994 TOTAL DEPTH 7989 PERF. 7737 - 7792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WILLAMAR, WEST(MIOCENE 6250) 97498 630 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
CHESTNUT EXPLOR. AND PROD., INC. 147847
SAUZ RANCH MULATOS PASTURE WELL #: 170 RRCID -> 162349 COMPL. DATE 11/12/1996 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6264 - 6276

06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-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

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WILLAMAR WEST MIOCENE UNIT WELL #: 37 RRCID -> 159686 COMPL. DATE 07/28/1996 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6248 - 6260

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WILLAMAR, WEST (SM-4100) 97498 855 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
BUCY WELL #: 6 RRCID -> 195754 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 5090 PERF. 4084 - 4132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	6			N	-0-					-0-
	07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
	08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
	09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*	10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	6			N	-0-					-0-
	11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLMANN (3100) 97706 290 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. 606605
RAMSOWER, I. WELL #: 1 RRCID -> 135996 COMPL. DATE 09/07/1990 TOTAL DEPTH 5308 PERF. 3135 - 3140

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
	06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	6			N	-0-					-0-
	07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
	08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
	09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*	10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	6			N	-0-					-0-
	11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLMANN (3500) 97706 522 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. 606605
EGGERT, EDGAR H. WELL #: 1 RRCID -> 062102 COMPL. DATE 05/12/1975 TOTAL DEPTH 3600 PERF. N/A

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
	06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	6			N	-0-					-0-
	07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
	08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
	09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*	10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	6			N	-0-					-0-
	11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	6			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	6			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLMANN, N. (STILLWELL) 97708 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. 606605
WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 126904 COMPL. DATE 03/22/1990 TOTAL DEPTH 4816 PERF. 2735 - 2778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLMANN, NORTH (2850) 97708 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. 606605
KASTNER, ALBERT WELL #: 1 RRCID -> 135968 COMPL. DATE 07/13/1990 TOTAL DEPTH 4875 PERF. 2783 - 2786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	6			N	-0-					-0-
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	6			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	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
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-
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	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																
06	105 N	105	-0-	-0- B	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
07	5 N	-0-	-0-	-5 B	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	30 N	30	-0-	-0- B	-0-	30	5			Y	-0-					-0-
*10	150 N	150	-0-	-0- B	-0-	150	5			Y	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
STATE TRACT 82 WELL #: 4 RRCID -> 022879 COMPL. DATE 04/05/1993 TOTAL DEPTH 11325 PERF. 7590 - 7595																
06	119 N	-0-	-0-	-119 B	-0-					N	-0-					-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-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																
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
STATE TRACT 81 WELL #: 1 L RRCID -> 015274 COMPL. DATE 02/07/1962 TOTAL DEPTH 12000 PERF. N/A																
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
STATE TRACT 84 WELL #: 2 L RRCID -> 015275 COMPL. DATE 11/10/1961 TOTAL DEPTH 11400 PERF. N/A																
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FIMBLE GAS UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 015277 COMPL. DATE 03/10/1961 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STATE TRACT 82 WELL #: 3 L RRCID -> 015281 COMPL. DATE 12/26/1961 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			-0-
07	5	N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

YEARY (HUFF) 99323 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION 484025
STATE TRACT 84 WELL #: 2 M RRCID -> 015299 COMPL. DATE 11/10/1961 TOTAL DEPTH 11400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

STATE TR. 81 WELL #: 2 L RRCID -> 032722 COMPL. DATE 02/24/1964 TOTAL DEPTH 10900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SMITH PRODUCTION INC. 789662
HUBERT WELL #: 1 RRCID -> 267433 COMPL. DATE 03/19/2012 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8551 - 10747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22

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
06	150	N	125	-0-	-25	-0-	125	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	5			Y	-0-					-0-
*10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	5			Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

YEARY (JOHNSON) 99323 450 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION 484025
GOETSCH, D. L. D., UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 015254 COMPL. DATE 07/04/1961 TOTAL DEPTH 11315 PERF. N/A

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-																	
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

STATE TRACT 82 WELL #: 2 U RRCID -> 015259 COMPL. DATE 05/22/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	120	N	-0-	-0-	-120	B	-0-				N	-0-					-0-
07	5	N	-0-	-0-	-5	B	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

STATE TRACT 84 WELL #: 4 RRCID -> 180270 COMPL. DATE 04/30/2000 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 8987 - 9045

06	164	N	164	-0-	-0-	B	-0-	164	2		Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-				Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	15	N	15	-0-	-0-	B	-0-	15	5		Y	-0-					-0-
*10	150	N	150	-0-	-0-	B	-0-	150	5		Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-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

06	SI MULT		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-

STATE TR. 81 WELL #: 2 U RRCID -> 032402 COMPL. DATE 02/24/1964 TOTAL DEPTH 10900 PERF. N/A

06	150	N	106	-0-	-44		-0-	106	2		Y	-0-					9
07	31	N	-0-	-0-	-31		-0-				Y	-0-					9
08	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					9
09	105	N	105	-0-	-0-		-0-	105	5		Y	-0-					9
*10	186	N	186	-0-	-0-		-0-	185	5	1 9	Y	1					10
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT					10

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FIMBLE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 119782 COMPL. DATE 11/26/1985 TOTAL DEPTH 9053 PERF. 8792 - 8802

06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STATE TRACT 82 WELL #: 3 U RRCID -> 015287 COMPL. DATE 12/26/1961 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A

06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FIMBLE GAS UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 043301 COMPL. DATE 11/13/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

YEARY (MORGAN, LOWER) 99323 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION 484025
STATE TRACT 84 WELL #: 3 L RRCID -> 032445 COMPL. DATE 12/04/1963 TOTAL DEPTH 10950 PERF. N/A

06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
06	T. A.		63	-0-	63	63	62	2	1	9	Y	1					149
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	63					Y	-0-					149
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	63					Y	1					150
09	T. A.		221	-0-	221	284	220	5	1	9	Y	1					151
10	T. A.		851	-0-	851	1135	850	5	1	9	Y	1					152
11	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	1135					Y	NO RPT					152

FIMBLE GAS UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 015267 COMPL. DATE 03/10/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	DELQ PR	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIMBLE GAS UNIT WELL #: 3 M RRCID -> 015268 COMPL. DATE 04/16/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

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-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YEARY (RIVERA) 99323 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION 484025
STATE TRACT 84 WELL #: 3 U RRCID -> 032444 COMPL. DATE 12/04/1963 TOTAL DEPTH 10950 PERF. N/A

06	T. A.		101	-0-	101	101	101	2			Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	101					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	101					Y	-0-					-0-
09	T. A.		60	-0-	60	161	60	5			Y	-0-					-0-
10	T. A.		90	-0-	90	251	90	5			Y	-0-					-0-
11	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	251					Y	NO RPT					-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

06	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	10	N	-0-	-0-	-10	B	-0-					N	-0-					-0-
07	9	N	-0-	-0-	-9	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
*10	40	N	40	-0-	-0-	B	-0-	40	5			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE TRACT 82 WELL #: 2 L RRCID -> 015308 COMPL. DATE 01/03/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-																		
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE TRACT 81 WELL #: 2 M RRCID -> 032721 COMPL. DATE 02/24/1964 TOTAL DEPTH 10900 PERF. N/A

06	180	N	105	-0-	-75	B	-0-	105	2			Y	-0-					7
07	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-					Y	-0-					7
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					7
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	126	N	126	-0-	-0-	B	-0-	125	5	1	9	Y	1					8
*10	121	N	121	-0-	-0-	B	-0-	120	5	1	9	Y	1					9
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					9

GOETSCH, D.L.D. WELL #: 1 RRCID -> 125260 COMPL. DATE 09/09/1994 TOTAL DEPTH 10691 PERF. 3135 - 3150

06	INJECT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	INJECT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	INJECT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	INJECT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-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

06	15	N	-0-	-0-	-15		-0-					N	-0-					-0-
07	11	N	-0-	-0-	-11		-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

YEARY (WALSH) //CONT.// 99323 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION //CONT.// 484025
STATE TRACT 84 WELL #: 3 M RRCID -> 032392 COMPL. DATE 12/04/1963 TOTAL DEPTH 10950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YTURRIA 99549 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
CHAPOTAL LAND CO. A WELL #: 13 RRCID -> 274874 COMPL. DATE 05/04/2014 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 3700 - 3892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
SAMANO 'C' WELL #: 1 RRCID -> 204325 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 5395 - 5470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YTURRIA (FIRST MASSSIVE) 99549 085 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
SAMANO "H" WELL #: 3 RRCID -> 133513 COMPL. DATE 12/12/1989 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 5808 - 5816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YTURRIA (RINCON 4900) 99549 462 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
CHAPOTAL LAND CO. -A- WELL #: 13 RRCID -> 060448 COMPL. DATE 12/20/1974 TOTAL DEPTH 7521 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		1146	-0-	1146	1146	5	1	1141	2	Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		1414	-0-	1414	2560	1414	2			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		1782	-0-	1782	4342	1782	2			Y	-0-					-0-
*11	6369	X	2027	-0-	-4342	-0-	46	1	1981	2	Y	-0-					-0-

GARCIA L&L -B- WELL #: 11 RRCID -> 124744 COMPL. DATE 07/08/1987 TOTAL DEPTH 4961 PERF. 4774 - 4830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2460	X	2451	-0-	-9	-0-	2451	2			Y	-0-					-0-
07	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	2740	2			Y	-0-					-0-
08	2604	N	2453	-0-	-151	-0-	2453	2			Y	-0-					-0-
09	2460	N	2370	-0-	-90	-0-	2370	2			Y	-0-					-0-
10	2604	N	2371	-0-	-233	-0-	2371	2			Y	-0-					-0-
11	2370	N	2236	-0-	-134	-0-	2236	2			Y	-0-					-0-

YTURRIA (VELA) 99549 583 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
YTURRIA L&L CO. -B- WELL #: 6 RRCID -> 242322 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 5582 PERF. 3674 - 3684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7800	#	6539	-0-	-1261	-0-	6528	2	11	9	Y	10	13	1			-0-
07	7719	#	6676	-0-	-1043	-0-	6645	2	31	9	Y	28	27	1			1
08	6975		6456	-0-	-519	-0-	6423	2	33	9	Y	30	30	1			1
09	6750		6194	-0-	-556	-0-	6154	2	40	9	Y	36	32	1			5
10	6975		6241	-0-	-734	-0-	6210	2	31	9	Y	28	28	1			5
11	6540	#	5991	-0-	-549	-0-	5960	2	31	9	Y	28	28	1			5

YTURRIA (VICKSBURG 4500) 99549 594 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
CHAPOTAL LAND CO. -A- WELL #: 13 RRCID -> 172541 COMPL. DATE 11/00/1964 TOTAL DEPTH 7521 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YTURRIA L & L CO. -B- WELL #: RRCID -> 190432 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 5582 PERF. 4483 - 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
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	11	1			-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/01/2003

YTURRIA (3700) 99549 726 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
SAMANO WELL #: 22 RRCID -> 232787 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 9822 PERF. 3716 - 3724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10	1			-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/09/2008

YTURRIA, NE. (FRIO 4000) 99552 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TRAP ROCK OIL, LTD. 865425
YTURRIA L & L WELL #: 4 RRCID -> 274895 COMPL. DATE 06/07/2014 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 4150 - 4154

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
SAMANO "H" WELL #: 2 RRCID -> 217231 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 4080 - 4116

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YTURRIA, NE. (FRIO 4350) 99552 280 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TRAP ROCK OIL, LTD. 865425
YTURRIA L & L WELL #: 2 RRCID -> 146110 COMPL. DATE 05/29/1993 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 4346 - 4482

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
SAMANO "H' WELL #: 2 RRCID -> 204087 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 4080 - 4380

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/18/2015 - P/A 11-18-2015

FLORES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 117753 COMPL. DATE 09/28/1999 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5170 - 5188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

	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
06	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			Y	-0-					1
07	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	2			Y	-0-					1
08	T. A.		888	-0-	888	888	888	2			Y	-0-					1
09	T. A.		1338	-0-	1338	2226	1338	2			Y	-0-					1
10	T. A.		1090	-0-	1090	3316	1090	2			Y	-0-					1
*11	4450	X	1134	-0-	-3316	-0-	25	1	1109	2	Y	-0-					1

YTURRIA L & L CO. -B- WELL #: 8 RRCID -> 206974 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 4815 - 4829

	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
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

YTURRIA L & L CO. -B- WELL #: 9 RRCID -> 208806 COMPL. DATE 02/12/2015 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5071 - 5092

	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
06	12300	X	4823	-0-	-7477	-0-	4750	2	73	9	Y	66	68	1			-0-
07	12710	X	1522	-0-	-11188	-0-	1461	2	61	9	Y	55	54	1			1
08	4960	X	1511	-0-	-3449	-0-	1500	2	11	9	Y	10	10	1			1
09	4800	X	-0-	-0-	-4800	-0-					Y	-0-					1
10	4960	X	-0-	-0-	-4960	-0-					Y	-0-					1
11	4800	X	-0-	-0-	-4800	-0-					Y	-0-					1

YTURRIA, NE (4470 FRIO) 99552 952 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
YTURRIA L&L CO. -B- WELL #: 2 RRCID -> 157307 COMPL. DATE 01/31/1996 TOTAL DEPTH 7031 PERF. 4474 - 4480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YZAGUIRRE (NIMMO) 99591 070 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY 891175
CAMERON, DON ET AL WELL #: 2A RRCID -> 015334 COMPL. DATE 08/21/1961 TOTAL DEPTH 9524 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1350	N	961	-0-	-389	-0-	961	2			Y	-0-					46
*07	1519	N	1172	-0-	-347	-0-	1165	2	7	9	Y	6	6	8			46
08	1333	N	998	-0-	-335	-0-	998	2			Y	-0-					46
09	960	N	902	-0-	-58	-0-	829	2	73	9	Y	66					112
10	1178	N	937	-0-	-241	-0-	934	2	3	9	Y	3					115
*11	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			Y	-0-					115

YZAGUIRRE (VICKSBURG 8600) 99591 145 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY 891175
NIMMO G.U. NO.1 WELL #: 2 P RRCID -> 100836 COMPL. DATE 04/27/1982 TOTAL DEPTH 9826 PERF. 8734 - 8781

06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/25/2015 - PLUGGED 06/25/15

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

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YZAGUIRRE (5600) 99591 560 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY 891175
DON CAMERON ET AL G.U. WELL #: 5A RRCID -> 186763 COMPL. DATE 12/27/2001 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 5548 - 5554

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YZAGUIRRE (5700) 99591 595 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY 891175
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
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

Z-BAR (WILCOX) 99596 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
ESCUDO OIL & GAS, LLC 254264
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
06	2880	X	2319	-0-	-561	-0-	469	1	1850	2	N	-0-					-0-
07	2821	X	2211	-0-	-610	-0-	382	1	1829	2	N	-0-					-0-
08	2697	X	2148	-0-	-549	-0-	422	1	1726	2	N	-0-					-0-
09	2340	X	1875	-0-	-465	-0-	409	1	1466	2	N	-0-					-0-
10	2201	N	1356	-0-	-845	-0-	301	1	1055	2	N	-0-					-0-
11	2070	N	406	-0-	-1664	-0-	90	1	316	2	N	-0-					-0-

RANCHO BLANCO CORPATION/STATE WELL #: 2 RRCID -> 194471 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 17630 PERF.17181 - 17188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RANCH BLANCO CORPORATION/STATE WELL #: 4 RRCID -> 206466 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 17582 PERF.17302 - 17361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14616	X	14616	-0-	-0-	-0-	1064	1	13552	2	N	-0-					-0-
07	13479	X	13479	-0-	-0-	-0-	1708	1	11771	2	N	-0-					-0-
08	13804	X	13804	-0-	-0-	-0-	1443	1	12361	2	N	-0-					-0-
09	5529	X	5529	-0-	-0-	-0-	514	1	5015	2	N	-0-					-0-
10	620	X	25	-0-	-595	-0-	3	1	22	2	N	-0-					-0-
11	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-

RANCHO BLANCO CORPORATION/STATE WELL #: 5 RRCID -> 217892 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 18090 PERF.17320 - 17340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3000	N	6222	-0-	3222	4403	453	1	5769	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	16288	-0-	13188	17591	2064	1	14224	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	13111	-0-	10011	27602	1371	1	11740	2	N	-0-					-0-
09	38712	X	11110	-0-	-27602	-0-	1033	1	10077	2	N	-0-					-0-
10	11246	X	11246	-0-	-0-	-0-	1279	1	9967	2	N	-0-					-0-
*11	11489	X	11489	-0-	-0-	-0-	1186	1	10303	2	N	-0-					-0-

RANCHO BLANCO CORPORATION/STATE WELL #: 6 RRCID -> 246185 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 18050 PERF.17196 - 17244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	415	N	415	-0-	-0-	-0-	30	1	385	2	N	-0-					-0-
07	182	N	182	-0-	-0-	-0-	23	1	159	2	N	-0-					-0-
08	755	N	755	-0-	-0-	-0-	79	1	676	2	N	-0-					-0-
09	270	N	15	-0-	-255	-0-	1	1	14	2	N	-0-					-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
*11	406	N	406	-0-	-0-	-0-	42	1	364	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZAPATA (QUEEN CITY) 99663 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VASQUEZ, DELIA M. WELL #: 2 RRCID -> 181876 COMPL. DATE 02/24/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 1862 - 1872

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZAPATA (REKLAW 4300) 99663 568 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VASQUEZ-SHARP-ANDERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 175337 COMPL. DATE 11/13/1999 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 3730 - 3800

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VELA-CUELLAR WELL #: 4 RRCID -> 176969 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 3724 - 3804

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZAPATA, SE. (WILCOX) 99663 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SWANTNER,G.R. WELL #: 1 RRCID -> 075447 COMPL. DATE 02/04/1978 TOTAL DEPTH 10868 PERF. N/A

06	3060	X	563	-0-	-2497	-0-	27	1	536	2	N	-0-					-0-
07	3162	X	2151	-0-	-1011	-0-	167	1	1984	2	N	-0-					-0-
08	2914	X	2431	-0-	-483	-0-	77	1	2354	2	N	-0-					-0-
09	2220	X	921	-0-	-1299	-0-	921	2			N	-0-					-0-
10	2139	X	1176	-0-	-963	-0-	1176	2			N	-0-					-0-
11	2340	X	1450	-0-	-890	-0-	1450	2			N	-0-					-0-

VELA-CUELLAR WELL #: 3 RRCID -> 175333 COMPL. DATE 11/18/1999 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9789 - 9807

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZAPATA, SE. (WILCOX) //CONT.// 99663 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
06	4770	X	4434	-0-	-336	-0-	215	1	4219	2	N	-0-					-0-
07	5389	X	5389	-0-	-0-	-0-	419	1	4970	2	N	-0-					-0-
08	5714	X	5714	-0-	-0-	-0-	181	1	5533	2	N	-0-					-0-
09	7111	X	7111	-0-	-0-	-0-	7111	2			N	-0-					-0-
10	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	5074	2			N	-0-					-0-
*11	5331	X	5331	-0-	-0-	-0-	5331	2			N	-0-					-0-

SWANTNER, G. R. "A" WELL #: 3 RRCID -> 204200 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9911 - 10360

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	1320	X	867	-0-	-453	-0-	42	1	825	2	N	-0-	1	1			-0-
07	1364	X	460	-0-	-904	-0-	36	1	424	2	N	-0-					-0-
08	1426	X	520	-0-	-906	-0-	16	1	504	2	N	-0-					-0-
09	1380	X	592	-0-	-788	-0-	592	2			N	-0-					-0-
10	1426	X	500	-0-	-926	-0-	500	2			N	-0-					-0-
11	870	X	536	-0-	-334	-0-	536	2			N	-0-					-0-

VASQUEZ, ROMERO J. WELL #: 4 RRCID -> 209715 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 11001 PERF. 7882 - 7898

06	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2			N	-0-					-0-
07	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2			N	-0-					-0-
08	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2			N	-0-					-0-
09	1440	N	1308	-0-	-132	-0-	1308	2			N	-0-					-0-
10	1767	N	1240	-0-	-527	-0-	1240	2			N	-0-					-0-
11	1620	N	1218	-0-	-402	-0-	1218	2			N	-0-					-0-

VELENO WELL #: 6 RRCID -> 214185 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 11176 PERF. 7875 - 8538

06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RMT "C" WELL #: 3 RRCID -> 217451 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 6926 - 10326

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	8448	X	8448	-0-	-0-	-0-	2563	1	5885	2	N	-0-					-0-
07	10124	X	10124	-0-	-0-	-0-	2179	1	7945	2	N	-0-					-0-
08	7543	X	7543	-0-	-0-	-0-	1420	1	6123	2	N	-0-					-0-
09	10576	X	10576	-0-	-0-	-0-	1396	1	9180	2	N	-0-					-0-
10	6585	X	6585	-0-	-0-	-0-	6585	2			N	-0-					-0-
*11	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	4793	2			N	-0-					-0-

ZAPATA, SE. (WILCOX) //CONT.// 99663 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
06	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
07	193	N	193	-0-	-0-	-0-	178	2	15	9	N	14	13	1			1
08	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					1
09	180	N	137	-0-	-43	-0-	10	1	127	2	N	-0-					1
10	186	N	140	-0-	-46	-0-	10	1	130	2	N	-0-					1
11	180	N	104	-0-	-76	-0-	8	1	96	2	N	-0-					1

VELA CUELLA,J.GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 230472 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7852 - 10588

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CUELLAR-GRAVES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 235926 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 10941 PERF. 6910 - 10474

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ZAPATA, SE. (WILCOX) //CONT.// 99663 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VASQUEZ-PENA-HAYNES WELL #: 7 RRCID -> 239441 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 11164 PERF. 7776 - 10096

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BHCH WELL #: 1 RRCID -> 243399 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 11060 PERF. 7270 - 8992

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUELLAR, J. VELA WELL #: 11 RRCID -> 243415 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 11338 PERF. 7832 - 10190

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VASQUEZ, ROMEO J. B WELL #: 1 RRCID -> 246024 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 11752 PERF. 8166 - 9571

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VASQUEZ, ROMEO J. B WELL #: 2 RRCID -> 247755 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 11720 PERF. 7180 - 9984

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
06	3427 X	3427	-0-	-0-	-0-	3416	2	11	9	N	10					29
07	3545 X	3545	-0-	-0-	-0-	3543	2	2	9	N	2					31
08	3875 X	3201	-0-	-674	-0-	3200	2	1	9	N	1					32
09	3750 X	3257	-0-	-493	-0-	3256	2	1	9	N	1					33
10	3875 X	3523	-0-	-352	-0-	3522	2	1	9	N	1	1	8			33
11	3420 X	3114	-0-	-306	-0-	3114	2			N	-0-					33

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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZIM-RICABY (1400) //CONT.// 99813 444 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
MOMENTUM PRODUCTION CORP. //CONT.// 574329
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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	308			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	308			N	NO RPT			-0-
11	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ZIM-RICABY (2600) //CONT.// 99813 888 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MOMENTUM PRODUCTION CORP. //CONT.// 574329
PARKS, W.S. ET AL WELL #: 4 A RRCID -> 077351 COMPL. DATE 06/27/1978 TOTAL DEPTH 2670 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4484					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4484					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4484					N	NO RPT					-0-

RAMIREZ WELL #: 1 RRCID -> 247046 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 3137 PERF. 3000 - 3015

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-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	270					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	270					N	NO RPT					-0-
11	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

06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAIRD, L. M. WELL #: 5 RRCID -> 015356 COMPL. DATE 10/13/1954 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 2585 - 2599

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-
09	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FUENTES, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 015357 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 4201 PERF. 2586 - 2608

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZONE 21-B TREND 99880 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 80 T RRCID -> 009506 COMPL. DATE 11/23/1951 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

06	5132	X	5132	-0-	-0-	-0-	122	1	5010	2	N	-0-					-0-
07	5151	X	5151	-0-	-0-	-0-	131	1	5020	2	N	-0-					-0-
08	5630	X	5630	-0-	-0-	-0-	129	1	5501	2	N	-0-					-0-
09	5277	X	5277	-0-	-0-	-0-	112	1	5165	2	N	-0-					-0-
10	5289	X	5289	-0-	-0-	-0-	102	1	5187	2	N	-0-					-0-
*11	5179	X	5179	-0-	-0-	-0-	86	1	5093	2	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 #: 55 T RRCID -> 009514 COMPL. DATE 01/85/1920 TOTAL DEPTH 8503 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 99 T RRCID -> 009517 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6920 - 6935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 435 D RRCID -> 050258 COMPL. DATE 12/02/1991 TOTAL DEPTH 7571 PERF. 6742 - 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
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: J 8 RRCID -> 070009 COMPL. DATE 08/24/1971 TOTAL DEPTH 7144 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	722	X	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					-0-
07	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	3578	2			N	-0-					-0-
08	5462	X	5462	-0-	-0-	-0-	372	1	5090	2	N	-0-					-0-
09	5274	X	5274	-0-	-0-	-0-	358	1	4916	2	N	-0-					-0-
10	4963	X	4963	-0-	-0-	-0-	372	1	4591	2	N	-0-					-0-
*11	4801	X	4801	-0-	-0-	-0-	360	1	4441	2	N	-0-					-0-

ZONE 21-B TREND //CONT.// 99880 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
06	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-
07	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: J 92 RRCID -> 071717 COMPL. DATE 01/01/1977 TOTAL DEPTH 7320 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	T. A.	1685	-0-	1685	6767	61	1	1624	2	Y	-0-						-0-
07	8656	X	1889	-0-	-6767	-0-	73	1	1816	2	Y	-0-					-0-
08	1633	X	1633	-0-	-0-	-0-	75	1	1558	2	Y	-0-					-0-
09	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	63	1	1469	2	Y	-0-					-0-
10	1519	N	1494	-0-	-25	-0-	66	1	1428	2	Y	-0-					-0-
*11	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	69	1	1602	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 4 T RRCID -> 072339 COMPL. DATE 03/26/1977 TOTAL DEPTH 8198 PERF. N/A

06	13078	X	13078	-0-	-0-	-0-	309	1	12701	2	Y	62	62	1			2
							68	9									
07	12738	X	12738	-0-	-0-	-0-	323	1	12356	2	Y	54	53	1			3
							59	9									
08	14906	X	14906	-0-	-0-	-0-	340	1	14490	2	Y	69	69	1			3
							76	9									
09	13042	X	13042	-0-	-0-	-0-	276	1	12704	2	Y	56	55	1			4
							62	9									
10	13237	X	12494	-0-	-743	-0-	239	1	12188	2	Y	61	62	1			3
							67	9									
11	12810	X	12790	-0-	-20	-0-	212	1	12500	2	Y	71	70	1			4
							78	9									

KING RANCH SEELIGSON WELL #: C197 D RRCID -> 081097 COMPL. DATE 02/10/1979 TOTAL DEPTH 6986 PERF. 6785 - 6789

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: J 73 RRCID -> 090559 COMPL. DATE 10/21/1980 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7093 - 7100

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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 BORREGOS WELL #: 289 F RRCID -> 104500 COMPL. DATE 12/07/1982 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 6632 - 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
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	1260	N	686	-0-	-574	-0-	64	1	622	2	N	-0-					-0-
07	796	N	796	-0-	-0-	-0-	71	1	725	2	N	-0-					-0-
08	713	N	635	-0-	-78	-0-	65	1	570	2	N	-0-					-0-
09	780	N	695	-0-	-85	-0-	60	1	635	2	N	-0-					-0-
10	868	N	583	-0-	-285	-0-	51	1	532	2	N	-0-					-0-
11	660	N	584	-0-	-76	-0-	50	1	534	2	N	-0-					-0-

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
06	1650	N	792	-0-	-858	-0-	19	1	773	2	N	-0-					-0-
07	1922	N	986	-0-	-936	-0-	25	1	961	2	N	-0-					-0-
08	1829	N	1167	-0-	-662	-0-	27	1	1140	2	N	-0-					-0-
09	953	N	953	-0-	-0-	-0-	20	1	933	2	N	-0-					-0-
10	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	27	1	1360	2	N	-0-					-0-
*11	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	26	1	1564	2	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
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	44	1	1819	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
07	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	41	1	1558	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
08	1395	N	1355	-0-	-40	-0-	31	1	1323	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	40	1	1864	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
10	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	41	1	2093	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*11	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	30	1	1746	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									

ZONE 21-B TREND //CONT.// 99880 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SEELIGSON /ZONE 21-B/ UNIT WELL #: 1005 E RRCID -> 013821 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6927 - 6965

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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 #: 1177 C RRCID -> 044879 COMPL. DATE 06/15/1966 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 6946 - 7012

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SEELIGSON/21-B/ UNIT WELL #: 1179CH RRCID -> 044880 COMPL. DATE 00/90/1964 TOTAL DEPTH 7718 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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 #: 1069 C RRCID -> 078458 COMPL. DATE 09/07/1978 TOTAL DEPTH 7095 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON ZONE 21-B UNIT WELL #: 1PF RRCID -> 139769 COMPL. DATE 11/15/1991 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON/ZONE 21-B/UNIT WELL #: 1190C RRCID -> 159492 COMPL. DATE 06/23/1996 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6410 - 6436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZONE 21-B TREND //CONT.// 99880 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZONE 21-B TREND //CONT.// 99880 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DE TIJERINA WELL #: 17 RRCID -> 079470 COMPL. DATE 09/07/1978 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7118 - 7158

06	958	N	958	-0-	-0-	-0-	43	1	915	3	N	-0-					14
07	991	N	991	-0-	-0-	-0-	45	1	946	3	N	-0-					14
08	946	N	946	-0-	-0-	-0-	1	1	945	3	N	-0-					14
09	909	N	909	-0-	-0-	-0-	900	3	9	9	N	8					22
10	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	3			N	-0-					22
*11	785	N	785	-0-	-0-	-0-	783	3	2	9	N	2	20	1			4

DE TIJERINA, H. C. WELL #: 77 H RRCID -> 085364 COMPL. DATE 10/03/1979 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 7184 - 7195

06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/03/2015 - PLUGGED 09/03/2015

DE TIJERINA, H.C. WELL #: 88 F RRCID -> 113876 COMPL. DATE 11/17/1984 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7101 - 7111

06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JETTA OPERATING COMPANY, INC. 432283
SEELIGSON, A.A. WELL #: 246-U RRCID -> 149251 COMPL. DATE 03/30/2004 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 6004 - 6112

06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LOW-END OIL LLC 510360
WILKINSON, A. D. WELL #: 1 RRCID -> 174259 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 6763 - 6768

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZONE 21-B TREND //CONT.// 99880 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON, A.A. WELL #: 1PF RRCID -> 139772 COMPL. DATE 11/15/1991 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZWEBB (9200) 99930 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
LINN OPERATING, INC. 501545
THOMASMA, RAY J. "E" WELL #: 15 RRCID -> 212144 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9059 - 9122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	798	N	798	-0-	-0-	-0-	395	1	403	2	Y	-0-					7
07	961	N	961	-0-	-0-	-0-	263	1	697	2	Y	1					8
							1	9									
08	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	83	1	1226	2	Y	-0-					8
09	711	N	711	-0-	-0-	-0-	44	1	666	2	Y	1					9
							1	9									
10	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	49	1	1042	2	Y	-0-					9
*11	671	N	671	-0-	-0-	-0-	30	1	641	2	Y	-0-					9

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
DULANEY-BRUNI WELL #: 5 RRCID -> 214799 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11710 - 11809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	870	N	848	-0-	-22	-0-	420	1	428	2	Y	-0-					9
07	989	N	989	-0-	-0-	-0-	271	1	717	2	Y	1					10
							1	9									
08	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	76	1	1123	2	Y	-0-					10
09	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	80	1	1206	2	Y	2					12
							2	9									
10	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	49	1	1056	2	Y	-0-					12
*11	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	44	1	959	2	Y	-0-					12

DULANEY-BRUNI WELL #: 1 RRCID -> 251652 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 12437 PERF.11550 - 11600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12030	X	526	-0-	-11504	-0-	260	1	265	2	Y	1					58
							1	9									
07	12431	X	9084	-0-	-3347	-0-	2486	1	6585	2	Y	12					70
							13	9									
08	12431	X	2138	-0-	-10293	-0-	136	1	2002	2	Y	-0-					70
09	6480	X	3295	-0-	-3185	-0-	205	1	3086	2	Y	4					74
							4	9									
10	8299	X	8299	-0-	-0-	-0-	369	1	7930	2	Y	-0-					74
*11	7887	X	7887	-0-	-0-	-0-	348	1	7539	2	Y	-0-					74

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
06	10890	X	6816	-0-	-4074	-0-	3373	1	3440	2	Y	3					89
							3	9									
07	9393	X	8053	-0-	-1340	-0-	2204	1	5837	2	Y	11					100
							12	9									
08	9300	X	7578	-0-	-1722	-0-	483	1	7095	2	Y	-0-					100
09	8130	X	7162	-0-	-968	-0-	445	1	6706	2	Y	10					110
							11	9									
10	8060	X	7171	-0-	-889	-0-	319	1	6852	2	Y	-0-					110
*11	7800	X	7267	-0-	-533	-0-	321	1	6946	2	Y	-0-					110

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
06	5149	X	5149	-0-	-0-	-0-	491	1	4618	2	Y	36	36	1			33
							40	9									
07	4567	X	4567	-0-	-0-	-0-	457	1	4067	2	Y	39	31	1			41
							43	9									
08	5056	X	5056	-0-	-0-	-0-	542	1	4458	2	Y	51	54	1			38
							56	9									
09	5356	X	5356	-0-	-0-	-0-	584	1	4715	2	Y	52	42	1			48
							57	9									
10	6665	X	3555	-0-	-3110	-0-	426	1	3051	2	Y	71	91	1			28
							78	9									
11	5160	X	3046	-0-	-2114	-0-	373	1	2641	2	Y	29	39	1			18
							32	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	750	N	641	-0-		-109	-0-	61	1	570	2	Y	9	7	1			8
								10	9									
07	757	N	757	-0-		-0-	-0-	75	1	668	2	Y	13	8	1			13
								14	9									
08	654	N	654	-0-		-0-	-0-	70	1	572	2	Y	11	16	1			8
								12	9									
09	676	N	676	-0-		-0-	-0-	73	1	591	2	Y	11	9	1			10
								12	9									
10	770	N	770	-0-		-0-	-0-	91	1	653	2	Y	24	24	1			10
								26	9									
*11	746	N	746	-0-		-0-	-0-	91	1	643	2	Y	11	14	1			7
								12	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	X	2191	-0-		-809	-0-	209	1	1971	2	Y	10	9	1			9
								11	9									
07	3100	X	2646	-0-		-454	-0-	266	1	2365	2	Y	14	8	1			15
								15	9									
08	3100	X	2526	-0-		-574	-0-	273	1	2243	2	Y	9	17	1			7
								10	9									
09	2670	X	2286	-0-		-384	-0-	251	1	2027	2	Y	7	7	1			7
								8	9									
10	1655	N	1655	-0-		-0-	-0-	201	1	1441	2	Y	12	14	1			5
								13	9									
*11	2930	N	2930	-0-		-0-	-0-	362	1	2558	2	Y	9	8	1			6
								10	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4980	X	4860	-0-		-120	-0-	465	1	4375	2	Y	18	16	1			17
								20	9									
07	5199	X	5199	-0-		-0-	-0-	522	1	4651	2	Y	24	16	1			25
								26	9									
08	5332	X	4444	-0-		-888	-0-	478	1	3934	2	Y	29	33	1			21
								32	9									
09	5160	X	4169	-0-		-991	-0-	456	1	3684	2	Y	26	23	1			24
								29	9									
10	5453	X	5453	-0-		-0-	-0-	659	1	4716	2	Y	71	67	1			28
								78	9									
11	5040	X	4444	-0-		-596	-0-	547	1	3866	2	Y	28	39	1			17
								31	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5490	X	5321	-0-		-169	-0-	504	1	4741	2	Y	69	53	1			63
								76	9									
07	6273	X	6273	-0-		-0-	-0-	622	1	5544	2	Y	97	59	1			101
								107	9									
08	5673	X	4252	-0-		-1421	-0-	453	1	3729	2	Y	64	118	1			47
								70	9									
09	5490	X	2074	-0-		-3416	-0-	225	1	1817	2	Y	29	49	1			27
								32	9									
10	6262	X	1803	-0-		-4459	-0-	214	1	1531	2	Y	53	59	1			21
								58	9									
11	6060	X	2730	-0-		-3330	-0-	333	1	2354	2	Y	39	36	1			24
								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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2670	N	2670	-0-		-0-	-0-	254	1	2387	2	Y	26	14	1			24
								29	9									
07	2705	N	2705	-0-		-0-	-0-	270	1	2401	2	Y	31	22	1			33
								34	9									
08	3027	N	3027	-0-		-0-	-0-	324	1	2670	2	Y	30	41	1			22
								33	9									
09	3000	N	3182	-0-		182	182	347	1	2801	2	Y	31	25	1			28
								34	9									
10	2992	N	2810	-0-		-182	-0-	337	1	2411	2	Y	56	62	1			22
								62	9									
*11	1207	N	1207	-0-		-0-	-0-	148	1	1046	2	Y	12	27	1			7
								13	9									

SLATOR RANCH "C" WELL #: 2 RRCID -> 176269 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9938 - 9994

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
06	1200	N	1058	-0-		-142	-0-	101	1	949	2	Y	7	6	1			7
								8	9									
07	1211	N	1211	-0-		-0-	-0-	121	1	1080	2	Y	9	6	1			10
								10	9									
08	1551	N	1551	-0-		-0-	-0-	167	1	1376	2	Y	7	12	1			5
								8	9									
09	1569	N	1569	-0-		-0-	-0-	172	1	1390	2	Y	6	5	1			6
								7	9									
10	1537	N	1537	-0-		-0-	-0-	187	1	1337	2	Y	12	13	1			5
								13	9									
*11	1475	N	1475	-0-		-0-	-0-	182	1	1286	2	Y	6	7	1			4
								7	9									

BMT/K & H "A" WELL #: 1 RRCID -> 176441 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10792 - 10920

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
06	1020	N	846	-0-		-174	-0-	109	1	735	2	Y	2					6
								2	9									
07	1104	N	1104	-0-		-0-	-0-	140	1	963	2	Y	1	4	1			3
								1	9									
08	986	N	986	-0-		-0-	-0-	108	1	875	2	Y	3					6
								3	9									
09	840	N	814	-0-		-26	-0-	96	1	712	2	Y	5	5	1			6
								6	9									
10	1116	N	710	-0-		-406	-0-	95	1	608	2	Y	6					12
								7	9									
11	960	N	537	-0-		-423	-0-	74	1	462	2	Y	1					13
								1	9									

BMT/K & H "B" WELL #: 1 RRCID -> 176451 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9660 - 9740

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
06	5012	X	5012	-0-		-0-	-0-	715	1	4255	2	Y	38					96
								42	9									
07	4340	X	4050	-0-		-290	-0-	577	1	3439	2	Y	31	102	1			25
								34	9									
08	6101	X	6101	-0-		-0-	-0-	810	1	5270	2	Y	19	38	1			6
								21	9									
09	6548	X	6548	-0-		-0-	-0-	872	1	5663	2	Y	12					18
								13	9									
10	8688	X	8688	-0-		-0-	-0-	1051	1	7613	2	Y	22	22	1			18
								24	9									
*11	6463	X	6463	-0-		-0-	-0-	863	1	5579	2	Y	19	26	1			11
								21	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. GAS	(I) 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	1123	N	1123	-0-		-0-	-0-	107	1	1004	2	Y	11	9	1			10
								12	9									
07	1172	N	1172	-0-		-0-	-0-	117	1	1041	2	Y	13	9	1			14
								14	9									
08	1147	N	1129	-0-		-18	-0-	122	1	1003	2	Y	4	15	1			3
								4	9									
09	1110	N	1105	-0-		-5	-0-	121	1	980	2	Y	4	3	1			4
								4	9									
10	1215	N	1215	-0-		-0-	-0-	148	1	1057	2	Y	9	9	1			4
								10	9									
*11	1188	N	1188	-0-		-0-	-0-	147	1	1037	2	Y	4	5	1			3
								4	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. GAS	(I) 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	1496	N	1496	-0-		-0-	-0-	142	1	1332	2	Y	20	17	1			18
								22	9									
07	1722	N	1722	-0-		-0-	-0-	171	1	1521	2	Y	27	17	1			28
								30	9									
08	1859	N	1859	-0-		-0-	-0-	201	1	1655	2	Y	3	29	1			2
								3	9									
09	1526	N	1526	-0-		-0-	-0-	168	1	1355	2	Y	3	3	1			2
								3	9									
10	1736	X	1534	-0-		-202	-0-	187	1	1340	2	Y	6	6	1			2
								7	9									
11	1800	X	1588	-0-		-212	-0-	196	1	1389	2	Y	3	3	1			2
								3	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. GAS	(I) 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	1920	N	-0-	-0-		-1920	-0-					Y	-0-					-0-
07	1116	N	-0-	-0-		-1116	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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. GAS	(I) 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	720	N	-0-	-0-		-720	-0-					Y	-0-					-0-
07	558	N	-0-	-0-		-558	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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. GAS	(I) 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	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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 "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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BMT/K&H "B" WELL #: 2 RRCID -> 178052 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9584 - 9794

06	5580	X	5334	-0-	-246	-0-	762	1	4536	2	Y	33					77
							36	9									
07	6332	X	6332	-0-	-0-	-0-	903	1	5385	2	Y	40	85	1			32
							44	9									
08	6283	X	6283	-0-	-0-	-0-	812	1	5289	2	Y	165	143	1			54
							182	9									
09	5712	X	5712	-0-	-0-	-0-	750	1	4868	2	Y	85					139
							94	9									
10	6053	X	6053	-0-	-0-	-0-	717	1	5196	2	Y	127	162	1			104
							140	9									
*11	5921	X	5921	-0-	-0-	-0-	772	1	4992	2	Y	143	162	1			85
							157	9									

BMT/K&H "D" WELL #: 2 RRCID -> 178588 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10700 - 11060

06	1260	N	1233	-0-	-27	-0-	160	1	1073	2	Y	-0-					-0-
07	1302	N	1275	-0-	-27	-0-	162	1	1113	2	Y	-0-					-0-
08	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	149	1	1198	2	Y	-0-					-0-
09	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	150	1	1117	2	Y	-0-					-0-
10	1240	N	1237	-0-	-3	-0-	167	1	1070	2	Y	-0-					-0-
11	1200	N	1060	-0-	-140	-0-	147	1	913	2	Y	-0-					-0-

BMT/K&H "D" WELL #: 3 RRCID -> 178699 COMPL. DATE 08/21/2000 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10890 - 10960

06	1650	N	1588	-0-	-62	-0-	206	1	1382	2	Y	-0-					-0-
07	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	215	1	1480	2	Y	-0-					-0-
08	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	196	1	1580	2	Y	-0-					-0-
09	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	205	1	1519	2	Y	-0-					-0-
10	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	231	1	1478	2	Y	-0-					-0-
11	1710	N	1521	-0-	-189	-0-	211	1	1310	2	Y	-0-					-0-

BMT/K&H "Z" WELL #: 2 RRCID -> 178706 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 11596 PERF.10708 - 11035

06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-
07	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BMT/K&H "Z" WELL #: 1 RRCID -> 178722 COMPL. DATE 09/08/2000 TOTAL DEPTH 11632 PERF.10735 - 10755

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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 "A" WELL #: 2 RRCID -> 179281 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10956 - 11012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BMT/K&H "D" WELL #: 4 RRCID -> 179473 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 11632 PERF.10562 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2350	X	2350	-0-	-0-	-0-	304 3	1 9	2043	2	Y	3					8
07	2490	X	2490	-0-	-0-	-0-	316 1	1 9	2173	2	Y	1	5	1			4
08	2660	X	2660	-0-	-0-	-0-	293 3	1 9	2364	2	Y	3					7
09	2506	X	2506	-0-	-0-	-0-	297 6	1 9	2203	2	Y	5	6	1			6
10	2480	N	2408	-0-	-72	-0-	325 8	1 9	2075	2	Y	7					13
11	2580	N	2460	-0-	-120	-0-	341 2	1 9	2117	2	Y	2					15

BMT/K & H "X" WELL #: 1 RRCID -> 179827 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11609 PERF.10325 - 10846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	208	1	1397	2	Y	-0-					-0-
07	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	208	1	1435	2	Y	-0-					-0-
08	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	191	1	1542	2	Y	-0-					-0-
09	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	199	1	1476	2	Y	-0-					-0-
10	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	222	1	1421	2	Y	-0-					-0-
11	1440	N	1396	-0-	-44	-0-	194	1	1202	2	Y	-0-					-0-

BMT/K&H "E" WELL #: 2 RRCID -> 180177 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 11069 PERF.10512 - 10574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					-0-
07	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BMT/K&H "Z" WELL #: 4 RRCID -> 180279 COMPL. DATE 11/29/2000 TOTAL DEPTH 11612 PERF.10793 - 10859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1323	X	1323	-0-	-0-	-0-	171	1	1152	2	Y	-0-					-0-
07	868	X	838	-0-	-30	-0-	106	1	732	2	Y	-0-					-0-
08	868	X	855	-0-	-13	-0-	94	1	759	2	Y	2					2
							2	9									
09	840	X	618	-0-	-222	-0-	73	1	541	2	Y	4	2	1			4
							4	9									
10	1209	X	526	-0-	-683	-0-	71	1	451	2	Y	4					8
							4	9									
11	840	N	347	-0-	-493	-0-	48	1	298	2	Y	1					9
							1	9									

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	191	1	1284	2	Y	7					21
							8	9									
07	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	197	1	1358	2	Y	3	13	1			11
							3	9									
08	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	175	1	1408	2	Y	3					14
							3	9									
09	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	177	1	1314	2	Y	5	12	1			7
							6	9									
10	1550	N	1452	-0-	-98	-0-	195	1	1249	2	Y	7					14
							8	9									
11	1530	N	1234	-0-	-296	-0-	171	1	1061	2	Y	2					16
							2	9									

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
06	3000	N	4047	-0-	1047	2494	519	1	3491	2	Y	34					100
							37	9									
07	6541	X	4047	-0-	-2494	-0-	511	1	3517	2	Y	17	63	1			54
							19	9									
08	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	461	1	3716	2	Y	10					64
							11	9									
09	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	403	1	2990	2	Y	16	53	1			27
							18	9									
10	4309	X	2622	-0-	-1687	-0-	352	1	2251	2	Y	17					44
							19	9									
11	4050	X	1908	-0-	-2142	-0-	264	1	1638	2	Y	5					49
							6	9									

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
06	600	N	539	-0-	-61	-0-	70	1	469	2	Y	-0-					-0-
07	620	N	514	-0-	-106	-0-	65	1	449	2	Y	-0-					-0-
08	558	N	517	-0-	-41	-0-	57	1	460	2	Y	-0-					-0-
09	540	N	504	-0-	-36	-0-	60	1	444	2	Y	-0-					-0-
10	554	N	554	-0-	-0-	-0-	75	1	479	2	Y	-0-					-0-
11	510	N	459	-0-	-51	-0-	64	1	395	2	Y	-0-					-0-

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
06	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					-0-
07	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					-0-
07	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	4985	X	4985	-0-	-0-	-0-	645	1	4336	2	Y	4					14
							4	9									
07	6262	X	6262	-0-	-0-	-0-	794	1	5465	2	Y	3	9	1			8
							3	9									
08	5660	X	5660	-0-	-0-	-0-	624	1	5030	2	Y	5					13
							6	9									
09	5592	X	5592	-0-	-0-	-0-	662	1	4919	2	Y	10	11	1			12
							11	9									
10	6262	X	4862	-0-	-1400	-0-	656	1	4194	2	Y	11					23
							12	9									
11	6060	X	3468	-0-	-2592	-0-	481	1	2984	2	Y	3					26
							3	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
06	900	N	873	-0-	-27	-0-	109	1	758	2	Y	5					32
							6	9									
07	930	N	741	-0-	-189	-0-	94	1	638	2	Y	8	27	1			13
							9	9									
08	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	162	1	1117	2	Y	2					15
							2	9									
09	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	256	1	1805	2	Y	5					20
							6	9									
10	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	297	1	1872	2	Y	4	16	1			8
							4	9									
*11	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	253	1	1535	2	Y	3					11
							3	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-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

06	3240	X	2837	-0-	-403	-0-	408 1 1 9	2428	2	Y	1						3
07	3348	X	2999	-0-	-349	-0-	430 1 2 9	2567	2	Y	2	4	1				1
08	3286	X	2901	-0-	-385	-0-	385 1 10 9	2506	2	Y	9	7	1				3
09	3030	X	2754	-0-	-276	-0-	367 1 4 9	2383	2	Y	4						7
10	2976	X	2834	-0-	-142	-0-	343 1 7 9	2484	2	Y	6	8	1				5
11	2880	X	2672	-0-	-208	-0-	357 1 8 9	2307	2	Y	7	8	1				4

BMT/K&H "C" WELL #: 5 RRCID -> 183476 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10310 - 10350

06	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					-0-
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCGRATH WELL #: 2 RRCID -> 183853 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11117 PERF.10272 - 10412

06	2820	X	2359	-0-	-461	-0-	295 1 6 9	2058	2	Y	5						23
07	2914	X	2592	-0-	-322	-0-	333 1 12 9	2247	2	Y	11	19	1				15
08	2914	X	2776	-0-	-138	-0-	351 1 6 9	2419	2	Y	5						20
09	2730	X	2243	-0-	-487	-0-	277 1 7 9	1959	2	Y	6						26
10	2728	X	1259	-0-	-1469	-0-	172 1 2 9	1085	2	Y	2	20	1				8
11	2700	X	601	-0-	-2099	-0-	85 1 1 9	515	2	Y	1						9

BMT/K&H "X" WELL #: 3 RRCID -> 184520 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10660 - 10750

06	5339	X	5339	-0-	-0-	-0-	690 1 7 9	4642	2	Y	6						17
07	5677	X	5677	-0-	-0-	-0-	720 1 2 9	4955	2	Y	2	10	1				9
08	5888	X	5888	-0-	-0-	-0-	650 1 2 9	5236	2	Y	2						11
09	5411	X	5411	-0-	-0-	-0-	642 1 4 9	4765	2	Y	4	9	1				6
10	5454	X	5454	-0-	-0-	-0-	737 1 7 9	4710	2	Y	6						12
*11	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	591 1 1 9	3671	2	Y	1						13

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. 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
06	2850	X	2472	-0-		-378	-0-	317	1	2134	2	Y	19					52
								21	9									
07	2945	X	2569	-0-		-376	-0-	324	1	2234	2	Y	10	33	1			29
								11	9									
08	3019	X	3019	-0-		-0-	-0-	331	1	2671	2	Y	15					44
								17	9									
09	2812	X	2812	-0-		-0-	-0-	330	1	2450	2	Y	29	37	1			36
								32	9									
10	2707	N	2707	-0-		-0-	-0-	361	1	2306	2	Y	36					72
								40	9									
*11	2188	N	2188	-0-		-0-	-0-	302	1	1873	2	Y	12					84
								13	9									

BMT/K&H "V" WELL #: 2 RRCID -> 184683 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 11290 PERF.10946 - 11006

06	724	N	724	-0-		-0-	-0-	94	1	630	2	Y	-0-					-0-
07	749	N	749	-0-		-0-	-0-	95	1	654	2	Y	-0-					-0-
08	752	N	752	-0-		-0-	-0-	83	1	669	2	Y	-0-					-0-
09	711	N	711	-0-		-0-	-0-	84	1	627	2	Y	-0-					-0-
10	699	N	699	-0-		-0-	-0-	95	1	604	2	Y	-0-					-0-
11	600	N	571	-0-		-29	-0-	79	1	492	2	Y	-0-					-0-

BMT/K&H "Z" WELL #: 3 RRCID -> 185467 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10546 - 10856

06	1108	N	1108	-0-		-0-	-0-	143	1	963	2	Y	2					6
								2	9									
07	1085	N	1056	-0-		-29	-0-	134	1	921	2	Y	1	4	1			3
								1	9									
08	1137	N	1137	-0-		-0-	-0-	125	1	1010	2	Y	2					5
								2	9									
09	1092	N	1092	-0-		-0-	-0-	129	1	957	2	Y	5	5	1			5
								6	9									
10	1078	N	1078	-0-		-0-	-0-	145	1	926	2	Y	6					11
								7	9									
11	1110	N	939	-0-		-171	-0-	130	1	807	2	Y	2					13
								2	9									

BMT/K & H "E" WELL #: 4 RRCID -> 185494 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10356 - 10559

06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	900	N	-0-	-0-		-900	-0-					Y	-0-					-0-
07	434	N	-0-	-0-		-434	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	3000	N	2353	-0-	-647	4085	304	1	2047	2	Y	2					7
							2	9									
07	3100	N	2389	-0-	-711	3374	303	1	2085	2	Y	1	4	1			4
							1	9									
08	3100	N	2500	-0-	-600	2774	276	1	2224	2	Y	-0-					4
09	3000	N	2437	-0-	-563	2211	289	1	2148	2	Y	-0-	3	1			1
10	3100	N	2388	-0-	-712	1499	323	1	2065	2	Y	-0-					1
*11	3000	N	2009	-0-	-991	508	279	1	1730	2	Y	-0-					1

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
06	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	234	1	1576	2	Y	1					4
							1	9									
07	1891	N	1543	-0-	-348	-0-	196	1	1346	2	Y	1	3	1			2
							1	9									
08	1550	N	1194	-0-	-356	-0-	131	1	1060	2	Y	3					5
							3	9									
09	1800	N	1655	-0-	-145	-0-	195	1	1451	2	Y	8	4	1			9
							9	9									
10	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	168	1	1075	2	Y	8					17
							9	9									
11	1110	N	1082	-0-	-28	-0-	150	1	929	2	Y	3					20
							3	9									

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
06	4376	X	4376	-0-	-0-	-0-	566	1	3806	2	Y	4					14
							4	9									
07	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	510	1	3512	2	Y	2	9	1			7
							2	9									
08	5494	X	5494	-0-	-0-	-0-	606	1	4882	2	Y	5					12
							6	9									
09	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	558	1	4144	2	Y	9	10	1			11
							10	9									
10	4650	X	4502	-0-	-148	-0-	607	1	3883	2	Y	11					22
							12	9									
11	5310	X	2894	-0-	-2416	-0-	401	1	2490	2	Y	3					25
							3	9									

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
06	630	N	404	-0-	-226	-0-	52	1	350	2	Y	2					8
							2	9									
07	651	N	620	-0-	-31	-0-	78	1	540	2	Y	2	5	1			5
							2	9									
08	661	N	661	-0-	-0-	-0-	73	1	586	2	Y	2					7
							2	9									
09	636	N	636	-0-	-0-	-0-	75	1	554	2	Y	6	6	1			7
							7	9									
10	621	N	621	-0-	-0-	-0-	83	1	531	2	Y	6					13
							7	9									
11	630	N	538	-0-	-92	-0-	74	1	461	2	Y	3					16
							3	9									

BMT/K&H "A" WELL #: 7 RRCID -> 187359 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11410 PERF.10698 - 10763

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	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 -D- WELL #: 8 RRCID -> 187777 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF.10714 - 10776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	534	1	3593	2	Y	16					48
							18	9									
07	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	525	1	3616	2	Y	8	30	1			26
							9	9									
08	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	481	1	3878	2	Y	2					28
							2	9									
09	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	464	1	3444	2	Y	6	24	1			10
							7	9									
10	4185	X	1673	-0-	-2512	-0-	226	1	1444	2	Y	3					13
							3	9									
11	4050	X	1326	-0-	-2724	-0-	184	1	1141	2	Y	1					14
							1	9									

BMT/K&H "X" WELL #: 4 RRCID -> 188638 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11540 PERF.10668 - 10706

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	715	N	715	-0-	-0-	-0-	130	1	576	2	Y	8	7	1			10
							9	9									
07	742	N	742	-0-	-0-	-0-	151	1	580	2	Y	10	7	1			13
							11	9									
08	703	N	703	-0-	-0-	-0-	148	1	555	2	Y	-0-	13	1			-0-
09	689	N	689	-0-	-0-	-0-	152	1	537	2	Y	-0-					-0-
10	744	N	711	-0-	-33	-0-	167	1	544	2	Y	-0-					-0-
11	690	N	642	-0-	-48	-0-	141	1	501	2	Y	-0-					-0-

SLATOR RANCH "B" WELL #: 3 RRCID -> 189375 COMPL. DATE 04/26/2002 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9852 - 9878

06	720	N	718	-0-	-2	-0-	68	1	640	2	Y	9	7	1			8
							10	9									
07	766	N	766	-0-	-0-	-0-	76	1	677	2	Y	12	8	1			12
							13	9									
08	744	N	687	-0-	-57	-0-	74	1	607	2	Y	5	13	1			4
							6	9									
09	720	N	673	-0-	-47	-0-	73	1	593	2	Y	6	5	1			5
							7	9									
10	775	N	701	-0-	-74	-0-	84	1	604	2	Y	12	12	1			5
							13	9									
*11	698	N	698	-0-	-0-	-0-	86	1	606	2	Y	5	7	1			3
							6	9									

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
06	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	183	1	814	2	Y	16	15	1			21
							18	9									
07	589	N	444	-0-	-145	-0-	90	1	345	2	Y	8	14	1			15
							9	9									
08	589	N	475	-0-	-114	-0-	100	1	375	2	Y	-0-	15	1			-0-
09	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	440	1	1555	2	Y	-0-					-0-
10	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	348	1	1134	2	Y	-0-					-0-
*11	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	268	1	954	2	Y	-0-					-0-

MC GRATH WELL #: 4 RRCID -> 189425 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10512 - 10696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5880	X	5856	-0-	-24	-0-	733	1	5119	2	Y	4					16
							4	9									
07	6045	X	5896	-0-	-149	-0-	759	1	5129	2	Y	7	13	1			10
							8	9									
08	6076	X	5968	-0-	-108	-0-	755	1	5205	2	Y	7					17
							8	9									
09	5880	X	5853	-0-	-27	-0-	725	1	5120	2	Y	7					24
							8	9									
10	6152	X	6152	-0-	-0-	-0-	842	1	5303	2	Y	6	19	1			11
							7	9									
11	5850	X	5593	-0-	-257	-0-	792	1	4793	2	Y	7					18
							8	9									

BMT/K&H WELL #: 1SW RRCID -> 189716 COMPL. DATE 05/18/2002 TOTAL DEPTH 2109 PERF. 1858 - 1898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	2850	X	2765	-0-	-85	-0-	346	1	2415	2	Y	4					17
							4	9									
07	2945	X	2858	-0-	-87	-0-	367	1	2480	2	Y	10	15	1			12
							11	9									
08	2945	X	2819	-0-	-126	-0-	357	1	2460	2	Y	2					14
							2	9									
09	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	360	1	2539	2	Y	3					17
							3	9									
10	3037	N	3037	-0-	-0-	-0-	416	1	2619	2	Y	2	13	1			6
							2	9									
*11	2774	N	2774	-0-	-0-	-0-	393	1	2379	2	Y	2					8
							2	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
06	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	136	1	950	2	Y	-0-					-0-
07	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	136	1	919	2	Y	-0-					-0-
08	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	141	1	969	2	Y	-0-					-0-
09	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	126	1	886	2	Y	-0-					-0-
10	1054	N	1052	-0-	-2	-0-	144	1	908	2	Y	-0-					-0-
11	1080	N	973	-0-	-107	-0-	138	1	835	2	Y	-0-					-0-

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
06	2310	X	2136	-0-	-174	-0-	267	1	1865	2	Y	4					17
							4	9									
07	2356	X	2299	-0-	-57	-0-	295	1	1995	2	Y	8	14	1			11
							9	9									
08	2356	X	2276	-0-	-80	-0-	288	1	1985	2	Y	3					14
							3	9									
09	2250	X	2204	-0-	-46	-0-	273	1	1927	2	Y	4					18
							4	9									
10	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	316	1	1994	2	Y	2	14	1			6
							2	9									
11	2190	N	2114	-0-	-76	-0-	299	1	1811	2	Y	4					10
							4	9									

CABEZON WELL #: 7 RRCID -> 202928 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 9088 - 9241

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCGRATH "A" WELL #: 2 RRCID -> 203559 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11456 - 11717

06	T. A.		1397	-0-	1397	4166	173	1	1210	2	Y	13					58
							14	9									
07	5339	X	1173	-0-	-4166	-0-	148	1	999	2	Y	24	49	1			33
							26	9									
08	787	X	787	-0-	-0-	-0-	99	1	681	2	Y	6					39
							7	9									
09	714	N	714	-0-	-0-	-0-	88	1	619	2	Y	6					45
							7	9									
10	837	N	742	-0-	-95	-0-	101	1	635	2	Y	5	36	1			14
							6	9									
*11	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	150	1	908	2	Y	10					24
							11	9									

STATE TRACT 838 WELL #: 1 RRCID -> 204361 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11798 - 11979

06	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	661	1	2996	2	N	28					92
							31	9									
07	3782	X	3407	-0-	-375	-0-	586	1	2790	2	N	28					120
							31	9									
08	3596	X	3099	-0-	-497	-0-	620	1	2455	2	N	22					142
							24	9									
09	3690	X	3214	-0-	-476	-0-	656	1	2534	2	N	22					164
							24	9									
10	3813	X	3217	-0-	-596	-0-	627	1	2566	2	N	22					186
							24	9									
11	3690	X	3277	-0-	-413	-0-	581	1	2609	2	N	79	193	1			72
							87	9									

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MCGRATH "B" WELL #: 1 RRCID -> 204620 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11237 - 11550

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
06	T. A.		980	-0-		980	3063	121	1	842	2	Y	15					68
								17	9									
07	4189	X	1126	-0-		-3063	-0-	140	1	944	2	Y	38	57	1			49
								42	9									
08	927	X	927	-0-		-0-	-0-	114	1	788	2	Y	23					72
								25	9									
09	990	N	828	-0-		-162	-0-	100	1	703	2	Y	23					95
								25	9									
10	1116	N	787	-0-		-329	-0-	105	1	663	2	Y	17	75	1			37
								19	9									
*11	1034	N	1034	-0-		-0-	-0-	142	1	860	2	Y	29					66
								32	9									

MCGRATH "A" WELL #: 3 RRCID -> 205625 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10952 - 11854

06	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CABEZON WELL #: 9H RRCID -> 231177 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 9245 PERF. 9142 - 12750

06	1920	X	1637	-0-		-283	-0-	300	1	1330	2	Y	6	5	1			8
								7	9									
07	1984	X	1393	-0-		-591	-0-	287	1	1098	2	Y	7	6	1			9
								8	9									
08	1922	X	1650	-0-		-272	-0-	341	1	1281	2	Y	25	14	1			20
								28	9									
09	1780	X	1780	-0-		-0-	-0-	379	1	1337	2	Y	58	53	1			25
								64	9									
10	1704	N	1704	-0-		-0-	-0-	389	1	1265	2	Y	45	33	1			37
								50	9									
*11	1991	N	1991	-0-		-0-	-0-	422	1	1504	2	Y	59	35	1			61
								65	9									

CABEZON WELL #: 12H RRCID -> 237464 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 9604 - 12094

06	3360	X	3334	-0-		-26	-0-	601	1	2665	2	Y	62	61	1			82
								68	9									
07	3813	X	3331	-0-		-482	-0-	674	1	2580	2	Y	70	54	1			98
								77	9									
08	3813	X	2791	-0-		-1022	-0-	563	1	2112	2	Y	105	118	1			85
								116	9									
09	3690	X	1393	-0-		-2297	-0-	281	1	993	2	Y	108	146	1			47
								119	9									
10	3069	X	931	-0-		-2138	-0-	203	1	662	2	Y	60	58	1			49
								66	9									
11	2970	X	564	-0-		-2406	-0-	114	1	406	2	Y	40	47	1			42
								44	9									

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CABEZON WELL #: 10H RRCID -> 245457 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 9135 PERF. 9404 - 12294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	614	1	2726	2	Y	12	10	1			15
							13	9									
07	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	650	1	2488	2	Y	12	10	1			17
							13	9									
08	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	701	1	2633	2	Y	49	27	1			39
							54	9									
09	2496	X	2496	-0-	-0-	-0-	532	1	1879	2	Y	77	83	1			33
							85	9									
10	3131	X	2978	-0-	-153	-0-	681	1	2216	2	Y	74	46	1			61
							81	9									
11	3030	X	2292	-0-	-738	-0-	487	1	1735	2	Y	64	58	1			67
							70	9									

CABEZON WELL #: 13H RRCID -> 246190 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 9173 PERF. 9580 - 12650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2160	N	2110	-0-	-50	-0-	363	1	1613	2	Y	122	95	1			153
							134	9									
07	2232	N	2019	-0-	-213	-0-	388	1	1484	2	Y	134	102	1			185
							147	9									
08	1984	N	1975	-0-	-9	-0-	404	1	1518	2	Y	48	194	1			39
							53	9									
09	2100	N	1874	-0-	-226	-0-	390	1	1377	2	Y	97	94	1			42
							107	9									
10	1736	N	1583	-0-	-153	-0-	355	1	1154	2	Y	67	54	1			55
							74	9									
11	1680	N	1179	-0-	-501	-0-	245	1	872	2	Y	56	53	1			58
							62	9									

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
06	3480	X	-0-	-0-	-3480	-0-					Y	-0-					-0-
07	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					Y	-0-					-0-
08	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					Y	-0-					-0-
09	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EVANS, S. LAVON JR. OPER. CO. 255456
PUIG AVIATOR WELL #: 1 RRCID -> 212207 COMPL. DATE 07/19/2005 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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			Y	-0-					-0-
07	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			Y	-0-					-0-
08	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			Y	-0-					-0-
09	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			Y	-0-					-0-
10	709	N	709	-0-	-0-	-0-	708	2	1	9	Y	1					1
11	600	N	334	-0-	-266	-0-	334	2			Y	-0-					1

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
MCGRATH WELL #: 4 RRCID -> 182944 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10219 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9690	X	4289	-0-	-5401	-0-	4269	2	20	9	Y	18	27	5			59
07	8804	X	4335	-0-	-4469	-0-	4316	2	19	9	Y	17					76
08	7161	X	1071	-0-	-6090	-0-	1069	2	2	9	Y	2					78
09	6180	X	4389	-0-	-1791	-0-	4370	2	19	9	Y	17					95
10	6386	X	4624	-0-	-1762	-0-	4611	2	13	9	Y	12	94	1			13
11	4290	X	4040	-0-	-250	-0-	4021	2	19	9	Y	17					30

MCGRATH WELL #: 5 RRCID -> 186023 COMPL. DATE 03/05/2002 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10440 - 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
06	5190	X	1924	-0-	-3266	-0-	1913	2	11	9	Y	10	26	5			31
07	5363	X	4395	-0-	-968	-0-	4372	2	23	9	Y	21					52
08	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	3548	2	14	9	Y	13					65
09	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	4149	2	22	9	Y	20					85
10	5250	X	5250	-0-	-0-	-0-	5240	2	10	9	Y	9	85	1			9
11	4260	X	2145	-0-	-2115	-0-	2138	2	7	9	Y	6					15

VAQUILLAS-BORREGO WELL #: 1 RRCID -> 187514 COMPL. DATE 09/04/2014 TOTAL DEPTH 10152 PERF. 9709 - 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
06	780	N	236	-0-	-544	-0-	236	2			Y	-0-					-0-
07	651	N	623	-0-	-28	-0-	623	2			Y	-0-					-0-
08	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			Y	-0-					-0-
09	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			Y	-0-					-0-
10	496	N	230	-0-	-266	-0-	230	2			Y	-0-					-0-
11	480	N	151	-0-	-329	-0-	151	2			Y	-0-					-0-

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
06	1710	N	1170	-0-	-540	-0-	1139	2	31	9	Y	28	45	1			57
07	1550	N	1503	-0-	-47	-0-	1494	2	9	9	Y	8					65
08	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1916	2	23	9	Y	21					86
09	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1273	2	13	9	Y	12					98
10	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1549	2	13	9	Y	12	48	1			62
11	1890	N	1647	-0-	-243	-0-	1633	2	14	9	Y	13	43	1			32

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
06	3540	X	2999	-0-	-541	-0-	2964	2	35	9	Y	32	32	1			40
07	3658	X	695	-0-	-2963	-0-	693	2	2	9	Y	2					42
08	3658	X	820	-0-	-2838	-0-	816	2	4	9	Y	4					46
09	3000	X	1841	-0-	-1159	-0-	1833	2	8	9	Y	7					53
10	3100	X	637	-0-	-2463	-0-	631	2	6	9	Y	5	25	1			33
11	3000	X	834	-0-	-2166	-0-	827	2	7	9	Y	6	24	1			15

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
06	3180	X	882	-0-	-2298	-0-	873	2	9	9	Y	8	23	1			33
07	3999	X	1662	-0-	-2337	-0-	1659	2	3	9	Y	3					36
08	4979	X	4979	-0-	-0-	-0-	4957	2	22	9	Y	20					56
09	4620	X	2719	-0-	-1901	-0-	2709	2	10	9	Y	9					65
10	5659	X	5659	-0-	-0-	-0-	5627	2	32	9	Y	29	41	1			53
11	4830	X	4379	-0-	-451	-0-	4355	2	24	9	Y	22	46	1			29

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
06	450	N	409	-0-	-41	-0-	396	2	13	9	Y	12	20	1			25
07	434	N	388	-0-	-46	-0-	386	2	2	9	Y	2					27
08	629	N	629	-0-	-0-	-0-	619	2	10	9	Y	9					36
09	420	N	367	-0-	-53	-0-	363	2	4	9	Y	4					40
10	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			Y	-0-	17	1			23
11	600	N	491	-0-	-109	-0-	491	2			Y	-0-	14	1			9

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
VAQUILLAS-BORREGO WELL #: 7 RRCID -> 193820 COMPL. DATE 09/18/2014 TOTAL DEPTH 9922 PERF. 9529 - 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
06	1062	X	19	-0-	-1043	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
07	248	N	97	-0-	-151	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
06	750	N	708	-0-	-42	-0-	708	2			Y	-0-					-0-
07	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			Y	-0-					-0-
08	713	N	619	-0-	-94	-0-	619	2			Y	-0-					-0-
09	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			Y	-0-					-0-
10	905	N	905	-0-	-0-	-0-	904	2	1	9	Y	1					1
11	600	N	567	-0-	-33	-0-	565	2	2	9	Y	2					3

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
06	210	N	198	-0-	-12	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
07	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			Y	-0-					-0-
08	558	N	135	-0-	-423	-0-	135	2			Y	-0-					-0-
09	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			Y	-0-					-0-
10	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			Y	-0-					-0-
*11	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST 15 WELL #: 5 RRCID -> 210538 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 11007 - 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
06	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			Y	-0-					82
07	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			Y	-0-					82
08	837	N	321	-0-	-516	-0-	299	2	22	9	Y	20					102
09	686	N	686	-0-	-0-	-0-	664	2	22	9	Y	20					122
10	837	X	684	-0-	-153	-0-	684	2			Y	-0-					122
11	720	X	177	-0-	-543	-0-	177	2			Y	-0-					122

VAQUILLAS-BORREGO WELL #: 21 RRCID -> 219603 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9770 - 9824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	690	N	533	-0-	-157	-0-	516	2	17	9	Y	15	23	1			29
07	589	N	588	-0-	-1	-0-	585	2	3	9	Y	3					32
08	713	N	704	-0-	-9	-0-	693	2	11	9	Y	10					42
09	610	N	610	-0-	-0-	-0-	602	2	8	9	Y	7					49
10	811	N	811	-0-	-0-	-0-	801	2	10	9	Y	9	25	1			33
*11	810	N	810	-0-	-0-	-0-	800	2	10	9	Y	9	26	1			16

VAQUILLAS BORREGO WELL #: 28H RRCID -> 238068 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 9558 PERF. 9580 - 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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS BORREGO WELL #: 29H RRCID -> 241635 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 9616 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
VAQUILLAS BORREGO WELL #: 30H RRCID -> 248998 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 9379 PERF.11236 - 13280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/17/2015 - PLUGGED 07/17/15

LINN OPERATING, INC. 501545
THOMASMA, RAY J. WELL #: 8 RRCID -> 197050 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11506 - 12459

06	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	3484	2	33	9	Y	30	39	1			28
07	1718	X	1718	-0-	-0-	-0-	1698	2	20	9	Y	18					46
08	1112	X	1112	-0-	-0-	-0-	1093	2	19	9	Y	17	34	1			29
09	1890	X	1890	-0-	-0-	-0-	1868	2	22	9	Y	20					49
10	5518	X	1114	-0-	-4404	-0-	1097	2	17	9	Y	15					64
11	3510	X	1418	-0-	-2092	-0-	1404	2	14	9	Y	13					77

THOMASMA, RAY J. WELL #: 9 RRCID -> 198842 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10698 - 11426

06	8331	X	8331	-0-	-0-	-0-	8324	2	7	9	Y	6					75
07	10362	X	10362	-0-	-0-	-0-	10360	2	2	9	Y	2					77
08	8763	X	8763	-0-	-0-	-0-	8763	2			Y	-0-					77
09	10572	X	10572	-0-	-0-	-0-	10572	2			Y	-0-					77
10	10168	X	9964	-0-	-204	-0-	9964	2			Y	-0-					77
11	9840	X	6438	-0-	-3402	-0-	6438	2			Y	-0-					77

RAY J THOMASMA "B" WELL #: 11 RRCID -> 204778 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 11686 PERF.11285 - 11335

06	9625	X	9625	-0-	-0-	-0-	9622	2	3	9	Y	3					19
07	5146	X	5101	-0-	-45	-0-	5099	2	2	9	Y	2					21
08	7409	X	4413	-0-	-2996	-0-	4413	2			Y	-0-					21
09	8760	X	659	-0-	-8101	-0-	659	2			Y	-0-					21
10	5890	X	2078	-0-	-3812	-0-	2078	2			Y	-0-					21
11	5700	X	2162	-0-	-3538	-0-	2162	2			Y	-0-					21

THOMASMA, RAY J. "C" WELL #: 12 RRCID -> 206935 COMPL. DATE 10/17/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11617 - 11652

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THOMASMA, RAY J. "C" WELL #: 14 RRCID -> 208855 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 11928 PERF.11696 - 11726

06	690	X	34	-0-	-656	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
07	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
THOMASMA, RAY J. "B" WELL #: 10 RRCID -> 223916 COMPL. DATE 05/22/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11530 - 11676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	450	X	213	-0-	-237	-0-	213	2			Y	-0-					-0-
07	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
08	619	X	619	-0-	-0-	-0-	619	2			Y	-0-					-0-
09	871	X	871	-0-	-0-	-0-	871	2			Y	-0-					-0-
10	496	X	230	-0-	-266	-0-	230	2			Y	-0-					-0-
11	600	X	230	-0-	-370	-0-	230	2			Y	-0-					-0-

THOMASMA, RAY J. "D" WELL #: 17 RRCID -> 246540 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11410 - 11684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8730	X	5207	-0-	-3523	-0-	5172	2	35	9	Y	32	40	1			33
07	7998	X	4403	-0-	-3595	-0-	4386	2	17	9	Y	15					48
08	6572	X	5470	-0-	-1102	-0-	5457	2	13	9	Y	12	31	1			29
09	6360	X	4341	-0-	-2019	-0-	4326	2	15	9	Y	14					43
10	5394	X	4734	-0-	-660	-0-	4722	2	12	9	Y	11					54
11	5280	X	4968	-0-	-312	-0-	4957	2	11	9	Y	10					64

THOMASMA, RAY J. "E" WELL #: 15 RRCID -> 248002 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9059 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2			Y	-0-					-0-
07	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			Y	-0-					-0-
08	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			Y	-0-					-0-
09	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			Y	-0-					-0-
10	775	N	577	-0-	-198	-0-	577	2			Y	-0-					-0-
11	750	N	7	-0-	-743	-0-	7	2			Y	-0-					-0-

THOMASMA, RAY J. WELL #: 18 RRCID -> 255866 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 12043 PERF.11414 - 11444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11700	X	11091	-0-	-609	-0-	11080	2	11	9	Y	10					98
07	12090	X	11162	-0-	-928	-0-	11159	2	3	9	Y	3					101
08	12090	X	10922	-0-	-1168	-0-	10922	2			Y	-0-					101
09	11700	X	10138	-0-	-1562	-0-	10138	2			Y	-0-					101
10	11594	X	10418	-0-	-1176	-0-	10418	2			Y	-0-					101
11	11100	X	9791	-0-	-1309	-0-	9791	2			Y	-0-					101

THOMASMA, RAY J. WELL #: 19 RRCID -> 266971 COMPL. DATE 06/15/2015 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
06	7650	X	4778	-0-	-2872	-0-	4776	2	2	9	N	2					130
07	7905	X	4613	-0-	-3292	-0-	4596	2	17	9	N	15					145
08	7440	X	4368	-0-	-3072	-0-	4349	2	19	9	N	17					162
09	7170	X	3785	-0-	-3385	-0-	3785	2			N	-0-					162
10	0	W	3426	-0-	3426	3426	3426	2			N	-0-					162
11	0	W	329	-0-	329	3755	329	2			N	-0-					162